Перечень вопросов, предлагаемых на квалификационном экзамене для аттестации экспертов в области промышленной безопасности

(По информации с оф.сайта Ростехнадзора на 29.01.2021 –
см. последнюю версию http://gosnadzor.gov.ru/service/list/certification%20experts/acts/

1. В каких целях разрабатывается декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2. Допускаются ли отклонения от проектной документации в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта, а также от документации на техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3. Какое утверждение в отношении приостановки функционирования опасного производственного объекта организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект, является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4. Каким образом осуществляется правовое регулирование в области промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», если международным договором Российской Федерации установлены иные правила?

5. Какое из нижеперечисленных определений «аварии на опасном производственном объекте» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

6. Под каким давлением и при какой температуре должно работать оборудование на объекте, чтобы он был отнесен к категории опасных производственных объектов, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

7. В каких случаях организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана самостоятельно приостанавливать его эксплуатацию согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

8. Какое из перечисленных определений «технического перевооружения опасного производственного объекта» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

9. Какое из нижеперечисленных определений «экспертизы промышленной безопасности» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10. Какое из приведенных определений «эксперта в области промышленной безопасности» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

11. В каком документе установлены критерии отнесения объекта к категории опасного производственного объекта?

12. Какие классы опасности опасных производственных объектов установлены в Федеральном законе от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

13. Какие обязательные требования устанавливают федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

14. Какое из перечисленных определений «технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15. Каким документом подтверждается соответствие построенных, реконструированных опасных производственных объектов требованиям технических регламентов и проектной документации по результатам проведения государственного

строительного надзора в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности?

16. Каким законодательством устанавливается порядок ввода опасного производственного объекта в эксплуатацию согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

17. Какие из перечисленных обязанностей организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты, относятся к сфере промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

18. Какое должностное лицо возглавляет специальную комиссию по техническому расследованию причин аварии на опасном производственном объекте согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

19. Допускается ли комиссии по техническому расследованию причин аварии на опасном производственном объекте привлекать к расследованию экспертные организации или экспертов в области промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

20. В какие государственные органы направляются материалы технического расследования причин аварии на опасном производственном объекте согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

21. Какая организация финансирует расходы на техническое расследование причин аварии на опасном производственном объекте согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

22. Какая обязанность из перечисленных не входит в обязанности эксперта при проведении экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

23. Какой организации запрещается проводить экспертизу промышленной безопасности в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

24. Какими документами устанавливается порядок проведения экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

25. Какая организация представляет заключение экспертизы промышленной безопасности в федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган для внесения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

26. Какое определение заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности является верным в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

27. Какие опасные производственные объекты подлежат обязательному декларированию промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

28. В каком случае из перечисленных декларация промышленной безопасности находящегося в эксплуатации опасного производственного объекта не разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

29. Какой вид страхования должны осуществлять владельцы опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

30. Какое из перечисленных определений «федерального государственного надзора в области промышленной безопасности» указано верно согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

31. Какие отношения не регулирует Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

32. Какое из нижеперечисленных определений соответствует понятию «безопасность продукции и связанных с ней процессов производства, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации» в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

33. Какое утверждение противоречит принципам технического регулирования согласно Федеральному закону от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

34. Какое утверждение противоречит принципам подтверждения соответствия, установленным в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

35. Какая продукция является объектом обязательного подтверждения соответствия требованиям технического регламента согласно Федеральному закону от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

36. В каком документе устанавливаются схемы сертификации для определенных видов продукции в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

37. Какие организации осуществляют обязательную сертификацию продукции в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

38. Какие организации проводят исследования (испытания) и измерения продукции при осуществлении обязательной сертификации в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

39. В каком федеральном законе установлены виды деятельности, подлежащие лицензированию?

40. Какой срок действия лицензии на вид деятельности установлен Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»?

41. Какие формы обязательного подтверждения соответствия установлены Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

42. В каком случае лицензирующие органы приостанавливают действие лицензии на определенный вид деятельности в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»?

43. В каком случае лицензия на определенный вид деятельности может быть аннулирована решением суда в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»?

44. На какой срок лицензирующий орган приостанавливает действие лицензии, в случае вынесения решения суда или должностного лица Ростехнадзора о назначении административного наказания в виде административного приостановления деятельности лицензиата, в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»?

45. Какое из перечисленных событий на опасном производственном объекте является аварией согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

46. Какое из перечисленных событий на опасном производственном объекте не является инцидентом согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

47. Какое из приведенных определений «системы управления промышленной безопасностью» соответствует Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

48. Какой объект из перечисленных не является предметом экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

49. Для опасных производственных объектов каких классов опасности организации, эксплуатирующие данные объекты, обязаны создать системы управления промышленной безопасностью и обеспечить их функционирование согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

50. В какой срок декларация промышленной безопасности, представленная в федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или

его территориальный орган, вносится в реестр деклараций промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

51. На сколько классов подразделяются пожары по виду горючего материала согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

52. К какому классу в соответствии с классификацией по виду горючего материала относятся пожары твердых горючих веществ и материалов согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

53. В соответствии с классификацией пожаров по виду горючего материала какие пожары относятся к классу E согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

54. В соответствии с классификацией пожаров по виду горючего материала какие пожары относятся к группе B согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

55. В соответствии с классификацией пожаров по виду горючего материала какие пожары относятся к группе C согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

56. В соответствии с классификацией пожаров по виду горючего материала какие пожары относятся к группе D согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

57. От какого параметра не зависит разделение взрывоопасных зон на классы согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

58. Какое количество классов взрывоопасных зон установлено Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

59. Какие взрывоопасные зоны относятся к 0-классу согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

60. Какие взрывоопасные зоны относятся к 1-классу согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

61. Какие взрывоопасные зоны относятся ко 2-классу согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

62. Какое определение «индивидуального пожарного риска» является верным в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

63. Какие требования к документальному оформлению состава и функциональных характеристик систем обеспечения пожарной безопасности производственных объектов установлены согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

64. К какому классу следует относить взрывоопасные зоны, в которых взрывоопасная смесь газов или паров жидкостей с воздухом присутствует постоянно или хотя бы в течение одного часа, в соответствии с классификацией по частоте и длительности присутствия взрывоопасной смеси Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

65. Каким нормативным актом устанавливаются требования к оформлению заключения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

66. Какое требование из перечисленных не входит в обязанности руководителя организации, проводящей экспертизу промышленной безопасности, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

67. Какая организация осуществляет ведение реестра заключений экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

68. Какое из перечисленных определений соответствует понятию «промышленная безопасность опасных производственных объектов» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

69. Какие требования предъявляются к регистрации опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

70. К какому классу опасности относятся опасные производственные объекты чрезвычайно высокой опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

71. К какому классу опасности относятся опасные производственные объекты высокой опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

72. Когда осуществляется присвоение класса опасности опасному производственному объекту согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

73. Руководитель какой организации несет ответственность за полноту и достоверность сведений, представленных для регистрации в государственном реестре опасных производственных объектов, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

74. Какое определение «требований промышленной безопасности» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

75. Что из перечисленного не относится к видам деятельности в области промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

76. Какие требования предъявляются к разработке документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», если техническое перевооружение осуществляется одновременно с его реконструкцией?

77. Какое из приведенных определений «декларирования соответствия» в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» является верным?

78. Какое из приведенных определений «декларации о соответствии» согласно Федеральному закону от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» является верным?

79. Какое из приведенных определений «сертификата соответствия» является верным согласно Федеральному закону от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

80. На какую продукцию выдается сертификат соответствия согласно Федеральному закону от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

81. Какой срок действия сертификата соответствия на продукцию установлен Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

82. В лишении какого права заключается дисквалификация физического лица в сфере проведения экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

83. На какой срок устанавливается дисквалификация на право проведения экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

84. Какое наказание для юридических лиц влечет дача заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности, если это действие не содержит уголовно наказуемого деяния, согласно Федеральному закону от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

85. Что понимается под грубым нарушением требований промышленной безопасности опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

86. К какому виду ответственности привлекаются эксперты в области промышленной безопасности, совершившие при проведении экспертизы промышленной безопасности административные правонарушения, предусмотренные Федеральным законом от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

87. На какие виды подразделяются факельные установки по конструктивным особенностям согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

88. К потребителям какой категории по надежности электроснабжения относятся электроприемники факельных систем (устройства контроля пламени, запальные устройства и средства контроля, измерения и автоматики) согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

89. Какой вид факельных систем для сжигания или сбора и последующего использования сбросов горючих газов и паров не предусмотрен «Руководством по безопасности факельных систем», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

90. Какие газы не используются для предупреждения образования в факельной системе взрывоопасной смеси согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

91. Каким должно быть содержание кислорода в продувочных и сбрасываемых газах и парах, в том числе в газах сложного состава, согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

92. Какое максимальное содержание кислорода допускается в водороде, ацетилене, этилене, окиси углерода и смесях этих быстрогорящих газов при их сбросах в факельную

систему согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

93. Какой должна быть температура сбрасываемых паров и газов на выходе из технологической установки для факельной системы с установкой сбора углеводородных газов и паров согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

94. При каком объемном содержании инертных газов сбрасываемые горючие газы и пары не рекомендуется подавать на сжигание в факельную систему согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

95. При каком объемном содержании сероводорода сбрасываемые горючие газы и пары не рекомендуется подавать на сжигание в общую и отдельную факельную систему согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

96. Какие максимально допустимые потери давления в факельных системах, в которые направляются аварийные сбросы газов и паров, при максимальном сбросе установлены «Руководством по безопасности факельных систем», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

97. Какую величину не должны превышать потери давления при максимальном сбросе в факельных системах с установкой сбора углеводородных газов и паров на участке от технологической установки до выхода из оголовка факельного ствола согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

98. В каких случаях применяют упрощенную факельную систему согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

99. При какой плотности горючего газа по отношению к плотности воздуха не рекомендуется его сброс в атмосферу через сбросную трубу согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

100. В каком случае допускается направлять в общую факельную систему сбросы горючих газов и паров, содержащих вещества I и II классов опасности (кроме бензола), согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

101. Какое количество факельных коллекторов и факельных установок следует предусматривать для общих факельных систем для обеспечения безостановочной работы согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

102. Какое из перечисленных требований к факельным коллекторам и трубопроводам указано неверно и противоречит «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

103. С каким уклоном в сторону сепараторов необходимо прокладывать факельные коллекторы и трубопроводы согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 77?

104. При каком условии должна осуществляться установка факельного сепаратора и насоса по отношению друг к другу согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

105. По какому показателю определяется диаметр всасывающего трубопровода насоса факельной установки согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

106. В каких местах на трубопроводах сбрасываемых газов и паров факельных установок не рекомендуется размещать фланцевые соединения согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

107. Какой из перечисленных элементов не предусматривается конструкцией факельной установки согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

108. Какое рекомендуется значение соотношения скорости сброса к скорости звука, при котором обеспечивается интенсивное смешение с воздухом и необходимая полнота сгорания сбрасываемых углеводородных газов и паров, согласно «Руководству

по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

109. От какого параметра зависит число дежурных горелок с запальниками на факельном оголовке согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

110. Каким расчетом определяется высота факельного ствола согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

111. Какое устройство должно быть установлено перед факельным стволом в целях предупреждения подсоса воздуха в факельный коллектор (трубопровод) согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

112. Какое их перечисленных требований к оснащению сепаратора, устанавливаемого перед факельным стволом, указано неверно и противоречит «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

113. На какой стороне, при наличии двух и более факельных стволов, следует располагать лестницы на факельных стволах для обеспечения безопасности ремонта и обслуживания факельных оголовков согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

114. Какое число проходов должно быть в ограждении территории вокруг факельных стволов согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

115. Рекомендуется ли размещать насосы и сепараторы в зоне ограждения факельного ствола согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

116. Какой из перечисленных параметров не подлежит регистрации с помощью технических средств факельной системы согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

117. Какая классификация предохранительных клапанов по типу уплотнения подвижных элементов является верной согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

118. При превышении каких среднеквадратических значений виброскорости на подшипниковых опорах, с учетом поправочных коэффициентов, зависящих от конструктивных особенностей центрифуг, эксплуатация центрифуг всех типов (кроме трубчатых) должна быть прекращена в соответствии с ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст?

119. При превышении каких среднеквадратических значений виброскорости на подшипниковых опорах, с учетом поправочных коэффициентов, зависящих от конструктивных особенностей центрифуг, эксплуатация трубчатых центрифуг должна быть прекращена в соответствии с ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст?

120. Каким образом в соответствии с ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст, должен осуществляться пуск герметизированных центрифуг?

121. Какая максимальная температура разрешена на рукоятках и органах управления центрифуг в соответствии с ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст?

122. В какой из перечисленных ситуаций системы автоматического управления и противоаварийной защиты центрифуг должны обеспечивать отключение главного

привода в соответствии с ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст?

123. Какой класс опасности устанавливается в случае, если для опасного производственного объекта по критериям, установленным в Федеральном законе от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», установлены разные классы опасности (за исключением опасных производственных объектов, на которых ведутся горные работы и работы по обогащению полезных ископаемых и опасных производственных объектов, на которых осуществляется хранение и переработка растительного сырья)?

124. Какой класс опасности устанавливается в случае, если опасный производственный объект, для которого в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» должен быть установлен II, III или IV класс опасности, расположен на землях особо охраняемых природных территорий, континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море или прилежащей зоне Российской Федерации, на искусственном земельном участке, созданном на водном объекте, находящемся в федеральной собственности (за исключением опасных производственных объектов, на которых осуществляется хранение и переработка растительного сырья)?

125. На какой ширине допускается контролировать основной металл только на концевых участках по всему периметру, если листовой или рулонный прокат и труба прошли предварительный 100%-ный неразрушающий контроль, согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

126. Какое из перечисленных определений соответствует термину «особые природные условия» согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные

трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

127. Какие документы являются рабочей документацией при строительстве магистральных трубопроводов согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

128. С учетом каких требований должна выполняться разработка проекта производства работ на строительство магистрального трубопровода согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

129. Допускается ли представление в проекте производства работ типовых технологических карт без привязки к конкретным условиям строительства согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

130. На какие трубопроводы не распространяется ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденный постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

131. Какая температура понимается под максимальной температурой эксплуатации магистрального трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

132. Какое из перечисленных определений соответствует термину «ввод в эксплуатацию» подводного морского трубопровода согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

133. В течение какого срока должна храниться инженерно-техническая документация подводной трубопроводной системы согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность.

Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

134. На какие трубы распространяется ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенный в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

135. На трубы какого давления и допустимой температуры окружающей среды распространяется ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенный в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

136. Для каких целей служит стандартный образец предприятия (образец трубы с искусственными дефектами, выполненный из того же материала, того же типоразмера, что и контролируемые трубы) согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

137. Должны ли выдерживать испытание на сплющивание трубы 1 типа согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

138. С какой периодичностью должна пересматриваться программа контроля и мониторинга подводной трубопроводной системы согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

139. Нефтепродуктопроводы какого диаметра, проложенные в населенных пунктах, относятся к II классу согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил.

Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

140. В течение какого срока должна храниться документация с данными, полученными в процессе эксплуатации подводного трубопровода, согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

141. При каких условиях при проектировании подводных переходов следует проводить проверку устойчивости поперечного сечения трубы на воздействие гидростатического давления воды с учетом изгиба трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

142. Какие предупреждающие устройства должны предусматриваться на берегах судоходных и лесосплавных рек при пересечении их трубопроводами в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

143. Согласно какому требованию должна быть обоснована надземная прокладка трубопроводов в каждом конкретном случае в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

144. Какие проектные решения следует предусматривать при надземной прокладке трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

145. Какой должна быть минимальная толщина стенок деталей, применяемых при прокладке магистрального трубопровода, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

146. На основании какого выбора принимается решение о выборе способа прокладки трубопровода через естественные и искусственные препятствия в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

147. Какое назначение вдольтрассовых проездов вдоль магистрального трубопровода установлено СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

148. К сооружениям какого уровня ответственности относятся магистральные трубопроводы согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

149. Кто составляет акт приемки труб, которым подтверждается соответствие труб установленным требованиям по результатам входного контроля согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

150. На какое количество классов подразделяют магистральные газопроводы в зависимости от рабочего давления в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

151. На какое количество классов подразделяют магистральные нефтепроводы в зависимости от диаметра трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

152. На какое количество классов подразделяются магистральные нефтепродуктопроводы в зависимости от диаметра трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

153. Какой категории должны быть трубопроводы для транспортирования сжиженных углеводородных газов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил.

Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

154. Какое из перечисленных определений соответствует термину «охранная зона магистрального трубопровода» согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

155. В каком документе должно быть отражено соответствие труб установленным требованиям по результатам входного контроля согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

156. Разрешается ли использовать трубы, забракованные при входном контроле, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

157. По истечении какого срока хранения в местах складирования на промежуточных базовых и притрассовых складах трубы должны быть повторно проконтролированы согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

158. К какой категории продукта (A, B, C, D, E) в соответствии с классификацией перекачиваемых продуктов ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, относится нефть?

159. С кем следует согласовывать методы и сроки производства работ при сооружении подводных переходов магистральных трубопроводов в пределах русла водной преграды согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

160. Кем должно выполняться строительство подводных переходов магистральных трубопроводов способом наклонно-направленного бурения согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

161. Какие перекачиваемые продукты, транспортируемые по подводной трубопроводной системе, относятся к категории «E» согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

162. Какие действия необходимо предпринять, если результаты испытаний магистрального трубопровода не отвечают установленным требованиям согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

163. Каким документом подтверждаются результаты комплексного (приемочного) обследования магистрального трубопровода для оценки качества противокоррозионной защиты согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

164. Какие перекачиваемые продукты, транспортируемые по подводной трубопроводной системе, относятся к категории «B» согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

165. Какие перекачиваемые продукты, транспортируемые по подводной трубопроводной системе, относятся к категории «C» согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

166. Какие перекачиваемые продукты, транспортируемые по подводной трубопроводной системе, относятся к категории «D» согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

167. Какие перекачиваемые продукты, транспортируемые по подводной трубопроводной системе, относятся к категории «A» согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

168. Если категория перекачиваемого продукта, транспортируемого по подводной трубопроводной системе, не ясна, к какой категории можно его отнести согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

169. Какое количество классов местоположения подводной трубопроводной системы предусматривается в ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденном и введенном в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

170. Какое количество классов безопасности трубопроводов в зависимости от потенциальных последствий отказов предусматривается и от каких факторов зависит отнесение объекта к тому или иному классу безопасности согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному

и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

171. Какие классы безопасности трубопроводов в зависимости от потенциальных последствий отказов предусматривается согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

172. Какие нагрузки, прикладываемые к подводной трубопроводной системе, являются случайными согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

173. Какое из перечисленных определений соответствует термину «общая потеря устойчивости» согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, под общей потерей устойчивости?

174. К какому виду исполнения согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, относятся стальные трубы, у которых основной металл и сварной шов трубы обеспечивают требования по ударной вязкости на образцах с V-образным концентратором при 0 °С и ударной вязкости на образцах с U-образным концентратором при минус 40 °С и требования по доле вязкой составляющей в изломе образца из основного металла при 0°С?

175. К какому виду исполнения согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, относятся стальные трубы, у которых основной металл и сварной шов трубы обеспечивают требования по ударной вязкости на образцах с V-образным концентратором при минус 20 °С и ударной вязкости на образцах с U-образным концентратором при минус 60 °С и требования по доле вязкой составляющей в изломе образца из основного металла при минус 20 °С?

176. Какой максимальный процент не должна превышать общая кривизна стальных труб от их длины согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

177. Какая из перечисленных особенностей фундаментального принципа методологии расчета по частным коэффициентам безопасности для подводных трубопроводных систем указано верно согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

178. Какая из перечисленных составляющих не входит в систему контроля давления от повышения до избыточного уровня в подводной трубопроводной системе согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

179. Какой фактор должен учитываться при выборе трассы подводного трубопровода на море согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы.

Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

180. К какому типу согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, относятся прямошовные трубы, диаметром 530-1420 мм, сваренные дуговой сваркой под флюсом с одним или двумя продольными швами?

181. За какой период следует иметь статистические данные о температуре воздуха и морской воды при проектировании подводного морского трубопровода согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

182. Какое минимальное расстояние по вертикали допускается между пересекающимися трубопроводами подводной трубопроводной системы согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

183. Какие документы должна содержать информация о стадиях эксплуатации и технического обслуживания подводной трубопроводной системы согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

184. К какому типу согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, относятся прямошовные трубы, диаметром 114-530 мм, сваренные высокочастотной сваркой с одним продольным швом?

185. Какие транспортируемые по магистральным газо- и нефтепроводам продукты являются некоррозионно-активными согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

186. С какой целью проводится гидромеханическая калибровка труб на экспандере путем пластической деформации стенки согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

187. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «образец трубы с искусственными дефектами, служащий для настройки и проверки чувствительности средств неразрушающего контроля сплошности материала, выполненный из того же материала, того же типоразмера, что и контролируемые трубы» согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

188. Стальные трубы какого диаметра относятся к прямошовным трубам первого типа по способу изготовления согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

189. Каких видов исполнений изготавливаются стальные трубы согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

190. Укажите размеры стальных труб немерной длины согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст.

191. Какими должны быть предельные отклонения по длине мерных стальных труб согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

192. Каким должен быть максимальный минусовой допуск для стальных труб типов 2 и 3 из стали контролируемой прокатки согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

193. Каким должно быть максимальное отклонение от перпендикулярности торца трубы относительно образующей при диаметре труб до 219 мм включительно согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

194. Какая допустима кривизна стальных труб для всех типов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

195. Должен ли быть удален наружный грат сварного шва на трубах 1 типа согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

196. Допускается ли изготавливать трубы 1 типа без термической обработки сварного соединения согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

197. Какое дополнительное испытание должны выдерживать стальные трубы диаметром 530 мм и более всех типов класса прочности К42 и выше согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для

магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

198. Каким должен быть минимальный угол загиба при испытании сварного шва трубы диаметром 530 мм и более всех типов на статический загиб согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

199. Какие основные требования при испытании сварного соединения трубы диаметром 530 мм и более всех типов на статический загиб установлены ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенным в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

200. На поверхности стальных труб какого диаметра не допускаются вмятины глубиной более 6,35 мм согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

201. Какой глубины вмятины не допускаются на поверхности стальной трубы диаметром 530 мм и более согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

202. В каком объеме должен контролироваться листовой и рулонный прокат, а также сварные соединения стальных труб неразрушающими методами контроля согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

203. В каком случае не проводят неразрушающий контроль проката металла труб 1 типа в исходном состоянии согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

204. Какой должна быть максимальная пластическая деформация металла стенки труб типа 3 при экспандировании согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

205. В каком объеме проводят неразрушающий контроль качества сварного соединения стальных труб 2 и 3 типа после гидравлических испытаний согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

206. Каким образом определяют долю вязкой составляющей в изломе образца при испытании основного металла труб падающим грузом согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

207. По каким техническим документам принимают углеродный эквивалент и параметр стойкости против растрескивания металла шва при сварке согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

208. Каким образом определяют качество поверхности стальной трубы согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

209. Каким методом следует контролировать концевые участки сварных соединений труб типов 2 и 3 на длине не менее 200 мм от торца согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для

магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

210. Каким методом следует проводить неразрушающий контроль качества листового и рулонного проката согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

211. При каком условии допускается контролировать основной металл тела трубы только на концевых участках по всему периметру согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

212. Какими должны быть сварные швы при сварке элементов конструкций горизонтальных резервуаров согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

213. Каким методом согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, следует проводить контроль качества поверхностей резервуара на наличие трещин, закатов, расслоений, снижающих качество продукции?

214. Какие сварные соединения согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, подлежат обязательному радиографическому или ультразвуковому контролю?

215. При каком уровне сейсмичности территории действие норм СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденного приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС, не распространяется?

216. Какой диаметр имеют трубопроводы I класса согласно нормам СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденного приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

217. Каким должен быть максимально допустимый уровень рабочего давления для возможности проведения трассы трубопровода в зоне селитебной территории согласно нормам СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденного приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

218. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до общественных зданий и сооружений при прокладывании самой трассы трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

219. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до территорий с предприятиями промышленного и сельскохозяйственного назначений при прокладывании самой трассы трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

220. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до железных дорог общей сети и автодорог I-III категорий при прокладывании самой трассы трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

221. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до железных дорог промышленных предприятий и автодорог IV-V категорий при прокладывании самой трассы трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных

пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

222. Какой следует принимать глубину заложения нефтепродуктопроводов до верхней образующей трубы или защитного кожуха (защитного футляра), за исключением пучинистых грунтов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

223. Какой коэффициент условий работы трубопровода класса II установлен при расчете его на прочность и деформативность согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

224. Каким должно быть расстояние между двумя трубопроводами в одной траншее при условиях наличия водной преграды согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

225. Каким должно быть расстояние по вертикали в свету при пересечении трубопровода с газопроводами и другими подземными сетями согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

226. Какой должна быть минимальная глубина укладки трубопровода под железнодорожными и трамвайными путями от подошвы рельса до верха защитного футляра трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

227. Какой должна быть минимальная глубина укладки трубопровода под автомобильными дорогами от подошвы насыпи до верха защитного футляра трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

228. На каком расстоянии от границы населенного пункта необходимо устанавливать запорную арматуру на трубопроводах, независимо от направления перекачки нефтепродуктов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

229. Какой должна быть максимальная температура нефти, предназначенной для перекачки по стационарным магистральным нефтепродуктопроводам, согласно ГОСТ 1510-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение», утвержденному постановлением Госстандарта СССР от 07.08.1984 № 2776?

230. Какой должна быть максимальная температура керосинов и дизельных топлив, предназначенных для перекачки по стационарным магистральным нефтепродуктопроводам, согласно ГОСТ 1510-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение», утвержденному постановлением Госстандарта СССР от 07.08.1984 № 2776?

231. Что понимается под «аварийным давлением» на подводном трубопроводе согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

232. Какие из предложенных факторов необходимо учитывать при выборе трассы подводного трубопровода согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом

Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

233. Какой вид нагрузок из перечисленных не входит в классификацию нормативных нагрузок, которые должны учитываться при проектировании трубопроводных систем, согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

234. Какой вид нагрузок относится к функциональным нагрузкам, которые должны учитываться при проектировании подводных трубопроводных систем, согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

235. Ремонт каких дефектов сварных соединений на трубопроводах не допускается согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

236. Каким способом допускается прокладка трубопровода и кабеля его технологической связи на подводных переходах в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

237. В каких случаях из перечисленных в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, для защиты от коррозии на подземном нефтепроводе возможно применить нормальный тип защитного покрытия?

238. Какой должна быть минимально возможная толщина стеклоэмалевого защитного покрытия трубопровода согласно СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

239. В каких местах согласно СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, следует предусматривать установку анодных заземлений и протекторов системы электрохимической защиты трубопровода от коррозии?

240. Каким прибором в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, осуществляется контроль сплошности лакокрасочных покрытий?

241. Какой минимальный расчетный срок службы у протяженных и свайных анодных заземлений в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

242. Каким методом неразрушающего контроля из перечисленных не контролируются сварные соединения трубопроводов, выполненные с применением электродуговой сварки, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

243. Каким требованиям из перечисленных согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр, должны удовлетворять радиографические снимки при проведении радиографического контроля?

244. Какое оборудование из перечисленного необходимо для проведения ультразвукового контроля магистральных трубопроводов согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

245. Какая максимальная шероховатость поверхности согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр, допустима при проведении капиллярного контроля?

246. Каким образом согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр, осуществляется защита надземных участков трубопроводов от атмосферной коррозии?

247. Какой параметр защитного покрытия из перечисленных согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр, не является основным при контроле качества защитного покрытия?

248. Какие два типа защитных покрытий согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, применяются на стальных магистральных трубопроводах в зависимости от их диаметра и условий эксплуатации?

249. На каких трубопроводах из перечисленных согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144», следует применять усиленный тип защитных покрытий?

250. В каких местах согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, контролируют адгезию защитного покрытия, нанесенного на трубопровод в трассовых условиях?

251. Какой параметр согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, проверяется визуально при контроле металлических покрытий надземных трубопроводов?

252. Какой тип непрерывной по времени поляризации трубопровода должна обеспечивать электрохимическая защита в течение всего срока эксплуатации согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

253. Какой защитный потенциал согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должен быть обеспечен на всех вновь построенных и реконструируемых трубопроводах?

254. Какой минимальный срок службы согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должен быть у анодного заземления для строящихся и реконструируемых трубопроводов?

255. Какой электродный потенциал должен иметь протектор по отношению к потенциалу защищаемого трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

256. Каким согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должен быть минимальный срок непрерывной работы конструкции и схемы катодной станции и дренажа без профилактического обслуживания и ремонта?

257. Какую изоляцию согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должны иметь соединительные кабели в установках катодной и дренажной защиты?

258. С каким смещением от оси трубопровода устанавливают контрольно-измерительные пункты над осью трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

259. В каких местах из перечисленных согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, не подключают контрольно-измерительные приборы на подземных сооружениях компрессорных, насосных станций?

260. С какой периодичностью в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденным постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, следует осуществлять проверку работы установок электрохимической защиты, не обеспеченных дистанционным контролем и находящихся в зоне блуждающих токов?

261. С какой периодичностью в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденным постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должно проводиться комплексное обследование трубопроводов с целью определения их коррозионного состояния и состояния противокоррозионной защиты на участках высокой коррозионной опасности?

262. В каких городских зонах из перечисленных в соответствии с СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС, не допускается прокладка нефтепродуктопроводов I класса?

263. Какое минимальное расстояние в свету согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС, должно быть между двумя параллельными нефтепродуктопроводами диаметром 325 мм каждый, проложенными в одной траншее?

264. Какая минимальная глубина заложения согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС, принимается при прокладке нефтепродуктопровода в пучинистых грунтах?

265. Какое максимальное расстояние между двумя соседними контрольно-измерительными пунктами вдоль трассы нефтепродуктопровода возможно согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые

на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

266. При какой температуре согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, основной металл и сварной шов трубы хладостойкого исполнения должны обеспечивать требования по ударной вязкости на образцах с V-образным концентратором?

267. Каково максимально допустимое значение отношения предела текучести к временному сопротивлению σт / σв основного металла труб согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

268. В каком объеме проводятся гидравлические испытания труб типа 1 диаметром до 219 мм согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

269. Каким образом согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, должны контролироваться сварные соединения по всей длине труб?

270. Какие показатели качества из перечисленных не определяются для каждой трубы при проведении приемо-сдаточных испытаний согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

271. Какое утверждение в отношении определения рабочего давления для нефтепроводов и нефтепродуктопроводов указано верно в соответствии

с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

272. От каких факторов зависит определение максимальной и минимальной температур стенок труб в процессе эксплуатации магистральных трубопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

273. Какие испытания должны проходить трубы, предназначенные для прокладки магистральных трубопроводов, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

274. Какой должна быть минимальная длина патрубков (прямых вставок), вваривaемых в магистральных трубопроводах, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

275. Для каких категорий трубопроводов необходимо проводить радиографический контроль монтажных сварных соединений, при условии строительства их в районах с повышенной сейсмичностью в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

276. Какой длины должен быть ремонтный шов сварных соединений труб магистральных трубопроводов, выполненный путем вырубки или выплавки дефектов с последующей сваркой, согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

277. На каком расстоянии друг от друга должны отстоять отдельные ремонтные швы магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

278. Какой должна быть максимальная суммарная длина отремонтированных участков магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

279. При каком расстоянии от торца трубы не допускается ремонт сваркой сварных соединений труб магистральных трубопроводов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

280. Подлежат ли ремонту сваркой сварные соединения труб магистральных трубопроводов типа 1 с трещинами, прожогами и непроварами согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

281. С какой выдержкой проводят испытания гидравлическим давлением стальных труб магистральных трубопроводов диаметром до 426 мм включительно согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

282. Какое утверждение в отношении учета изменения температуры газа и нефти при расчете газопровода, нефтепровода и нефтепродуктопровода на прочность, устойчивость и при выборе типа изоляции указано верно в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

283. На каком расстоянии от рек, каналов, озер, водохранилищ, а также от границ населенных пунктов и промышленных предприятий следует применять усиленный тип защитных покрытий трубопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил.

Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

284. При каких условиях должна предусматриваться электрохимическая защита от коррозии для трубопроводов, прокладываемых в районах распространения вечномерзлых грунтов, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

285. При какой температуре грунта вокруг магистрального трубопровода не подлежат электрохимической защите в процессе эксплуатации в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

286. В каком документе определяют тип, конструкцию и материал защитного покрытия и средств электрохимической защиты магистральных трубопроводов от коррозии согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

287. При каких диаметрах магистрального стального трубопровода и в зависимости от каких конкретных условий эксплуатации применяют усиленный тип защитных покрытий согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

288. При каких способах прокладки стальные магистральные трубопроводы подлежат комплексной защите от коррозии согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

289. При какой температуре стенок в период эксплуатации магистральные стальные трубопроводы не подлежат электрохимической защите в случае отсутствия негативного влияния блуждающих токов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

290. В каких случаях на нефтегазопромысловых объектах допускается не применять электрохимическую защиту и (или) защитные покрытия для стальных магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

291. Для каких стальных магистральных трубопроводов проекты противокоррозионной защиты должны проходить экспертизу в специализированных организациях на соответствие требованиям государственной стандартизации согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

292. Кто должен проводить комплексное обследование стальных магистральных трубопроводов с целью определения состояния их защиты от коррозии и коррозионного состояния согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

293. Какой должна быть толщина защитного покрытия над усилением сварного шва для стальных магистральных трубопроводов диаметром 1020 мм и более согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

294. Какая допускается толщина защитных покрытия для стальных магистральных трубопроводов диаметром не более 114 мм согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

295. Какое допускается уменьшение сопротивления изоляции для усиленных защитных покрытий стальных магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

296. Какой должна быть характеристика изоляции крановых узлов, фасонной арматуры и сварных стыков труб стальных магистральных трубопроводов согласно

ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

297. По какой величине электрического напряжения, не дающей пробоя, устанавливают сплошность лакокрасочных покрытий стального магистрального трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

298. Какой должна быть толщина покрытия из алюминия и цинка стальных магистральных трубопроводов при надземной прокладке согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

299. Какое сопротивление должно быть у изоляции контактного узла электродов анодного заземления и токоотводящего провода системы катодной защиты магистрального трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

300. С какой частотой должны контролироваться параметры, влияющие на работоспособность подводной трубопроводной системы, согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

301. Какое из перечисленных требований к установке навигационных знаков в местах пересечения газопроводов с судоходными и сплавными реками и каналами указано верно согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

302. Должна ли эксплуатационная организация согласовывать порядок эксплуатации газопроводов в охранных зонах при пересечении ими земельных участков с собственниками, владельцами или пользователями данных земельных участков согласно

«Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

303. Имеет ли право поставщик уменьшить или прекратить поставку газа в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, при несоблюдении потребителем условий договора согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

304. Имеет ли право эксплуатационная организация в случае ремонтных или аварийно-восстановительных работ в одностороннем порядке временно запретить проведение любых работ в данном месте охранной зоны согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

305. Какая информация указывается на опознавательных знаках подземных газопроводов согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

306. Какие охранные зоны для газораспределительных сетей устанавливаются вдоль трасс наружных газопроводов согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

307. Какие охранные зоны для газораспределительных сетей устанавливаются вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

308. Какие из перечисленных действий запрещается осуществлять на земельных участках, входящих в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных

газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

309. На какую глубину запрещается рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на земельных участках, входящих в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

310. На какую максимальную глубину разрешено обрабатывать почву на земельных участках, входящих в охранную зону газораспределительной сети, согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

311. Обязаны ли организации-собственники систем газоснабжения обеспечить недискриминационный доступ любым организациям, осуществляющим деятельность на территории Российской Федерации, к свободным мощностям принадлежащих им газотранспортных и газораспределительных сетей, согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

312. Подлежат ли сносу здания, строения и сооружения, построенные ближе установленных строительными нормами и правилами минимальных расстояний до объектов систем газоснабжения, согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

313. На каком расстоянии друг от друга устанавливаются постоянные ориентиры или железобетонные столбики в пределах прямой видимости, на которые наносятся опознавательные знаки для обозначения трасс подземных газопроводов, согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

314. Какие из перечисленных полномочий относятся к полномочиям федеральных органов государственной власти в области газоснабжения согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

315. Допускается ли разделение Единой системы газоснабжения согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

316. Какая организация проводит подготовку к экспертизе газопроводов и газового оборудования (технических устройств) согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

317. При какой величине непровара в корне шва и между валиками сварные соединения газопроводов и элементов газового оборудования подлежат браковке по результатам радиографического контроля согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

318. Какое из указанных требований «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должно быть выполнено при проектировании наружных газопроводов?

319. Какое требование согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, не предъявляется при проектировании прокладки внутренних газопроводов?

320. В соответствии с какими документами должны проводиться проверка срабатывания предохранительных и сбросных клапанов, техническое обслуживание, текущие ремонты и наладка технологических устройств согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

321. При каком условии допускается эксплуатация газопроводов, зданий и сооружений и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления по истечении срока, указанного в проектной документации, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

322. Каким образом должны устанавливаться предельные сроки дальнейшей эксплуатации газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

323. Что является документальным подтверждением соответствия построенных или реконструированных сетей газораспределения и газопотребления требованиям, установленным в «Техническом регламенте о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

324. Какая организация принимает решение о консервации и расконсервации сетей газораспределения и сетей газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

325. Какие мероприятия должны быть предусмотрены при консервации сетей газораспределения и сетей газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

326. Какие мероприятия должны быть обеспечены в процессе ликвидации сетей газораспределения и газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

327. Какой документ устанавливает границы охранных зон сетей газораспределения, которые должны быть указаны в проектной документации на сети газораспределения, согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс

подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

328. Какие охранные зоны установлены «Правилами охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, для обозначения трасс которых используется медный провод?

329. Каким способом должны отключаться участки газопроводов, выводимые из эксплуатации в режим консервации, согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

330. Каким образом проводится консервация пунктов редуцирования газа при их временном выводе из эксплуатации согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

331. Какие виды работ при ликвидации выводимых из эксплуатации пунктов редуцирования газа должны выполняться только при переводе в режим консервации согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

332. Какие меры должны быть предусмотрены для поддержания работоспособности переведенных в режим консервации пунктов редуцирования газа согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

333. В каком случае полностью выведенные из эксплуатации по каким-либо причинам пункты редуцирования газа могут применяться на других технологических участках сети газораспределения согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

334. Какое количество процентов составляют предельные отклонения от номинальной тепловой мощности газовых горелок согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

335. Какой предел допустимых значений поддерживаемого давления газа перед основным запорным органом при работе автоматических горелок указан верно согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

336. По истечении какого времени автоматика горелок мощностью до 70 кВт должна обеспечивать защитное выключение горелки, если при ее розжиге не произойдет воспламенение, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

337. По истечении какого времени автоматика горелок мощностью свыше 70 кВт должна обеспечивать защитное выключение горелки, если при ее розжиге не произойдет воспламенение топлива, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

338. Какой период времени составляет средний ресурс газовых горелок до капитального ремонта (для ремонтируемых горелок) и до списания (для неремонтируемых горелок) по жаростойкости согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические

требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

339. Какой период времени составляет средний ресурс пылегазовых горелок для котлов между капитальными ремонтами по жаростойкости согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

340. При какой пусковой мощности должны разжигаться промышленные газовые горелки номинальной мощностью свыше 0,12 МВт согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

341. Какому значению равно колебание числа Воббе при испытаниях горелки на газообразных топливах согласно ГОСТ 29134-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Методы испытаний», введенный в действие постановлением Государственного комитета по стандартизации и метрологии от 12.01.1999 № 5?

342. Когда проводится первое техническое обследование состояния зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

343. Как часто проводятся технические обследования для зданий и сооружений или их отдельных элементов, работающих в неблагоприятных условиях (агрессивные среды, вибрации, повышенная влажность, сейсмичность района 7 баллов и более и др.), согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

344. Какое требование к проведению обследования и мониторинга технического состояния зданий и сооружений при изменении технологического назначения здания (сооружения) является верным согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный

стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

345. Какое требование к проведению обследования и мониторинга технического состояния зданий и сооружений является верным согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

346. Какое количество этапов при проведении обследования технического состояния зданий (сооружений) установлено ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенным в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

347. Требуется ли согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, проведение вибрационного обследования зданий и сооружений вблизи источников динамических нагрузок, вызывающих колебания прилегающих к ним участков основания?

348. Какому понятию соответствует определение «зоны, для которых в правилах землепользования и застройки определены границы и установлены градостроительные регламенты" согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

349. Какие объекты из перечисленных согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» не являются объектами капитального строительства?

350. В каком случае согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» земельные участки или объекты капитального строительства могут использоваться без установления срока приведения их в соответствие с градостроительным регламентом?

351. Какой максимальный срок установлен Федеральным законом от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» для проведения государственной экспертизы объекта капитального строительства?

352. Какой коэффициент надежности по ответственности установлен Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» в отношении зданий и сооружений повышенного уровня по ответственности?

353. Какие из перечисленных зон не относятся к зонам с особыми условиями использования территорий согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

354. Какая из перечисленных позиций согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» не относится к инженерным изысканиям?

355. Какие из перечисленных зон не включаются в состав производственных согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

356. В какие сроки рекомендуется проводить диагностирование газового оборудования (технических устройств) газорегуляторного пункта согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

357. Какое из перечисленных требований должно быть выполнено для проведения диагностирования оборудования газорегуляторного пункта согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

358. Какой процент сварных соединений в газорегуляторном пункте подлежит неразрушающему контролю (радиографический контроль, ультразвуковой контроль) при техническом диагностировании газопроводов и оборудования согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП

и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

359. В каком случае в процессе контроля сварных соединений в газорегуляторном пункте при техническом диагностировании газопроводов и оборудования объем контроля может быть увеличен до 100 % согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

360. Какие участки газопроводов подлежат в обязательном порядке контролю методами магнитопорошковой дефектоскопии и проникающими веществами согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

361. Какие зоны газопровода подлежат обязательному контролю толщины стенки согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

362. Какой толщины должна быть стенка элементов газового оборудования или участков газопроводов при определении их твердости при помощи переносных твердомеров согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

363. На какую организацию возлагается организация работ и обеспечение оборудованием для проведения испытаний на прочность и герметичность газопроводов, газового оборудования (технических устройств) согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации

газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

364. Какой величине должна соответствовать относительная овальность гнутых отводов газопроводов по результатам визуального и измерительного контроля согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

365. Вмятина с какими параметрами на газопроводе или газовом оборудовании считается не выходящей за установленные нормы по результатам визуального и измерительного контроля согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

366. В каком случае сварные швы газопроводов и газового оборудования по результатам визуального и измерительного контроля оцениваются как соответствующие норме согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

367. При каком утонении стенки участков газопровода или элементов газового оборудования, обнаруженном в результате проведения ультразвуковой толщинометрии, необходимо проведение расчета на прочность согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003?

368. В каком случае оценка коррозионной агрессивности по плотности катодного тока не требуется и коррозионная агрессивность грунта по отношению к углеродистой и низколегированной стали для подземных стальных трубопроводов принимается низкой согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных

трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

369. Какие требования установлены ГОСТ Р 54961-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 22.08.2012 от 22.08.2012 № 251-ст, к планам-графикам проведения технического диагностирования стальных подземных газопроводов, пунктов редуцирования газа?

370. Каким образом проводят испытания газовых промышленных горелок, если по условиям работы газоиспользующей установки с традиционной схемой сжигания газа регулирование тепловой мощности осуществляют путем изменения давления газа и числа работающих горелок, согласно ГОСТ 29134-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Методы испытаний», введенному в действие постановлением Государственного комитета по стандартизации и метрологии от 12.01.1999 № 5?

371. Какое изменение температуры соответствует моменту наступления стационарного режима для футерованных камер горения согласно ГОСТ 29134-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Методы испытаний», введенному в действие постановлением Государственного комитета по стандартизации и метрологии от 12.01.1999 № 5?

372. Какое изменение температуры соответствует моменту наступления стационарного режима для металлических водоохлаждаемых камер горения согласно ГОСТ 29134-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Методы испытаний», введенному в действие постановлением Государственного комитета по стандартизации и метрологии от 12.01.1999 № 5?

373. Какое количество измерений проводят по каждому параметру для определения расходных и регулировочных характеристик газовых промышленных горелок согласно ГОСТ 29134-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Методы испытаний», введенному в действие постановлением Государственного комитета по стандартизации и метрологии от 12.01.1999 № 5?

374. Какая цель из перечисленных является одной из целей Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

375. Какой объект из перечисленных относится к зданиям и сооружениям повышенного уровня ответственности согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

376. Какой государственный орган уполномочен утверждать перечень национальных стандартов и сводов правил, в результате которых выполняются требования Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

377. Какой показатель согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» не относится к требованиям обеспечения безопасных условий для пребывания человека в зданиях и сооружениях?

378. В какой форме осуществляется обязательная оценка соответствия зданий и сооружений и связанных с ними процессов эксплуатации требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

379. Какое определение «аварии» является верным согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

380. Какая из перечисленных областей распространения Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» является верной?

381. Какая из перечисленных сфер (областей) минимально необходимых требований к зданиям и сооружениям, а также связанных с ними процессов проектирования, строительства, эксплуатации и утилизации (сноса), не относится к областям применения Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

382. Какой из следующих признаков согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» не характеризует понятие «идентификация зданий и сооружений»?

383. Какие уровни ответственности в результате идентификации здания или сооружения устанавливаются в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

384. Какие требования предъявляются к качеству прихваток и сварных соединений креплений, сборочных и монтажных приспособлений при сборке и сварке монтажных соединений стальных конструкций, определяемому внешним осмотром и измерениями, в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

385. Какие факторы необходимо учитывать при возведении нового объекта или реконструкции существующего сооружения на застроенной территории на вечномерзлых грунтах согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

386. Какие обязательные требования предъявляются к проектированию оснований и фундаментов уникальных зданий и сооружений, а также сооружений 1 уровня ответственности, в том числе реконструируемых в условиях окружающей застройки на вечномерзлых грунтах, согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

387. Какие грунты согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622, следует относить к твердомерзлым?

388. Какие грунты согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622, следует относить к пластично-мерзлым?

389. Какое из нижеприведенных положений не является основанием для применения принципа I использования многолетнемерзлых грунтов в качестве основания сооружений согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

390. Какие требования предъявляются к инженерным тепловыделяющим коммуникациям при устройстве оснований и фундаментов зданий и сооружений на многолетнемерзлых грунтах по принципу I согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

391. С учетом каких факторов следует определять прогноз устойчивости склонов и сооружений на них для оснований и фундаментов на склонах (откосах) в районах распространения многолетнемерзлых грунтов согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

392. Какие рекомендуются типы фундаментов сооружений на склонах в районах распространения многолетнемерзлых грунтов согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

393. Какие фундаменты следует применять в качестве оснований линейных сооружений (линий электропередачи, трубопроводов, эстакад) для солифлюкционных склонов согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

394. Для каких видов зданий и сооружений необходимо проводить геотехнический мониторинг при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений на многолетнемерзлых грунтах согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

395. В соответствии с каким документом необходимо проводить геотехнический мониторинг при эксплуатации зданий и сооружений на многолетнемерзлых грунтах согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

396. Какие факторы не учитываются в проекте геотехнического мониторинга при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений на многолетнемерзлых грунтах согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

397. Кем должен определяться состав работ по научно-техническому сопровождению инженерных изысканий, проектирования и строительства оснований и фундаментов зданий и сооружений на многолетнемерзлых грунтах согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

398. Каким допускается принимать коэффициент надежности по грунту γ_g при определении расчетных значений физических и теплофизических характеристик многолетнемерзлых грунтов согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

399. Какое расстояние следует принимать между осями свай для опускных, бурозабивных и забивных свай при устройстве оснований и фундаментов на многолетнемерзлых грунтах по принципу I согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

400. Какие характеристики следует учитывать при проектировании фундаментов машин с динамическими нагрузками согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

401. Какие фундаменты из перечисленных не рекомендуются в качестве фундаментов машин с динамическими нагрузками согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

402. Какой класс бетона должен быть в случае одновременного воздействия на фундамент машин динамической нагрузки и повышенных технологических температур согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

403. Какое соотношение рекомендуется устанавливать между высотой опорного сечения консоли и ее вылетом при проектировании рамных фундаментов динамических машин согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

404. Какое расстояние следует предусматривать между температурно-усадочными швами в монолитных бетонных фундаментах для машин с динамическими нагрузками согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

405. Каким образом следует производить расчет прочности элементов массивных фундаментов при строительстве фундаментов машин с динамическими нагрузками в сейсмических районах согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

406. Каким документом должна быть снабжена каждая партия болтов, гаек и шайб, предназначенных для монтажных соединений строительных конструкций на болтах без контролируемого натяжения, в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

407. Каким образом следует проверять качество затяжки болтов в нерасчетных соединениях строительных конструкций, а также сборочных болтов сварных соединений при выполнении монтажных соединений на болтах без контролируемого натяжения в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

408. Как следует обеспечивать заданное проектом натяжение болтов при выполнении монтажных соединений строительных конструкций на болтах с контролируемым натяжением в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

409. Какие высокопрочные болты необходимо применять для фланцевых соединений при выполнении монтажных соединений строительных конструкций на болтах с контролируемым натяжением в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

410. Какое из нижеперечисленных требований применимо к креплению стеновых сэндвич-панелей к металлическим конструкциям (колоннам, ригелям) в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

411. Какое из нижеперечисленных требований применимо к креплению сэндвич-панелей к железобетонным конструкциям (колоннам) в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

412. С каким диаметром стержня рекомендуется применять самонарезающие винты при выполнении соединений стальных несущих и ограждающих конструкций на самонарезающих винтах и комбинированных заклепках в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

413. Каким образом необходимо осуществлять контроль напряжения конструкций, выполненного методом предварительного выгиба (поддомкрачивание, изменение положения опор и др.), в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

414. Какое требование к изготовлению несущих и стабилизирующих вант и элементов вантовых ферм на монтажной площадке указано верно в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

415. Из какого материала проектируются мембранные покрытия при монтаже стальных конструкций зданий и сооружений в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

416. Каким образом выполняется проектное закрепление полотнищ мембранных покрытий между собой в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

417. В каком направлении надлежит устанавливать многопролетные транспортные галереи в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом

Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

418. Каким методом может осуществляться монтаж блоков конструкций транспортерных галерей в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

419. Какими методами следует осуществлять контроль сварных стыковых соединений конструкций транспортерных галерей в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

420. В каком случае из перечисленных разрешается монтаж мачт и продолжение установки секций башен вытяжных труб в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

421. Каким образом необходимо испытывать оттяжки из стальных канатов мачт в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС, в случае, когда в чертежах металлических конструкций оговорена необходимость производства этих работ на монтажной площадке?

422. С помощью каких методов контроля следует проверять при монтаже сварные соединения листовых трубчатых элементов конструкций антенных сооружений связи и башен вытяжных труб в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

423. Каким способом обеспечивается химическая стойкость конструкций из кислотостойкого бетона в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

424. Какой щебень следует применять для щелочестойких бетонов несущих и ограждающих конструкций, эксплуатируемых при температуре выше 30°С, в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

425. Для каких целей предназначены напрягающие бетоны в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

426. В каком случае может применяться метод укладки бетонной смеси бункерами в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

427. В каком случае следует применять метод втрамбовывания бетонной смеси в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

428. В каком случае следует применять метод напорного бетонирования путем непрерывного нагнетания бетонной смеси при избыточном давлении в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

429. В каком случае следует применять метод бетонирования путем укатки малоцементной жесткой бетонной смеси в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

430. Какие технические устройства следует предусматривать на газовых фильтрах пунктов редуцирования газа пропускной способностью более 10000 м³/час согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

431. На фильтрах пунктов редуцирования газа какой пропускной способности дополнительно следует устанавливать регистрирующие контрольно-измерительные приборы согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

432. Каким должен быть показатель степени очистки газа на газовом фильтре пунктов редуцирования газа согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

433. Каким образом осуществляется подбор газовых фильтров пунктов редуцирования газа согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

434. Какими приспособлениями должны быть оснащены стальные фильтры пунктов редуцирования газа с номинальным диаметром более 100 мм согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

435. Какие газовые фильтры пунктов редуцирования газа должны быть оснащены приспособлениями для снятия крышки, ручным или автоматическим устройством для слива жидкости согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

436. Каким способом предусматривают присоединение контрольно-измерительных приборов и приборов автоматики к газопроводам производственных зданий и котельных согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя России от 26.06.2003 № 112

437. Какое определение «проектной документации» в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

438. Каким законодательным актом установлен перечень объектов, относящихся к особо опасным и технически сложным?

439. Какие признаки классифицируют объекты капитального строительства как уникальные согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

440. При какой высоте объекты капитального строительства относятся к уникальным объектам капитального строительства согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

441. При каком заглублении подземной части ниже планировочной отметки объект капитального строительства относится к уникальному объекту согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации?

442. Какие объекты капитального строительства согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» относятся к линейным объектам?

443. На какие этапы жизненного цикла здания или сооружения распространяются требования Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

444. Какие опасные воздействия на здания и сооружения подлежат учету в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

445. Что понимается под «строительной конструкцией» в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

446. Что понимается под «уровнем ответственности» здания или сооружения в Федеральном законе от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

447. По каким из перечисленных ниже признаков не идентифицируются здания и сооружения в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

448. Какие из перечисленных ниже требований не предъявляются к механической безопасности зданий и сооружений в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

449. Сколько уровней ответственности зданий или сооружений предусмотрено Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

450. Какие требования к зданиям и сооружениям устанавливает Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

451. Какие из перечисленных ниже требований к пожарной безопасности зданий и сооружений не предъявляются Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

452. Какая из нижеприведенных характеристик в рамках обеспечения механической безопасности здания или сооружения не применяется для определения предельного состояния строительных конструкций и основания по прочности и устойчивости в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

453. Какие явления согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» относят к опасным природным процессам и явлениям?

454. Какие условия в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называются «сложными природными условиями»?

455. Какие здания и сооружения относятся к зданиям и сооружениям нормального уровня ответственности в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

456. Какие здания и сооружения относятся к зданиям и сооружениям пониженного уровня ответственности в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

457. Каким образом обеспечивается безопасность зданий и сооружений в процессе проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса) в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

458. Какие из перечисленных ниже требований не отражаются в проектной документации зданий и сооружений в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

459. Какие из перечисленных ниже требований не предъявляются к обеспечению безопасности зданий и сооружений в процессе эксплуатации в соответствии

с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

460. Какие из перечисленных ниже процедур не включает обязательная оценка соответствия процесса утилизации (сноса, ликвидации) здания или сооружения в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

461. В какой форме осуществляется обязательная оценка соответствия зданий и сооружений, а также связанных со зданиями и с сооружениями процессов эксплуатации требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

462. В какой форме осуществляется добровольная оценка соответствия зданий и сооружений, а также связанных со зданиями и с сооружениями процессов проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса) в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

463. Признаются ли сводами правил строительные нормы и правила (СНиПы), утвержденные до дня вступления в силу Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

464. Какое требование к периодичности проведения обследований технического состояния зданий и сооружений является верным согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

465. Какие из нижеприведенных причин не являются основанием для проведения обследования и мониторинга технического состояния зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

466. Какие элементы и конструкции не являются объектом исследования при обследовании технического состояния зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2011

«Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

467. В каком из приведенных случаев в детальное (инструментальное) обследование всегда включают инженерно-геологические исследования согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

468. В какое время года предпочтительно проводить обследование фундаментов зданий (сооружений), построенных на оттаивающих или талых грунтах, согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

469. Какие работы не производятся при обследовании оснований и фундаментов зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

470. Какие факторы из приведенных не являются основой для проведения оценки технического состояния бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений по внешним признакам согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

471. Какие факторы из приведенных не являются основой для проведения оценки технического состояния стальных конструкций по внешним признакам согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

472. Какой показатель из приведенных ниже является возможной причиной расслоения кладки фундамента в фундаментных конструкциях мелкого заложения согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

473. К каким последствиям (дефекты и повреждения фундамента) может привести перегрузка фундамента (надстройка здания, замена несущих конструкций) согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

474. Какой показатель из приведенных является возможной причиной появления волосяных трещин вдоль арматуры, следов ржавчины на поверхности бетона в железобетонных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

475. Какие из приведенных дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях зданий свидетельствуют об их аварийном состоянии согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

476. Какие из приведенных дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях зданий не свидетельствуют об их аварийном состоянии согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

477. Расположение каких дефектов на опорном участке железобетонной конструкции позволяет сделать заключение о ее аварийном состоянии согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

478. Какая из перечисленных возможных причин расцентровки и неточной подгонки элементов в узлах сопряжений в металлических конструкциях зданий и сооружений указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

479. Какая из перечисленных возможных причин местных прогибов элементов металлических конструкций зданий и сооружений, выявленных при обследовании, указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

480. Какая из перечисленных возможных причин расстройства болтовых и заклепочных соединений в металлических конструкциях зданий и сооружений указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

481. Какая из перечисленных возможных причин появления дефекта, выявленного при обследовании металлоконструкций зданий и сооружений и представляющего собой хрупкие или усталостные трещины в основном металле металлических конструкций, указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

482. Какая из перечисленных возможных причин появления дефекта, выявленного при обследовании металлоконструкции здания и представляющего собой отклонение металлических конструкций от проектного положения, указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

483. Какая из перечисленных возможных причин появления разрушения защитных покрытий и коррозии металла металлических конструкций зданий и сооружений указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения.

Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

484. Для каких трубопроводов зданий и сооружений следует применять теплоизоляционные материалы и изделия с плотностью не более 200 кг/м³ и коэффициентом теплопроводности не более 0,06 Вт/(м*К) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

485. Какие требования установлены СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к многослойным конструкциям тепловой изоляции трубопроводов зданий и сооружений с температурами содержащихся в них веществ в диапазоне 300°С и более?

486. Какие требования установлены СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к конструкциям тепловой изоляции трубопроводов зданий и сооружений с отрицательными температурами?

487. В каком случае не допускается применять асбестосодержащие теплоизоляционные материалы для конструкций тепловой изоляции трубопроводов зданий и сооружений СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

488. В каком случае в конструкциях тепловой изоляции трубопроводов зданий и сооружений не допускается применение металлического покровного слоя СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

489. Какого вида бывают клапаны предохранительные прямого действия по способу их присоединения к трубопроводу согласно ГОСТ 31294-2005

«Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

490. Какие параметры, характеризующие клапаны предохранительные прямого действия, не регулирует ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденный приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

491. Какой из нижеперечисленных терминов не относится к понятию «показатели надежности клапанов» согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

492. Какому из перечисленных видов испытаний не подвергают серийно выпускаемые клапаны согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

493. Какой из этапов проверки не входит в приемо-сдаточные испытания клапанов согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

494. Какое из положений не входит в понятие «градостроительный регламент» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

495. Какие объекты капитального строительства нельзя отнести по характеристикам к уникальным объектам согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

496. Какие объекты относятся к категории особо опасных и технически сложных объектов согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

497. Какие отношения не регулирует законодательство о градостроительной деятельности согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

498. Каким требованиям по результатам внешнего осмотра должны удовлетворять стыки сварных соединений газопроводов, сваренные дуговой или газовой сваркой, согласно СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному письмом Госстроя от 15.04.2004 № ЛБ-2341/9?

499. Какие дефекты согласно СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному письмом Госстроя от 15.04.2004 № ЛБ-2341/9, не допустимы в стыках, сваренных дуговой или газовой сваркой, по результатам радиографического контроля?

500. Какие дефекты согласно СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному письмом Госстроя от 15.04.2004 № ЛБ-2341/9, недопустимы в стыках, сваренных дуговой или газовой сваркой, по результатам ультразвукового контроля?

501. Каким требованиям согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, должен отвечать внешний вид сварных соединений полиэтиленовых труб газопроводов, выполненных сваркой нагретым инструментом встык?

502. Каким требованиям согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, должен отвечать внешний вид сварных соединений полиэтиленовых труб газопроводов, выполненных при помощи деталей с закладными нагревателями?

503. Сколько типов разрушений согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, различают

при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык?

504. К какому типу разрушения при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык, согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, относится разрушение, если оно наблюдается после формирования «шейки» и наступает, как правило, не ранее чем при достижении относительного удлинения более 50 % и характеризует высокую пластичность?

505. К какому типу разрушения при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык, согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, относится разрушение, если оно отмечается при достижении предела текучести в момент начала формирования «шейки» и наступает при небольших величинах относительного удлинения, как правило, не менее 20 и не более 50 % и характеризует низкую пластичность?

506. К какому типу разрушения при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык, согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, относится разрушение, если оно происходит до достижения предела текучести и до начала формирования «шейки» и наступает при удлинении образца, как правило, не более 20 % и характеризует хрупкое разрушение?

507. Каковы согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, критерии положительных результатов испытаний на осевое растяжение соединений полиэтиленовых труб?

508. Из каких этапов согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»,

одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, состоят испытания полиэтиленовых трубопроводов на герметичность?

509. В каких случаях согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003, не проводится экспертиза газопроводов и газового оборудования (технических устройств)?

510. Какие дефекты согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, газорегуляторных пунктов, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003, должны выявляться при проведении визуального контроля?

511. Какой метод неразрушающего контроля сварных соединений согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003, следует применять для выявления внутренних дефектов (трещин, непроваров и др.) газового оборудования?

512. Какие участки газопровода согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003, в обязательном порядке подлежат неразрушающему контролю методами магнитопорошковой дефектоскопии или проникающими веществами?

513. Какие испытания согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003, являются завершающей операцией экспертизы?

514. Какой параметр не используется при расчете эффективной площади предохранительных клапанов прямого действия для газа при отсутствии отводящего трубопровода согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

515. Какой параметр используется при расчете плотности рабочей среды на выходе из предохранительных клапанов прямого действия при отсутствии отводящего трубопровода согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

516. Какой параметр используется при расчете площади выходного патрубка предохранительного клапана прямого действия при отсутствии отводящего трубопровода согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

517. Какой параметр используется при расчете критической скорости на конце отводящего трубопровода при наличии отводящего трубопровода согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

518. Какой параметр используется при расчете плотности газа на конце отводящего трубопровода при наличии отводящего трубопровода согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

519. Какой параметр используется при расчете проходной площади отводящего трубопровода на его конце при наличии отводящего трубопровода согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

520. Какой параметр используется при расчете давления на выходе из предохранительного клапана прямого действия для газа при наличии отводящего трубопровода согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

521. Какой параметр используется при расчете суммарного коэффициента сопротивления отводящего трубопровода согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

522. Какое из перечисленных определений соответствует термину «давление закрытия (давление обратной посадки)» согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

523. Какое из перечисленных определений соответствует термину «давление настройки» согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

524. Какое определение термина «давление полного открытия» является верным согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

525. Какое определение «давления начала открытия» является верным согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

526. Какое определение «предохранительного малоподъемного клапана» прямого действия является верным согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого

действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

527. Какое из перечисленных определений соответствует термину «предохранительный среднеподъемный клапан прямого действия» согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

528. Какое определение «предохранительного полноподъемного клапана» является верным согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

529. В каком документе указывается рабочее давление, на которое настраивают предохранительный клапан прямого действия, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

530. Каким должно быть давление закрытия для предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

531. В каких случаях давление закрытия предохранительного клапана прямого действия допускается устанавливать отличным от установленной нормы – не менее 08 Ph, где Ph – давление настройки, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

532. Какое допускаемое отклонение от вертикального положения предохранительного клапана прямого действия установлено ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие

технические условия», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

533. Каким должно быть нормативное значение коэффициента расхода предохранительных клапанов полного подъема для газа и водяного пара согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

534. Каким должно быть нормативное значение коэффициента расхода предохранительных клапанов среднего подъема для газа и водяного пара согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

535. Каким должно быть нормативное значение коэффициента расхода предохранительных клапанов малого подъема для газа и водяного пара согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

536. В какой документации указывается эффективная площадь и коэффициент расхода предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

537. Каким должен быть угол осей резьб на муфтовых, цапковых и штуцерных концах проходных клапанов согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

538. Каким должен быть угол осей резьб на муфтовых, цапковых и штуцерных концах угловых клапанов согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

539. Какое положение является верным в отношении затяжки резьбовых соединений предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

540. Для предохранительных клапанов какой массы должны быть обозначены места строповки либо предусмотрены специальные устройства или строповочные узлы согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

541. При каком условии сальниковое уплотнение узла ручного подрыва должно быть герметично согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

542. Допускается ли проводить проверку качества термообработки на образце-свидетеле из этого же материала, что и детали, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

543. Какая документация не входит в обязательном порядке в комплект эксплуатационной документации при поставке предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

544. В какой документации указываются варианты защиты и упаковки временной противокоррозионной защиты предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

545. Каким должен быть диаметр отводящего трубопровода для предохранительного клапана прямого действия, работающего на жидкости, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

546. Какой ход запирающего элемента определяют для обеспечения требуемого коэффициента расхода и эффективной площади в процессе приемочных испытаний опытных образцов предохранительных клапанов согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

547. При каких испытаниях проверяется масса предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

548. В ходе каких испытаний подтверждают показатели надежности предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

549. В каком объеме каждый предохранительный клапан прямого действия подвергается приемо-сдаточным испытаниям согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

550. Допускается ли разрабатывать программы и методики квалификационных испытаний разработчику предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

551. Водой какой температуры проводят испытания на прочность и плотность материала деталей и сварных швов предохранительных клапанов прямого действия, работающих под давлением среды, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

552. Какое из перечисленных утверждений в отношении испытаний на прочность и плотность материала деталей и сварных швов предохранительных клапанов, работающих под давлением среды, указано неверно и противоречит ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

553. Каким должно быть минимальное время выдержки при установившемся пробном давлении при испытании на прочность предохранительного клапана в сборе номинального диаметра до 50 включительно согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

554. Каким должно быть минимальное время выдержки при установившемся пробном давлении при испытании на прочность предохранительного клапана в сборе номинального диаметра от 80 до 200 согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

555. Каким должно быть минимальное время выдержки при установившемся пробном давлении при испытании на прочность предохранительного клапана в сборе номинального диаметра свыше 200 согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

556. Какое из перечисленных утверждений в отношении испытания предохранительного клапана на прочность и плотность в сборе указано неверно

и противоречит ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

557. Каким веществом проводят испытания на герметичность по отношению к внешней среде неподвижных и подвижных соединений предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

558. Какое из утверждений является верным применительно к испытаниям на герметичность по отношению к внешней среде неподвижных и подвижных соединений предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

559. Каким должно быть давление воздуха для клапанов на давление свыше 0,6 МПа при приемо-сдаточных испытаниях предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

560. На что из перечисленного ниже не распространяется Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

561. Какие из перечисленных ниже требований к зданиям и сооружениям не устанавливает Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

562. Какой должна быть продолжительность выдержки при установившемся давлении для предохранительных клапанов номинальным диаметром DN до 100 включительно при проведении испытаний на герметичность по отношению к внешней среде неподвижных и подвижных соединений согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие

технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

563. С каким коэффициентом надежности по ответственности должны быть выполнены расчеты, обосновывающие безопасность принятых конструктивных решений здания или сооружения пониженного уровня ответственности, в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

564. Какой должна быть продолжительность выдержки при установившемся давлении для предохранительных клапанов номинальным диаметром DN свыше 100 при проведении испытаний на герметичность по отношению к внешней среде неподвижных и подвижных соединений согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

565. Каким веществом проводят испытания на герметичность затвора и работоспособность предохранительных клапанов прямого действия, предназначенных для жидких сред, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

566. С помощью какого вещества проводят испытания на герметичность затвора и работоспособность предохранительных клапанов прямого действия, предназначенных для газа, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

567. Каким образом проводят проверку срабатывания от устройства для принудительного открытия предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

568. Допускается ли на аппаратах колонного типа устанавливать предохранительный клапан на трубопроводе газа, выходящего сверху аппарата, до поступления газа в конденсатор согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

569. В какой момент следует снимать консервационные пломбы и заглушки с предохранительного клапана прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

570. В каком случае рекомендуется применять двухпозиционные предохранительные клапаны на жидкости согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

571. Какие требования из нижеперечисленных не относятся к особым требованиям к предохранительным клапанам прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

572. Для какого из нижеперечисленных отказов предохранительного клапана не используют параметр «значение протечки» для оценки технического состояния согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

573. Какой из перечисленных отказов предохранительных клапанов прямого действия не относится к критическому отказу согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

574. Какой из перечисленных отказов предохранительных клапанов прямого действия не относится к существенному согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие

технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

575. Какие из перечисленных параметров не относятся к механическим характеристикам металла, которые определяются при отказах предохранительных клапанов прямого действия, согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

576. Какой из перечисленных параметров не относится к геометрическим параметрам рабочих поверхностей деталей, которые определяются при отказах предохранительных клапанов прямого действия, согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

577. Какой параметр не используется при расчете эффективной площади предохранительных клапанов прямого действия, работающих на жидких средах, согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

578. Какой параметр не используется при расчете плотности газа до предохранительных клапанов прямого действия при отсутствии отводящего трубопровода согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

579. Какой параметр не используется при расчете эффективной площади предохранительных клапанов прямого действия для водяного пара при отсутствии отводящего трубопровода согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

580. На какой основе должен быть покровный слой из слабогорючих материалов группы Г1 и Г2, применяемых для наружных технологических установок высотой 6 м и

более, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

581. Какие теплоизоляционные конструкции следует предусматривать при пересечении трубопроводом противопожарной преграды здания (сооружения) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

582. Какие требования предъявляются к элементам трубопроводов здания и сооружения, требующим в процессе эксплуатации систематического наблюдения, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

583. Какие теплоизоляционные конструкции должны применяться для изоляции люков, фланцевых соединений, арматуры и компенсаторов трубопроводов зданий и сооружений, а также в местах измерений и проверки состояния изолируемых поверхностей в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

584. Какие требования предъявляются к изделиям из минеральной ваты (каменной ваты и стекловолокна), применяемым в качестве теплоизоляционного слоя для трубопроводов зданий (сооружений) подземной канальной прокладки, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

585. Применение каких теплоизоляционных материалов допускается в качестве теплоизоляционного покрытия трубопроводов зданий (сооружений) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

586. Какую возможность следует учитывать при проектировании тепловой изоляции трубопроводов зданий (сооружений) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

587. С учетом каких параметров следует принимать расчетные характеристики теплоизоляционных материалов и изделий, применяемых для изоляции трубопроводов зданий (сооружений) надземной и подземной прокладок, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

588. Какой следует принимать расчетную температуру окружающего воздуха для трубопроводов зданий (сооружений), расположенных на открытом воздухе, для поверхностей с положительными температурами в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

589. Какой следует принимать расчетную температуру окружающего воздуха для трубопроводов зданий (сооружений), расположенных на открытом воздухе, для поверхностей с отрицательными температурами в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

590. Какой следует принимать расчетную температуру окружающего воздуха для поверхностей трубопроводов, расположенных в помещении, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

591. Какой следует принимать расчетную температуру окружающего воздуха для трубопроводов, расположенных в тоннелях, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

592. Какое из перечисленных положений в отношении расчетов теплоизоляционной конструкции с теплоизоляционным слоем из однородного материала, установленного в несколько слоев на трубопроводах зданий (сооружений), указано верно согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

593. Какое из перечисленных требований к расчету толщины теплоизоляционного слоя конструкции, состоящей из двух и более слоев разнородных материалов, установленной на трубопроводах зданий (сооружений), указано верно в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

594. До каких значений следует округлять расчетную толщину теплоизоляционного слоя в конструкциях тепловой изоляции на основе волокнистых материалов и изделий (матов, плит, холстов), установленной на трубопроводах зданий (сооружений), в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

595. Какой следует принимать толщину изделий в конструкциях теплоизоляционного слоя на основе минераловатных цилиндров, жестких ячеистых материалов, материалов из вспененного синтетического каучука, полиэтилена и пенопластов, установленных на трубопроводах зданий (сооружений), согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

596. Какой следует принимать толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений), если расчетная толщина не совпадает с номенклатурной толщиной выбранного материала, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

597. Какой следует принимать толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений), если разница между расчетной и номенклатурной толщиной не превышает 3 мм, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

598. Какой следует принимать минимальную толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений) при изоляции цилиндрами из волокнистых материалов согласно определению толщины тепловой изоляции с целью предотвращения конденсации влаги из окружающего воздуха на покровном слое тепловой изоляции оборудования и трубопроводов, содержащих вещества с температурой ниже температуры окружающего воздуха, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

599. Какой следует принимать минимальную толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений) при изоляции тканями, полотном стекловолокнистым, шнурками согласно определению толщины тепловой изоляции с целью предотвращения конденсации влаги из окружающего воздуха на покровном слое тепловой изоляции оборудования и трубопроводов, содержащих вещества с температурой ниже температуры окружающего воздуха, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

600. Какой следует принимать минимальную толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений) при изоляции изделиями из волокнистых уплотняющихся материалов согласно определению толщины тепловой изоляции с целью предотвращения конденсации влаги из окружающего воздуха на покровном слое тепловой изоляции оборудования и трубопроводов, содержащих вещества с температурой ниже температуры окружающего воздуха, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

601. Какой следует принимать минимальную толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений) при изоляции жесткими материалами, изделиями из вспененных полимеров согласно определению толщины тепловой изоляции с целью предотвращения конденсации влаги из окружающего воздуха на покровном слое тепловой изоляции оборудования и трубопроводов, содержащих вещества с температурой ниже температуры окружающего воздуха, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

602. Какой следует принимать толщину теплоизоляционного слоя в конструкциях тепловой изоляции приварной, муфтовой и несъемной фланцевой арматуры трубопроводов зданий (сооружений) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

603. Для каких поверхностей трубопроводов зданий (сооружений) не допускается применение однослойных конструкций тепловой изоляции в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

604. Какой материал допускается применять в качестве покровного слоя теплоизоляционных конструкций трубопроводов с диаметром изоляции более 1600 мм и плоских конструкций, расположенных в помещении с неагрессивными и слабоагрессивными средами, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

605. Какую защиту следует предусматривать для теплоизоляционных конструкций трубопроводов, расположенных в помещении и подвергающихся воздействию агрессивных сред, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

606. Какие элементы и устройства следует предусматривать в составе теплоизоляционных конструкций трубопроводов зданий и сооружений для обеспечения механической прочности и эксплуатационной надежности конструкций согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

607. Какие крепежные детали не следует применять в конструкциях тепловой изоляции трубопроводов с отрицательными температурами веществ, расположенных в помещении, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

608. Какие требования по теплопроводности предъявляются СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к крепежным деталям и их частям в конструкциях тепловой изоляции трубопроводов зданий (сооружений)?

609. Какие требования предъявляются СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к деревянным крепежным деталям и их частям в конструкциях тепловой изоляции трубопроводов зданий (сооружений)?

610. Какие требования предъявляются СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к элементам крепления, изготовленным из углеродистой стали, в конструкциях тепловой изоляции трубопроводов зданий (сооружений)?

611. Какие требования предъявляются СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608,

к деталям, предусматриваемым для крепления теплоизоляционной конструкции на поверхности трубопроводов с отрицательными температурами?

612. Из каких материалов следует применять элементы крепления теплоизоляционного и покровного слоев теплоизоляционных конструкций трубопроводов, расположенных на открытом воздухе в районах с расчетной температурой окружающего воздуха ниже минус 40 °С, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

613. Какую возможность должна допускать конструкция покровного слоя тепловой изоляции трубопроводов зданий (сооружений) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

614. Какие аэродинамические коэффициенты общего лобового сопротивления силосов ветровым нагрузкам допускаются при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

615. Какое определение согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, имеет категория технического состояния здания (сооружения), при которой некоторые из числа оцениваемых контролируемых параметров не отвечают требованиям проекта или норм, но имеющиеся нарушения требований в конкретных условиях не приводят к нарушению работоспособности и обеспечивается необходимая несущая способность конструкций и грунтов основания?

616. Каким методом согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, проводят выявление состояния арматуры элементов железобетонных конструкций зданий (сооружений)?

617. В каких целях проводится вихретоковый контроль технических устройств и сооружений опасных производственных объектов в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

618. Какое из перечисленных определений соответствует термину «неразрушающий контроль» технических устройств, зданий и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

619. Использование какого вида намагничивания при магнитопорошковом контроле технических устройств и сооружений обеспечивает обнаружения различно ориентированных дефектов в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

620. Какие мероприятия согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, проводят при установлении оценки конструкций, зданий (сооружений), включая грунтовое основание, как находящихся в ограниченно работоспособном состоянии?

621. Допускаются ли непровары в корне сварного шва монтажных соединений стальных конструкций, эксплуатируемых при температуре окружающего воздуха ниже минус 40 градусов Цельсия и до минус 65 градусов Цельсия включительно, в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

622. Допускается ли одновременная работа автоматических установок аэрозольного, порошкового или газового пожаротушения и систем противодымной

вентиляции в помещении пожара в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

623. В каких помещениях должны применяться автоматические установки сдерживания пожара в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

624. Какие материалы допускается использовать для уплотнения разъемных соединений (в том числе фланцевых) конструкций огнестойких воздуховодов систем приточно-вытяжной противодымной вентиляции зданий в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

625. В каком документе указываются категории зданий, сооружений и помещений производственного и складского назначения по пожарной и взрывопожарной опасности в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

626. Какое требование предъявляется к зданиям, сооружениям, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

627. К какой категории в соответствии с классификацией по пожарной и взрывопожарной опасности относятся помещения производственного и складского назначения, в которых находятся (обращаются) негорючие вещества и материалы в холодном состоянии, согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

628. Какой критерий применяется при классификации зданий, сооружений и пожарных отсеков, применяемой для установления требований пожарной безопасности, согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

629. На каких земельных участках должны располагаться сооружения складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей в соответствии с требованиями размещения взрывопожароопасных объектов на территориях поселений

и городских округов согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

630. На каком расстоянии должны располагаться земельные участки под размещение складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей по отношению к населенным пунктам, пристаням, речным вокзалам, гидроэлектростанциям, судоремонтным и судостроительным организациям, мостам и сооружениям согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

631. Какой должна быть общая площадь проемов в противопожарных преградах в соответствии с требованиями к ограничению распространения пожара в зданиях, сооружениях, пожарных отсеках согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

632. Каким образом следует размещать надземные сети трубопроводов для горючих жидкостей, прокладываемых на отдельных опорах и эстакадах, исходя из требований к ограничению распространения пожара на производственном объекте согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

633. Каким образом определяется категория зданий и сооружений по пожарной и взрывопожарной опасности в случае отнесения помещений здания к различным категориям в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

634. Каким образом должны располагаться резервуарные парки производственного объекта с нефтепродуктами, сжиженными горючими газами, ядовитыми веществами по отношению к зданиям и сооружениям производственного объекта в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

635. Что из перечисленного в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» не является формой добровольной оценки соответствия зданий и сооружений, а также связанных

со зданиями и с сооружениями процессов проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса)?

636. Какие меры в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» должен принять собственник здания или сооружения при прекращении эксплуатации и в процессе сноса (демонтажа)?

637. Какая из перечисленных форм обязательной оценки соответствия зданий и сооружений, а также связанных со зданиями и с сооружениями процессов эксплуатации требованиям проектной документации указана неверно и противоречит Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

638. В каком случае должна осуществляться обязательная оценка соответствия зданий и сооружений, а также связанных со зданиями и с сооружениями процессов проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки и утилизации (сноса) в форме государственной экспертизы результатов инженерных изысканий и проектной документации в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

639. В каком случае должна осуществляться оценка соответствия зданий и сооружений, а также связанных со зданиями и с сооружениями процессов строительства, монтажа, наладки и утилизации (сноса) в форме заявления о соответствии построенного, реконструированного или отремонтированного здания или сооружения требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

640. Какая из перечисленных целей оценки соответствия зданий и сооружений, а также связанных со зданиями и с сооружениями процессов проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса), указана неверно и противоречит Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений?

641. На проектирование каких сооружений не распространяются требования СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

642. На проектирование каких сооружений распространяется СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденный приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

643. Какие требования установлены к протяженности трасс тоннелей, каналов, галерей и эстакад согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

644. Каким образом следует крепить строительные конструкции и технологическое оборудование к бетонным и железобетонным конструкциям, эксплуатируемым при расчетной температуре наружного воздуха до минус 65 °С включительно и при нагреве бетона фундаментов до 50 градусов С, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

645. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называется «воздействием»?

646. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называется «нагрузкой»?

647. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» является «нормальными условиями эксплуатации»?

648. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называется «техногенными воздействиями»?

649. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называется «основанием здания или сооружения»?

650. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называется «помещением»?

651. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называется «помещением с постоянным пребыванием людей»?

652. Что является объектом технического регулирования в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

653. Какие здания и сооружения относятся к зданиям и сооружениям повышенного уровня ответственности в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

654. Какое проектное решение должно быть предусмотрено для обеспечения взрывоустойчивости помещения для размещения линий редуцирования газорегуляторного пункта и технологического помещения пункта учета газа согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

655. В каких зданиях газорегуляторных пунктов необходимо вместо окон в стенах использовать стеклоблоки с соблюдением требований взрывоустойчивости согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

656. С учетом каких факторов выполняют фундаменты изотермических резервуаров хранения сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов

и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

657. Каким образом следует размещать склады сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

658. Какие производственные здания и сооружения из перечисленных рекомендуется размещать в производственной зоне склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

659. Какие здания и сооружения рекомендуется размещать во вспомогательной зоне склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

660. Каким образом рекомендуется прокладывать трубопроводы на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

661. Допускается ли проектирование и монтаж трубопроводов с взрывопожароопасными продуктами над и под резервуарами в пределах обвалованной территории группы резервуаров склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

662. Каким образом рекомендуется устанавливать отключающую запорную арматуру для обеспечения возможности ревизии перепускных предохранительных клапанов на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

663. Каким образом рекомендуется прокладывать трубопроводы к резервуарам на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

664. Какая высота рекомендована для воздухозабора для приточной вентиляции электропомещений на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

665. Какой должна быть общая вместимость одного склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей в зоне товарно-сырьевой базы при хранении под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

666. Какой должна общая вместимость одного склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей в зоне товарно-сырьевой базы при изотермическом давлении при наземном устройстве резервуаров согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

667. Какой должна быть общая вместимость одного склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей в зоне товарно-сырьевой

базы при изотермическом давлении при подземном устройстве резервуаров согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

668. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 1,76 МПа и вместимостью 600 куб. м согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

669. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 0,72 МПа и вместимостью 600 куб. м согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

670. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 1,76 МПа и вместимостью 100 куб. м согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

671. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 1,76 МПа и вместимостью 200 куб. м согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

672. Какие здания и сооружения на опасном производственном объекте не подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

673. В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газораспределения согласно «Техническому

регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

674. В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

675. Какие условия должны обеспечить сети газораспределения и газопотребления как объекты технического регулирования согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

676. Что должна обеспечивать эксплуатирующая организация при эксплуатации подземных газопроводов в соответствии с «Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

677. В какие сроки должны быть устранены неисправности регуляторов давления газа, приводящие к изменению давления газа до значений, выходящих за пределы, установленные в проектной документации, а также к утечкам природного газа, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

678. Когда должны включаться в работу регуляторы давления при прекращении подачи природного газа согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

679. Какой из перечисленных признаков не является существенным для идентификации сети газораспределения и газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

680. Через какое минимальное время после окончания сварки последнего стыка позволяется проводить испытания газопроводов из полиэтиленовых труб согласно

«Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

681. Какая информация на опознавательных знаках не является обязательной для обнаружения трасс подземных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

682. В каком случае допускается проектирование прокладки внутренних газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

683. Какие расчеты должны выполняться при проектировании газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

684. Какой фактор не является обязательным для учета при проведении расчетов газопроводов на прочность и устойчивость согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

685. Какое требование необходимо выполнить при проектировании наружных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

686. Какое требование не является обязательным при проектировании технологических устройств согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

687. В каких местах должны быть предусмотрены защитные покрытия или устройства, стойкие к внешним воздействиям и обеспечивающие сохранность газопровода при проектировании наружных газопроводов, согласно «Техническому

регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

688. В каком случае допускается проектирование транзитной прокладки наружных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

689. Какой вид повреждений не является обязательным для мониторинга и устранения эксплуатирующей организацией при эксплуатации подземных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

690. В каком случае из перечисленных допускается эксплуатация сети газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

691. Какой процент содержания кислорода в газовоздушной смеси является максимально допустимым после обязательной продувки природным газом газопроводов, подсоединенных к газоиспользующему оборудованию, при вводе в эксплуатацию сети газопотребления и после выполнения ремонтных работ согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

692. В какой форме осуществляется оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления требованиям «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, при проектировании (включая инженерные изыскания) сетей газораспределения и газопотребления?

693. В какой форме осуществляется оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления согласно требованиям «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением

Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, при завершении строительства либо реконструкции сетей газораспределения и газопотребления?

694. Участие каких представителей в составе приемочной комиссии, создаваемой застройщиком или инвестором, при приемке сетей газораспределения и газопотребления не является обязательным согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

695. Предоставление каких актов строительной организацией не является обязательным при приемке сетей газораспределения и газопотребления, осуществляемой приемочной комиссией, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

696. Предоставление какого журнала строительной организацией не является обязательным при приемке сетей газораспределения и газопотребления, осуществляемой приемочной комиссией, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

697. Предоставление какого протокола строительной организацией является обязательным при приемке сетей газораспределения и газопотребления, осуществляемой приемочной комиссией, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

698. Какой документ не формируется в ходе работы приемочной комиссии в процессе приемки сети газораспределения после строительства либо реконструкции согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

699. При какой пропускной способности площадка для размещения газорегуляторных пунктов, блочных газорегуляторных пунктов и шкафных пунктов редуцирования газа должна быть оборудована ограждением для предотвращения

несанкционированного проникновения согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

700. Каким должен быть объем контейнера шкафного типа для подземного пункта редуцирования газа согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

701. При соблюдении какого условия допускается размещать пункт редуцирования газа ниже уровня земли согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

702. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа подземных (ПРГП), размещенных на территории поселений, согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

703. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 1000 м³/час согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

704. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа подземных (ПРГП), размещенных в производственной зоне согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

705. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 5000 м³/час согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

706. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа шкафных (ГРПШ), размещенных на наружных стенах котельных и производственных зданий, согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

707. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 15000 м³/час согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

708. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа шкафных (ГРПШ), отдельно стоящих на территории поселений, согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования»,

утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

709. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 30000 м³/час согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

710. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа шкафных (ГРПШ), размещенных на наружных стенах жилых, общественных (в том числе административного назначения), административных и бытовых зданий независимо от степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности, согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

711. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа шкафных (ГРПШ), размещенных на наружных стенах жилых, общественных (в том числе административного назначения), административных и бытовых зданий 3-й степени огнестойкости не ниже класса конструктивной пожарной опасности С1, согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

712. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 400 м³/час согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом

Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

713. Какая максимальная пропускная способность установлена для газорегуляторных пунктов и блочных газорегуляторных пунктов, отдельно стоящих на территории поселений, согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

714. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 300000 м³/час согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

715. Какая максимальная пропускная способность установлена для газорегуляторного пункта, встроенного в одноэтажные газифицируемые производственные здания и котельные, согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

716. Какая максимальная пропускная способность установлена для отдельно стоящих пунктов редуцирования газа (газорегуляторных пунктов, блочных газорегуляторных пунктов, шкафных пунктов редуцирования газа), размещенных вне территории поселений, согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

717. Для каких пунктов редуцирования газа максимальная пропускная способность не ограничена согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

718. В каких газорегуляторных пунктах и блочных газорегуляторных пунктах на случай нарушения искусственного рабочего освещения должно дополнительно быть предусмотрено аварийное резервное освещение, подключаемое к источнику питания, независимому от источника питания рабочего освещения, согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

719. Какой должна быть температура воздуха в шкафных пунктах редуцирования газа и подземных пунктах редуцирования газа в холодный период года и при переходных условиях согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

720. Каким образом следует осуществлять теплоснабжение зданий газорегуляторных пунктов и блок-контейнеров блочных газорегуляторных пунктов согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

721. Допускается ли размещение в помещениях пунктов редуцирования газа газовых и инфракрасных излучателей согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты

редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

722. Каким требованиям должна отвечать газоиспользующая установка системы отопления пунктов редуцирования газа согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст?

723. Каким должен быть номинальный диаметр у продувочного газопровода на газопроводах производственных зданий (в том числе котельных), а также общественных и бытовых зданий производственного назначения согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя России от 26.06.2003 № 11?

724. При каком условии допускается объединение продувочных газопроводов природного газа от газоиспользующих установок в один общий газопровод согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя России от 26.06.2003 № 11?

725. Каким должно быть расстояние по горизонтали от выступающих частей газовых горелок или арматуры до стен или других частей здания, сооружения и оборудования согласно требованиям к газоиспользующему оборудованию производственных зданий и котельных СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренного постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

726. Контроль какого параметра должен быть предусмотрен в котельной при наличии в ней нескольких котлов, работающих с топкой под наддувом и подключенных

к общей дымовой трубе, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

727. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

728. Какие газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 1а категории согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

729. Какие газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 1 категории согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

730. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

731. Какие газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 2 категории согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

732. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

733. Какие газопроводы относятся к газопроводам среднего давления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»,

утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

734. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа до 0,005 МПа включительно согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

735. Какие газопроводы относятся к газопроводам низкого давления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

736. Какой из перечисленных объектов входит в состав только сети газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

737. Какая из приведенных формулировок для продувочного газопровода является верной согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

738. Какая из приведенных формулировок для сбросного газопровода является верной согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

739. По каким существенным признакам сети газораспределения и газопотребления идентифицируются в качестве объекта технического регулирования согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

740. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, отдельно стоящих на территории производственных предприятий, согласно «Техническому

регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

741. Для каких котельных в сети газопотребления к газоиспользующему оборудованию установлено максимальное значение величины давления 1,2 МПа согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

742. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, пристроенных к жилым зданиям, крышным котельным жилых зданий, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

743. В каком случае при пересечении надземных газопроводов высоковольтными линиями электропередачи должны быть предусмотрены защитные устройства, предотвращающие падение на газопровод электропроводов при их обрыве, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

744. Что должно предусматриваться в случае пересечения надземных газопроводов с высоковольтными линиями электропередачи согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

745. В каком случае допускается проектирование прокладки наружных газопроводов по стенам помещений категорий А и Б по взрывопожарной опасности согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

746. Допускается ли проектирование прокладки наружных газопроводов по железнодорожным мостам согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей

газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

747. Для каких категорий наружных газопроводов не допускается проектирование их прокладки по пешеходным и автомобильным мостам, построенным из негорючих материалов, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

748. При каких условиях допускается проектирование транзитной прокладки наружных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

749. Какие требования предъявляются к строительным конструкциям здания газорегуляторного пункта согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

750. Какие требования предъявляются к конструкциям зданий газорегуляторных пунктов, газорегуляторных пунктов блочных и пунктов учета газа согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

751. Из каких материалов должен выполняться шкаф газорегуляторного пункта согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

752. На каких участках газопровода должна предусматриваться установка продувочных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

753. Чем должны оснащаться предохранительные сбросные клапаны технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления согласно

«Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

754. Какие требования установлены к оснащению технологических устройств систем газораспределения и газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

755. Какие требования установлены к стенам и перегородкам газорегуляторного пункта, отделяющим помещение для линии редуцирования от других помещений, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

756. К каким зданиям допускается пристраивать газорегуляторные пункты согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

757. В какие здания допускается встраивать газорегуляторные пункты согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

758. К каким зданиям допускается пристраивать газорегуляторные пункты блочные согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

759. В каком случае исключается размещение газорегуляторных пунктов шкафных на наружных стенах газифицируемых зданий согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

760. Каким должно быть давление природного газа на входе в газорегуляторную установку согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения

и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

761. В каких помещениях не допускается размещение газорегуляторной установки согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

762. В каких местах на внутренних газопроводах должна предусматриваться установка продувочных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

763. Какое из перечисленных утверждений является неверным в отношении требований по прокладке внутренних газопроводов по стенам помещений согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

764. Системами контроля загазованности по каким газам в соответствии с требованиями «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должны быть оснащены помещения зданий и сооружений, в которых устанавливается газоиспользующее оборудование?

765. В какой документации должны быть установлены значения давления газа, при выходе за пределы которых предохранительные запорные и предохранительные сбросные клапаны должны обеспечить автоматическое и ручное прекращение подачи или сброс природного газа в атмосферу, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

766. В какой документации устанавливаются сроки эксплуатации газопроводов, по истечении которых должно проводиться их техническое диагностирование согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»,

утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

767. Что должна обеспечивать автоматика безопасности сети газопотребления при ее отключении или неисправности согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

768. Каким должно быть расстояние от стенки газорегуляторного пункта шкафного с входным давлением до 0,3 МПа включительно, установленного на наружных стенах зданий, до окон, дверей и других проемов согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

769. Какое количество газорегуляторных установок может размещаться в одном помещении согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

770. Каково максимальное количество линий редуцирования в газорегуляторной установке согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

771. В помещениях какой категории пожароопасности не допускается размещать газорегуляторные установки согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

772. В каком случае основная и запальная горелки могут быть оснащены одним датчиком контроля пламени согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

773. Для горелок с какой тепловой мощностью должен быть предусмотрен раздельный контроль наличия пламени запальной и основной горелок, в том числе и в случаях отключения запальной горелки при работе основной, согласно ГОСТ 21204-97

«Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

774. Какое из утверждений противоречит установленным техническим требованиям к газовым промышленным автоматическим горелкам ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенного в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

775. Какое из утверждений противоречит установленным техническим требованиям к газовым промышленным горелкам ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенного в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

776. Какой величины не должно превышать защитное время отключения подачи газа для горелок номинальной тепловой мощностью до 0,1 МВт, устанавливаемых в камерах горения с разрежением и оснащаемых системой контроля пламени, датчиками которой являются термочувствительные элементы, выполненные на базе термопар, дилатометров и т. п, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

777. Какое из требований к газовому автоматическому клапану, установленному перед газовой горелкой, является верным, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

778. Чем должны быть оснащены автоматические и полуавтоматические горелки номинальной тепловой мощностью свыше 70 до 1200 кВт включительно согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

779. Чем должны быть оснащены автоматические и полуавтоматические горелки номинальной тепловой мощностью свыше 1200 кВт согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

780. При каком избыточном давлении в камере горения блочные горелки, предназначенные для работы при разрежении в камере горения, должны устойчиво работать согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

781. При каком разрежении в камере горения блочные горелки, предназначенные для работы при избыточном давлении в камере горения, должны устойчиво работать согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

782. Какими устройствами должны быть оснащены автоматические и полуавтоматические горелки, пусковая мощность которых превышает 0,4 МВт, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

783. Какое средство предназначено для обеспечения эффективности электрохимической защиты подземных стальных газопроводов согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

784. В каком случае в системе технологических защит газоиспользующего оборудования, имеющего топку, работающую под наддувом, не предусматривается прекращение подачи газа согласно ГОСТ Р 54961-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации.

Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 22.08.2012 от 22.08.2012 № 251-ст?

785. Какая документация должна прилагаться к эксплуатационным паспортам пунктов редуцирования газа согласно ГОСТ Р 54961-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 22.08.2012 от 22.08.2012 № 251-ст?

786. Какие сведения должны быть записаны в эксплуатационных паспортах подземных газопроводов согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

787. Могут ли в процессе эксплуатации пунктов редуцирования газа корректироваться параметры настройки редукционной, предохранительной и защитной арматур, установленные проектной документацией, согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

788. Какими процедурами должна обеспечиваться промышленная безопасность трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

789. Какое конструктивное решение трубопроводной арматуры противоречит требованиям безопасности, указанных в ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенном в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

790. Какое требование к маховикам (рукояткам) управления трубопроводной арматурой указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

791. Для какой трубопроводной арматуры в паспорте должны указываться данные по химическому составу, механическим свойствам, режимам термообработки и результатам контроля качества металла основных деталей и сварных соединений методами неразрушающего контроля согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

792. В каком документе должна предусматриваться методика проведения контрольных испытаний (проверок) арматуры и ее основных узлов, порядок технического обслуживания, ремонта и диагностирования согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

793. Какое из утверждений противоречит требованиям безопасной эксплуатации трубопроводной арматуры, указанных в ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенном в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

794. Какие резервуары следует применять для резервуарной установки сжиженных углеводородных газов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

795. Какое из утверждений применительно к оснащению резервуарной установки сжиженных углеводородных газов предохранительными сбросными клапанами является

верным согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

796. Какое условное давление запорной арматуры следует принимать для газопроводов обвязки надземных резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

797. Что должна исключать предохранительная арматура, установленная на испарительных установках, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

798. Чем должны быть оборудованы испарительные установки, для которых в качестве теплоносителя предусматривается горячая вода или водяной пар, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

799. С какими резервуарными установками сжиженных углеводородных газов рекомендуется использовать проточные и емкостные испарительные установки согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

800. Допускается ли использование испарительных установок с надземными резервуарами сжиженных углеводородных газов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

801. Какую защиту необходимо предусматривать при испарении сжиженных углеводородных газов непосредственно в подземных резервуарах с помощью регазификаторов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

802. Какие резервуары сжиженных углеводородных газов, устанавливаемые на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте, считаются надземными согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

803. Как устанавливают надземные резервуары сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

804. Какие резервуары сжиженных углеводородных газов предусматривают для подземного размещения на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

805. Какие резервуары сжиженных углеводородных газов, устанавливаемые на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте, считаются подземными согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

806. Как устанавливаются на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте резервуары сжиженных углеводородных газов подземные и наземные, засыпанные грунтом, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

807. Допускается ли на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте устанавливать наземные резервуары сжиженных углеводородных газов, засыпаемые грунтом, непосредственно на грунт согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

808. Какие трубы следует предусматривать для газопроводов жидкой и паровой фазы сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

809. Какая прокладка газопроводов предусмотрена в производственной зоне газонаполнительной станции, газонаполнительного пункта согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

810. На каких участках газопроводов жидкой фазы сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции и в каких целях предусматривают установку предохранительного клапана согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

811. Какой высоты должна быть свеча для сброса газа от предохранительных клапанов, установленных на участках надземных газопроводов жидкой фазы сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

812. На какую высоту должен быть выведен сбросной газопровод для отвода газа от предохранительных клапанов надземных резервуаров сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

813. Какую возможность должна обеспечить блокировка вентиляционной системы с пусковыми устройствами технологического оборудования газонаполнительной станции согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

814. Какое требование к установке предохранительных клапанов на вертикальных сосудах указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

815. Какое требование к установке предохранительных клапанов на горизонтальных сосудах указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

816. Каков срок службы подземных резервуаров объемом до 4,2 м³ на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

817. В каком объеме необходимо проводить контроль сварных швов резервуаров для сжиженных углеводородных газов физическими методами контроля согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

818. Каким образом согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора Российской Федерации от 20.09.2000 № 51, устанавливаются сроки последующих полных технических обследований шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов?

819. Согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778, сброс газов (паров) от предохранительных клапанов резервуаров рекомендуется осуществлять:

820. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 1,2 МПа согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

821. Каково максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования производственных зданий, в которых величина давления природного газа обусловлена требованиями производства, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

822. Каково максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования котельных, отдельно стоящих на территории населенных пунктов, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

823. Каково максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования котельных, пристроенных к производственным зданиям, встроенных в эти здания, и крышных котельных производственных зданий согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

824. Какие сооружения и устройства не входят в состав сети газораспределения согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

825. Какое значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования котельных, пристроенных к общественным зданиям, встроенных в эти здания, и крышных котельных общественных зданий является максимальным согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

826. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газотурбинных и парогазовых установок согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

827. На какие сети газораспределения и газопотребления, а также на связанные с ними процессы эксплуатации (включая техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт), технического перевооружения, консервации и ликвидации не распространяются требования «Технического регламента о безопасности сетей

газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

828. Какой из признаков согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, не входит в совокупность существенных признаков, по которым идентифицируются сети газораспределения и газопотребления?

829. Какой из признаков согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, позволяет идентифицировать объект технического регулирования в качестве сети газораспределения?

830. Какие документы согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, относятся к материалам идентификации объектов технического регулирования?

831. Какая маркировка согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должна осуществляться для обнаружения трасс подводных газопроводов, прокладываемых через судоходные и (или) сплавные реки?

832. Какие расчеты согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должны выполняться при проектировании газопроводов?

833. По каким параметрам согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, определяется выбор вида и способа прокладки наружных газопроводов, расстояния по горизонтали и вертикали от наружных газопроводов до смежных зданий, сооружений, естественных и искусственных преград?

834. Какими параметрами согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, определяется глубина прокладки подземных газопроводов?

835. По каким параметрам согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, определяется высота прокладки надводного перехода газопровода через несудоходные водные преграды?

836. Каким образом согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должен проектироваться подземный газопровод на оползневых и подверженных эрозии участках?

837. Каким образом согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, разрешается размещать газорегуляторные пункты шкафные?

838. Где согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, при проектировании внутренних газопроводов должна предусматриваться установка продувочных газопроводов?

839. Где согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, запрещается размещение сварных соединений труб газопроводов?

840. Когда согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, следует производить испытания на герметичность воздухом газопроводов из полиэтиленовых труб?

841. Какие виды мониторинга и устранения неисправностей согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»,

утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должна обеспечить организация, эксплуатирующая подземные газопроводы?

842. В какой форме согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, осуществляется оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления при строительстве, эксплуатации (включая техническое обслуживание и текущий ремонт), реконструкции, капитальном ремонте, монтаже, консервации и ликвидации?

843. Представители каких органов (организаций) согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, не включаются в состав комиссии по приемке сетей газораспределения и газопотребления?

844. Каким образом следует увеличить объем радиографического контроля, если при проведении выборочной проверки не менее 10 % сварных стыков стальных газопроводов радиографическим методом получен неудовлетворительный результат хотя бы на одном стыке, согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

845. При каком условии результаты испытания законченных строительством или реконструкцией газопроводов сетей газораспределения и газопотребления на герметичность считают положительными согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

846. Как согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112, испытываются на герметичность законченные строительством или реконструкцией наружные и внутренние газопроводы

и оборудование газорегуляторных пунктов, если арматура, оборудование и приборы не рассчитаны на испытательное давление?

847. При какой длине согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112, надземные участки подземных газопроводов испытываются на герметичность по нормам подземных газопроводов?

848. Как согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, называется территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной сети в целях обеспечения нормальных условий ее эксплуатации и исключения возможности ее повреждения?

849. Как устанавливается согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, охранная зона вдоль трасс наружных газопроводов на вечномерзлых грунтах?

850. Какие работы согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, имеют право проводить эксплуатационные организации газораспределительных сетей на земельных участках, входящих в охранные зоны?

851. Какие требования предъявляются к складам хранения сжиженных углеводородных газов в случае, когда объемы превышают допускаемые для складской зоны организации, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

852. Чем определяется общая вместимость резервуаров промежуточного склада (парка) сжиженных углеводородных газов для каждого из видов продуктов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов

и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

853. Какой должна быть общая допустимая вместимость резервуаров промежуточного склада (парка) сжиженных углеводородных газов одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

854. Какой должна быть допустимая общая вместимость резервуаров легковоспламеняющейся жидкости под давлением на промежуточном складе (парк) сжиженных углеводородных газов одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

855. Какой должна быть максимальная вместимость одного резервуара сжиженных углеводородных газов (СУГ) на промежуточном складе (парк) СУГ одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

856. Какой должна быть максимальная вместимость одного резервуара легковоспламеняющейся жидкости под давлением на промежуточном складе (парк) сжиженных углеводородных газов одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

857. Какие резервуары не рекомендуют размещать в одной группе на складах (парках) сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для

складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

858. Какой принимают высоту ограждения резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

859. Какой объем разлившейся жидкости рекомендуется принимать при расчетах потерь при аварии на резервуарах сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

860. Какие требования необходимо предусмотреть при планировании территории внутри обвалования резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

861. Какие переходы рекомендуют устанавливать для входа в обвалование парка сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

862. Какое должно быть установлено расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или ограждающей стены парка сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

863. Где должны располагаться дренажные и факельные емкости, сепараторы на линиях сброса предохранительных клапанов на складах сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

864. На какие зоны рекомендуют подразделять территорию склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

865. Какие меры безопасности предусматривают для надземных изотермических резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

866. Что рекомендуется устанавливать на каждом складе сжиженных углеводородных газов для улавливания жидкой фазы из газов (паров), сбрасываемых от предохранительных клапанов и аварийных ручных сбросов давления, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

867. На каком расстоянии от резервуарных складов сжиженных углеводородных газов необходимо располагать прожекторные мачты для освещения территории складов сжиженных углеводородных газов от резервуаров склада согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

868. При какой температуре осуществляется хранение сжиженных углеводородных газов под давлением в резервуарах согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

869. Каким способом рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов в резервуарах при постоянной температуре, обеспечивающей избыточное давление насыщенных паров в резервуаре, близкое к атмосферному давлению 4,9 - 6,8 кПа (0,005 - 0,007 кгс/кв. см), согласно «Руководству по безопасности для складов

сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

870. Каким способом рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов в резервуарах, когда среда внутри резервуара соответствует изотермическим условиям хранения, а резервуар рассчитан на хранение при давлении согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

871. Каким способом рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов в резервуарах при температуре не выше 323,15 K (50 °C) и при давлении насыщенных паров, соответствующем температурным условиям наружного воздуха, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

872. Какой запас каждого из видов сырья рекомендуется хранить на сырьевых и товарных складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением в соответствии с технологическим регламентом согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

873. При каком способе хранения объем хранимого сырья и товара на сырьевых и товарных складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением может быть увеличен до 15-суточного согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

874. Какая формула является верной для определения общей вместимости резервуаров склада для сжиженных углеводородных газов при комбинированном способе хранения согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных

углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

875. Какое утверждение в отношении удаления жидкости испарением, с использованием наружного обогрева, при сбросе в факельную систему указано верно согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

876. Из какого материала изготавливается наружный резервуар двустенного изотермического резервуара сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

877. Из какого материала изготавливаются изотермические резервуары с температурой хранения продуктов ниже -63 °С согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

878. Из какого материала изготавливаются изотермические резервуары с температурой хранения продуктов до -63 °С согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

879. При какой конструкции изотермического резервуара сжиженных газов требуется наличие специального газгольдера для хранения инертного газа согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

880. Обязанностью какой организации является подготовка и проведение работ по периодическому наружному осмотру изотермического резервуара сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического

освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

881. Какой организацией принимается решение о проведении полного технического освидетельствования изотермического резервуара сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

882. До какого объема должен быть заполнен хранимым продуктом резервуар при тепловизионном обследовании технического состояния теплоизоляционных конструкций изотермического резервуара сжиженных газов в эксплуатационном режиме согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

883. Какой должна быть максимальная скорость роста температуры стенки внутреннего резервуара при освобождении изотермического резервуара сжиженных газов от продукта согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

884. Какая максимальная разность температур верха и низа внутреннего резервуара допускается при освобождении изотермического резервуара сжиженных газов от продукта согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

885. Какой из указанных дефектов сварных соединений внутренней оболочки изотермического резервуара сжиженных газов является допустимым согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

886. Какой организацией принимается решение о возможности использования разрушающего метода контроля целостности внутренней оболочки изотермического

резервуара сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

887. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 1,2 МПа, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

888. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предназначенных для транспортировки сжиженного углеводородного газа под давлением свыше 1,6 МПа, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

889. Должно ли в соответствии с ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, перед расконсервацией проводиться техническое диагностирование резервуаров и газопроводов сжиженных углеводородных газов?

890. Какое положение противоречит требованиям ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденного приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, во время консервации объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?

891. В течение какого времени в соответствии с ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 12.09.2012

№ 293-ст, должно проводиться комплексное опробование технологической системы и вспомогательного оборудования на газонаполнительных станциях, газонаполнительных пунктах при их расконсервации?

892. В течение какого времени в соответствии с ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, должно проводиться комплексное опробование технологической системы и вспомогательного оборудования на автомобильных газозаправочных станциях при их расконсервации?

893. В течение какого времени в соответствии с ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, должно проводиться комплексное опробование технологической системы и вспомогательного оборудования на резервуарных установках объектов, использующих сжиженные углеводородные газы, при их расконсервации?

894. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа от 1000 м³, в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

895. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа от 250 до 1000 м³, в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие

постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

896. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа от 50 до 250 м³, в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

897. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа до 50 м³, в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

898. Какое минимальное расстояние должно быть от трубопровода (диаметром 500 мм), перекачивающего сжиженные углеводородные газы, до сельскохозяйственных угодий в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

899. Какой минимальный разрыв должно быть от трубопровода (диаметром до 150 мм), перекачивающего сжиженные углеводородные газы, до дачного поселка в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

900. Как согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778, рекомендуется отключать насосы и компрессоры складов, перемещающие сжиженные углеводородные газы и легковоспламеняющиеся жидкости?

901. На каком расстоянии от границы контура насосной согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778, следует располагать дополнительную арматуру аварийного отключения на всасывающих и нагнетательных трубопроводах, связывающих технологическую аппаратуру складов (резервуары, емкости) с насосами?

902. Каким согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778, принимается расчетное давление изотермических резервуаров?

903. Как согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, может быть изменен срок эксплуатации до очередного полного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов в случае удовлетворительного заключения экспертизы промышленной безопасности по результатам частичного освидетельствования изотермических резервуаров?

904. В какие сроки согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, проводится первое полное техническое освидетельствование изотермических резервуаров сжиженных газов после ввода в эксплуатацию?

905. В какие сроки согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России

от 20.07.2001 № 32, проводится следующее очередное полное техническое освидетельствование изотермических резервуаров сжиженных газов при удовлетворительных результатах полного технического освидетельствования?

906. Какие изотермические резервуары согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, подвергаются первоочередному обследованию?

907. Что согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, не входит в наружный осмотр лестниц, площадок, эстакад в пределах изотермических резервуаров?

908. Какой метод обследования наружной поверхности стенки, крыши и днища изотермического резервуара согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, проводится в целях выявления участков с нарушенными теплоизоляционными свойствами в изоляционных конструкциях?

909. В какое время суток и на каком расстоянии от изотермических резервуаров проводится тепловизионное обследование наружной поверхности стенки, крыши и днища изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

910. Какой метод неразрушающего контроля согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, является основным при контроле внутренней оболочки изотермических резервуаров сжиженных газов?

911. В какие сроки согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением»,

утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, проводится первое полное техническое обследование шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов после ввода в эксплуатацию?

912. Какие шаровые резервуары для хранения сжиженных углеводородных газов должны подвергаться первоочередному полному техническому обследованию согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

913. Какие действия следует предпринять согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, при выявлении по результатам акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов зон с повышенной активностью акустико-эмиссионных источников?

914. Кем согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, принимается решение о необходимости использования разрушающего метода, а также того или иного неразрушающего метода контроля целостности оболочки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

915. Какой метод неразрушающего контроля согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, необходимо использовать при полном техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в обязательном порядке независимо от результатов акустико-эмиссионного контроля целостности оболочки?

916. Какое значение согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51,

принимается за фактическую толщину элемента SФ при оценке остаточного ресурса безопасной эксплуатации шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

917. Какое значение согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, принимается за скорость коррозии С (мм/год) при оценке остаточного ресурса безопасной эксплуатации шарового резервуара?

918. Какое значение согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, принимается за ресурс безопасной эксплуатации шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

919. Что в соответствии с ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, включает в себя комплексное опробование объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?

920. Какие данные согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, не наносятся краской на специальной табличке на резервуаре после выдачи разрешения на ввод в эксплуатацию?

921. Какими техническими устройствами согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, не должны быть оснащены резервуары сжиженных углеводородных газов?

922. Какова согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, периодичность технического обслуживания резервуарных установок на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

923. Какова согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, периодичность технического освидетельствования резервуаров на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, если в руководстве по эксплуатации это не указано?

924. Что подразумевается под циклом нагружения шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

925. Допускается ли в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, полное техническое обследование группы шаровых резервуаров проводить без внутреннего осмотра, без освобождения от продукта хранения и без выведения их из эксплуатации?

926. В каком случае в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, необходимо вывести резервуар из эксплуатации и провести полное техническое обследование?

927. Каким образом производится внутренний осмотр шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под

давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

928. Какие требования устанавливает РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, к визуальному осмотру сварных соединений шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

929. Как согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, рекомендуется проводить геодезические измерения опорных стоек шаровых резервуаров?

930. В каких случаях согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, проведение акустико-эмиссионного контроля обязательно при техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

931. Какой величины должно быть максимальное давление при испытаниях на прочность шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

932. Каким путем согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, рекомендуется производить подъем избыточного давления при проведении испытания шарового резервуара на прочность?

933. Каким способом согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, проводится

повторное нагружение шарового резервуара при испытаниях на прочность, если при первом нагружении были получены данные, нуждающиеся в уточнении?

934. Какие дефекты шаровых резервуаров согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, относятся к допустимым?

935. Сколько раз согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должен осуществляться осмотр контролируемой поверхности после нанесения проявителя при проведении цветной дефектоскопии шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

936. В каком порядке согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должны проводиться цветная дефектоскопия и ультразвуковая дефектоскопия в случае их одновременного применения при техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

937. Какой ширины должна быть зона контроля сварных швов магнитопорошковой дефектоскопией при техническом обследовании шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

938. Какие из перечисленных методов неразрушающего контроля согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, являются дополнительными при проведении технического обследования шарового резервуара?

939. В каком объеме согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, кольцевые сварные швы между сферическим верхним и нижним днищами с лепестками оболочки должны подлежать обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

940. В каком объеме согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, сварные швы между элементами сферического верхнего и нижнего днищ должны подлежать обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

941. В каком объеме согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, участки основного металла внутренней и наружной поверхности в местах приварки к оболочке накладных пластин опорных стоек должны подлежать обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

942. Какой ширины участки основного металла внутренней поверхности в местах приварки горловин люков и патрубков подлежат согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

943. Каким согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением»,

утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должно быть количество точек измерения толщины на каждом лепестке оболочки при проведении ультразвуковой толщинометрии шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

944. Каким согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должно быть количество точек измерения толщины на каждой части сферического верхнего и нижнего днища при проведении ультразвуковой толщинометрии шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

945. Какие требования установлены РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, к площадке, зачищаемой при измерении твердости основного металла оболочки шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов переносными твердомерами?

946. Допускается ли согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, заменять гидравлические испытания шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов пневмоиспытаниями?

947. Каким должно быть время выдержки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов под пробным давлением при проведении гидравлических испытаний согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

948. Какое отклонение опор шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов от прямолинейности согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, является недопустимым?

949. Какое относительное удлинение углеродистых сталей согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, является недопустимым отклонением?

950. Какая величина овальности шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в экваториальном сечении согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, является недопустимой для шаровых резервуаров?

951. Какие местные деформации в виде выступов и вмятин согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, являются недопустимыми?

952. Для выявления каких дефектов в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, проводится внешний и внутренний осмотр резервуаров?

953. Для резервуаров какого объема в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, производится определение их овальности при внутреннем осмотре?

954. В скольких сечениях резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, проводятся измерения внутреннего диаметра обечайки для определения овальности?

955. Сколько измерений внутреннего диаметра в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, производится в каждом сечении обечайки для определения овальности резервуара?

956. Какова допустимая овальность резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

957. По скольким образующим в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, производят измерение толщины обечайки надземного резервуара?

958. Каким образом в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, проводится толщинометрия обечайки резервуара, состоящей из нескольких царг?

959. Каким должно быть количество точек измерения толщины стенок царги обечайки надземного резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

960. Каким должно быть количество точек измерения толщины стенок днища надземного резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

961. Каким должно быть количество точек измерения толщины стенок горловины люков и патрубков резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

962. По скольким образующим в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, производят измерение толщины обечайки подземного резервуара?

963. В каких точках следует производить измерение толщины стенок днища подземного резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию

технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

964. Какие измерения должны проводиться в местах нестабильных показаний толщины при проведении толщинометрии резервуаров в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

965. Какие места резервуаров, при изготовлении которых объем контроля составлял 100 %, подлежат обязательному контролю ультразвуковым (или радиографическим) методом в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

966. В каких случаях основной металл и сварные швы резервуаров, при изготовлении которых объем контроля составлял 100 %, подлежат обязательному комплексному контролю неразрушающими методами в объеме 100 % в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

967. Какими методами неразрушающего контроля в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, проверяются сварные швы приварки горловины резервуара к обечайке?

968. Какие места резервуаров, при изготовлении которых объем контроля составлял менее 100 % (или неизвестен), подлежат обязательному контролю ультразвуковым или радиографическим методом в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

969. В каком случае в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, резервуар должен быть подвергнут контролю неразрушающими методами в объеме 100 %?

970. В каком случае в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, должны проводиться химический анализ и определение механических характеристик металла резервуара при его техническом диагностировании?

971. Какого размера рекомендуется вырезать заготовку для изготовления образцов при проведении металлографических исследований, химического анализа и определения механических характеристик металла резервуара разрушающим методом в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

972. Какие значения толщин элементов в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, должны учитываться при расчетах на малоцикловую усталость для определения остаточного ресурса работы резервуаров, работающих в режиме циклического нагружения?

973. Какой максимальный разрешенный остаточный срок безопасной эксплуатации установлен ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, для надземных резервуаров, находящихся в эксплуатации от 20 до 30 лет?

974. Какой максимальный разрешенный остаточный срок безопасной эксплуатации установлен ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, для подземных резервуаров, находящихся в эксплуатации от 15 до 25 лет?

975. Какой максимальный разрешенный остаточный срок безопасной эксплуатации установлен ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, для надземных резервуаров, находящихся в эксплуатации свыше 30 лет?

976. Каким параметром в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, определяется срок службы резервуаров периодического нагружения?

977. По какой формуле вычисляется овальность (а) резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

978. Какое требование предъявляется к оборудованию горизонтальных и шаровых резервуаров для продуктов, в которых возможно присутствие воды, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

979. Какими устройствами оборудуют шаровые резервуары для хранения чистых углеводородов с целью обеспечения контроля сварных швов без устройства дополнительных лесов и подмостей согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

980. Какие рекомендации необходимо предусмотреть при установке насосно-компрессорного оборудования на складах сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

981. Каким образом рекомендуют отключать трубопроводы от резервуара в целях обеспечения безопасной эксплуатации складов сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

982. Какие устройства и в какой последовательности рекомендуется устанавливать на линии азота при необходимости стационарной подводки азота к оборудованию склада сжиженных углеводородных газов (резервуарам, насосам и т.п.) и трубопроводам для технологических нужд согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

983. Где должна предусматриваться установка отключающей арматуры на вводах в склад сжиженных углеводородных газов и выводах со склада сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

984. Какие элементы шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов не подлежат комплексному техническому обследованию согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

985. Какой элемент из перечисленных не относится к конструктивным элементам шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

986. Какой метод из перечисленных не применяется для изготовления шаровых оболочек шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

987. Какую технологическую обработку должны пройти шаровые резервуары для хранения сжиженных углеводородных газов, толщина оболочки которых более 30 мм, независимо от метода их изготовления согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

988. Какой документ из перечисленных не должна содержать сдаточная монтажная документация шарового резервуара для организации проведения работ по полному техническому обследованию согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для

хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

989. Какой вид контроля не включается в периодический контроль технического состояния шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

990. Какой должна быть периодичность проверки осадки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов нивелировкой основания опор при периодическом контроле технического состояния шаровых резервуаров согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

991. В каком случае из перечисленных не требуется привлекать экспертную организацию в обязательном порядке для проведения полного технического обследования шарового резервуара согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

992. Какой вид работ из перечисленных входит в минимальный перечень работ при полном техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

993. Какой вид работ из перечисленных не входит в минимальный перечень работ при полном техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов без выведения его из эксплуатации согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

994. Какие подготовительные работы не производятся при подготовке шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов к полному техническому обследованию согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

995. Какие видимые поверхностные дефекты из перечисленных подлежат выявлению при наружном осмотре шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

996. Какие дефекты из перечисленных подлежат обязательной проверке при внутреннем визуальном осмотре шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

997. Какое повреждение из перечисленных не относится к видам коррозионных повреждений основного металла шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

998. Какой документ оформляется по результатам визуального внутреннего и наружного осмотра шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

999. По истечении какого срока после проведения испытаний на прочность допускается проводить акустико-эмиссионный контроль на шаровых резервуарах для хранения сжиженных углеводородных газов, находившихся в эксплуатации, согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для

хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

1000. При каком избыточном давлении до начала испытаний оболочки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов на прочность производится оценка уровня акустических шумов и электромагнитных помех по каждому каналу акустико-эмиссионной аппаратуры в процессе нагружения шарового резервуара согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

1001. Какой метод контроля не является обязательным при необходимости проведения неразрушающего контроля сварных швов и основного металла оболочки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

1002. Какие дефекты позволяет обнаружить цветная дефектоскопия сварных соединений оболочки шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

1003. Каким образом должны располагаться шаровые резервуары вместимостью до 2000 м³ включительно и наземные изотермические резервуары вместимостью до 5000 м³ включительно согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1004. Каким образом должны располагаться наземные изотермические резервуары вместимостью 10000, 20000 и 30000 м³ и подземные согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1005. Каким принимается расчетное давление для сосудов, предназначенных для хранения углеводородных фракций С3 на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1006. Каким принимается расчетное давление для сосудов, предназначенных для хранения углеводородных фракций С4 на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1007. Каким принимается расчетное давление для сосудов, предназначенных для хранения углеводородных фракций С5 на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1008. Укажите верное утверждение относительно прокладки отводящего трубопровода от предохранительного клапана на резервуарах складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1009. В каком случае допускается применение трудногорючих изоляционных материалов для оборудования и трубопроводов складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1010. Какое минимальное количество рабочих предохранительных клапанов должно устанавливаться для защиты наружного корпуса изотермического резервуара с изолированным межстенным пространством на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1011. Какое требование предъявляется к выбору установочного давления вакуумных клапанов на резервуарах складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1012. Какое условие не является верным для запрета пуска и работы насосного агрегата, оборудованного системой автоматизации с блокировками и защитами, на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1013. На сколько процентов рекомендуется заполнять жидкостью резервуар на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1014. В какой цвет должны окрашиваться резервуары складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением для защиты от нагрева солнечными лучами согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1015. Для трубопроводов какого диаметра для сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением в целях максимального снижения выбросов в окружающую среду взрывопожароопасных веществ при аварийной разгерметизации системы на вводах в склад и выводах со склада должна быть установлена запорная арматура с дистанционным управлением, конструкция которой предусматривает также ручное управление, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

1016. Исходя из каких критериев устанавливаются классы опасности опасных производственных объектов, на которых получаются, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1017. Какие виды опасных веществ не нормируются Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» для отнесения объектов, на которых получаются, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества, к категории опасных производственных объектов?

1018. На какие организации согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» распространяются требования промышленной безопасности опасных производственных объектов?

1019. Сколько классов опасности опасных производственных объектов в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества установлены в Федеральном законе от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1020. К какому классу опасности относятся опасные производственные объекты средней опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1021. К какому классу опасности относятся опасные производственные объекты низкой опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1022. Какие обязательные требования согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» не устанавливают федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности?

1023. Какие элементы не являются объектами исследований при обследовании технического состояния здания (сооружения) для определения соответствия действующим нормам согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

1024. Какой должна быть глубина контрольных шурфов, расположенных около фундаментов зданий (сооружений) при обследовании технического состояния оснований и фундаментов, согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

1025. Какое мероприятие по вентиляции помещений должно соблюдаться при консервации или ликвидации (демонтажу) технических устройств наполнительного цеха газонаполнительной станции в соответствии с ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

1026. Кем устанавливается срок службы технологического трубопровода согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1027. В каких документах рекомендуется указывать установленный разработчиком трубопровода срок службы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1028. Какое давление для напорных трубопроводов (после насосов, компрессоров, газодувок) рекомендуется принимать за расчетное согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1029. На какие группы рекомендуется подразделять технологические трубопроводы в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1030. На какие категории в зависимости от расчетных параметров среды (давления и температуры) рекомендуется подразделять технологические трубопроводы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1031. Какой организацией определяется класс опасности технологических сред и категории трубопровода согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1032. Допускается ли в зависимости от условий эксплуатации принимать более ответственную, чем определяемую рабочими параметрами среды, категорию технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1033. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости, с давлением свыше 1,6 и до 2,5 МПа и температурой свыше 120 и до 250°С, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1034. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие легковоспламеняющиеся жидкости с давлением свыше 2,5 МПа и температурой свыше 300 или ниже -40°С, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1035. Какие меры необходимо предпринять в целях безопасности при отсутствии или неполноте сертификата, подтверждающего качество материала, применяемого для изготовления технологического трубопровода, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1036. При каком условии допускается применение импортных материалов и полуфабрикатов для изготовления технологических трубопроводов и деталей к ним согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1037. Какое требование, установленное к блокирующим устройствам диагонально-резательных агрегатов резиновых производств, указано неверно и противоречит ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

1038. Какие требования предъявляются к блокирующим устройствам закаточно-раскаточных устройств резиновых производств согласно ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

1039. Какое требование предъявляется к блокирующим устройствам вулканизационного оборудования резиновых производств согласно ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41

1040. Какие требования к вулканизаторам резиновых производств указаны неверно и противоречат ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых

производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

1041. Какое из требований к многопозиционным вулканизаторам покрышек указано неверно и противоречит ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

1042. Какие требования к расходным бункерам для сыпучих материалов, применяемым в резиновых производствах, указаны неверно и противоречат ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

1043. Наличие каких документов следует выявлять при проверке состояния трубопроводов и арматуры аммиачных холодильных установок согласно РД 09-241-98 «Методические указаний по обследованию технического состояния и обеспечения безопасности при эксплуатации аммиачных холодильных установок», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 228?

1044. По каким параметрам определяется наличие и исправность (по документам) приборов автоматической защиты от аварийных режимов аммиачных холодильных установок согласно РД 09-241-98 «Методические указаний по обследованию технического состояния и обеспечения безопасности при эксплуатации аммиачных холодильных установок», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 228?

1045. Какая из перечисленных зон не относится к основным зонам сосудов, в которых возможно возникновение дефектов аммиачных холодильных установок, согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1046. По какому принципу проводятся измерения при проведении толщинометрии сосудов аммиачных холодильных установок согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов

и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1047. В каких точках не проводятся измерения при проведении толщинометрии сосудов аммиачных холодильных установок согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1048. Какой объем и вид контроля сварных швов при диагностировании сосудов аммиачных холодильных установок указан неверно, если при изготовлении сосуд был подвергнут контролю в объеме 100 %, согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1049. В каких случаях производится определение механических характеристик, химического состава и структуры металла аммиачных холодильных установок согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1050. Какой максимальный срок службы до проведения следующего диагностирования сосудов аммиачных холодильных установок указан неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1051. Какой объем визуального контроля при анализе коррозионного состояния трубопроводов с термоизоляцией аммиачных холодильных установок указан неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных

аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1052. Какое требование по измерению толщин стенок труб при проведении ультразвуковой толщинометрии трубопроводов аммиачных холодильных установок указано неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1053. Какой вид и объем неразрушающего контроля рекомендуется производить при диагностике трубопроводов аммиачных холодильных установок, если при изготовлении (монтаже) трубопровода контроль сварных швов не проводился (или данные о контроле отсутствуют), согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1054. Какое из перечисленных требований к назначению точек измерения вибрации компрессоров аммиачных холодильных установок указано неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1055. Какие действия включает в себя технологическая операция по контролю деталей компрессора аммиачных холодильных установок с целью оценки пригодности для дальнейшей эксплуатации согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1056. Какой из перечисленных основных дефектов коленчатого вала компрессоров аммиачных холодильных установок указан неверно и противоречит РД 09-244-98

«Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1057. Каким путем не определяются величины износа рабочих поверхностей роторов компрессоров аммиачных холодильных установок согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1058. Какая цель проведения прочностных исследований компрессоров аммиачных холодильных установок указана неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

1059. Какая из указанных опасностей, исходящих от трубопроводной арматуры в результате ее критического отказа, указана неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1060. Какой показатель, характеризующий безопасность для трубопроводной арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, указан неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1061. Какое требование к установке предохранительных клапанов на сосудах указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1062. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие умеренно опасные вещества класса 3 с давлением от вакуума 0,08 до 2,5 МПа и температурой от -40 до 300°С, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1063. Какое давление рекомендуется учитывать при установлении категории вакуумных трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1064. Для каких технологических трубопроводов рекомендуется применять плоские приварные фланцы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1065. Для каких технологических трубопроводов в целях безопасности рекомендуется применять фланцы приварные встык согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1066. На каких технологических трубопроводах рекомендуется не применять фланцевые соединения с соединительным выступом, за исключением случаев применения спирально-навитых прокладок с ограничительными кольцами, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1067. С какой уплотнительной поверхностью рекомендуется применять фланцевые соединения технологических трубопроводов для прокладок, помещаемых в замкнутый объем, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1068. При каком номинальном давлении рекомендуется применять сварные тройники на технологических трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1069. При какой рабочей температуре на технологических трубопроводах из углеродистых сталей допускается применять сварные крестовины и крестовые врезки согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1070. В каких технологических трубопроводах допускается врезка штуцеров на прямых участках согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1071. Какие отводы рекомендуется применять в целях максимального снижения гидравлического сопротивления на трубопроводах с пульсирующим потоком среды (в целях снижения вибрации), а также на трубопроводах при номинальном диаметре DN < 25 мм согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1072. Какая рекомендуется минимальная длина прямого участка технологического трубопровода от конца трубы до начала закругления согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1073. На каких технологических трубопроводах в целях безопасности не рекомендуется устанавливать лепестковые переходы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1074. Какая величина сварных швов лепестковых переходов на технологических трубопроводах должна подвергаться контролю ультразвуковым или радиографическим методом согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1075. Для каких технологических трубопроводов допускается применение приварных плоских и ребристых заглушек из листовой стали согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1076. Каким образом в целях безопасности рекомендуется проводить соединение элементов технологических трубопроводов, работающих под давлением до 35 МПа, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1077. На каком расстоянии от края опоры рекомендуется располагать сварные соединения технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1078. Какое рекомендуется расстояние от начала изгиба трубы до кольцевого сварного шва технологического трубопровода согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1079. Каким образом принимается минимальная температура стенки технологического трубопровода, размещаемого на открытой площадке или в неотапливаемом помещении, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1080. В каком случае для изготовления полых круглых деталей технологических трубопроводов допускается применение круглого проката наружным диаметром не более

160 мм согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1081. При какой температуре среды независимо от давления для соединения фланцев технологических трубопроводов в целях безопасности рекомендуется применять шпильки согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1082. С какой твердостью рекомендуется выбирать болты и шпильки для фланцевых соединений технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1083. В каком случае допускается применять материалы крепежных деталей и фланцев с коэффициентами линейного расширения, значения которых различаются более чем на 10 %, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1084. Каким образом рекомендуется выбирать прокладки и прокладочные материалы для уплотнения фланцевых соединений технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1085. Какая арматура допускается к применению для всех категорий технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1086. Какую арматуру рекомендуется применять на технологических трубопроводах, в которых опасные среды обладают высокой проникающей способностью через разъемные соединения (фланцевые, муфтовые и др.), согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1087. При каком номинальном диаметре DN технологического трубопровода всю чугунную арматуру независимо от наличия паспорта, маркировки и срока хранения перед установкой рекомендуется подвергнуть ревизии и гидравлическому испытанию на прочность и плотность согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1088. Какой класс герметичности затвора запорной арматуры рекомендуется выбирать для веществ групп А, Б (а), Б (б) согласно требованиям к трубопроводной арматуре согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1089. Для сред с какой скоростью коррозии допускается применять арматуру из углеродистых и легированных сталей для технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1090. Для каких технологических трубопроводов рекомендуется применять арматуру из ковкого чугуна марки не ниже КЧ 30-6 и из серого чугуна марки не ниже СЧ 18 согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1091. При каких параметрах сред групп А (б), Б (а), кроме сжиженных газов, Б (б), кроме легковоспламеняющихся жидкостей с температурой кипения ниже 45 С, Б (в) допускается использовать арматуру из ковкого чугуна для технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1092. При какой температуре среды на технологических трубопроводах в целях безопасности рекомендуется применять арматуру из соответствующих легированных сталей, специальных сплавов или цветных металлов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1093. Запорную арматуру с каким номинальным диаметром рекомендуется применять с редуктором или приводом на технологических трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1094. Каким образом рекомендуется рассчитывать пропускную способность клапанов и их количество для технологических трубопроводов с давлением до 0,3 МПа включительно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1095. Каким образом рекомендуется рассчитывать пропускную способность клапанов и их количество для технологических трубопроводов с давлением свыше 0,3 до 6,0 МПа включительно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1096. Каким образом рекомендуется рассчитывать пропускную способность клапанов и их количество для технологических трубопроводов с давлением свыше 6,0 МПа до 10,0 МПа включительно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1097. Каким образом рекомендуется располагать трассу технологического трубопровода по отношению к тротуарам и пешеходным дорожкам согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1098. С каким уклоном рекомендуется проектировать технологические трубопроводы для легкоподвижных жидких веществ для обеспечения их опорожнения при остановке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1099. Какие рекомендации по прокладке подземных трубопроводов непосредственно в грунте, местах пересечения автомобильных дорог и железнодорожных путей не соответствуют требованиям Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1100. На технологических трубопроводах с каким номинальным диаметром не рекомендуется предусматривать штуцера-карманы для непрерывного отвода дренируемой жидкости согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1101. Каким образом рекомендуется определять диаметр дренажного трубопровода в целях безопасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1102. На вводах каких технологических трубопроводов рекомендуется устанавливать запорную арматуру с дистанционным управлением и ручным дублером согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1103. Какие требования по размещению запорной арматуры с дистанционным управлением на технологических трубопроводах рекомендуется соблюдать в целях безопасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству

и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1104. Для какой запорной арматуры технологических трубопроводов при ее открытии для уменьшения усилий рекомендуется предусматривать обводные линии (байпасы) для выравнивания давлений во входном и выходном патрубках согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1105. Какие меры рекомендуется предпринимать для надежного отключения от коллектора агрегатов (технологических аппаратов) с номинальным давлением PN 4,0 МПа и выше на технологических трубопроводах, транспортирующих вещества групп А, Б (а), Б (б) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1106. Какую температуру в целях безопасности рекомендуется принимать за расчетную при выборе материалов для опорных конструкций, опор подвесок технологических трубопроводов, размещаемых вне помещений и в неотапливаемых помещениях, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1107. В каком из указанных случаев технологический трубопровод необязательно подвергать тепловой изоляции согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1108. Тепловую изоляцию с каким содержанием органических и горючих веществ не рекомендуется применять для технологических трубопроводов, транспортирующих активные окислители, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1109. Когда рекомендуется наносить тепловую изоляцию трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1110. Какое расстояние рекомендуется принимать от штуцера или другого элемента с угловым (тавровым) швом до начала гнутого участка или поперечного сварного шва трубопровода согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1111. Какое требование к проверке работоспособности привода арматуры технологического трубопровода, имеющей механический или электрический привод, указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1112. В каком количестве рекомендуется проверять геометрические размеры присоединительных концов труб и соединительных деталей, арматуры, фланцев, муфт, крепежных деталей и прокладок при приемке в монтаж технологических трубопроводов давлением свыше 10 МПа согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1113. Для каких труб допускается газовая (ацетилено-кислородная) сварка согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1114. На какую величину рекомендуется при сборке проводить смещение труб и других элементов с продольными швами относительно друг друга согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1115. Какие рекомендации по проведению визуального осмотра и измерений сварных соединений стальных технологических трубопроводов указаны неверно и противоречат Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1116. В каком объеме рекомендуется выполнить определение содержания ферритной фазы в сварных стыках технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1117. Каким условием достигается бездымность факельных установок на предприятиях нефте- и газоперерабатывающей, химической, нефтехимической промышленности согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1118. Какая из представленных факельных установок использует вспомогательный топливный газ согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1119. Какой должна быть максимальная длина трубопровода, соединяющего горелку с инжектором в системе факельного сжигания, согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1120. Какие требования предъявляются к процедуре пуска герметизированных сепараторов согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст?

1121. Какие требования предъявляются к испытанию сепараторов на герметичность согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст?

1122. Какие требования предъявляются к центрифугам, обрабатывающим взрыво- и пожароопасные вещества, согласно ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст?

1123. С каким номинальным давлением в целях безопасности рекомендуется предусматривать фланцы, применяемые для технологических трубопроводов групп А и Б с номинальным давлением 1 МПа, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1124. В каких трубопроводах рекомендуется осуществлять врезку штуцеров в сварные швы технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1125. Какие отводы рекомендуется применять для технологических трубопроводов в целях безопасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1126. При какой пластической деформации при экспандировании экспандированные трубы рекомендуется применять без последующей термической обработки до температуры 150 °С согласно Руководству по безопасности «Рекомендации

по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1127. Для каких участков технологических трубопроводов в целях безопасности рекомендуется применять трубы электросварные со спиральным швом согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1128. Применение крепежных деталей из каких сталей для фланцевых соединений технологических трубопроводов не рекомендуется применять в целях безопасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1129. Где рекомендуется отражать результаты испытаний трубопроводной арматуры на прочность и плотность согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1130. На каких из указанных технологических трубопроводах допускается применять арматуру из серого чугуна согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1131. Какие требования к приводу запорной арматуры не соответствуют требованиям Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1132. На технологических трубопроводах с каким номинальным давлением применение литой арматуры не рекомендуется в целях безопасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1133. Какие из перечисленных данных входят в состав маркировки, указываемой изготовителем на корпусе трубопроводной арматуры, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1134. Какая документация не входит в состав эксплуатационной документации, включаемой в комплект поставки трубопроводной арматуры, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1135. Какое из перечисленных мероприятий не рекомендуется выполнять при эксплуатации трубопроводной арматуры согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1136. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1137. С каким уклоном рекомендуется проектировать технологические трубопроводы для газообразных веществ против хода среды для обеспечения их опорожнения при остановке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1138. Какой способ прокладки не рекомендуется для технологических трубопроводов с рабочей температурой выше 150° С согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1139. При каком условии допускается прокладка технологических трубопроводов в полупроходных каналах согласно Руководству по безопасности «Рекомендации

по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1140. На каком расстоянии от зданий, где возможно нахождение людей (столовая, клуб, медпункт, административные здания и т. д.), рекомендуется прокладывать технологические трубопроводы групп А и Б, прокладываемые вне опасного производственного объекта, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1141. Каким образом следует располагать трубопроводы кислот, щелочей и других агрессивных веществ в целях обеспечения безопасности при многоярусной прокладке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1142. Установка каких компенсаторов не рекомендуется над проездами и дорогами согласно требованиям к размещению технологических трубопроводов Руководства о безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1143. Какие межцеховые трубопроводы из приведенных не рекомендуется прокладывать под и над зданиями согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1144. Каким должно быть расстояние в свету между технологическими трубопроводами с номинальным диаметром до 300 мм включительно при их подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1145. Какая глубина заложения подземных технологических трубопроводов рекомендуется от поверхности земли до верхней части трубы или теплоизоляции в тех

местах, где не предусмотрено движение транспорта, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1146. Какая глубина заложения подземных технологических трубопроводов рекомендуется от поверхности земли до верхней части трубы или теплоизоляции в местах, где предусмотрено движение транспорта, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1147. На каких технологических трубопроводах не рекомендуется применять устройства для опорожнения с помощью гибких шлангов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1148. При какой массе арматуры в местах ее установки рекомендуется предусматривать переносные или стационарные средства механизации для монтажа или демонтажа согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1149. На какой высоте от уровня пола помещения или площадки, с которой производят управление, рекомендуется размещать ручной привод трубопроводной арматуры при ее частом использовании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1150. На каком расстоянии от сварных швов технологических трубопроводов рекомендуется располагать опоры и подвески согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1151. Какие компенсаторы не рекомендуется применять на технологических трубопроводах, транспортирующих среды групп А и Б, согласно Руководству

по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1152. Какие компенсаторы рекомендуется применять для технологических трубопроводов всех категорий согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1153. При установке каких компенсаторов на горизонтальных газопроводах с конденсирующимися газами для каждой линзы рекомендуется в целях безопасности предусматривать дренаж конденсата согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1154. При какой температуре транспортируемых веществ в состав теплоизоляционных конструкций технологических трубопроводов рекомендуется включать пароизоляционный слой согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1155. Какой рекомендуется принимать толщину тепловой изоляции съемных теплоизоляционных конструкций для арматуры, фланцевых соединений, компенсаторов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1156. Каким образом рекомендуется оформлять результаты входного контроля качества материалов, деталей технологических трубопроводов и арматуры при монтаже трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1157. Какое рекомендуется допустимое отклонение линейных размеров сборочных единиц технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности

«Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1158. Каким образом рекомендуется наносить клеймение на трубу, если в процессе монтажа она разрезается на несколько частей, согласно общим рекомендациям к монтажу технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1159. Какую длину прямого участка технологического трубопровода рекомендуется принимать между сварными швами двух соседних гибов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1160. Допускается ли при применении крутоизогнутых отводов расположение сварных соединений в начале изогнутого участка технологического трубопровода и сварка между собой отводов без прямых участков согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1161. Каким рекомендуется принимать расстояние между соседними сварными соединениями и длину кольцевых вставок при вварке их в технологический трубопровод согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1162. Допускается ли вварка штуцеров в гнутые и штампованные детали технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1163. Каким рекомендуется принимать расстояние между краем шва приварки накладки и краем ближайшего шва технологического трубопровода или шва приварки патрубка, а также краями швов приварки соседних накладок согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1164. В каком состоянии рекомендуется монтировать трубопроводную арматуру согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1165. Каким должно быть содержание ферритной фазы в наплавленном металле шва для аустенитных сварочных материалов, предназначенных для сварки соединений, работающих при температуре свыше 450 °С, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1166. Для труб из каких марок сталей допускается применение плазменной резки согласно требованиям к сварке технологических трубопроводов Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1167. Какое рекомендуется отклонение от перпендикулярности обработанного под сварку торца трубы номинальным диаметром DN до 65 мм относительно образующей согласно требованиям к сварке технологических трубопроводов Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1168. При какой толщине стенки труб из аустенитных сталей при сборке стыков приварка технологических креплений не рекомендуется согласно требованиям к сварке технологических трубопроводов Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1169. Какое смещение кромок по наружному диаметру не рекомендуется при сборке труб и других элементов технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1170. На какую величину не рекомендуется превышать отклонение от прямолинейности собранного встык участка технологического трубопровода номинальным давлением PN > 10 МПа и трубопроводов I категории, замеренное линейкой длиной 400 мм в трех равномерно расположенных по периметру местах на расстоянии 200 мм от стыка согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1171. При каком диаметре и толщине стенки гнутые участки трубы из аустенитной стали после холодной гибки рекомендуется подвергать термической обработке согласно требованиям к термической обработке технологических трубопроводов Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1172. При какой температуре конца деформации для углеродистых и низколегированных сталей допускается не проводить термическую обработку гнутых участков труб после горячей гибки согласно требованиям к термической обработке технологических трубопроводов Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1173. В каком объеме сварные соединения технологических трубопроводов из легированных сталей с номинальным давлением PN > 10 МПа рекомендуется подвергать стилоскопированию в соответствии с Руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1174. Каким испытаниям подвергаются технологические трубопроводы после окончания монтажных и сварочных работ, контроля качества сварных соединений неразрушающими методами, а также после установки и окончательного закрепления всех опор, подвесок и оформления документов, подтверждающих качество выполненных

работ, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1175. Каким образом технологический трубопровод рекомендуется подвергать испытаниям: в целом или отдельными участками согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1176. Какое минимальное время выдержки технологического трубопровода под пробным давлением рекомендуется при проведении гидравлического испытания согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1177. Какое значение величины пробного давления на прочность рекомендуется принимать для вакуумных технологических трубопроводов и трубопроводов без избыточного давления согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1178. Какая из перечисленных рекомендаций по проведению гидравлического испытания технологических трубопроводов указана неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1179. В каком случае допускается одновременное гидравлическое испытание нескольких технологических трубопроводов, смонтированных на общих несущих строительных конструкциях или эстакаде, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1180. Какое время выдержки технологического трубопровода под пробным давлением рекомендуется при проведении пневматического испытания согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1181. Какое из перечисленных требований к продувке технологических трубопроводов указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1182. С какой скоростью рекомендуется осуществлять промывку технологических трубопроводов водой согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1183. Под каким давлением рекомендуется проводить продувку технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1184. Под каким давлением рекомендуется проводить продувку технологических трубопроводов, находящихся под избыточным давлением до 0,1 МПа или вакуумом, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1185. Какая продолжительность продувки технологического трубопровода рекомендуется, если нет специальных указаний в проекте, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1186. Технологические трубопроводы каких групп помимо обычных испытаний на прочность и плотность рекомендуется подвергать дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением давления во время испытания согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1187. Каким веществом рекомендуется проводить дополнительное испытание технологического трубопровода на герметичность после проведения испытаний на прочность и плотность, промывки и продувки согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1188. Каким давлением рекомендуется проводить дополнительные испытания на герметичность технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1189. Какую рекомендуется устанавливать продолжительность дополнительных испытаний на герметичность для технологического трубопровода после ремонта, связанного со сваркой и разборкой трубопровода, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1190. Какие данные рекомендуется дополнительно указывать на исполнительных чертежах технологических трубопроводов с номинальным давлением PN 10 МПа и более согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1191. В каком случае допускается при проведении ремонтных и монтажных работ применение элементов технологических трубопроводов, не имеющих сертификатов или паспортов, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1192. Какой должна быть температура нагретых поверхностей вулканизационного оборудования, трубопроводов и ограждений на рабочих местах резиновых производств согласно ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

1193. Каким должно быть расстояние от площадок для хранения утильных и изношенных покрышек до зданий и сооружений резиновых производств согласно

ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

1194. Какой должна быть ширина пожарных проездов на площадках для хранения утильных и изношенных покрышек резиновых производств согласно ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

1195. Какая проверка должна осуществляться при обследовании состояния технологического оборудования аммиачных холодильных установок согласно РД 09-241-98 «Методические указаний по обследованию технического состояния и обеспечения безопасности при эксплуатации аммиачных холодильных установок», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 228?

1196. Какой из перечисленных параметров не должен проверяться при обследовании состояния трубопроводов и арматуры аммиачных холодильных установок согласно РД 09-241-98 «Методические указаний по обследованию технического состояния и обеспечения безопасности при эксплуатации аммиачных холодильных установок», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 228?

1197. Какие параметры не должны проверяться при внешнем осмотре состояния аммиакопроводов аммиачных холодильных установок согласно РД 09-241-98 «Методические указаний по обследованию технического состояния и обеспечения безопасности при эксплуатации аммиачных холодильных установок», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 228?

1198. Согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, какие виды контроля не рекомендуется включать в объем контроля качества сварных соединений стальных трубопроводов?

1199. Какое значение вероятности возникновения взрыва на любом взрывоопасном участке допускается принимать при разработке производственных процессов согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1200. Какие документы устанавливают конкретные требования взрывобезопасности к отдельным технологическим процессам согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1201. Какой из перечисленных факторов относится к основным факторам, характеризующим опасность взрыва, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1202. Какие вещества и смеси не могут образовывать взрывоопасную среду согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1203. Какое мероприятие не относится к мерам, гарантирующим предотвращение образования взрывоопасной среды и обеспечение в воздухе производственных помещений содержания взрывоопасных веществ, не превышающего нижнего концентрационного предела воспламенения, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1204. В каких целях применяются быстродействующие средства защитного отключения возможных электрических источников инициирования взрыва согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1205. Какая из перечисленных мер не направлена на сохранение материальных ценностей и предотвращение воздействия на работающих опасных и вредных производственных факторов, возникающих в результате взрыва, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система

стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1206. Какое из перечисленных положений контроля в производственных процессах с целью обеспечения взрывобезопасности указано неверно и противоречит ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1207. Какие требования из перечисленных не относятся к обязательным требованиям, которые должны содержать стандарты по взрывобезопасности, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1208. Какие из перечисленных параметров взрывоопасности должны содержаться в стандартах и технических условиях на взрывоопасные вещества (для порошкообразных веществ) согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1209. Какое из определений «горючей пыли» является верным согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1210. Какой из перечисленных показателей пожаровзрывоопасности не относится к показателям, характеризующим горючие пыли, находящиеся во взвешенном состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1211. В каких из приведенных ответов указана правильная последовательность по возрастанию значений нижнего концентрационного предела распространения пламени пылей муки ржаной обдирной (1), ячменя дробленого (2), пшеницы дробленой (3), ячменной муки (4), муки пшеничной высшего сорта (5), сои (6) и древесной муки (7) согласно
ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1212. Какими мерами достигается снижение концентрации горючей пыли при обеспечении пожаровзрывобезопасности оборудования и технологических процессов согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1213. По какому из перечисленных показателей необходимо производить расчет аппаратов и оборудования на взрывоустойчивость при обеспечении пожаровзрывобезопасности оборудования и технологических процессов согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1214. Какие из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственны аппаратам измельчения согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1215. Какие из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственны аппаратам просеивания согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1216. Какие из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственны сушилкам конвективным (лотковые, тоннельные, ленточные) согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1217. Какие из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственны сушилкам конвективным (распылительные, аэрофонтанные, кипящего слоя, вихревые, барабанные) согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1218. Какой из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственен одновременно циклонам и рукавным фильтрам согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1219. Какой из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственен электрофильтрам согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1220. Какой из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственен нориям согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1221. Какой из указанных факторов пожаровзрывоопасности свойственен как бункерам, так и рукавным фильтрам согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда.

Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1222. Согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, какие операции не рекомендуется включать в объем пооперационного контроля качества сварных соединений стальных трубопроводов?

1223. Каким образом следует подготовить все сварные соединения технологических трубопроводов к визуальному осмотру и измерениям согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1224. Какие дефекты сварных соединений технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, являются допустимыми по результатам визуального осмотра?

1225. Какие дефекты сварных соединений технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, не учитываются при расшифровке радиографических снимков?

1226. Какое требование к проведению контроля сварных соединений радиографическим или ультразвуковым методом указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1227. В каком случае сварные соединения трубопроводов с номинальным диаметром PN до 10 МПа по результатам контроля капиллярным (цветным) методом рекомендуется считать годными согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1228. В каком случае из перечисленных сварные соединения стальных трубопроводов по результатам магнитопорошкового или магнитографического контроля рекомендуется считать годными согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1229. В каком случае согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, сварные соединения следует подвергнуть стилоскопированию?

1230. Какие действия следует предпринять при выявлении методами неразрушающего контроля дефектных сварных соединений согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1231. В какое время года согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, рекомендуется проводить гидравлическое испытание трубопроводов?

1232. Какая рабочая среда согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, должна использоваться при гидравлическом испытании трубопроводов?

1233. Какие критерии неудовлетворительных результатов гидравлического испытания трубопроводов на прочность и плотность установлены в соответствии с Руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

1234. При каком условии согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»,

утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, гидравлическое испытание трубопроводов допускается заменять пневматическим?

1235. В какие сроки согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, проводится первое освидетельствование трубопроводов?

1236. Какой пункт не включают испытания центрифуг на холостом ходу согласно ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11. 2012 № 993-ст?

1237. В каком случае допускается прокладка воздуховодов аспирационных систем через силосы и бункеры согласно общим требованиям «Указаний по проектированию аспирационных установок предприятий по хранению и переработке зерна и предприятий хлебопекарной промышленности», утвержденных приказом Минсельхозпрода России от 26.03.1998 № 169?

1238. По какой формуле рассчитывается площадь сечения отверстия в оборудовании для аспирации согласно «Указаниям по проектированию аспирационных установок предприятий по хранению и переработке зерна и предприятий хлебопекарной промышленности», утвержденным приказом Минсельхозпрода России от 26.03.1998 № 169?

1239. Какой из перечисленных критериев относится к параметрам/свойствам, характеризующим взрывоопасность среды, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

1240. Какой из перечисленных параметров не относится к показателям пожаровзрывоопасности горючей пыли, находящейся в осевшем состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие

требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1241. Какая температура нагрева поверхностей аппаратов и оборудования является безопасной предельно допустимой в зависимости от температуры самонагревания горючих пылей, склонных к самовозгоранию, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1242. Какая температура нагрева поверхностей аппаратов и оборудования является предельно допустимой безопасной в зависимости от температуры самовоспламенения пылей, не склонных к самовозгоранию, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

1243. Какая температура масла при обкатке закрытых передач оборудования является предельно допустимой согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

1244. Какой должна быть средняя производственная влажность деталей из древесины технологического оборудования для мукомольных предприятий согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

1245. Какой должна быть предельно допустимая концентрация зерновой пыли в воздухе рабочей зоны мукомольного предприятия согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному

в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

1246. Какой должна быть предельно допустимая концентрация мучной пыли в воздухе рабочей зоны мукомольного предприятия согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

1247. Какое из утверждений является верным в отношении самонесущей конструкции ствола факельной установки согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1248. Какое из утверждений является верным в отношении конструкции ствола с оттяжками факельной установки согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1249. Какой тип факельных установок состоит из горелочного устройства для сжигания сбросных газов и жидкостей, имеет систему дистанционного розжига и контроля параметров, систему противоаварийной защиты согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1250. Какой тип факельных установок предназначен для бездымного сжигания сбросных газов и жидкостей возле поверхности земли согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1251. Какая классификация единичных факельных оголовков указана верно согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1252. Какое минимальное количество горелочных устройств, в которых используется энергия давления сбросного газа для инжекции дополнительного воздуха, для мультигорелочных факельных оголовков установлено ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденным и введенным в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1253. Каким фактором не обеспечивается бездымное сжигание, обеспечивающееся оголовками для бездымных факелов согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1254. В каком диапазоне расходов при расходах сбросного газа должна быть обеспечена стабильность сжигания оголовками для бездымных факелов согласно

ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1255. В каком случае может быть увеличена величина постоянных и периодических сбросов, обеспечивающих бездымность сжигания оголовками для бездымных факелов, согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1256. Какое утверждение в отношении использования ограниченно бездымных факелов является верным согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1257. Какой должна быть теплотворная способность потока газа при использовании эндотермического факела с высококалорийным топливным газом или с мощными пилотными горелками согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1258. Укажите верное утверждение применительно к зависимости количества подаваемого пара и количества сбрасываемого газа и его состава в соответствии с основными требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная

и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1259. На какой скорости необходимо осуществлять выпуск смеси пара/воздуха внутрь оголовка факелов с внутренней подачей пара/воздуха в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1260. Допускается ли изготовлять нижнюю часть оголовка и соединительный фланец из менее качественных марок нержавеющей стали в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1261. Какие части факела должны быть стойкими к воздействию температуры в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1262. Допускается ли не применять устройства ветрозащиты факельного оголовка, необходимые для защиты пламени от ветрового воздействия, согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность.

Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1263. Для оголовков какого диаметра используются жаропрочные футеровочные материалы для защиты от внутреннего горения в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1264. Допускается ли использовать прямое искровое зажигание факела в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1265. Какой тип систем воспламенения не применяется для розжига пилотных горелок в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1266. На каком расстоянии от туннеля пилотной горелки должно быть расположено устройство искрообразования системы искрового зажигания смеси газ/воздух до туннеля в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная

и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1267. В каком потоке смеси в трубопроводе к пилотной горелке должен быть расположен электрод, способный к высокоэнергетическому емкостному разряду, в системе искрового зажигания смеси газ/воздух согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1268. Допускается ли использовать горелку системы факельного сжигания газа для розжига двух и более пилотных горелок в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1269. Для негазообразных углеводородов или углеводородных/инертных смесей какой теплотворной способности используют дополнительные системы розжига с более высокой тепловой мощностью согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1270. Какой тип датчиков следует применять в оптической системе контроля наличия пламени в соответствии с требованиями к факельным установкам

с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1271. Какое среднее значение объемного выделения тепла, которое необходимо рассчитывать для определения размера камеры сгорания, установлено требованиями к закрытым (наземным) факельным установкам ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1272. Какое требование к обеспечению равномерного распределения воздушного потока по горелкам указано верно в соответствии с требованиями к закрытым (наземным) факельным установкам ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1273. Какое требование к оборудование факельных установок является верным согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1274. Какое требование к расположению защитных устройств или аппаратов, препятствующих поступлению атмосферного воздуха в факельный коллектор, указано верно в соответствии с техническими требованиями к оборудованию факельных установок ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации.

Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1275. Каким должно быть максимальное содержание кислорода внутри (у основания) факельного ствола в соответствии с требованиями безопасности факельных установок ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1276. Какой класс опасности установлен для элеваторов, опасных производственных объектов мукомольного, крупяного и комбикормового производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1277. Какой класс опасности установлен для иных опасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья, за исключением элеваторов, опасных производственных объектов мукомольного, крупяного и комбикормового производства, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1278. Какие из перечисленных объектов не относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1279. Какое расчетное время работы зерносушильного оборудования следует принимать для стационарных зерносушилок согласно ВНТП 05-88 «Нормы технологического проектирования хлебоприемных предприятий и элеваторов», утвержденным приказом Министерства хлебопродуктов СССР от 03.07.1989 № 133?

1280. Какие осуществляются действия и принимаются решения в отношении оборудования по истечении назначенного ресурса (срока хранения, срока службы) согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов

безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

1281. Какие требования предъявляются к температуре наружной поверхности тепловыделяющего оборудования согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

1282. Какие требования предъявляются к системам смазки сборочных единиц оборудования, расположенных в местах, опасных для обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

1283. Укажите верное утверждение в отношении нескольких мест пуска оборудования согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст.

1284. К каким задвижкам, вентилям и кранам оборудования применяется требование по оснащению приспособлениями, позволяющими открывать и закрывать их с рабочего места, согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

1285. Какие требования предъявляются к размещению аварийных кнопок «Стоп» на транспортных устройствах при любом способе ручного управления согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

1286. Какие требования предъявляются к размещению органов управления оборудования на постоянном рабочем месте согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности

труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

1287. Какие требования предъявляются к электрическим схемам оборудования, имеющего индивидуальные системы принудительно-вытяжной вентиляции, входящие в комплект машин, согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

1288. Какие допустимые значения должны иметь выступы болтов и шпилек за торцевую поверхность гаек после их затяжки на технологическом оборудовании согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

1289. Какие требования предъявляются к установке конвейеров (кроме подвесных) и расстояниям по вертикали от наиболее выступающих частей конвейера, требующих обслуживания, согласно требованиям к размещению конвейеров в производственных зданиях ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденного и введенного в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

1290. Какие требования предъявляются к расстояниям при размещении мостиков через конвейеры согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

1291. Какие требования предъявляются к ширине мостиков через конвейеры согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

1292. Какие значения температуры теплоносителя для систем отопления и теплоснабжения воздухонагревателей приточных установок допускается по условиям обеспечения пожарной безопасности зданий в помещениях категории А и Б согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1293. Какие требования предъявляются к норийным трубам норий, расположенных внутри бункеров и силосов, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1294. Какие требования предъявляются к защите технологических проемов для пропуска транспортеров и воздуховодов в противопожарных стенах зданий согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1295. Какие требования при проектировании предъявляются к воздуховодам, самотекам, материалопроводам пневматических и аэрофильтрационных установок, по которым транспортируются пылевидные продукты, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1296. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа (первичная подготовка нефти и газа) в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1297. Какие системы автоматического пожаротушения предусматриваются для зданий и сооружений предприятий по переработке зерна согласно СП 108.13330.2012

«Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1298. В каких помещениях не допускается установка нагнетательных фильтров согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1299. Какое значение вместимости приемного бункера под автомобилеразгрузчиком следует считать приемлемым согласно ВНТП 05-88 «Нормы технологического проектирования хлебоприемных предприятий и элеваторов», утвержденным приказом Министерства хлебопродуктов СССР от 03.07.1989 № 133?

1300. Какой минимальный размер накопительных емкостей рекомендуется предусматривать для формирования партий зерна по качественным показателям согласно ВНТП 05-88 «Нормы технологического проектирования хлебоприемных предприятий и элеваторов», утвержденным приказом Министерства хлебопродуктов СССР от 03.07.1989 № 133?

1301. Бункеры какой вместимости должны быть предусмотрены для погрузки зерна на автотранспорт согласно ВНТП 05-88 «Нормы технологического проектирования хлебоприемных предприятий и элеваторов», утвержденным приказом Министерства хлебопродуктов СССР от 03.07.1989 № 133?

1302. Из расчета какой скорости воздушного потока в пневмосепарирующих каналах принимается количество отсасываемого воздуха для аспирационных сетей сепараторов, на которых предусматривается очистка зерна кукурузы, согласно ВНТП 05-88 «Нормы технологического проектирования хлебоприемных предприятий и элеваторов», утвержденным приказом Министерства хлебопродуктов СССР от 03.07.1989 № 133?

1303. Относительно какого диаметра силоса для хранения риса применительно требование по оснащению его 3-мя термоподвесками согласно ВНТП 05-88 «Нормы технологического проектирования хлебоприемных предприятий

и элеваторов», утвержденным приказом Министерства хлебопродуктов СССР от 03.07.1989 № 133?

1304. Какой толщины должна быть сталь трубопроводов, которые следует предусматривать в пневмотранспортных системах для отходов (лузги) на элеваторах для риса, согласно ВНТП 05-88 «Нормы технологического проектирования хлебоприемных предприятий и элеваторов», утвержденным приказом Министерства хлебопродуктов СССР от 03.07.1989 № 133?

1305. Какой угол наклона предусматривается для самотека транспортирования отводов и пыли после обработки клещевины самотечным и механическим транспортом согласно ВНТП 05-88 «Нормы технологического проектирования хлебоприемных предприятий и элеваторов», утвержденным приказом Министерства хлебопродуктов СССР от 03.07.1989 № 133?

1306. Какое значение не должна превышать допустимая концентрация пыли в воздухе помещений для хранения и обработки зерна согласно ВНТП 05-88 «Нормы технологического проектирования хлебоприемных предприятий и элеваторов», утвержденным приказом Министерства хлебопродуктов СССР от 03.07.1989 № 133?

1307. Какой производительности нории следует предусматривать в приемных устройствах сырья с железнодорожного транспорта для комбикормового завода свыше 320 т/сутки согласно ВНТП 02-86 «Нормы технологического проектирования комбикормовых предприятий», утвержденным Министерством хлебопродуктов СССР от 21.11.1985?

1308. Какие усредненные значения объемных масс зернового и гранулированного сырья следует принимать при определении вместимости корпусов и складов сырья согласно ВНТП 02-86 «Нормы технологического проектирования комбикормовых предприятий», утвержденным Министерством хлебопродуктов СССР от 21.11.1985?

1309. Какие усредненные значения объемных масс кормовых продуктов пищевых производств и шротов следует принимать при определении вместимости корпусов и складов сырья согласно ВНТП 02-86 «Нормы технологического проектирования комбикормовых предприятий», утвержденным Министерством хлебопродуктов СССР от 21.11.1985?

1310. Какие углы наклона плоскостей днищ силосов допускается применять для хранения мучнистого сырья и кормовых продуктов пищевых производств согласно ВНТП 02-86 «Нормы технологического проектирования комбикормовых предприятий», утвержденным Министерством хлебопродуктов СССР от 21.11.1985?

1311. Какую нагрузку следует принимать при определении площадей помещений напольного хранения сырья в таре согласно ВНТП 02-86 «Нормы технологического проектирования комбикормовых предприятий», утвержденным Министерством хлебопродуктов СССР от 21.11.1985?

1312. Какую усредненную объемную массу рассыпных комбикормов следует принимать при расчетах вместимости бункеров над прессами согласно ВНТП 02-86 «Нормы технологического проектирования комбикормовых предприятий», утвержденным Министерством хлебопродуктов СССР от 21.11.1985?

1313. Какие усредненные значения объемных масс гранулированных комбикормов и белково-витаминно-минеральных добавок следует принимать при расчете вместимости корпусов и складов готовой продукции согласно ВНТП 02-86 «Нормы технологического проектирования комбикормовых предприятий», утвержденным Министерством хлебопродуктов СССР от 21.11.1985?

1314. Какие требования предъявляются к уровню ответственности, степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1315. Какую степень огнестойкости и классов конструктивной пожарной опасности зданий зерноскладов и отдельных сооружений для приема, сушки и отпуска зерновых продуктов и сырья, а также транспортерных галерей зерноскладов, допускается оставлять при техническом перевооружении и реконструкции согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1316. Какой следует принимать площадь легкосбрасываемых конструкций с производствами категории Б, а также производственных помещений рабочих зданий элеваторов, зерноочистительных отделений мельниц при отсутствии расчетных данных согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1317. Какие требования предъявляются к пределу огнестойкости стен силосов, примыкающих к производственным помещениям, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1318. В каких случаях вместимость силосов не должна превышать 200 м³ согласно требованиям к производственным зданиям согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1319. Какие требования к материалу и пределу огнестойкости предъявляются к ограждающим конструкциям лестничных клеток производственных зданий по хранению и переработке зерна согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1320. Какие требования предъявляются к ширине маршей и уклонам открытых лестниц, ведущих на площадки, антресоли и в приямки производственных зданий по хранению и переработке зерна согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1321. Какие требования предъявляются СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011

№ 635/3, к установке на первом этаже в помещениях категории Б открытых приямков для размещения технологического оборудования?

1322. Какие требования предъявляются к промежуточным выходам из тоннелей, которые допускается предусматривать при длине тоннеля свыше 120 м, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1323. Какие требования предъявляются к ограждениям из легкосбрасываемых конструкций участков тоннелей, выступающих над землей, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1324. Какие требования предъявляются к открытым проемам, а также площади и высоте заглубленных помещений, в которых размещаются бункеры приемных сооружений категории Б для разгрузки сыпучих материалов с железнодорожного и автомобильного транспорта, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1325. К какой категории по степени допустимого увлажнения ограждающих конструкций относятся подземные помещения сооружений для разгрузки зерна и мучнистого сырья согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1326. Кукую нагрузку необходимо учитывать при расчете конструкций (перекрытий, покрытий, наклонных днищ и воронок силосов, стен, перегородок), ограждающих помещения, в которых возможен аварийный взрыв пылевоздушной смеси, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1327. Какие наружные легкосбрасываемые конструкции допускается проектировать из условий их разрушения или вскрытия при избыточном давлении внутри помещения (200 кгс/м²) согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1328. Какие значения кренов фундаментных плит и средних осадок допустимы для силосных корпусов с несколькими подсилосными этажами согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1329. Какие конструкции зерноскладов следует проверять на устойчивость от сдвига согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1330. Для каких зданий и помещений предприятий по хранению и переработке зерна не следует предусматривать отопление согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1331. Какие требования предъявляются к пределу огнестойкости разделительных перегородок и дверям в них при размещении в одном помещении отделений с различной категорией взрыво- и пожарной опасности согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

1332. Какие из требований, установленных к аппаратуре и средствам, применяемым при техническом диагностировании вертикальных цилиндрических резервуаров, указаны неверно и противоречат РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1333. Какие резервуары не подлежат первоочередному обследованию согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1334. Какие процедуры не проводятся при натурном обследовании резервуара, в пределах расчетного срока службы, при полном обследовании согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1335. Какие процедуры не проводятся при полном обследовании сварного вертикального цилиндрического резервуара, отработавшего расчетный срок службы, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1336. Какие возможные причины отказов при оценке технического состояния резервуаров указаны неверно и противоречат РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1337. Какие элементы конструкции сварных вертикальных цилиндрических резервуаров не предрасположены к разрушению согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1338. Какие элементы конструкции сварных вертикальных цилиндрических резервуаров не подлежат обязательной проверке при визуальном осмотре согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1339. Какие наружные дефекты не выявляются с помощью визуального осмотра сварных швов резервуаров и измерения шаблонами их геометрических размеров согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1340. При измерении толщины нескольких листов в пределах одного пояса или любого другого элемента вертикального цилиндрического резервуара какое значение принимается за действительную толщину данного элемента согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1341. Какие измерения не проводятся при проведении контроля геометрических размеров и формы понтона (плавающей крыши) вертикальных цилиндрических резервуаров согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1342. Какие поверочные расчеты необходимо проводить при диагностировании вертикальных цилиндрических резервуаров, эксплуатирующихся при пониженных температурах, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1343. Каков предельно допустимый износ листов кровли, центральной части понтона (плавающей крыши), днища резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1344. Каков предельно допустимый износ несущих конструкций кровли (ферм, прогонов, балок, связей), а также окрайков днища и коробов понтона (плавающей крыши) вертикального цилиндрического резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1345. Согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, какое должно быть расстояние между соседними кольцевыми стыковыми сварными соединениями?

1346. В каком случае согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, допускается проведение полного технического обследования на одном резервуаре-представителе выборочно из группы одинаковых резервуаров?

1347. Какой точностью согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, должны обладать методы и средства измерения геометрических параметров конструкций, применяемые при техническом диагностировании резервуаров?

1348. Какие участки конструкции резервуара из перечисленных согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, не относятся к наиболее предрасположенным к разрушению?

1349. Какие факельные установки согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779, применяются при продувке шлейфов, скважин и технологических линий, при термической утилизации промышленных стоков, при освобождении трубопроводов обвязки

и срабатывании предохранительных клапанов, при полном освобождении изотермических хранилищ со сжиженным углеводородным газом?

1350. Какой из перечисленных критериев предельного состояния трубопроводной арматуры указан неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1351. Какие показатели из перечисленных относятся к термическим критериям безопасности, связанным с критическими отказами трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1352. Какой из перечисленных основных показателей назначения трубопроводной арматуры указан неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1353. Какие знаки маркировки трубопроводной арматуры являются обязательными согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1354. Для трубопроводной арматуры какого номинального диаметра допускается наносить необязательные знаки маркировки на бирке согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1355. Какие сведения являются обязательными для включения в паспорт трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1356. Во сколько раз могут быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенок резервуаров, находящихся в эксплуатации более 20 лет, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1357. Какая из перечисленных целей анализа конструктивных особенностей технологии изготовления и монтажа, а также условий эксплуатации резервуара указана неверно и противоречит РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1358. Каким должно быть расстояние между сварными швами окраек днища и вертикальными сварными швами первого пояса резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1359. Какие действия в первую очередь должен выполнить производственный персонал при возникновении открытого фонтана согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1360. На какое давление должны быть опрессованы выкидные линии после концевых задвижек для противовыбросового оборудования, рассчитанного на давление до 210 кгс/см² (21 МПа), после монтажа превенторной установки или спуска очередной обсадной колонны согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1361. На какой максимальный период составляется проект пробной разработки месторождения согласно ГОСТ Р 55414-2013 «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 06.05.2013 № 66-ст?

1362. Для какой цели составляется проект пробной разработки месторождения (залежи) согласно ГОСТ Р 55414-2013 «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 06.05.2013 № 66-ст?

1363. На какой максимальный период составляется технологическая схема опытно-промышленной разработки месторождения (залежей или участков залежей) согласно ГОСТ Р 55414-2013 «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 06.05.2013 № 66-ст?

1364. На какой срок устанавливается период опытной (пробной) эксплуатации поисковой скважины согласно ГОСТ Р 55414-2013 «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 06.05.2013 № 66-ст?

1365. Какое максимальное количество скважин в группе может быть на кустовой площадке согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1366. Какой максимальный суммарный свободный дебит по нефти допускается у всех скважин одного куста согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1367. От какого критерия зависит количество групп скважин на кустовой площадке согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1368. Каким образом должны располагаться устья скважин на кустовой площадке согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1369. Какое расстояние между устьями скважин может быть допущено в проекте в отдельных случаях при его согласовании с территориальным органом Ростехнадзора согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1370. Какое минимальное расстояние может быть между кустами или кустовой площадкой и одиночной скважиной согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1371. На каком расстоянии от устья бурящейся скважины должны быть расположены служебные и бытовые помещения согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1372. На каком минимальном расстоянии от устья бурящейся скважины допускается эксплуатация ранее пробуренных скважин согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1373. Какие сведения не включаются в Положение о порядке организации одновременного ведения работ по бурению, освоению, вскрытию дополнительных продуктивных отложений, эксплуатации и ремонту скважин на кустовой площадке

согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1374. Какие из перечисленных работ могут проводиться без выдачи наряда-допуска на буровой площадке согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1375. В соответствии с каким документом должна производиться ликвидация аварий, связанных с нефтегазоводопроявлениями или открытыми фонтанами, согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1376. В соответствии с каким документом должен проводиться порядок эвакуации специальной техники с кустовых площадок при возникновении аварийных ситуаций согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1377. Представители каких организаций могут не входить в комиссию, определяющую готовность кустовой площадки к началу работ по строительству скважин, назначаемую заказчиком, согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1378. В каком документе определяется количество подъездов к кустовой площадке нефтяных месторождений согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1379. В каких случаях должен производиться отбор проб газовоздушной среды на рабочей площадке буровой, в насосном блоке, блоках очистки бурового раствора и емкостной системы согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности

одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1380. Каким должен быть радиус опасной зоны при передвижении вышечно-лебедочного блока, других блоков и оборудования буровой установки на новую позицию, при испытании вышки, а также при аварийных работах, связанных с повышенными нагрузками на вышку, согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1381. Какая минимальная опасная зона должна быть установлена вокруг скважины на время проведения работ по перфорации эксплуатационных колонн согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1382. На каком минимальном расстоянии от устья скважины должен располагаться передвижной компрессор при освоении скважины с использованием инертных газов согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1383. Когда должен быть установлен порядок контроля загазованности воздушной среды всей территории кустовой площадки согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1384. Какие из перечисленных работ не относятся к подготовке скважины к забуриванию согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1385. На каком расстоянии от неустойчивой породы должно осуществляться забуривание нового ствола нефтегазовой скважины согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1386. Какой тип профилей дополнительных стволов нефтегазовой скважины указан неверно и противоречит РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1387. От какого фактора не зависит выбор типа профиля ствола для восстановления нефтегазовой скважины согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1388. Какая неисправность является вероятной причиной частичного отсутствия циркуляции бурового раствора, возникшего в ходе вырезания участка обсадной колонны, согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1389. Какая из перечисленных вероятных причин повышения давления в нагнетательной линии в ходе вырезания участка обсадной колонны указана верно согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1390. Какие действия необходимо выполнить при возникновении частичного отсутствия циркуляции бурового раствора из-за негерметичности колонны, возникшего в ходе вырезания участка обсадной колонны, согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1391. Через какой промежуток необходимо производить промежуточные промывки в колонне в ходе спуска бурильной колонны при забуривании нового ствола согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1392. Через какой промежуток необходимо производить промежуточные промывки в открытом стволе в ходе спуска бурильной колонны при забуривании нового ствола согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1393. В каких пределах должна находиться вязкость бурового раствора при строительстве дополнительного ствола скважины согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1394. К какому типу относится многозабойная скважина по типам технологических параметров разветвленной части, у которой основной ствол обсажен и зацементирован, боковой ствол имеет открытый забой или оснащен хвостовиком (фильтром), согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного

наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1395. Какая многозабойная скважина по типам технологических параметров разветвленной части относится к V типу согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1396. Какая нефтегазовая скважина относится к типу PN согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1397. Какая многозабойная скважина по типу технологического оборудования, применяемого для контроля притока из продуктивного пласта и нагнетания в продуктивный пласт, относится к типу SEL согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1398. Через какой промежуток необходимо производить промежуточные промывки скважины в открытом стволе в процессе спуска хвостовика при забуривании нового ствола согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1399. Через какой промежуток необходимо производить промежуточные промывки скважины при наличии обсадной колонны в ходе спуска хвостовика при забуривании нового ствола согласно РД 08-625-03 «Инструкция по безопасности производства работ при восстановлении бездействующих нефтегазовых скважин методом строительства

дополнительного наклонно-направленного или горизонтального ствола скважины», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.12.2002 № 69?

1400. Какая характеристика соответствует первой стадии (линии) защиты контроля за скважиной согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1401. Какие мероприятия необходимо провести перед вскрытием пласта или нескольких пластов с возможными флюидопроявлениями согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1402. Кем согласовывается перечень месторождений (или их отдельных участков) с горно-геологическими условиями, исключающими возможность самопроизвольного поступления пластового флюида к устью скважины, на которых возможно проведение текущих и капитальных ремонтов скважин без их предварительного глушения, согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1403. Какой должна быть минимальная высота подъема тампонажного раствора над кровлей продуктивных горизонтов в нефтяных и газовых скважинах согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1404. Какой должна быть минимальная высота подъема тампонажного раствора над устройством ступенчатого цементирования или узлом соединения верхних секций обсадных колонн в нефтяных и газовых скважинах согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1405. На какую величину гидростатическое давление в скважине, создаваемое столбом бурового раствора, должно превышать пластовое (поровое) давление для скважин глубиной до 1200 м (интервалов от 0 до 1200 м) согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1406. На какую величину гидростатическое давление в скважине, создаваемое столбом бурового раствора, должно превышать пластовое (поровое) давление для скважин глубиной от 1200 до 2500 м согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1407. На какую величину гидростатическое давление в скважине, создаваемое столбом бурового раствора, должно превышать пластовое (поровое) давление для скважин глубиной более 2500 м согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1408. Какой верхний предел диапазона измерений должны иметь манометры, устанавливаемые на блоках дросселирования и глушения, согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1409. На каком минимальном расстоянии от устья скважины должен быть установлен основной пульт управления превенторами и гидравлическими задвижками согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1410. Каким процедурами должна быть обеспечена механическая безопасность арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1411. Какими процедурами должна быть обеспечена химическая безопасность арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1412. Какой процедурой должна быть обеспечена электрическая безопасность трубопроводной арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1413. Какой процедурой должна быть обеспечена взрывобезопасность арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1414. Какой мерой должна быть обеспечена механическая безопасность арматуры в отношении различных видов опасности, не связанных с отказами арматуры, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1415. Какое наименование относится к показателю безотказности для трубопроводной арматуры, отказ которой не является критическим, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1416. При каком значении давления должна быть обеспечена возможность принудительного открытия грузового или пружинного предохранительного клапана для проверки исправности действия клапана в рабочем состоянии согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1417. В каком случае детали трубопроводной арматуры из углеродистых и низколегированных марганцовистых и марганцово-кремнистых сталей, изготовленные с применением штамповки или вальцовки, не подлежат обязательной термообработке согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1418. Какому условию должны соответствовать размеры предохранительной арматуры, устанавливаемой на сосуде, ее пропускная способность и количество для сосудов с давлением свыше 6,0 МПа согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1419. Какое требование к установке предохранительных клапанов на сосудах или на патрубках (трубопроводах). непосредственно присоединенных к сосуду, указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1420. Какие сведения о проведенном ремонте указываются в паспорте на трубопроводную арматуру согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1421. Какое из перечисленных утверждений в отношении указателей положения запирающего элемента на запорной арматуре трубопроводов указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1422. Для каких деталей арматуры трубопровода из аустенитных хромоникелевых сталей не требуется термическая обработка согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1423. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта по добыче природного газа с высоким содержанием меркаптанов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

1424. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта по добыче природного газа с высоким содержанием сероводорода 20 % и более согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

1425. На кого возлагается ответственность за организацию и проведение профилактической работы по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на нефтяных и газовых месторождениях согласно «Инструкции по организации и проведению профилактической работы по предупреждению возникновения открытого фонтанирования скважин на предприятиях нефтяной

промышленности», утвержденной и введенной в действие приказом Минэнерго России от 15.02.2001 № 52?

1426. Для какой цели составляется технологическая схема опытно-промышленной разработки месторождения согласно ГОСТ Р 55414-2013 «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 06.05.2013 № 66-ст?

1427. Какие установлены требования к межкамерным перегородкам стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

1428. Какие последствия могут являться следствием тектонических нарушений в районе буровых работ и вскрытия зон с аномально высоким пластовым давлением согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1429. Признаком каких процессов могут быть несоответствие количества закачиваемого в скважину и выходящего из нее бурового раствора, изменение уровня бурового раствора в приемных емкостях в процессе бурения согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1430. Какие скважины перед началом ремонтных работ не требуют глушения жидкостью согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1431. При каких условиях при испытании на герметичность способом опрессовки колонна считается герметичной согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1432. При какой разнице между объемом доливаемого бурового раствора и объемом металла поднятых бурильных труб подъем должен быть прекращен и приняты меры, предусмотренные инструкцией по действию вахты при газонефтеводопроявлениях, согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1433. С какой периодичностью проводятся осмотры молниезащитных устройств на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1434. В течение какого времени проводится нивелирование окрайки днища стального вертикального резервуара с нефтью или нефтепродуктом согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1435. Что из нижеперечисленного не входит в обустройство узла подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам потребителя в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1436. В какой документации устанавливаются требования к уровню автоматизации отводов в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам

нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1437. На каком расстоянии от наливных эстакад рекомендуется установка быстродействующих запорных устройств на трубопроводах, по которым поступают на эстакаду легковоспламеняющиеся жидкости и горючие жидкости, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1438. Какой длины должно быть наливное устройство во избежание налива нефти и нефтепродуктов свободно падающей струей согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1439. Куда должны быть вынесены показания приборов измерения давления и температуры наливаемого нефтепродукта, установленных на общем коллекторе подачи продукта на железнодорожную эстакаду, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1440. Каким образом рекомендуется осуществлять защиту железнодорожной эстакады нефтебазы от прямых ударов молнии согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1441. Свыше какой упругости паров при наливе легковоспламеняющейся жидкости сливоналивные устройства автомобильных сливоналивных станций снабжаются устройствами отвода паров согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1442. От какого количества независимых источников должно быть выполнено снабжение электроэнергией особо ответственных электроприемников (электропитание систем контрольно-измерительных приборов, противоаварийной защиты, связи и оповещения) нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно «Руководству

по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1443. Свыше какой общей вместимости резервуарные парки с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими жидкостями нефтебаз и складов нефтепродуктов должны быть защищены от прямых ударов молнии отдельно стоящими молниеотводами согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1444. Какая периодичность контроля рекомендована для заземлителей, токоотводов на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1445. При каком поражении коррозией заземлителей, установленных на нефтебазах и складах нефтепродуктов, их следует заменить согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1446. При каких условиях предусматривается автоматическое включение аварийной вентиляции в производственном помещении нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1447. С какой частотой устанавливаются колодцы с гидрозатворами на сети производственно-дождевой канализации нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1448. Какой должна быть температура производственных сточных вод при сбросе в канализацию нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1449. Какой резерв производительности рекомендуется предусматривать для систем канализации нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности

для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1450. При каких дефектах сварных швов или металла нижних поясов корпуса стального резервуара с нефтью или нефтепродуктом резервуар выводится из эксплуатации согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1451. При освоении нефтяных месторождений с каким газовым фактором в проектной документации должны предусматриваться дополнительные меры безопасности при испытании обсадных колонн на герметичность и при обвязке устьев скважин противовыбросовым оборудованием согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1452. Нагнетание газа в какие скважины должно быть прекращено на период расстановки оборудования при ремонте скважины на газлифтных кустах перед расстановкой оборудования согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1453. Допускается ли использование временных (не предусмотренных проектом) схем сбора и транспортирования нефти для вновь освоенной скважины согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1454. Допускается ли дополнительное вскрытие продуктивных отложений на кусте скважин согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1455. Какие ранее пробуренные скважины допускаются к вводу в эксплуатацию при одновременном производстве буровых работ на кустовой площадке согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения

и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1456. Допускается ли подключение системы водоснабжения кустовой площадки к системам поддержания пластового давления согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1457. Выполнение каких работ и при каких условиях допускается в случае затопления кустовой площадки паводковыми водами выше колонных фланцев согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1458. При каком условии допускается совмещение работ по приросту кустовой площадки, устройству амбаров, монтажу коммуникаций с буровыми работами согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1459. Какой уровень технических требований (УТТ) устанавливается для устьевого оборудования, имеющего рабочее давление 50 МПа, предназначенного для использования в скважинной среде с повышенным содержанием углекислого газа (CO2) и сероводорода (H2S), используемого в 6000 м от жилой зоны, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1460. Какое из перечисленных определений соответствует термину «коронный клапан» в соответствии с ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические

требования», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1461. Какое количество уровней технических требований к устьевому оборудованию устанавливает ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1462. При какой наибольшей относительной величине деформации узлов и деталей устьевого оборудования при достижении испытательного давления во время проведения гидроиспытаний допускаемое расчетное давление считается подтвержденным согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1463. По какой формуле рассчитывается испытательное давление (Рг), необходимое для подтверждения расчетного давления (Рр) устьевого оборудования, если образцы выполнены из того же материала, что и испытуемая деталь, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1464. На какое пробное давление должна обеспечивать возможность опрессовки конструкция корпусных деталей фонтанной арматуры, рассчитанной на рабочее давление Рр =21 МПа, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические

требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1465. На какое пробное давление должна обеспечивать возможность опрессовки конструкция корпусных деталей фонтанной арматуры, рассчитанной на рабочее давление Рр =105 МПа, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1466. Какие из перечисленных элементов не относятся к запорной арматуре согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1467. В какую сторону должны поворачиваться задвижки и вентили с ручным управлением для открывания и закрывания запорной арматуры согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1468. Какое из приведенных определений соответствует термину «максимальная температура» для проектирования устьевого оборудования и фонтанной арматуры для добычи нефти и газа согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1469. На какой рабочий диапазон температур рассчитано устьевое оборудование, имеющее класс «У», согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1470. Какие меры необходимо предусматривать к приводам сливоналивных устройств на автомобильных сливоналивных станциях при осуществлении операций налива легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей вручную, гидравликой или пневматикой согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1471. Какие меры принимаются для сбора остатков продукта, стекающих с наливной трубы при извлечении ее из цистерны по окончании налива нефти и нефтепродуктов на автомобильных сливоналивных станциях согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1472. Каким рекомендуется предусматривать наполнение топливозаправщика авиационным топливом на автомобильных сливоналивных станциях согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1473. При какой величине превышения нижнего концентрационного предела распространения пламени паров нефтепродукта рекомендуется обеспечить прекращение операции слива-налива на автомобильных сливоналивных станциях согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1474. Какими из приведенных систем и устройств не оснащаются причалы (пирсы) и причальные сооружения при приеме и отпуске нефти и нефтепродуктов через сливоналивные причалы согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1475. Какое требование к оснащению наливных устройств для предотвращения пролива нефтепродуктов на технологическую площадку причала (пирса) при аварии на сливоналивном причале указано верно согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1476. Каким образом выбирается скорость наполнения (опорожнения) резервуаров нефти и нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1477. При достижении какого значения нижнего концентрационного предела распространения пламени должны срабатывать датчики сигнализаторов довзрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1478. Какие технические решения применяются для предотвращения накопления осадков при хранении в резервуарах нефти, мазута и других высоковязких нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1479. Какая допускается максимальная начальная скорость заполнения порожнего резервуара нефти (нефтепродуктов) до момента заполнения приемного патрубка или до всплытия понтона (плавающей крыши) согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1480. Какой высоты рекомендуется устанавливать замкнутое обвалование или ограждающие стенки из негорючих материалов по периметру площадок для хранения нефтепродуктов в таре согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1481. С каким уклоном рекомендуется прокладывать технологические трубопроводы для светлых нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1482. С каким уклоном рекомендуется прокладывать технологические трубопроводы для высоковязких и застывающих нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1483. В каком документе устанавливаются значения предельных параметров при осуществлении технологических операций при хранении и перекачке нефтепродуктов для нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1484. На каком расстоянии на канализационной сети нефтебаз и складов нефтепродуктов до и после нефтеловушек предусматриваются колодцы с гидравлическим затвором согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1485. С какой периодичностью рекомендуется подвергать периодической зачистке металлические резервуары для светлых нефтепродуктов и масел согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1486. Какое расстояние рекомендовано устанавливать от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов I категории до сливоналивных устройств для морских и речных судов (сливоналивные причалы и пирсы) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1487. Какие требования к ограждению территории складов нефти и нефтепродуктов установлены в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1488. Какой объем должен быть у аварийного резервуара, устанавливаемого в производственном здании расходного склада нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1489. Какие требования предъявляются к расположению аварийных резервуаров, в которых предусматривается самотечный слив на расходных складах нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1490. Какие требования предъявляются к обустройству площадок для сливоналивных эстакад складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1491. Что из перечисленного согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, рекомендуется осматривать в первую очередь при визуальном осмотре основного металла резервуара?

1492. К какому виду согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, относятся коррозионные повреждения, охватывающие отдельные участки поверхности резервуара?

1493. Каким толщиномером согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, проводят измерения толщин участков коррозионных повреждений на поверхности резервуара?

1494. На каком основании согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, устанавливается объем работ по измерениям толщин конструкций резервуара?

1495. В каком случае согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, допускается применять угловые и тавровые швы?

1496. Какая согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, периодичность частичного диагностирования, включающего в себя наружный и внутренний осмотр резервуара?

1497. С какой периодичностью должно проводиться полное диагностирование, включающее в себя проверку физическими методами сварных швов рабочего корпуса резервуара и проведения испытаний резервуара на герметичность, согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

1498. Какой организацией назначаются конкретные сроки диагностирования резервуаров согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

1499. Каким образом должна выполняться подземная установка резервуаров согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

1500. На какой высоте должен быть расположен ручной привод трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1501. В каком случае при проведении экспертизы промышленной безопасности допускается по решению экспертной организации, проводящей экспертизу, не прекращать эксплуатацию арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт.

Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1502. Какими техническими устройствами не должны оснащаться стальные вертикальные резервуары для нефти и нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1503. Какие требования предъявляются к установке предохранительных клапанов на резервуарах нефти и нефтепродуктов, оборудованных дыхательными клапанами, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1504. Какие технические решения применяются для удаления подтоварной воды из вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1505. Какие технические решения применяются для предотвращения перегрузки системы дренирования подтоварной воды из вертикальных цилиндрических резервуаров, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, при автоматическом сбросе подтоварной воды согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1506. Какие требования предъявляются к оборудованию резервуаров для нефти и нефтепродуктов пробоотборниками согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1507. Какие требования предъявляются к запорным устройствам, устанавливаемым непосредственно у резервуара для хранения нефти и нефтепродуктов, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1508. Из каких материалов рекомендуется применять технологические трубопроводы для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе нефтебаз

и складов нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

1509. В каком порядке устанавливается порядок контроля загазованности воздушной среды всей территории кустовой площадки при одновременном производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин на кусте согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1510. Какое из нижеперечисленных утверждений в отношении разработки схемы обвязки устьев скважин в процессе бурения, освоения, эксплуатации и ремонта указано верно согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1511. Допускается ли эксплуатация скважин в случае затопления кустовой площадки паводковыми водами выше колонных фланцев согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1512. Какие меры безопасности необходимо принять при передвижении вышечно-лебедочного блока, других блоков и оборудования на новую позицию согласно требованиям к строительству скважин РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1513. В каком случае должны быть прекращены работы по бурению, освоению и ремонту скважин при проведении опрессовок трубопроводов, манифольдов высокого давления, продувок скважин согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

1514. В каких местах не измеряется толщина листов понтона или плавающей крыши вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно

РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1515. Какие из приведенных характеристик не подлежат проверке при осмотре понтона или плавающей крыши вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1516. Какие из приведенных характеристик не подлежат проверке при контроле состояния основания и отмостки вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

1517. Какие резервуары, а также складские здания и сооружения для хранения нефти и нефтепродуктов в таре в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к подземным?

1518. В каком случае допускается уменьшать расстояние от зданий и сооружений складов нефти и нефтепродуктов до участков открытого залегания торфа в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1519. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, уменьшать расстояние от зданий и сооружений складов нефти и нефтепродуктов до границ лесных насаждений смешанных пород (хвойных и лиственных) лесничеств (лесопарков)?

1520. На каком расстоянии в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом

МЧС России от 26.12.2013 № 837, следует предусматривать дополнительные мероприятия, исключающие при аварии резервуаров возможность разлива нефти и нефтепродуктов на территории населенных пунктов, организаций, на пути железных дорог общей сети или в водоем при размещении резервуарных парков нефти и нефтепродуктов на площадках, имеющих более высокие отметки по сравнению с отметками территорий соседних населенных пунктов, организаций и путей железных дорог общей сети, а также при размещении складов нефти и нефтепродуктов у берегов рек?

1521. На каком расстоянии от зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, должны располагаться продуктовые насосные станции, площадки для узлов задвижек насосных станций, канализационные насосные станции и очистные сооружения для производственных сточных вод (с нефтью и нефтепродуктами), разливочные, расфасовочные, топливораздаточные колонки топливозаправочного пункта, складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, площадки для хранения бывшей в употреблении тары при хранении легковоспламеняющихся нефти и нефтепродуктов?

1522. На каком расстоянии от зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, должны располагаться продуктовые насосные станции, площадки для узлов задвижек насосных станций, канализационные насосные станции и очистные сооружения для производственных сточных вод (с нефтью и нефтепродуктами), разливочные, расфасовочные, топливораздаточные колонки топливозаправочного пункта, складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, площадки для хранения бывшей в употреблении тары при хранении горючих нефти и нефтепродуктов?

1523. На каком расстоянии от зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня в соответствии

с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, могут располагаться продуктовые насосные станции, узлы задвижек, площадки для узлов задвижек насосных станций магистральных нефтепроводов производительностью 10 000 м³/ч и более, а также сливоналивные устройства для железнодорожных цистерн?

1524. Какое расстояние в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, должно быть от зданий, сооружений и наружных установок склада (за исключением резервуаров и зданий, сооружений с производственными процессами и применением открытого огня) до канализационных очистных сооружений для производственных сточных вод (с нефтью и нефтепродуктами) с открытым зеркалом жидкости (пруды-отстойники, нефтеловушки и прочее)?

1525. Каким образом должны ограждаться узлы пуска и приема очистных устройств для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, размещаемые на территории складов нефти и нефтепродуктов на отметках выше отметок зданий и сооружений склада, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1526. Какие складские здания для нефтепродуктов в таре следует использовать для хранения легковоспламеняющихся нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1527. Какие нефтепродукты в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, запрещено хранить в таре на открытых площадках складов нефти и нефтепродуктов?

1528. Какая в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, общая вместимость одного складского здания или площадки под навесом для

нефтепродуктов в таре максимально допустима для хранения легковоспламеняющихся нефтепродуктов?

1529. Какая в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, общая вместимость одного складского здания или площадки под навесом для нефтепродуктов в таре максимально допустима для хранения горючих нефтепродуктов?

1530. Каким образом устанавливается общая вместимость одного складского здания или площадки под навесом для нефтепродуктов в таре при одновременном хранении легковоспламеняющихся и горючих нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1531. Какой должна быть максимальная вместимость отсеков (помещений), на которые следует разделять противопожарными перегородками 1-го типа складские здания и площадки под навесами для хранения легковоспламеняющихся нефтепродуктов в таре, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1532. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, размещение раздаточных резервуаров у стен разливочных (снаружи здания)?

1533. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, размещать в подвальных помещениях одноэтажных зданий разливочных и расфасовочных, предназначенных для налива масел, резервуары для масел?

1534. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, на территории складов нефти и нефтепродуктов размещение под железнодорожными путями промежуточных резервуаров сливоналивных устройств?

1535. Торцы каких подземных горизонтальных резервуаров допускается располагать в пункте контроля и управления или в помещениях насосной станции, обслуживающей эти резервуары, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1536. В каком случае допускается располагать на складах III категории односторонние сливоналивные эстакады на кривых участках железнодорожного пути в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1537. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, на территории складов нефти и нефтепродуктов предусматривать эстакады на железнодорожных путях, предназначенных для сквозного проезда?

1538. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, размещать раздаточные резервуары, предназначенные для выдачи масел, требующих подогрева, так, чтобы их торцы располагались в помещении разливочной?

1539. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, размещать раздаточные резервуары, предназначенные для выдачи масел, требующих подогрева, в помещении разливочной?

1540. Какое минимальное расстояние по горизонтали в свету в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, разрешено между фундаментами административно-бытовых зданий и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе до 2,5 МПа включительно?

1541. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к I категории?

1542. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к II категории?

1543. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к категории IIIа?

1544. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к категории IIIб?

1545. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к категории IIIв?

1546. Что в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, обязательно необходимо учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов?

1547. Какое минимальное расстояние по горизонтали в свету в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, разрешено между резервуарами для нефти и нефтепродуктов (стенкой резервуара) и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов?

1548. Какое минимальное расстояние по горизонтали в свету в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, разрешено между резервуарами для нефти и нефтепродуктов (стенкой резервуара) и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов?

1549. Какому значению равно противопожарное расстояние от зданий, сооружений складов нефти и нефтепродуктов категории I до жилых и общественных зданий в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1550. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов категории I должны располагаться продуктовые насосные станции (насосные цехи), здания и площадки для узлов задвижек продуктовых насосных станций, узлы учета и замера, разливочные, расфасовочные, канализационные насосные станции неочищенных нефтесодержащих сточных вод в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1551. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов категории I могут располагаться складские здания для нефтепродуктов в таре, площадки для хранения нефтепродуктов в таре и для хранения тары (бывшей в употреблении или чистой горючей), здания и площадки пунктов сбора отработанных нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1552. Какое противопожарное расстояние от зданий, сооружений складов нефти и нефтепродуктов категории I до железных дорог общей сети (до подошвы насыпи или бровки выемки) на станциях установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1553. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до открытых площадок для хранения нефтепродуктов в таре и чистой горючей тары, узлов приема или пуска очистных устройств складов нефти и нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1554. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до открытых площадок для хранения нефтепродуктов в таре и чистой горючей тары, узлов приема или пуска очистных устройств складов нефти и нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1555. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до продуктовых насосных станций (насосных цехов), зданий и технологических площадок для узлов задвижек насосных станций, узлов учета и замера, разливочных, расфасовочных, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре, зданий и площадок пунктов сбора отработанных нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1556. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до продуктовых насосных станций (насосных цехов), зданий и технологических площадок для узлов задвижек насосных станций, узлов учета и замера, разливочных, расфасовочных, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре, зданий и площадок пунктов сбора отработанных нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1557. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до водопроводных (питьевого назначения) и противопожарных насосных станций, противопожарных резервуаров или водоемов (до водозаборного колодца или места забора воды), пожарных постов и помещения для хранения противопожарного оборудования и огнегасящих средств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1558. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до водопроводных (питьевого назначения) и противопожарных насосных станций, противопожарных резервуаров или водоемов (до водозаборного колодца или места забора воды), пожарных постов и помещения для хранения противопожарного оборудования и огнегасящих средств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1559. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня, топливораздаточных колонок топливозаправочного пункта, гаражей и помещений технического обслуживания автомобилей установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1560. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня, топливораздаточных колонок топливозаправочного пункта, гаражей и помещений технического обслуживания автомобилей установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1561. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с нефтью и нефтепродуктами до зданий пожарных депо (без жилых помещений), административных и бытовых зданий установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1562. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары со стационарной крышей, единичным номинальным объемом резервуаров 50 000 м³ и менее в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады

нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1563. На каком минимально допустимом расстоянии от ограды складов нефти и нефтепродуктов могут находиться сливоналивные железнодорожные эстакады, оборудованные сливоналивными устройствами с двух сторон (считая от оси ближайшего к ограждению пути), в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1564. На каком минимально допустимом расстоянии от ограды складов нефти и нефтепродуктов могут находиться здания и сооружения склада (кроме административных и бытовых зданий) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1565. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с плавающей крышей единичным номинальным объемом резервуаров 50 000 м³ и более в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1566. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с понтоном единичным номинальным объемом резервуаров 50 000 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1567. Какая максимально допустимая общая вместимость отдельной группы наземных резервуаров объемом 400 м³ и менее, расположенной на одной площадке (или фундаменте) на складах нефти и нефтепродуктов, установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1568. Какое минимально допустимое расстояние принимается между ближайшими наземными резервуарами соседних групп резервуаров объемом 400 м³ и менее, каждая группа которых располагается на одной площадке (или фундаменте) на складах нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1569. Какая максимальная площадь зеркала подземного резервуара складов нефти и нефтепродуктов установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1570. Какое минимальное расстояние допустимо между стенками подземных резервуаров одной группы на складах нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1571. Какое минимально допустимое расстояние должно быть между стенками ближайших наземных резервуаров номинальным объемом 20 000 м³ и более, расположенных в соседних группах на складах нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1572. Какое минимально допустимое расстояние должно быть между стенками ближайших наземных резервуаров номинальным объемом до 20000 м³, расположенных в соседних группах на складах нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1573. Какое минимально допустимое расстояние должно быть между стенками ближайших подземных резервуаров, расположенных в соседних группах на складах нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1574. Какое минимальное расстояние между верхними бровками соседних котлованов или выемок на складах нефти и нефтепродуктов должно быть при размещении каждой группы наземных резервуаров в отдельном котловане или выемке, вмещающих всю хранимую в этих резервуарах жидкость, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1575. Какие требования предъявляются к высоте обвалования или ограждающей стены каждой группы наземных резервуаров номинальным объемом до 10 000 м³ складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1576. Какие требования предъявляются к высоте обвалования или ограждающей стены каждой группы наземных резервуаров номинальным объемом 10 000 м³ и более складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1577. Какое минимально допустимое расстояние от стенок резервуаров объемом до 10 000 м³ до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен на складах нефти и нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1578. Какую минимальную высоту сплошного земляного вала или стены допустимо принимать при ограждении группы из вертикальных резервуаров объемом 400 м³ и менее общей вместимостью до 4000 м³, расположенной отдельно от общей группы резервуаров (за пределами ее внешнего обвалования) складов нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1579. Какую минимальную высоту сплошного земляного вала или стены допустимо принимать при ограждении группы из горизонтальных резервуаров объемом 400 м³ и менее общей вместимостью до 4000 м³, расположенной отдельно от общей группы

резервуаров (за пределами ее внешнего обвалования) складов нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1580. В каких случаях следует предусматривать обвалование подземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1581. Какие резервуары в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов не обязательно отделять от остальных внутренними земляными валами или ограждающими стенами в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1582. Какую высоту внутреннего земляного вала или стены следует принимать при отделении резервуаров объемом 10 000 м³ и более в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1583. Какую высоту внутреннего земляного вала или стены следует принимать при отделении резервуаров объемом до 10 000 м³ в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1584. Какое максимальное количество рядов резервуаров номинальным объемом менее 1000 м³ при расположении их в группе допустимо на складах нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1585. Какое максимальное количество рядов резервуаров номинальным объемом от 1000 м³ до 10 000 м³ при расположении их в группе допустимо на складах нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти

и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1586. Какое максимальное количество рядов резервуаров номинальным объемом 10 000 м³ и более при расположении их в группе допустимо на складах нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1587. Какое максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при наземном хранении легковоспламеняющихся нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1588. Какое максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при подземном хранении легковоспламеняющихся нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1589. Какое максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при наземном хранении горючих нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1590. Какое максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при подземном хранении горючих нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1591. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов расходного склада могут располагаться здания и площадки продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1592. На каком минимально допустимом расстоянии от продуктовых насосных и складских зданий для легковоспламеняющихся нефтепродуктов в таре на расходных складах могут располагаться сливоналивные устройства (для железнодорожных и автомобильных цистерн) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1593. На каком минимально допустимом расстоянии от продуктовых насосных и складских зданий для горючих нефтепродуктов в таре на расходных складах могут располагаться сливоналивные устройства (для железнодорожных и автомобильных цистерн) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1594. Какое минимально допустимое расстояние принимается от наземных резервуаров, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре и резервуарах, продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных, сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для нефтепродуктов, относящихся к расходному складу легковоспламеняющихся нефтепродуктов, до оси железнодорожных путей общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1595. Какое минимально допустимое расстояние принимается от наземных резервуаров, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре и резервуарах, продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных, сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для нефтепродуктов, относящихся к расходному складу горючих нефтепродуктов, до оси внутренних железнодорожных путей предприятия (кроме путей, по которым производятся перевозки жидкого чугуна, шлака и горячих слитков), в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

1596. Какой показатель, характеризующий безопасность, учитывается проектировщиком промышленного объекта в декларации промышленной безопасности при оценке риска производственных процессов и оборудования, в которых применяют трубопроводную арматуру, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1597. Какая классификация является верной в отношении внутрипромысловых трубопроводов согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?

1598. Какие из перечисленных внутрипромысловых трубопроводов не относятся к нефтепроводам согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?

1599. Какие из перечисленных внутрипромысловых трубопроводов относятся к водоводам высокого давления согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?

1600. На сколько типов подразделяются внутрипромысловые трубопроводы нефтяных месторождений согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?

1601. Должны ли проверяться на соответствие проектным решениям технические характеристики внутрипромысловых трубопроводов (протяженность, диаметр, номинальная толщина стенки, давление, температура и др.) согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?

1602. Какое требование к проверке качества ведения журналов учета отказов трубопроводов при проведении обследований внутрипромысловых трубопроводов

нефтяных месторождений указано верно согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?

1603. Укажите верное утверждение в отношении проверки выполнения программы по ингибиторной защите трубопроводов от коррозии при проведении обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп.

1604. На сколько градусов поворот нагнетательного трубопровода буровых установок может менять направление потока жидкости согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1605. На какое давление должны быть рассчитаны нагнетательный трубопровод буровой установки и его элементы при рабочем давлении до 20 МПа согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1606. На какое давление должны быть рассчитаны нагнетательный трубопровод буровой установки и его элементы при давлении от 21 до 56 МПа согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1607. Какое из перечисленных утверждений в отношении понятия месторождения углеводородов указано неверно и противоречит ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1608. Какой документ является основанием для разработки проектного документа на разработку нефтяного или газового месторождения в соответствии

с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1609. Какое из перечисленных утверждений в отношении единого проектного документа на разработку нефтяного или газового месторождения несколькими пользователями недр указано верно в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1610. На какой срок составляются дополнения для проектов пробной эксплуатации нефтяного или газового месторождения в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1611. На какой срок составляются дополнения для технологической схемы разработки нефтяного или газового месторождения в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1612. Какой из перечисленных геологических критериев при выделении эксплуатационных объектов, состоящих из нескольких пластов, при проектировании нефтяных и газовых месторождений указан неверно и противоречит ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1613. Какое количество расчетных вариантов выделения и разработки каждого эксплуатационного объекта в технологической схеме разработки нефтяных и газовых месторождений установлено ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1614. Какое количество расчетных вариантов выделения и разработки каждого эксплуатационного объекта в дополнениях к проектным документам нефтяных и газовых месторождений установлено ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1615. Какое из перечисленных утверждений в отношении вариантов выделения и разработки каждого эксплуатационного объекта в проектных документах на нефтяные и газовые месторождения указано неверно и противоречит ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1616. Какой тип систем размещения скважин рекомендуется использовать для залежей сложной конфигурации незначительных размеров в вариантах разработки в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1617. Какой тип систем размещения скважин не рекомендуется использовать для залежей значительных размеров в вариантах разработки в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1618. Какой рекомендуемый диапазон плотности сеток скважин с учетом накопленного опыта проектирования и разработки отечественных нефтяных и газовых месторождений установлен ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1619. Какой параметр не является основополагающим при рассмотрении вариантов выделения и разработки каждого эксплуатационного объекта с различной плотностью сеток скважин в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1620. Какой период времени понимается как проектный срок разработки в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1621. На основе каких данных анализируют достигнутый коэффициент извлечения нефти по эксплуатационным блокам, участкам залежи с различными системами разработки в проектных документах на разработку нефтяных и газовых месторождений в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1622. На основании каких данных приводят карты, характеризующие состояние выработки запасов на дату проектирования (плотности остаточных запасов, текущей нефтенасыщенности), в проектных документах на разработку нефтяных и газовых

месторождений в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1623. На какой проектный объем рассчитывают мощности объектов системы поддержания пластового давления в соответствии с правилами построения и изложения проектных документов на разработку нефтяных и газовых месторождений в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1624. Какие испытания проводятся для проверки работоспособности конструкции устьевого оборудования согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1625. Какое мероприятие включают в себя гидравлические испытания узлов и деталей оборудования согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1626. Какой должна быть продолжительность периода времени удержания при гидравлических испытаниях узлов и деталей оборудования согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1627. Какие критерии положительного результата гидроиспытаний оборудования при комнатной температуре установлены ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1628. Какое оборудование для бурения и добычи подвергают проверке работоспособности под нагрузкой согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1629. Каким испытаниям подвергают материал кольцевых прокладок оборудования для бурения и добычи нефти и газа согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1630. Какие методы включает контроль качества сварных соединений оборудования для бурения и добычи согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1631. Какое количество контрольных проб должен сварить каждый сварщик согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1632. На какие испытания и (или) ремонт устьевого оборудования и фонтанной арматуры не распространяется ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1633. К какому специальному оборудованию не применим ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1634. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «устройство, предназначенное для герметичного перекрытия заколонного пространства обсадных колонн различных диаметров» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1635. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «контроль деталей и оборудования на видимые дефекты в материале при изготовлении» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1636. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «сменная часть, выполненная из высокопрочного материала, используемая в дросселях» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины

и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1637. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «фитинг, работающий под давлением с четырьмя отверстиями» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1638. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «уплотнитель, неподвижный по отношению к уплотняющим поверхностям после их установки» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1639. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «фланец, не являющийся целой частью с другими деталями оборудования» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1640. Какими принимаются допускаемые напряжения для узлов и деталей оборудования σ, за исключением болтов и шпилек, для рабочих условий (σТ — минимальный условный предел текучести при расчетной температуре; σВ — минимальное временное сопротивление при расчетной температуре) согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины

и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1641. Какая альтернатива расчету на прочность узлов и деталей оборудования, работающего под давлением, может быть использована согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1642. Какие образцы изготавливают из контрольных сварных стыков для проведения механических испытаний сварных соединений согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1643. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «запорный орган с уменьшенным проходным отверстием, используемый на выкидных линиях для пропуска потока жидкости только в одном направлении» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

1644. Какое количество шаровых кранов необходимо иметь на буровой при вскрытии газовых пластов с аномально высоким давлением, сероводородсодержащих пластов согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1645. Какая организация осуществляет строительный контроль качества работ в процессе строительства или реконструкции линейной части магистральных трубопроводов согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1646. В каких случаях проект производства работ на строительство или реконструкцию магистрального трубопровода должен разрабатываться в полном объеме согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1647. Кто отвечает за принятие решений о начале, приостановке, консервации, прекращении строительства магистрального трубопровода, о вводе законченного строительством объекта в эксплуатацию согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1648. Какие органы государственной власти обязан известить заказчик перед началом подготовительных работ к строительству или реконструкцию магистрального трубопровода согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1649. Какая организация дает разрешение на производство работ в охранной зоне действующих коммуникаций при строительстве или реконструкции магистрального трубопровода согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1650. Какие условия должны гарантировать работы, связанные с проектированием, строительством и эксплуатацией подводной трубопроводной системы, согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

1651. Какие параметры не включает оценка ликвидации трубопровода согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

1652. Какое определение «статистической нагрузки» применительно к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности является верным согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1653. Какое определение «динамической нагрузки» применительно к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности является верным согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1654. Какое определение «максимальной нагрузки» применительно к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности является верным согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1655. Буровые установки какого класса в обязательном порядке должны быть оснащены специальными кабинами для размещения в них рабочего места бурильщика согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1656. Какой нормативный показатель не учитывается при расчетах на прочность и устойчивость вышек без растяжек буровых установок согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1657. Какой нормативный показатель не учитывается при расчетах на прочность и устойчивость вышек с растяжками буровых установок согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1658. Какой нормативный показатель не учитывается при расчетах на прочность и устойчивость подвышечных оснований буровых установок согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1659. Конструкции вышек для какого бурения должны быть рассчитаны на инерционную нагрузку при передвижке в зависимости от массы бурильных свечей, находящихся за пальцами, согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1660. Для буровых установок какого класса высота вышки рассчитывается с учетом возможности применения верхнего привода согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1661. В каком случае площадка верхового рабочего должна быть оборудована пальцами с шарнирными головками для установки бурильных свечей, застрахованных канатом от падения в случае их поломки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1662. Какую возможность должна предусматривать конструкция основания вышки буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1663. Должно ли устройство основного рога крюка талевой системы буровой установки, предохраняющее штроп вертлюга от самопроизвольного выхода из зева, иметь приспособление для принудительного его открывания согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1664. Должен ли ствол крюка талевой системы буровой установки иметь устройство для принудительного стопорения вращения согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1665. Какие требования предъявляются к зазорам между кожухом и ребордами шкивов талевой системы буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1666. Каким образом должен быть расположен центр тяжести талевого блока буровой установки с крюком или автоматическим элеватором при перемещении без нагрузки для обеспечения его устойчивости согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1667. Какое из перечисленных утверждений применительно к конструкции барабана лебедки буровой установки указано неверно и противоречит РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1668. Какое минимальное количество независимых систем управления должен иметь тормозной механизм лебедки буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1669. В каких лебедках буровой установки должен быть установлен механический тормоз для аварийной остановки и для фиксации барабана в неподвижном положении

согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1670. В каких буровых установках лебедка должна быть оснащена вспомогательным регулируемым тормозом согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1671. Какое требование к системе управления лебедкой буровой установки является верным согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1672. На какое давление должны быть рассчитаны уплотнения в гидравлической части насоса, в корпусах предохранительного устройства и пневмокомпенсатора буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1673. Какие требования предъявляются к диаметру всасывающих линий буровых насосов согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1674. Какие требования предъявляются к длине всасывающих линий буровых насосов согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1675. Какое ограничение поворота должен иметь штроп вертлюга буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1676. На какое давление должны быть рассчитаны уплотнительные элементы в гидравлической части вертлюга буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1677. Какое из перечисленных утверждений в отношении установки пусковых задвижек на буровых установках указано верно согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1678. Настил какой ширины должен быть предусмотрен при наличии в открытой емкости для бурового раствора встроенного в нее циркуляционного желоба согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1679. Каким образом должен располагаться настил, расположенный вдоль циркуляционного желоба, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1680. Какие размеры должен иметь люк для обслуживания емкостей циркуляционной системы буровых установок согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1681. Какое требование к мерной емкости для контролируемого долива скважины указано верно согласно требованиям к оборудованию циркуляционной системы буровых установок РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1682. По какому параметру должен осуществляться выбор буровых установок для конкретных условий согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1683. Каким должно быть максимальное усилие на рычагах управления оборудованием, используемым в каждом рабочем цикле, при механической системе управления оборудованием буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1684. Каким должно быть максимальное усилие на педалях управления рабочим оборудованием, используемым в каждом конкретном цикле, при механической системе управления оборудованием буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1685. Каким должно быть максимальное усилие на рычагах и педалях, используемых не более пяти раз в смену, при механической системе управления оборудованием буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1686. Каким должно быть максимальное усилие, прикладываемое к рукоятке основного тормоза, при включенном вспомогательном приводе буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1687. При каком повышении давления в нагнетательном трубопроводе происходит автоматическое отключение приводов буровых насосов согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1688. Какое расстояние между знаками должно предусматриваться при установке опознавательных знаков на трассе трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1689. Должны ли быть связаны между собой перемычками параллельно прокладываемые трубопроводы одного назначения в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1690. Для каких трубопроводов должна предусматриваться предварительная планировка трассы в зависимости от рельефа местности в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1691. Какое утверждение в отношении жесткого соединения трубопроводов со стенами зданий, сооружениями и оборудованием в районах с сейсмической активностью указано верно в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1692. Для каких районов следует предусматривать установку инженерно-сейсмометрических станций для записи колебаний трубопровода и окружающего грунтового массива при землетрясениях в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1693. Какие условия должны обеспечивать мероприятия, снижающие тепловое воздействие трубопровода на участках просадочных грунтов, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1694. Допускается ли прокладка основных ниток трубопроводов в одной траншее при пересечении водных преград в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1695. Какое требование должно быть выполнено в местах пересечения водных преград магистральным трубопроводом при ширине водных преград при меженном горизонте 75 м и более согласно СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1696. Какое должно быть заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под железными дорогами общей сети в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1697. На каком расстоянии от трубопровода при проведении сейсмического микрорайонирования необходимо уточнить данные о тектонике района в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1698. Какое должно быть расстояние между линейной запорной арматурой, устанавливаемой на трубопроводе сжиженных углеводородных газов, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1699. С каким смещением относительно друг друга должны располагаться узлы линейной запорной арматуры при параллельной прокладке трубопроводов сжиженных углеводородных газов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1700. Допускается ли размещать насосные станции трубопроводов сжиженных углеводородных газов перед переходами через реки с шириной в межень свыше 200 м в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1701. Каким должно быть расстояние от факела для сжигания газов при продувке резервуаров, насосов и трубопроводов насосной станции магистрального трубопровода сжиженных углеводородных газов до ближайшего здания, сооружения, машины или

аппарата насосной станции в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1702. Должны ли на переходах трубопроводов через проселочные и лесные дороги предусматриваться решения по защите трубопроводов от повреждения в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1703. На запорной арматуре какого номинального диаметра должны предусматриваться опорные лапы для установки на фундамент в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1704. Исходя из какого фактора следует определять расчетные величины продольных перемещений надземного участка трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1705. Какие мероприятия необходимо предусматривать в качестве защитных при пересечении подземными трубопроводами крутых склонов, промоин, оросительных каналов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1706. В зависимости от какого фактора определяется ширина укрепляемой полосы берега в местах пересечения подземными трубопроводами в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1707. Каким образом следует определять дополнительные напряжения в подземных трубопроводах и трубопроводах, прокладываемых в насыпи в сейсмоопасных районах, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1708. Какие площадки следует предусматривать в местах установки арматуры на надземном трубопроводе в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1709. Каким должен быть угол пересечения магистральных трубопроводов с некатегорийными дорогами в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1710. Какая ширина траншеи понизу должна быть при подземной прокладке трубопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1711. В каких случаях допускается надземная прокладка трубопровода или его отдельных участков в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1712. Какая рекомендуется конструкция трубопровода сжиженных углеводородных газов для подводных переходов через судоходные и сплавные водные преграды в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1713. Какой способ прокладки следует применять при прокладке магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1714. Какой максимальный диаметр и давление магистрального трубопровода предусматривается при прокладке по территориям населенного пункта в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1715. Допускается ли прокладка магистральных трубопроводов в железнодорожных тоннелях в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1716. В каких случаях допускается проводить прокладку магистральных трубопроводов по мостам, по которым проложены кабели междугородной связи, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1717. Какое должно быть минимальное расстояние между параллельными нитками трубопроводов (нефтепроводов и газопроводов), прокладываемых в одном техническом коридоре в районах Западной Сибири и Крайнего Севера в грунтах, теряющих при оттаивании несущую способность, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1718. Какие защитные меры принимают при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов вблизи населенных пунктов и промышленных предприятий, расположенных на отметках ниже этих трубопроводов на расстоянии от них менее 500 м, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1719. На какое расстояние друг от друга по радиусу надлежит смещать узлы линейной запорной арматуры на отдельных нитках при параллельной прокладке двух или более ниток газопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1720. В каком исполнении должны предусматриваться участки трубопроводов, прокладываемых на переходах через железные и автомобильные дороги всех категорий, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы.

Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1721. Для каких целей следует предусматривать конструктивные решения в местах надземных переходов трубопроводов через ручьи, овраги и другие препятствия, обеспечивающие надежную защиту от тепловых и механических воздействий соседних трубопроводов, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1722. От каких факторов должны быть защищены трубопроводы при надземной прокладке в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1723. Каким способом определяется расстояние установки запорной арматуры по трассе магистрального трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1724. На каком расстоянии друг от друга следует предусматривать установку постоянных реперов на трассе трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1725. Допускается ли укладка кабеля связи внутри защитного футляра трубопровода на пересечении с железными дорогами в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1726. В каких случаях допускается прокладывать кабели линейной телемеханики магистрального трубопровода в одной траншее с кабельной линией связи в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1727. Какой тип прокладки магистральных трубопроводов должен применяться в местах пересечения с линиями электропередачи напряжением

110 кВ и выше в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1728. При каком условии допускается сокращать минимальное расстояние от газопровода до границы населенного пункта в районах Западной Сибири и Крайнего Севера с 700 до 350 м в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1729. При какой температуре защитного покрытия сварного стыка допускается производить опуск и укладку трубопровода в траншею и его засыпку грунтом согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1730. Какая установлена предельная длина трубных плетей изолированного трубопровода, подлежащих укладке на равнинной местности, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1731. Допускается ли ремонт труб, предназначенных для строительства подводных переходов, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1732. Допускается ли при строительстве и реконструкции линейной части магистрального трубопровода использование бывших в употреблении труб согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1733. Какой должна быть ширина траншей по дну для трубопроводов диаметром до 700 мм согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1734. На какую величину с каждой стороны полоса рекультивации должна превышать ширину траншеи линейной части магистральных трубопроводов согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1735. Каким должно быть минимальное расстояние (зазор) между трубопроводами диаметром до 720 мм включительно и стенками траншеи согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1736. Какие мероприятия должны проводиться для обеспечения устойчивого положения трубопровода на проектных отметках при его прокладке на подводных переходах, заболоченных или обводненных участках согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1737. Какие действия следует предпринять при необходимости изменения проектных решений по обеспечению устойчивого положения трубопровода в ходе строительства согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1738. Какое из перечисленных требований к установке кольцевых утяжелителей на трубопровод указано верно согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1739. Каким должно быть максимальное расстояние между соседними группами при балластировке трубопровода железобетонными утяжелителями, установленными групповым методом, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1740. Допустима ли установка закрепляющих устройств на плавающий трубопровод согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1741. Каким документом должны быть оформлены результаты контрольных испытаний анкерных устройств, установленных на трубопроводе, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1742. Какова длина вмораживаемой части анкера, взаимодействующая с многолетнемерзлым грунтом в процессе эксплуатации трубопровода, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1743. Где необходимо строить защитные сооружения или предусматривать мероприятия, обеспечивающие необходимую защиту порталов и припортальных участков тоннеля, при прокладке трубопровода согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1744. При каких условиях допустимо применение буровзрывных работ при устройстве подводных траншей согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1745. Радиусом какой кривизны криволинейных отводов заводского изготовления должны выполняться соединения участка наклонно-направленного бурения и прилегающих участков трубопровода согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1746. Какие дополнительные сооружения требуется устраивать на участках плывунных грунтов при прокладке трубопроводов согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1747. Какой должна быть продолжительность проверки трубопровода на герметичность согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1748. Какие требования установлены к проведению земляных и строительно-монтажных работ при сооружении линейной части трубопроводов на рекультивируемых землях согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные

трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1749. Какой из перечисленных элементов не входит в состав нефтепродуктопроводов, прокладываемых на территории городов и других населенных пунктов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1750. Какое утверждение в отношении прокладки нефтепродуктопровода в зоне селитебной территории указано верно согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1751. Какая толщина стенок рекомендована для нефтепродуктопроводов, прокладываемых на подрабатываемых территориях и в районах сейсмичностью 7–8 баллов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1752. Какие требования необходимо предпринять к усилению дна траншеи для прокладки нефтепродуктопровода в грунтах с несущей способностью менее 0,025 МПа, а также в грунтах с включениями строительного мусора и перегноя согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1753. Какие требования предъявляются к укладке нефтепродуктопровода на пересечении трубопроводов с железными и автомобильными дорогами, трамвайными путями, а также улицами и проездами согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных

пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1754. Какое утверждение в отношении определения наружного диаметра защитного кожуха или футляра при прокладке нефтепродуктопровода указано верно согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1755. Каким следует принимать коэффициент условий работы нефтепродуктопровода в случае подключения проектируемого нефтепродуктопровода (отвода) к магистральному нефтепродуктопроводу и проведении проверочного расчета его на прочность давлением, принятым для магистрального нефтепродуктопровода, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1756. При каком условии допускается прокладка в одной траншее двух и более нефтепродуктопроводов согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1757. Какой должна быть степень огнестойкости строительных конструкций сооружений на нефтепродуктопроводе согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1758. Какие типы труб не следует применять для строительства и реконструкции нефтепродуктопроводов согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1759. С каким типом покрытия следует применять трубы для строительства нефтепродуктопроводов, прокладываемых на территории городов и других населенных пунктов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1760. Каким образом следует устанавливать контрольно-измерительные пункты при многониточной системе магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1761. Какое общее сопротивление изоляции участков трубопроводов от опор при надземной прокладке должно соблюдаться при нормальных условиях согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1762. Какой минимальной толщины должна быть стенка подводного трубопровода класса «Высокий», защищающая его от случайных нагрузок (повреждений), согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

1763. В каких точках газопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должна быть размещена запорная арматура при его прокладке по автомобильному мосту?

1764. На каком расстоянии от запорной арматуры в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, следует предусматривать установку продувных свечей на газопроводе диаметром DN 800 мм?

1765. Какие требования предъявляются к установке запорной арматуры номинальным диаметром DN 400 и более магистральных трубопроводов в соответствии

с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденными приказом Ростехнадзора от 06.11.2013 № 520?

1766. Исходя из какого условия должен определяться диаметр продувочной свечи магистрального газопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1767. Какие дополнительные устройства следует предусматривать при подземной прокладке трубопроводов по направлению уклона местности свыше 20 % в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1768. Какой способ следует применять с целью уменьшения размеров компенсаторов магистральных трубопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1769. Какие требования предъявляются к установке запорной арматуры магистральных трубопроводов, соединяемой при помощи фланцев, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1770. В каких случаях допускается применение фланцевой запорной арматуры на трубопроводах сжиженных углеводородных газов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1771. Какими системами должны оснащаться нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1772. Что предотвращает повышение внутреннего давления в какой-либо части подводной трубопроводной системы до избыточного уровня согласно ГОСТ Р 54382-2011

«Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность, Подводные трубопроводные системы, Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.08.2011 № 231-ст?

1773. На основании каких параметров должно быть выполнено согласование двух подводных трубопроводных систем согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

1774. Какое из перечисленных определений соответствует термину «припуск на коррозию» подводного трубопровода согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-с?

1775. Какое назначение у системы аварийной зашиты подводного трубопровода от превышения давления согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

1776. Какое из перечисленных определений соответствует термину «максимально допустимое аварийное давление» подводной трубопроводной системы согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

1777. При каком диаметре трубопровода применяется усиленный тип защитных покрытий согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие

требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1778. Какая из перечисленных зон не относится к зонам повышенной коррозионной опасности, в которых применяется усиленный тип защитных покрытий стальных магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1779. Какой вид покрытий применяется в качестве противокоррозионной защиты при надземной прокладке стальных магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1780. Какой вид покрытий применяется в качестве противокоррозионной защиты при подземной прокладке стальных магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1781. Какие виды толщиномеров в качестве неразрушающего метода применяют для измерения толщины защитного покрытия трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1782. В какой срок до начала строительно-монтажных работ магистрального трубопровода застройщик (заказчик) обязан создать геодезическую разбивочную основу для строительства и передать техническую документацию на нее подрядчику согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1783. На какую глубину допускается рытье траншей для трубопроводов с вертикальными стенками без креплений в наскальных и незамерзших крупнообломочных грунтах при отсутствии вблизи подземных сооружений согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1784. Какой должна быть ширина траншеи по дну для трубопровода номинальным диаметром DN 700 и более согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1785. Какой вид контроля сварных соединений (стыков) трубопровода не применяется в процессе сборки и сварки трубопроводов согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1786. Какой вид контроля применяется для кольцевых сварных соединений трубопроводов, выполненных дуговой сваркой и имеющих двухсторонний доступ, обеспечивающий возможность установки источника излучения, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1787. Для какой цели не используется магнитопорошковый метод контроля сварных соединений трубопровода согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1788. Какой минимально допустимый радиус упругого изгиба устанавливается для трубопровода номинальным диаметром D1400 согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1789. Каким должен быть диаметр трубопровода с минимально допустимым радиусом упругого изгиба в 200 м согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1790. Каким должен быть радиус отводов, полученный при изгибе труб на станках холодного гнутья, если диаметр трубы равен 1420 мм, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1791. В каких районах допускается проводить испытания газопроводов на прочность комбинированным способом согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1792. На каком этапе работы до ввода в эксплуатацию должна производиться очистка полости подземного трубопровода согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?

1793. Каким в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должно быть минимальное расстояние между одновременно прокладываемыми в одном техническом коридоре параллельными нитками подземных газопроводов диаметром 400 мм каждая?

1794. Каким в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должно быть минимальное расстояние между одновременно прокладываемыми в одном техническом коридоре параллельными нитками подземных нефтепроводов диаметром 1000 мм каждая?

1795. Какое минимальное расстояние в свету в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должно приниматься при взаимном пересечении трубопроводов?

1796. Какой должна быть минимальная глубина заложения трубопровода сжиженного углеводородного газа (расстояние до верха трубы) в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1797. Какие конструкции соединительных деталей из перечисленных не должны применяться на магистральных трубопроводах в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1798. Горизонтальный участок какой длины должен иметь приемный мост, устанавливаемый у вышки со стороны ворот, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1799. Горизонтальный участок какой ширины должен иметь приемный мост, устанавливаемый у вышки со стороны ворот, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1800. Из какого материала должен состоять приемный мост, устанавливаемый у вышки со стороны ворот, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1801. Каким должно быть минимальное количество проходов на приемный мост буровой установки на каждую сторону, который должен иметь стеллажи для укладки труб в штабель, согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1802. При каком уклоне сход с приемного моста на землю и вход на основание вышки буровой установки должны быть оборудованы лестницей с перилами с одной стороны (наружной по отношению к настилу) согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1803. Какая из перечисленных задач обеспечения безопасности подводной трубопроводной системы указана неверно и противоречит ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность.

Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

1804. Для какого опасного производственного объекта нефтегазового комплекса разработка декларации промышленной безопасности не является обязательной согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1805. Для какого опасного производственного объекта нефтегазового комплекса разработка декларации промышленной безопасности является обязательной согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1806. Какое из перечисленных событий на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса относится к инциденту согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1807. На какие группы делятся показатели риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1808. Какой показатель риска аварии рассчитывают для всей трассы опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1809. Какой показатель риска аварии рассчитывают для участков с приближением линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов к жилым, общественно-деловым или рекреационным зонам согласно Руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1810. Какой показатель риска аварии представляют в виде изолиний на ситуационном плане участков с приближением участков линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов к жилым, общественно-деловым или рекреационным зонам согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1811. Какой показатель риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов представляют в виде графика ступенчатой функции согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1812. Какой показатель используют для определения степени опасности аварий на площадочных сооружениях (составляющих площадочных объектов) опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1813. Какой из показателей риска аварии на площадочных сооружениях (составляющих площадочных объектов) опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов представляют в виде изолиний на ситуационном плане площадочного объекта согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1814. Какой показатель риска аварии рассчитывают только для составляющих площадочного сооружения опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов с приближением к жилым, общественно-деловым или рекреационным зонам вокруг этих объектов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1815. На какое количество этапов делится проведение количественной оценки риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1816. На каком этапе проведения количественной оценки риска аварий проводится оценка частоты возможных сценариев аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1817. Каким образом определяется среднестатистический (фоновый) уровень риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1818. Какие мероприятия осуществляются ранее этапа эксплуатации или реконструкции при проведении количественной оценки риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах

магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1819. Каким принято выбирать типовое значение длины участка линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов при идентификации опасностей аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1820. Какое развитие событий при использовании дерева отказов в случае, если участок линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов выполнен по схеме «труба в трубе», указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1821. При каких условиях рассматривается следующий вариант развития аварии линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов: если при выбросе нефти, нефтепродукта в непосредственной близости нет источника зажигания, то нефть, нефтепродукт будет испаряться, а паровоздушное облако будет распространяться в атмосфере, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1822. Какой из перечисленных физических эффектов при авариях на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов обладает наименьшей условной вероятностью возникновения согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1823. Какой из перечисленных физических эффектов при авариях на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов обладает наибольшей условной вероятностью возникновения согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1824. Какой из перечисленных этапов следует после отключения насосов в соответствии с общей последовательностью развития аварийных ситуаций после разгерметизации трубопровода линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1825. Какой процесс следует после истечения нефти, нефтепродукта в соответствии с общей последовательностью развития аварийных ситуаций после разгерметизации трубопровода линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1826. Какой должна быть условная вероятность образования напорной струи в окружающей среде для подземных участков (только в случае свищей) в обычном исполнении согласно типовым сценариям аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации

по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1827. Какая условная вероятность образования напорной струи в окружающей среде для надземных участков (только в случае свищей) в одиночном исполнении установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1828. Какая условная вероятность образования напорной струи в окружающей среде для подводных переходов установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1829. Какая условная вероятность образования капельной смеси в атмосфере для надземных участков установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1830. Какая условная вероятность образования капельной смеси в атмосфере для подземных участков установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1831. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения для подводных опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1832. Какая условная вероятность образования разлития для подводных участков при свище и скорости течения более 1 м/с установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1833. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения при выбросе в тоннеле установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1834. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения во всех случаях (за исключением выброса в тоннеле) при утечках с интенсивностью менее 1 кг/с установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах

магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1835. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения во всех случаях (за исключением выброса в тоннеле) при утечках с интенсивностью 1–50 кг/с установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1836. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения во всех случаях (за исключением выброса в тоннеле) при утечках с интенсивностью более 50 кг/с установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1837. Каким принимается значение коэффициента сбора для участков категории сложности II–III в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1838. При каком содержании воды в нефти возможен такой вариант развития аварии, как выброс горящей нефти, нефтепродукта из резервуара в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1839. Какое из перечисленных утверждений относительно такого варианта развития аварии, как выброс горящей нефти, нефтепродукта из резервуара в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1840. Какая вероятность успешного тушения пожара в резервуаре при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1841. Какая вероятность успешного тушения пожара за пределами резервуара при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1842. Какая условная вероятность события, когда резервуар теряет целостность после появления разрушения, при разрушении/переливе наземного резервуара, установлена в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1843. Какая условная вероятность разрушения находящихся в одном обваловании резервуаров и дополнительного выброса нефти, нефтепродуктов при длительном выбросе

при разрушении/переливе наземного резервуара установлена в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1844. Какая условная вероятность разрушения находящихся в одном обваловании резервуаров и дополнительного выброса нефти, нефтепродуктов для залповых выбросов при разрушении/переливе наземного резервуара установлена в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1845. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1846. Какая условная вероятность появления на пути дрейфующего облака источника зажигания при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1847. Какая условная вероятность образования капельной взвеси нефти, нефтепродукта в атмосфере для бензинов и керосинов при высоте выброса более 5 м при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности

«Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1848. Какая условная вероятность воспламенения шлейфа паров нефти, нефтепродукта при выходе «газовой» фазы с наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1849. Какой из перечисленных основных поражающих факторов в случае аварий на площадочных сооружениях указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1850. На каких этапах развития аварии на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов учитывают эффект домино согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1851. Какое из перечисленных условий перехода аварийной ситуации с одной емкости на другую при аварии на площадочных сооружениях указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1852. При проливе нефтей какого давления насыщенных паров образуются облака топливно-воздушной смеси при аварии на площадочных сооружениях согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1853. Какое из перечисленных утверждений относительно свойств нефти и нефтепродуктов, которые необходимо учитывать при аварии на площадочных сооружениях, указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1854. На какое количество групп факторов влияния делится система, используемая для корректировки среднестатистической удельной частоты аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1855. Какой фактор, применяемый при расчете величины потенциального риска вдоль оси однониточного трубопровода в определенной точке, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1856. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к низкой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1857. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к средней степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1858. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1859. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1860. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к низкой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1861. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к средней степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1862. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1863. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1864. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к низкой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1865. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к средней степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1866. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных

производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1867. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1868. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к низкой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1869. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к средней степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1870. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1871. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1872. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов менее 350 т при наиболее опасном сценарии аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1873. Какой следует принимать среднюю балльную оценку трассы опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов в случае отсутствия данных оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1874. Каким следует принимать коэффициент прочности в случае отсутствия данных при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

1875. На проектирование каких подземных хранилищ газа не распространяется СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденный приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1876. Какие сооружения согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, не входят в состав подземных хранилищ газа, нефти и продуктов их переработки?

1877. Допускается ли размещение подземных и наземных сооружений хранилищ газа с резервуарами, сооружаемыми в каменной соли и других горных породах, на сейсмических территориях согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1878. Каким следует принимать коэффициент надежности по горному давлению для бесшахтных резервуаров в каменной соли при спокойном или пластово-линзообразном залегании соли, когда надсолевая толща представлена непроницаемыми породами, согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1879. Какие параметры должны обеспечивать конструктивные решения бесшахтных резервуаров в каменной соли для газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1880. Каким следует принимать коэффициент использования вместимости шахтных резервуаров для сжиженных углеводородных газов в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1881. Какая толщина тепловой изоляции должна быть предусмотрена в межтрубном пространстве колонн труб при оборудовании эксплуатационных скважин для приема продукта с положительной температурой в бесшахтных резервуарах в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1882. Какому термину из перечисленных соответствует определение «вертикальный или наклонный ствол, обеспечивающий строительный подход к интервалу заложения выработки-емкости и транспорт отбитой горной породы на земную поверхность, в период эксплуатации шахтного хранилища в отдельных случаях может частично или полностью

использоваться для хранения продукта и пропуска эксплуатационных коммуникаций» согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1883. Какому термину соответствует подземная горная выработка на период строительства шахтного хранилища, предназначенная для удобства прохода людей, перемещений оборудования и транспорта, пропуска воздушной струи для вентиляции выработок, которая на период эксплуатации либо ликвидируется, либо используется как часть резервуарной емкости, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1884. Какому термину соответствует определение «подземная горная выработка, часть подземного резервуара, предназначенная для хранения продукта» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1885. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «преграда, отделяющая выработки от внешней среды или друг от друга, в эксплуатационных выработках оборудованная устройствами для пропуска коммуникаций» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1886. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «геометризованный блок недр, который предоставляется недропользователю для подземного хранения» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1887. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «углубление в почве выработки-емкости для аккумуляции хранимого продукта и воды, где располагаются погружные насосы или всасывающие патрубки непогружных

насосов- в шахтных хранилищах» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1888. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «колонна труб, закрепленная на устье скважины и предназначенная для закачки и отбора жидкостей и газов при создании и эксплуатации бесшахтных резервуаров» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1889. Какой термин согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, обозначает разность между объемами газа – общим и буферным – в подземных резервуарых хранилища в каменной соли на любой заданный момент времени?

1890. Какой термин согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, обозначает неизвлекаемое количество хранимого продукта, обеспечивающего температурный режим эксплуатации выработки-емкости шахтного хранилища в многолетнемерзлых породах?

1891. Какому термину соответствует определение «система горных выработок в непроницаемых породах, оборудованная для закачки, хранения и выдачи жидкостей и газов и состоящая из вскрывающих, вспомогательных горных выработок и выработок-емкостей» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1892. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «резервуар, выработка-емкость которого создается через обсаженную буровую скважину, оборудованную подвесными колоннами, путем растворения или теплового разрушения вмещающих пород» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища

газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1893. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «резервуар в породах, выработки которого сооружаются буровзрывным, комбайновым или щитовым способом проходки» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1894. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «часть массива горных пород, не извлекаемая при строительстве и предназначенная для обеспечения устойчивости и герметичности выработок и предотвращения прорыва в них подземных вод» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1895. Какому термину соответствует определение «целик, разделяющий участки размещения выработок-емкостей хранилища и выработок соседнего горнодобывающего предприятия» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1896. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «целик, представленный каменной солью или другими непроницаемыми устойчивыми горными породами в кровле и почве выработки, обеспечивающий устойчивость и непроницаемость кровли и защиту от проникновения жидких и газообразных природных флюидов через почву в выработку-емкость» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1897. Какие целики следует предусматривать при размещении подземного хранилища на границе предприятия по добыче полезного ископаемого для обеспечения прочности и герметичности подземных и наземных сооружений хранилища согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов

их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1898. При какой взрывоопасной концентрации газов и паров согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны срабатывать сигнализаторы взрывоопасных концентраций в насосных, компрессорных и других помещениях?

1899. Какое ограждение согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны иметь устья эксплуатационных скважин, стволов и шурфов подземных резервуаров хранения?

1900. Какие виды нагрузок согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует учитывать при определении напряженно-деформированного состояния породного массива, цементного камня, обсадной колонны и крепи выработок?

1901. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к постоянным?

1902. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к длительным?

1903. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция

СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к кратковременным?

1904. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к особым?

1905. Измерение каких эксплуатационных параметров согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна дополнительно предусматривать система контроля подземных бесшахтных резервуаров?

1906. Измерение каких эксплуатационных параметров согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна дополнительно предусматривать система контроля подземных шахтных резервуаров?

1907. Какое из перечисленных условий не включается в обязательном порядке в комплекс мероприятий, обеспечивающий пожарную безопасность хранилищ, зданий и сооружений на территории подземных хранилищ газа, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1908. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «механические свойства, отражающие влияние длительного воздействия нагрузок на изменение напряженно-деформированного состояния горных пород» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1909. Какой тип резервуара используется для хранения природного газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1910. Какой тип резервуара не используется для хранения сжиженных углеводородных газов, этана, этилена, нестабильного газового конденсата согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1911. Какой тип резервуара используется для хранения как природного и других газов, так и сжиженных углеводородных газов, этана, этилена согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1912. Каким образом согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует размещать шахтные резервуары подземных хранилищ в породах с положительной температурой?

1913. Какому условию согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны отвечать степень обводненности породных массивов и положение уровня грунтовых вод при размещении шахтных резервуаров в породах с положительной температурой?

1914. Допускается ли согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, использовать в качестве подземных резервуаров выработки, образовавшиеся при добыче полезного ископаемого?

1915. Допускается ли предусматривать буферный объем холодного продукта в выработке-емкости для предотвращения растепления массива многолетнемерзлых пород при эксплуатации резервуаров (шахтных и бесшахтных) в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1916. При размещении подземных резервуаров в каких породах площадка подземного хранилища должна быть надежно защищена от временных поверхностных водотоков искусственными сооружениями (обвалования, водоотводы), согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1917. В каком случае согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, вокруг устьев скважин подземных хранилищ следует предусматривать обвалование?

1918. Какое из перечисленных определений соответствует термину «башмак подвесной колонны» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1919. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кровля выработки-емкости» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1920. В горных породах какой категории устойчивости согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, при создании шахтных резервуаров в породах с положительной температурой допускается сооружать выработки-емкости с применением крепи?

1921. Укажите верное утверждение в отношении глубины заложения выработки-емкости бесшахтных подземных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС.

1922. В каком случае в проектных решениях создания бесшахтных резервуаров в каменной соли не требуется учитывать изменение вместимости и конфигурации выработки-емкости за счет растворения соли согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1923. Какое из перечисленных требований к расположению башмака основной обсадной колонны эксплуатационной скважины при создании бесшахтных резервуаров в каменной соли указано неверно и противоречит СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1924. Каково минимальное расстояние между сбойками в спаренных выработках-емкостях шахтных резервуаров в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1925. Укажите верное утверждение в отношении околоствольной (коллекторной) выработки шахтных резервуаров в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС.

1926. Укажите верное утверждение в отношении подземных насосных станций для отбора хранимых продуктов и воды из шахтных резервуаров в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС.

1927. Какое количество наклонных стволов следует предусматривать в качестве вскрывающей выработки бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1928. Какой уклон по почве к месту отбора продукта должны иметь выработки-емкости бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1929. Какой толщины должна быть ледяная облицовка внутренней поверхности выработок-емкостей бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1930. Какое превышение над поверхностью земли должны иметь устья стволов, шурфов и скважин бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах над поверхностью земли для предотвращения поступления сезонно-талых и паводковых вод в выработки согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1931. Скважину какого диаметра следует предусматривать для размещения насосного оборудования и уровнемеров бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1932. На какие взрывчатые вещества не распространяются требования ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1933. Какому определению соответствует характеристика «изделие, содержащее взрывчатое вещество и предназначенное для возбуждения или передачи и возбуждения детонации» согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1934. Какому определению соответствует характеристика «материальный объект, содержащий информацию, позволяющую идентифицировать взрывчатое вещество, его изготовителя» согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1935. Какой документ согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должны иметь взрывчатые вещества и изделия на их основе, разрабатываемые (проектируемые) и изготавливаемые для использования энергии взрыва в промышленных целях?

1936. Каким образом подразделяются взрывчатые вещества и изделия на их основе, используемые при взрывных работах, в зависимости от условий применения согласно ТР ТС 028/2012«Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1937. Взрывчатые вещества и изделия на их основе согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) в зависимости от степени опасности, которую они представляют, подразделяются на:

1938. Какая классификация взрывчатых веществ и изделий на их основе в зависимости от степени совместимости указана верно в соответствии с ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1939. К какому классу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) предназначенные для целей перевозки (транспортирования) и хранения по классификации опасных грузов, регламентируемых типовыми правилами Организации Объединенных Наций?

1940. При каком значении нижнего предела по результатам испытаний на чувствительность к удару взрывчатые вещества не допускаются для применения согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1941. При каком значении нижнего предела по результатам испытаний на чувствительность к трению взрывчатые вещества не допускаются к применению согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1942. Какая надпись согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) наносится на упаковку (или прикрепляемую к ней табличку) с пришедшими в негодность и бракованными взрывчатыми веществами и изделиями на их основе?

1943. Какой документ согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должен содержаться в приложении к заявлению на получение Разрешения на постоянное применение нового взрывчатого вещества, которое заявитель представляет в уполномоченный орган в области промышленной безопасности государства - члена Таможенного союза?

1944. Проведение каких работ предшествует выдаче Разрешения на постоянное применение нового взрывчатого вещества согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1945. В какой форме проводится подтверждение соответствия взрывчатых веществ требованиям ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1946. В какой форме проводится подтверждение соответствия взрывчатых веществ, изготавливаемых для собственных нужд, согласно требованиям ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1947. Кто согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) может выступать заявителем при сертификации взрывчатых веществ?

1948. Кем согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) осуществляется сертификация взрывчатых веществ?

1949. Какой срок действия сертификата соответствия взрывчатых веществ установлен ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1950. Каким видам испытаний согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) не подвергают разрабатываемые (новые) взрывчатые материалы?

1951. Какая минимальная масса партии взрывчатых веществ, предназначенных для подземных работ при механизированном заряжании шпуров и скважин, устанавливаемая для приемочных испытаний, определена ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1952. Какое количество минимальной массы партии взрывчатых веществ, предназначенных для открытых работ, необходимо для проведения приемочных испытаний согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1953. К какому классу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе для целей перевозки (транспортирования) и хранения в соответствии с классификацией, установленной на основе международных принципов классификации опасных грузов, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1954. На какие взрывчатые вещества оформляется руководство (инструкция) по применению согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1955. При каких показателях по результатам испытаний на чувствительность к удару взрывчатые вещества не допускаются для применения согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1956. При каких показателях по результатам испытаний на чувствительность к трению взрывчатые вещества не допускаются для применения согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ

и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1957. В соответствии с какими нормами должна осуществляться перевозка (транспортирование) взрывчатых веществ и изделий на их основе на единой таможенной территории государств-членов Таможенного союза согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1958. При какой массе любой части изготовленной партии взрывчатого вещества согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должна обеспечиваться возможность получения нанесенной на микроносители информации?

1959. Какое значение безопасного тока согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должны иметь электродетонаторы?

1960. Какое значение длительного воспламеняющего тока согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должны иметь электродетонаторы?

1961. Какое значение безопасного импульса воспламенения согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должны иметь электродетонаторы?

1962. На какие объекты распространяется ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденный и введенный в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

1963. Какие факторы должны быть учтены при проектировании морской нефтегазовой стационарной платформы для ее нормального функционирования в течение всего срока эксплуатации согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

1964. Является ли обязательной разработка специальных технических условий при проектировании морских платформ согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

1965. Какое назначение у морских платформ при их эксплуатации согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

1966. При каких расчетах при проектировании морской платформы учитываются максимальные порывы ветра при расчетном шторме согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

1967. При расчете каких конструкций морской платформы учитываются нагрузки, обусловленные волнами, воздействующими на конструкцию, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

1968. Учитывается ли возможность оседания грунта в процессе эксплуатации месторождения при определении расчетных значений глубин моря согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

1969. Какой из перечисленных основных этапов строительства морской платформы указан неверно и противоречит ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

1970. Какие расчеты и анализы не должен включать процесс проектирования платформы согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

1971. В каком случае может не проводиться оценка текущего технического состояния действующих морских платформ в соответствиис ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

1972. Какие требования устанавливает СП 11-114-2004 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерные изыскания на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений», одобренный письмом Госстроя России от 11.05.2004 № ЛБ-21?

1973. Какое утверждение в отношении состава нефтегазопромысловых сооружений на континентальном шельфе указано верно согласно СП 11-114-2004 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерные изыскания

на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений», принятому и введенному в действие 01.07.2004?

1974. С какой целью выполняются инженерные изыскания на морских месторождениях нефти и газа согласно СП 11-114-2004 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерные изыскания на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений», принятому и введенному в действие 01.07.2004?

1975. Какое из перечисленных утверждений в отношении проведения инженерных изысканий на континентальном шельфе указано верно согласно СП 11-114-2004 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерные изыскания на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений», принятому и введенному в действие 01.07.2004?

1976. Какое определение залежи углеводородов в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст, является верным?

1977. Какое определение пласта установлено в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1978. Кто устанавливает порядок согласования и утверждения проектных документов на разработку месторождений в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1979. На какой срок эксплуатации составляют проект пробной эксплуатации месторождения (залежи) в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт

Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1980. На какой срок эксплуатации составляют технологическую схему опытно-промышленной разработки месторождения (залежей или участков залежей) в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1981. Для каких целей составляют технологическую схему опытно-промышленной разработки месторождения (залежей или участков залежей) в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1982. Какое из перечисленных утверждений для составления технологической схемы опытно-промышленной разработки месторождения является верным в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1983. На какой период разработки месторождения (залежи и участков залежей) технологическая схема разработки в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст, является проектным документом?

1984. На какой стадии разработки месторождения в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст, необходимо составлять проект разработки месторождения?

1985. С какой целью составляют проект разработки месторождения в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1986. В каких случаях составляют дополнения к проектным документам разработки месторождений в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1987. В каких случаях составляется новый проектный документ на разработку месторождений в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1988. Может ли организация - пользователь недр принимать в течение года оперативные решения по распространению ранее утвержденной проектной системы разработки и сетки скважин на участки расширения границ залежей (увеличение скважин основного фонда) в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

1989. Какие требования из перечисленных согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, не учитываются при выборе системы защитного покрытия подводного трубопровода?

1990. Какие данные из перечисленных согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, не должны быть приведены в технических условиях на технологию изготовления защитных покрытий подводных трубопроводов?

1991. Какие пункты из перечисленных согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, не должны быть указаны в технических условиях на технологию нанесения защитных покрытий на монтажные соединения подводных трубопроводов?

1992. Какой должна быть минимальная допустимая толщина бетонного утяжеляющего покрытия подводного трубопровода согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

1993. Какие факторы из перечисленных согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, не влияют на периодичность контроля внутренней коррозии подводных трубопроводов?

1994. В каких случаях из перечисленных согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, не требуется испытание подводной трубопроводной системы давлением при переосвидетельствовании?

1995. В районах с какой сейсмичностью предусматривается выполнение комплексных работ по оценке сейсмической опасности при проектировании нефтегазопромысловых сооружений на континентальном шельфе согласно СП 11-114-2004 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерные изыскания на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений», принятому и введенному в действие 01.07.2004?

1996. На сколько групп подразделяются морские стационарные сооружения на грунте по характеру (способу) закрепления при инженерно-геологических изысканиях для технико-экономического обоснования проекта на строительство морских нефтегазопромысловых сооружений на континентальном шельфе согласно СП 11-114-2004 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерные изыскания на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений», принятому и введенному в действие 01.07.2004?

1997. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода свыше 6 % объема такой продукции, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1998. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода от 1 до 6 % объема такой продукции, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1999. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, за исключением объектов, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода свыше 6 % объема и от 1 до 6 % объема такой продукции, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2000. Какое из перечисленных утверждений в отношении гидрометеорологической информации, учитываемой в соответствии с общими требованиями при проектировании

морских платформ для нефтедобычи, указано неверно и противоречит ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2001. Какое из перечисленных утверждений в отношении морского обрастания как фактора, учитываемого в соответствии с общими требованиями при проектировании морских платформ для нефтедобычи, указано неверно и противоречит ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2002. Какое из перечисленных утверждений в отношении временных локальных технических условий как фактора, учитываемого в соответствии с общими требованиями при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи, указано неверно и противоречит ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2003. Какое из перечисленных утверждений в отношении активных геологических процессов как фактора, учитываемого в соответствии с общими требованиями при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи, указано неверно и противоречит ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2004. Какое из перечисленных утверждений в отношении сейсмической активности как фактора, учитываемого в соответствии с общими требованиями при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи, указано неверно и противоречит ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая

промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2005. Какая классификация расчетных ситуаций при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи по предельным состояниям указана верно согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2006. Какой метод следует применять для расчета по предельному состоянию эксплуатационной пригодности, прочности и устойчивости и предельному состоянию усталости при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи по предельным состояниям согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2007. В каком случае при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи в расчете необходимо использовать упрощенную пространственную модель для определения влияния на конструкцию положения в пространстве и точек приложения нагрузки согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2008. При проектировании морских платформ для нефтегазодобычи какой коэффициент используется в расчетах, основанных на результатах испытаний опытного образца, выполненных в соответствии с определенной расчетной ситуацией, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования»,

утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2009. Каким обычно принимается коэффициент надежности для предельных состояний эксплуатационной пригодности в соответствии с общими требованиями к нагрузкам и их сочетаниям при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2010. Каким обычно принимается коэффициент надежности аномальных нагрузок в соответствии с общими требованиями к нагрузкам и их сочетаниям при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2011. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначаются конструкции и оборудование, установленные на опорную часть, обеспечивающие функционирование морской платформы по ее назначению?

2012. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается участок конструкции, который находится в зоне воздействия волн и колебаний уровня моря?

2013. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи»,

утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается расстояние по вертикали между уровнем спокойной поверхности воды и самой нижней частью конструкции верхнего строения морской платформы, которая не рассчитывается на воздействие волнения и ледовых образований?

2014. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «совокупность находящихся во взаимодействии и воспринимающих нагрузки элементов» согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2015. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается физически различимая часть конструкции?

2016. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается организованная комбинация соединенных между собой элементов, выполняющих несущие, оградительные либо совмещенные функции?

2017. Какой термин применяется в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, для обозначения механического воздействия, мерой которого является сила, характеризующая величину и направление этого воздействия и вызывающая изменения напряженно-деформированного состояния конструкции морской платформы и основания?

2018. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «внешняя колонна обсадных труб скважины» согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2019. Какому термину соответствует определение «конструкция, опирающаяся на морское дно, предназначенная для установки верхнего строения и обеспечивающая устойчивость платформы против внешних воздействий» согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2020. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «положение конструкции в плане относительно фиксированного направления (истинного или географического севера)» согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2021. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначаются донные грунты в естественном состоянии или насыпные материалы, воспринимающие нагрузку от установленных морских стационарных платформ?

2022. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию

и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния элементов или систем морской платформы?

2023. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается состояние, при котором конструкция, основание или сооружение (морская платформа) в целом перестает удовлетворять заданным эксплуатационным требованиям (расчетным критериям) или требованиям при производстве работ (строительстве)?

2024. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «газ, содержащийся в грунтах и локализующийся на разных гипсометрических уровнях вблизи донной поверхности» согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2025. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «гидротехническое сооружение, состоящее из опорной части и верхнего строения, устанавливаемое на морское дно и предназначенное для бурения скважин и эксплуатации месторождений углеводородов» согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2026. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «трубопровод, используемый для соединения оборудования подводного обустройства с морской платформой» согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом

Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2027. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначаются вспомогательные конструкции, приспособления, механизмы и оборудование, которые используются для обеспечения выполнения всех технологических операций при изготовлении, транспортировке и установке элементов конструкции или морской платформы в целом?

2028. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается соответствие требованиям действующих нормативных документов в части обеспечения общей целостности морской платформы, безопасности ее эксплуатации и охраны окружающей среды?

2029. Каким эксплуатационным требованиям в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, должна удовлетворять морская платформа?

2030. Какими факторами в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, определяется степень надежности конструкции морской платформы?

2031. Техническое обслуживание морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, не должно включать:

2032. Какие возможные риски для конструкции морской платформы и ее элементов указаны верно согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2033. Какие требования включают меры по предупреждению возможных рисков для конструкции морской платформы согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2034. На каком этапе должны быть представлены координаты проектного положения морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2035. С учетом каких факторов в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, отметка низа конструкции верхнего строения морской платформы должна располагаться на таком уровне, чтобы обеспечивался соответствующий воздушный зазор?

2036. С учетом каких факторов должна быть определена зона периодического смачивания морской платформы согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2037. Какое количество групп предельных состояний рекомендуется учитывать при расчете по методу предельных состояний морских платформ согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2038. К какой группе предельных состояний относится предельное состояние, которое характеризует предел прочности при воздействии нагрузок (полная непригодность платформы, ее конструктивных элементов и основания к эксплуатации), в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2039. К какой группе предельных состояний относится предельное состояние морской платформы, которое соответствует ситуациям аварийного или аномального характера, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2040. Какую из перечисленных характеристик включает основное предельное состояние для морских платформ согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2041. Какую из перечисленных характеристик включает предельное состояние по критерию пригодности к нормальной эксплуатации для морских платформ согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2042. Какой характеристике соответствует предельное состояние по критерию усталости конструкций морских платформ согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2043. Какая проверка осуществляется по особому (чрезвычайному) предельному состоянию конструкций морских платформ в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2044. Каким образом классифицируют нагрузки, действующие на морские платформы, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2045. Какие нагрузки, действующие на морские платформы, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, относятся к постоянным?

2046. Какие нагрузки, действующие на морские платформы, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, относятся к переменным?

2047. Какие нагрузки, действующие на морские платформы, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства

по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, относятся к нагрузкам от воздействий окружающей среды?

2048. Какие нагрузки соответствуют переменным по времени нагрузкам длительного действия, которые могут вызвать эффекты усталости в конструкциях морских платформ, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2049. Следствием каких факторов обычно являются аномальные нагрузки на морские платформы согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2050. Какая классификация нагрузок на морские платформы в соответствии с изменчивостью направления их действия в пространстве указана верно согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2051. Какая из классификаций нагрузок в зависимости от реакции конструкции морской платформы указана верно согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2052. Выбор каких нагрузок включает процедура проектирования морских платформ для анализа аномальных предельных состояний согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному

и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2053. Какой анализ включает процедура анализа аномальных нагрузок по предельному состоянию усталости при проектировании морских платформ согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2054. На каких этапах осуществляют инспектирование и испытание морских платформ в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2055. Какие параметры проверяются в процессе инспектирования при изготовлении морской платформы согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2056. Что в процессе инспектирования при изготовлении морской платформы должна включать проверка в отношении композитных материалов, таких как железобетон, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2057. Какой параметр должно подтвердить инспектирование установки по окончании транспортировки конструкции морской платформы согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2058. С какой периодичностью необходимо проводить инспектирование в процессе эксплуатации морской платформы согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2059. В каком случае из перечисленных в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, возникает необходимость оценки технического состояния действующей морской платформы?

2060. В каком случае из перечисленных в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, необходимо проводить оценку текущего технического состояния действующей морской платформы?

2061. Какая из перечисленных причин для оценки текущего технического состояния действующей морской платформы указана верно согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2062. По каким показателям должны быть учтены условия и величины нагрузок при проведении оценки текущего технического состояния морской платформы, принятые при проектировании, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт России. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2063. Какими оцениваются отдельные ограниченные отказы конструктивных элементов при условии, что запас прочности всей конструкции остается приемлемым, при оценке состояния действующих морских платформ согласно ГОСТ Р 54483-2011

«Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2064. Какие сведения необходимо принимать во внимание при анализе усталости материалов конструкции морской платформы согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

2065. Какие требования устанавливает ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденный приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст?

2066. Какое из приведенных определений морской стационарной платформы в соответствии с ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденным приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст, является верным?

2067. Какое из приведенных определений морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденным приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст, является верным?

2068. Какие требования устанавливаются к площади и объему рабочих помещений на морских платформах в соответствии с ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденным приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст?

2069. Каким требованиям должно соответствовать взаимное расположение жилых и рабочих зон на морских платформах в соответствии с ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденным приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст?

2070. Какое требование должна обеспечивать закрытая (наземная) факельная установка согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

2071. Каким фактором обеспечивается бездымность сжигания сбросного газа на факельной установке согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

2072. Какие действия необходимо выполнять перед каждым пуском факельной системы согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

2073. С какой целью в факельную систему необходимо подавать продувочный газ согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

2074. Какие типы факельных установок не установлены классификацией по ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования»,

утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

2075. Какие из технических требований, установленных в ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденном и введенном в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст, к оборудованию факельных установок указаны неверно?

2076. Какая должна быть согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, температура на рукоятках и органах управления сепараторов?

2077. Какие показатели испытаний сепараторов согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, относятся к конструктивным?

2078. За какой период согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, должно осуществляться определение показателей надежности на основании анализа эксплуатационных данных и результатов обследования работы сепараторов в производственных условиях?

2079. Какими методами неразрушающего контроля согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, проводят проверку основных деталей роторов сепараторов на наличие дефектов, снижающих их прочность?

2080. Какой вид испытаний сушильных установок согласно ГОСТ 31828-2012 «Межгосударственный стандарт. Аппараты и установки сушильные и выпарные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом

Росстандарта от 21.11.2012 № 979-ст, проводят непосредственно перед теплотехническими испытаниями?

2081. Какой должна быть пропускная способность предохранительных клапанов при параметрах эксплуатации согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

2082. Какие действия в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» предпринимаются в отношении заключения экспертизы промышленной безопасности, признанного заведомо ложным?

2083. Какое наказание влечет дача экспертом в области промышленной безопасности заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности, если это могло повлечь смерть человека либо повлекло причинение крупного ущерба, согласно Федеральному закону от 30.06.1996 № 63-ФЗ «Уголовный кодекс Российской Федерации»?

2084. Какое наказание влечет дача экспертом в области промышленной безопасности заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности, повлекшее по неосторожности причинение тяжкого вреда здоровью или смерть человека, согласно Федеральному закону от 30.06.1996 № 63-ФЗ «Уголовный кодекс Российской Федерации»?

2085. Какое наказание влечет дача экспертом в области промышленной безопасности заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности, повлекшее по неосторожности смерть двух и более лиц, согласно Федеральному закону от 30.06.1996 № 63-ФЗ «Уголовный кодекс Российской Федерации»?

2086. На какой срок принимается решение о консервации объекта капитального строительства в случае необходимости приостановления строительства (реконструкции) согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»?

2087. Кем принимается решение о консервации объекта капитального строительства (за исключением объекта государственной собственности) согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»?

2088. Какой организацией определяется объем и содержание технической документации после принятия решения о консервации объекта капитального строительства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении Правил проведения консервации объекта капитального строительства»?

2089. Кем может быть изменен размер санитарно-защитной зоны для промышленных предприятий I и II класса опасности в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2090. Кем может быть изменен размер санитарно-защитной зоны для промышленных предприятий III, IV, V классов опасности в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2091. Какие данные должны быть определены в проекте санитарно-защитной зоны в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2092. Какие объекты допускается размещать в границах санитарно-защитной зоны промышленного объекта или производства в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация

предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2093. Какие объекты не допускается размещать в санитарно-защитных зонах в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2094. Какие объекты не допускается размещать в границах санитарно-защитных зон в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2095. Какой ориентировочный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта (производства) третьего класса в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2096. Какого показателя не должна превышать температура на поверхности теплоизоляционной конструкции теплопроводов, арматуры и оборудования при надземной прокладке, в местах доступных для обслуживания согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

2097. При каком условии допускается предусматривать пересечение тепловыми сетями рек, автомобильных дорог, трамвайных путей, а также зданий и сооружений под углом менее 90° согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

2098. Какие параметры определяются при расчетах на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды в прямом порядке согласно РД 10-249-98

«Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2099. Равной какому значению следует принимать расчетную температуру стенки деталей стационарного котла, не обогреваемых горячими газами или надежно изолированных от обогрева извне, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2100. Какое утверждение в отношении эксплуатационной прибавки c2 к расчетной толщине стенки стационарного котла указано верно согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2101. По какой формуле определяется номинальная толщина стенки обечаек барабана (корпуса котла) или цилиндрической части коллектора согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2102. Какие рекомендованы размеры номинальной толщины стенки для цилиндрических барабанов и коллекторов, расположенных в топке, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2103. Какой температуре приравнивается температура среды при определении расчетной температуры стенки для коллекторов экономайзеров (кроме входных), экранов котлов с естественной и принудительной циркуляцией и коллекторов насыщенного пара согласно требованиям к цилиндрическим коллекторам согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2104. Какой должна быть номинальная толщина стенок труб поверхностей нагрева и трубопроводов, обогреваемых газами с температурой выше 900°C, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2105. Какой принимается коэффициент прочности ϕw при расчете номинальной толщины стенки прямой бесшовной трубы поверхности нагрева согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2106. Какой коэффициент соответствует параметру Yi при определении расчетной толщины стенки на внешней, внутренней и нейтральной сторонах участках) колена и змеевика котла, рассчитываемой по формуле sRi = sRKiYi (i = 1, 2, 3), согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2107. Каким образом определяют расчетную температуру стенки поверхностей нагрева стационарных котлов для необогреваемых труб согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2108. Какой принимают расчетную температуру стенки труб поверхностей нагрева пароводяных теплообменников (пароохладителей и др.) для охладителей, расположенных в коллекторах насыщенного пара, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2109. Какой принимают расчетную температуру стенки труб поверхностей нагрева пароводяных теплообменников (пароохладителей и др.) для охладителей, размещенных в коллекторах перегретого пара, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2110. Какой принимают расчетную температуру стенки труб поверхностей нагрева пароводяных теплообменников (пароохладителей и др.) для охладителей, расположенных в водяном пространстве барабана котла, а также для теплообменников двухконтурных котлов согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара

и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2111. Какое утонение стенки допускается для коллекторов, изготовляемых из одной или нескольких бесшовных труб, на концах прямых участков, растачиваемых под стыковую сварку, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2112. Каким образом определяется расчетная температура стенки цилиндрических барабанов и охлаждающих топку слоевого сжигания панелей из углеродистой или теплоустойчивой стали, содержащих воду, пароводяную смесь или насыщенный пар, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2113. Какое ограничение принимается для величины разверки температур во включенном в цилиндрический коллектор пучке Δt по тепловому расчету или по данным испытаний согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2114. Какое значение должна принимать номинальная толщина стенки s прямой трубы поверхности нагрева или трубопровода, определенной по формуле: $s = sR + c$, где $sR=pDa/(2\phi w[\sigma]+p)$, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2115. Какими температурами определяется расчетная температура стенки для обогреваемых коллекторов из аустенитной стали согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2116. Какая формула используется для вычисления допустимого рабочего давления изготовленных круглых днищ стационарных котлов при контрольных расчетах согласно

РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2117. Какая формула используется для вычисления допустимого рабочего давления изготовленных круглых крышек стационарных котлов при контрольных расчетах согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2118. По какой формуле вычисляется допустимое рабочее давление изготовленных овальных и прямоугольных крышек стационарных котлов при контрольных расчетах согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2119. По какой формуле определяется средний диаметр цилиндрической детали или выпуклого днища котла, если номинальным диаметром детали является внутренний диаметр, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2120. Каким должен приниматься коэффициент прочности стыковых сварных соединений, выполненных любым допущенным способом (автоматической, полуавтоматической или ручной дуговой сваркой), обеспечивающим полный провар по всей длине стыкуемых элементов, при проведении контроля качества шва радиографией или ультразвуком по всей длине шва для продольного шва под давлением и поперечного шва при растяжении для углеродистой, низколегированной марганцовистой, хромомолибденовой и аустенитной сталей согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2121. Какие сварные швы не учитываются при расчете давления на осевое усилие цилиндрических деталей стационарного котла согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара

и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2122. Каким образом учитывается снятие фасок или округление кромок с внутренней поверхности детали при определении коэффициентов прочности ϕd или ϕc, учитывающих наличие отверстий, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2123. Каким образом определяется расчетный диаметр для одиночных отверстий некруговой формы, расположенных в выпуклых днищах стационарных котлов, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2124. Каким принимается коэффициент перегрузки kп при выполнении расчета трубопровода пара и горячей воды без существенных упрощений (учтены все ответвления и опоры и т. д.) и при его монтаже по инструкциям согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2125. Для каких целей применяется монтажная (холодная) растяжка в высокотемпературных трубопроводах согласно расчету трубопроводов пара и горячей воды на дополнительные нагрузки и малоцикловую усталость согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2126. Для каких целей применяется монтажная (холодная) растяжка в низкотемпературных трубопроводах согласно расчету трубопроводов пара и горячей воды на дополнительные нагрузки и малоцикловую усталость согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2127. В каких случаях рекомендуется применять монтажную растяжку в высокотемпературных трубопроводах согласно расчету трубопроводов пара и горячей воды на дополнительные нагрузки и малоцикловую усталость согласно РД 10-249-98

«Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2128. Какую величину монтажной растяжки рекомендуют назначать в низкотемпературных трубопроводах согласно расчету трубопроводов пара и горячей воды на дополнительные нагрузки и малоцикловую усталость согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2129. Какие предельные состояния являются основой расчета для оценки прочности жаротрубных и дымогарных котлов согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2130. По какой формуле вычисляется расчетная температура для гладких жаровых труб согласно расчету на прочность жаротрубных и дымогарных котлов РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2131. Каким образом определяется номинальная толщина стенки выпуклого днища газотрубного котла согласно расчету на прочность жаротрубных и дымогарных котлов согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2132. Изоляция трубной решетки какой толщины считается неэффективной, так как дальнейшее увеличение толщины изоляции практически не снижает температуру металла трубной решетки, согласно основным требованиям к конструкции жаротрубных и дымогарных котлов в соответствии с РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2133. По какой формуле вычисляется расчетная температура для волнистых жаровых труб согласно расчету на прочность жаротрубных и дымогарных котлов в соответствии с РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов

и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2134. Из какого материала не изготавливаются стальные сварные сосуды и аппараты высокого давления согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2135. Какой метод контроля используют при изготовлении сосудов и аппаратов из листовой стали для проверки качества материалов, заготовок, сварных соединений, элементов сосудов согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2136. Какой метод контроля используют при изготовлении сосудов и аппаратов из двухслойной стали для проверки качества материалов, заготовок, сварных соединений, элементов сосудов согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2137. На каком этапе технологического процесса не применяется контроль безопасности кованых и штампованных деталей с помощью метода визуального осмотра наружных и внутренних поверхностей согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2138. На каком этапе технологического процесса предусмотрен контроль безопасности сварных соединений сосуда с помощью метода визуального осмотра наружных и внутренних поверхностей согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого

давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2139. На каком этапе технологического процесса предусмотрен контроль безопасности кованых и штампованных заготовок с помощью метода цветной дефектоскопии в местах, где визуально обнаружены дефекты, согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2140. На каком этапе технологического процесса не применяется контроль безопасности сварных соединений с помощью метода цветной дефектоскопии в местах, где визуально обнаружены дефекты, согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2141. На каком этапе технологического процесса предусмотрен контроль безопасности кованых и штампованных заготовок с помощью метода магнитопорошковой дефектоскопии выборочно, в местах, где визуально обнаружены дефекты, согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2142. Обнаружение какого вида дефекта является результатом контроля поверхностей сварных соединений и наплавок с помощью метода цветной дефектоскопии согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2143. Какой максимальной толщины должно быть сварное соединение, относящееся к категории В, в результате контроля которого радиографическим методом класс

допустимой дефектности должен соответствовать 3 классу, согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2144. Какая температура должна быть на поверхности теплоизоляционной конструкции теплопроводов, арматуры и оборудования при прокладке теплопроводов в технических подпольях согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280, могут проходить тепловые сети?

2145. Каким может быть наименьший внутренний диаметр труб в тепловых сетях согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

2146. Какой срок составляет расчетный срок службы тепловых сетей из неметаллических труб согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

2147. В каких районах не допускается применение арматуры из высокопрочного чугуна для трубопроводов тепловых сетей, кроме тепловых пунктов и сетей горячего водоснабжения, согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

2148. При каком рабочем давлении и температуре теплоносителя допускается принимать сварные секторные отводы для трубопроводов паровых тепловых сетей согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

2149. На каком расстоянии друг от друга должны быть расположены вставки из негорючих материалов при надземной прокладке теплопроводов в теплоизоляции из горючих материалов (для вертикальных участков теплопроводов) согласно

СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

2150. Какие трубы допускается применять для трубопроводов тепловых сетей при рабочем давлении пара 0,07 МПа и ниже и температуре воды 135 °С и ниже при давлении до 1,6 МПа включительно согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

2151. Какой характеристике соответствует «балл 1» в системе оценки качества сварных соединений согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2152. Какой характеристике соответствует «балл 2» в системе оценки качества сварных соединений согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2153. Какой характеристике соответствует «балл 2б» в системе оценки качества сварных соединений согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2154. Каким образом согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30, котел должен быть подготовлен к техническому освидетельствованию?

2155. В какой последовательности согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды»,

утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30, следует проводить первичное техническое освидетельствование котла?

2156. В каком случае результаты гидравлического испытания котла признаются неудовлетворительными согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2157. Какой должна быть периодичность технического освидетельствования металлоконструкций котла согласно РД 10-210-98 «Методические указания по проведению технического освидетельствования металлоконструкций паровых и водогрейных котлов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.03.1998 № 11?

2158. Какое из приведенных требований к паспорту оборудования, работающего под избыточным давлением, указано неверно и противоречит требованиям ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.072013 № 41)?

2159. Для какого оборудования, работающего под давлением, проводится обязательная сертификация в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.072013 № 41)?

2160. Какие условия должны обеспечить приборы безопасности, устанавливаемые на котле, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2161. Какое условие необходимо выполнить при установке на одном патрубке или трубопроводе нескольких предохранительных устройств в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования,

работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2162. Для каких предохранительных устройств, установленных на котлах, должна быть предусмотрена возможность принудительного их открытия в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2163. Какие меры для обеспечения безопасности должны приниматься при эксплуатации трубопровода, расчетное давление которого ниже давления питающего его источника, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2164. Какую защиту должны обеспечить предохранительные клапаны, установленные на трубопроводах пара и горячей воды, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2165. На каком из приведенных котлов должны устанавливаться только импульсные предохранительные клапаны в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2166. Какое из приведенных требований к предохранительным клапанам котла должно выполняться в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2167. Какому значению должна соответствовать суммарная пропускная способность предохранительных устройств, установленных на котле, в соответствии ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования,

работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2168. Какое из перечисленных утверждений в отношении установки предохранительных устройств на паровых котлах указано верно в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2169. Какое требование к размещению предохранительных устройств на водогрейных котлах указано верно в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2170. Каким образом допускается установка предохранительных клапанов на промежуточных пароперегревателях в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2171. Каким образом на паровом котле, оснащенном неотключаемым пароперегревателем, должны устанавливаться предохранительные устройства в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2172. Какое из приведенных требований по установке предохранительных клапанов должно выполняться на паровых котлах с рабочим давлением более 4 МПа в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2173. Какое из приведенных требований должно выполняться при установке на котлах указателей уровня воды в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным

давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2174. Какие указатели уровня воды прямого действия должны снабжаться кожухами для защиты персонала в случае разрушения прозрачных пластин в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2175. В каких случаях котел должен оборудоваться сниженными дистанционными указателями уровня воды в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2176. Какие котлы оборудуются автоматическими регуляторами подачи питательной воды в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2177. Какие паровые котлы должны оснащаться автоматическими устройствами для регулирования температуры пара в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2178. Какое требование к установке на котлах, имеющих только основной пароперегреватель, средств измерений температуры перегретого пара указано верно в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2179. На каких котлах с естественной циркуляцией и перегревом пара совместно с показывающими средствами измерений предусматриваются средства измерений с непрерывной регистрацией величины температуры перегретого пара в соответствии с ТР

ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2180. На каких прямоточных котлах совместно с показывающими средствами измерений предусматриваются средства измерений с непрерывной регистрацией величины температуры перегретого пара в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2181. В каком случае должны быть предусмотрены средства периодического измерения температуры перегретого пара помимо постоянного контроля за этой температурой в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2182. На каких котлах на выходной части пароперегревателей должны устанавливаться средства измерений с непрерывной регистрацией величины температуры пара в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2183. Каким образом на водогрейных котлах должны устанавливаться средства измерения температуры воды в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2184. Какие паровые котлы должны оборудоваться регистрирующими средствами измерения давления в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2185. Какие водогрейные котлы должны оборудоваться регистрирующими средствами измерения давления в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2186. Какое требование к размещению на водогрейных котлах средств измерений давления указано верно в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2187. Какого класса точности должно быть средство измерения давления на котле с рабочим давлением не более 2,5 МПа в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2188. Какого класса точности должно быть средство измерения давления на котле с рабочим давлением более 2,5 МПа до 14 МПа включительно в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2189. Какого класса точности должно быть средство измерения давления на котле с рабочим давлением более 14 МПа в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2190. Какие участки внутренней поверхности котла наиболее подвержены коррозионным повреждениям согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2191. Какие участки наружной поверхности котла наиболее подвержены коррозионным повреждениям согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2192. Какие участки барабана котла наиболее подвержены образованию межкристаллитных трещин согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2193. Какие участки барабанов котлов наиболее подвержены образованию выпучин согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2194. Какие участки экранных и кипятильных труб котла наиболее подвержены кольцевым и продольным трещинам, отдулинам, свищам, местному утонению стенок труб и деформации труб согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2195. Какие участки поверхностей нагрева водогрейных котлов наиболее подвержены коррозионным язвам, как с внутренней, так и с наружной стороны согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2196. На какие виды котлов и трубопроводов не распространяет свое действие РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2197. Какое давление следует понимать как расчетное согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2198. Какой должна быть минимальная величина расчетного давления стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2199. Какой должна быть минимальная расчетная температура стенки деталей котлов и трубопроводов согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

2200. Какие подвижные опоры следует предусматривать для труб тепловых сетей диаметром 200 мм и более при горизонтальных перемещениях труб под углом к оси трассы при прокладке в тоннелях, на кронштейнах, на отдельно стоящих опорах и эстакадах согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

2201. Какие объекты считаются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2202. На каких этапах осуществляется проектирование санитарно-защитных зон в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2203. Какой ориентировочный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта (производства) первого класса в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2204. Какой ориентировочный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта (производства) второго класса в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2205. Какие требования в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» предъявляются к консервации объекта, строительство которого не завершено?

2206. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы промышленной безопасности документации на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2207. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы изменений, вносимых в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2208. Какие из перечисленных сведений не содержатся в решении о консервации объекта капитального строительства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении Правил проведения консервации объекта капитального строительства»?

2209. Допускается ли Федеральным законом от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» отклонение параметров

объекта капитального строительства от проектной документации, необходимость которого выявилась в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта такого объекта?

2210. Какое из перечисленных утверждений в отношении общих требований к проектной документации зданий и сооружений опасных производственных объектов указано неверно и противоречит Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

2211. Какое из перечисленных утверждений в отношении общих требований к проектной документации здания или сооружения указано верно в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

2212. Какой документ согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» должен использоваться в качестве основного документа при принятии решений об обеспечении безопасности здания или сооружения на всех последующих этапах жизненного цикла здания или сооружения, в частности, консервации и ликвидации?

2213. Какие из перечисленных работ не входят в состав работ по консервации объекта капитального строительства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении Правил проведения консервации объекта капитального строительства»?

2214. Что входит в понятие «техническая документация на консервацию объекта капитального строительства» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении Правил проведения консервации объекта капитального строительства»?

2215. Какие мероприятия влечет за собой внесение заказчиком (застройщиком) изменений в ранее подготовленную проектную документацию объекта в случае возобновления строительства (реконструкции) на ранее законсервированном объекте капитального строительства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении Правил проведения консервации объекта капитального строительства»?

2216. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называется «жизненным циклом здания или сооружения»?

2217. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2218. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы изменений, вносимых в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2219. В каком случае изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, согласовываются с федеральным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальным органом согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2220. В каком случае не допускаются техническое перевооружение, консервация и ликвидация опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2221. Какое из приведенных определений «объект капитального строительства» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

2222. Какое из приведенных определений «реконструкция объектов капитального строительства» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

2223. Какое из приведенных определений «реконструкция объектов линейного строительства» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

2224. Какое из приведенных определений «капитальный ремонт объектов капитального строительства» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

2225. Какое из приведенных определений «капитальный ремонт линейных объектов» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

2226. Какие объекты согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» не относятся к особо опасным и технически сложным объектам?

2227. В каком случае застройщик или технический заказчик должен обеспечить консервацию объекта капитального строительства согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

2228. Какие меры должны быть предусмотрены в проектной документации опасных производственных объектов в процессе строительства, эксплуатации, консервации и сноса (демонтажа) таких объектов согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

2229. К какому уровню ответственности в результате идентификации относятся здания и сооружения опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

2230. Для каких проектируемых зданий и сооружений согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» в составе исходных данных для проектирования должен быть указан уровень ответственности проектируемого здания или сооружения?

2231. Каким из указанных способов не обосновывается соответствие проектных значений и характеристик здания или сооружения требованиям безопасности, а также проектируемых мероприятий по обеспечению безопасности здания или сооружения в случае отсутствия требований в Федеральном законе от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», сводах правил, требованиях стандартов, в специальных технических условиях?

2232. Какие сведения согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» не должны быть предусмотрены в проектной документации на здания и сооружения в процессе ее подготовки?

2233. Какие параметры согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» не должны учитываться в расчетах по обеспечению механической безопасности строительных конструкций и основания зданий и сооружений в проектной документации?

2234. Какие параметры согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» должны быть дополнительно указаны в проектной документации для элементов строительных конструкций, характеристики которых, учтенные в расчетах прочности и устойчивости здания или сооружения, могут изменяться в процессе эксплуатации под воздействием климатических факторов или агрессивных факторов наружной и внутренней среды, в том числе под воздействием технологических процессов, которые могут вызывать усталостные явления в материале строительных конструкций?

2235. Какая ситуация согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» должна быть также учтена при проектировании здания или сооружения повышенного уровня ответственности с точки зрения последствий достижения предельных состояний, которые могут возникнуть при этой ситуации?

2236. С учетом какого идентификационного признака согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» должны быть проведены расчеты, обосновывающие безопасность принятых конструктивных решений проектируемых зданий или сооружений?

2237. Каким должен быть принят уровень ответственности сооружений инженерной и противоаварийной защиты для обеспечения безопасности зданий и сооружений при опасных природных процессах и явлениях и техногенных воздействиях при обосновании принятых проектных решений согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

2238. По какому параметру подразделяют сварные соединения в зависимости от возможности контроля всего объема наплавленного металла шва и околошовной зоны в его поперечном сечении согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2239. Каким образом обозначают степень контроледоступности сварного соединения согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2240. В каком случае сварное соединение считают неконтроледоступным согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2241. Каким способом контролируют стыковые соединения труб поверхностей нагрева согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2242. Каким образом контролируют стыковые продольные сварные соединения согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2243. Какой контроль рекомендуется проводить дополнительно к схемам контроля на сварных соединениях толщиной 30 мм и более для повышения надежности выявления

подповерхностных дефектов согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2244. Какую методику рекомендуется использовать дополнительно с целью повышения надежности выявления корневых дефектов в сварных соединениях толщиной более 20 мм, выполненных односторонней сваркой, согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2245. Какой контроль рекомендуется проводить с целью выявления внутренних вертикально ориентированных трещин с гладкой поверхностью и несплавлений по кромкам в сварных соединениях, сваренных в узкую разделку (до 7°), согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2246. Какой контроль допускается проводить вместо контроля совмещенными пьезоэлектрическими преобразователями при контроле сварных соединений труб поверхностей нагрева и трубопроводов толщиной до 10 мм согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2247. Каким образом рекомендуется проводить контроль сварных соединений притертыми пьезоэлектрическими преобразователями согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества.

Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2248. Выбор какого масштаба соответствует настройке скорости развертки дефектоскопа согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2249. Какие данные показывает горизонтальная ось экрана дефектоскопа после выполнения необходимой настройки согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2250. Каким образом рекомендуется проводить настройку дефектоскопа с целью исключения ошибок в настройке скорости развертки дефектоскопа, связанных с различием толщины (даже в пределах допуска на изготовление) и скорости ультразвука в образце и сварном соединении, а также в случаях, когда толщина сварного соединения точно не известна, согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2251. При какой толщине сварных соединений следует проводить настройку глубиномера с учетом затухания ультразвука по образцам из контролируемого материала или на самом контролируемом изделии согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2252. Какие показатели являются критерием для определения размера санитарно-защитной зоны промышленных производств согласно Санитарно-эпидемиологическими правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03

«Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2253. В каких проектах санитарно-защитной зоны должны быть предусмотрены мероприятия и средства на организацию санитарно-защитных зон, включая отселение жителей, в случае необходимости согласно Санитарно-эпидемиологическими правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2254. Каким образом устанавливаются границы санитарно-защитной зоны промышленного производства согласно Санитарно-эпидемиологическими правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2255. При каком условии согласно Санитарно-эпидемиологическими правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74, проводится реконструкция, техническое перевооружение промышленных объектов и производств?

2256. Какой ориентировочный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта (производства) четвертого класса в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2257. Какой ориентировочный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта (производства) пятого класса в соответствии

с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2258. Какое число классов опасности установлено в соответствии с санитарной классификацией промышленных объектов и производств согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2259. С учетом каких показателей устанавливается размер санитарно-защитной зоны для групп промышленных объектов и производств или промышленного узла (комплекса) согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2260. От какой точки устанавливается размер санитарно-защитной зоны от организованных и неорганизованных источников выбросов при наличии технологического оборудования на открытых площадках согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2261. От какой точки устанавливается размер санитарно-защитной зоны в случае организации производства с источниками выбросов, рассредоточенными по территории промплощадки, согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2262. От какой точки устанавливается размер санитарно-защитной зоны при наличии наземных и низких источников выбросов, холодных выбросов средней высоты согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2263. От какой точки устанавливается размер санитарно-защитной зоны при наличии высоких, средних источников нагретых выбросов согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2264. В каком случае размер санитарно-защитной зоны устанавливается от источника выбросов загрязняющих веществ промышленного производства согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2265. В каком случае размер санитарно-защитной зоны не устанавливается от границы территории промплощадки промышленного производства согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

2266. Для промышленных объектов каких классов опасности в соответствии с санитарной классификацией согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74, разработка проекта санитарно-защитной зоны является обязательной?

2267. Какое требование к проведению технического освидетельствования вновь установленных котлов указано верно согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2268. Какая техническая документация изучается и проверяется перед периодическим техническим освидетельствованием котла согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2269. Какие действия предпринимаются при обнаружении неплотностей в заклепочных соединениях котла при его техническом освидетельствовании согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2270. Какие действия предпринимаются при обнаружении следов пропаривания в заклепочных швах котлов, работающих со щелочной средой, согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2271. В каком случае допускается проведение гидравлического испытания трубопровода, работающего с давлением 10 МПа, согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2272. В каком случае при техническом освидетельствовании трубопровода пара и горячей воды проверяется осуществление контроля за соблюдением режима консервации согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под

давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2273. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта входит в состав проектной документации на его реконструкцию согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2274. В каком порядке разрабатывается документация на техническое перевооружение и капитальный ремонт опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2275. В каком порядке разрабатывается документация на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2276. На основании какого федерального закона разрабатывается документация на техническое перевооружение, капитальный ремонт, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта опасного производственного объекта?

2277. Какому виду экспертизы согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежит документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта, если указанная документация не входит в состав проектной документации такого объекта?

2278. Допускаются ли согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» отклонения от документации на техническое перевооружение, капитальный ремонт, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в процессе его технического перевооружения, консервации и ликвидации?

2279. Какой экспертизе согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»

подлежат изменения, вносимые в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта?

2280. Какой экспертизе согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежат изменения, вносимые в проектную документацию на строительство и реконструкцию опасного производственного объекта?

2281. В составе какой документации согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» разрабатывается декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта?

2282. Какой документ согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» разрабатывается в составе проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, а также документации на техническое перевооружение, консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта?

2283. Какое из перечисленных оснований разработки обоснования безопасности опасного производственного объекта при капитальном ремонте, консервации или ликвидации опасного производственного объекта указано неверно и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2284. Какая документация не подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2285. В каком документе при консервации объекта капитального строительства должен быть определен перечень работ по консервации объекта согласно установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении правил консервации объекта капитального строительства» требований?

2286. Какое определение термина «назначенный ресурс» машины и (или) оборудования соответствует ТР ТС 010/2011«Технический регламент Таможенного союза.

О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2287. Какое определение термина «назначенный срок службы» машины и (или) оборудования соответствует ТР ТС 010/2011«Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2288. Какое определение термина «предельное состояние» машины и (или) оборудования соответствует ТР ТС 010/2011«Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2289. Какие из перечисленных ниже машин и (или) оборудование подлежат оценке соответствия согласно требованиям ТР ТС 010/2011«Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2290. Какой документ является «единственным документом, подтверждающим соответствие машины и (или) оборудования» требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2291. Какой срок действия сертификата соответствия устанавливается для выпущенной партии машин и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2292. Какое из перечисленных требований предъявляется к органу управления аварийной остановкой машины и (или) оборудования согласно требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2293. На какие машины и оборудование распространяется ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин

и оборудования», утвержденный решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2294. Какое из приведенных определений «аварии» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823, является верным?

2295. Какое из приведенных определений «допустимого риска» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823, является верным?

2296. Какое из приведенных определений «машины» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823, является верным?

2297. Что понимается под «обоснованием безопасности» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2298. Какое определение «риска» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823, является верным?

2299. Какое требование из перечисленных не входит в комплекс мер по обеспечению безопасности машин и оборудования при разработке (проектировании), установленных ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2300. Каким показателем не обеспечивается уровень безопасности машин и оборудования, соответствующий установленному при разработке (проектировании) риску, согласно требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного

союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2301. Какие документы из перечисленных не должны разрабатываться (или устанавливаться) при разработке (проектировании) машин и (или) оборудования в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2302. С какими организациями должны согласовываться отклонения от проектной документации при изготовлении машины и (или) оборудования в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2303. В какой форме не подлежат оценке соответствия машины и (или) оборудование, выпускаемые в обращение на единой таможенной территории Таможенного союза, требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2304. Какая из форм оценки соответствия не применяется для машин и (или) оборудования, выпускаемых на единой таможенной территории Таможенного союза, в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2305. В каком документе должны быть указаны сведения о декларации соответствия или о сертификате соответствия машины и (или) оборудования согласно требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2306. Какой срок действия декларации соответствия установлен в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза.

О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2307. Какой срок действия сертификата соответствия установлен ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823, для выпускаемых машин и (или) оборудования серийного производства?

2308. Какой форме оценки соответствия подлежит арматура промышленная трубопроводная в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2309. Какой форме оценки соответствия подлежит оборудование для вентиляции и пылеподавления в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2310. Какой форме оценки соответствия подлежит оборудование химическое, нефтегазоперерабатывающее в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2311. Какой форме оценки соответствия подлежит оборудование компрессорное в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2312. Какой форме оценки соответствия подлежат краны грузоподъемные в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2313. Какой из перечисленных идентификационных признаков оборудования для работы во взрывоопасных средах указан верно в соответствии с ТР ТС 012/2011«Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2314. Какое из приведенных определений «взрывобезопасности» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2315. Какое из приведенных определений «взрывозащиты» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2316. Какое из приведенных определений «взрывоопасная зона» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2317. Какое из приведенных определений «оборудование для работы во взрывоопасных средах» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2318. Какое из приведенных требований к оборудованию для работы во взрывоопасных средах согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825, необходимых для его безопасного функционирования и эксплуатации в отношении риска взрыва, указано неверно?

2319. Какой вид классификации оборудования для работы во взрывоопасных средах не установлен ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2320. Какая наибольшая допустимая температура поверхности у оборудования класса Т6 установлена в соответствии с классификацией оборудования по температурным

классам согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2321. Какое из приведенных определений «взрывонепроницаемой оболочки «d» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2322. Какой вид взрывозащиты имеет неэлектрическое оборудование, предназначенное для работы во взрывоопасных средах с маркировкой «d», согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2323. Какое количество уровней взрывозащиты установлено в соответствии с классификацией оборудования в зависимости от опасности стать источником воспламенения и условий его применения во взрывоопасных средах согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2324. В каких местах применяется оборудование группы III согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2325. Какое из перечисленных требований взрывобезопасности применимо для оборудования с уровнем взрывозащиты «повышенная надежность против взрыва» («повышенный») согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2326. В каких случаях обеспечивается максимальная достоверность вихретокового контроля объектов из ферромагнитных материалов в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических

устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2327. Какие соединения не являются объектами вихретокового контроля конструкций в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2328. Какие дефекты не могут быть выявлены при вихретоковом контроле технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2329. Какие трещины позволяет выявлять вихретоковый контроль в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2330. По какой шкале оценивают качество проконтролированных элементов методом вихретокового контроля соединений в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2331. В каких целях проводят тепловой контроль технических устройств в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2332. В каком случае применяют пассивный способ теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств

и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2333. В каком случае применяют активный способ теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2334. Какая из перечисленных процедур не включается в проведение теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2335. Кто устанавливает необходимость, объемы и срок следующего теплового контроля при эксплуатации и техническом диагностировании (освидетельствовании) технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2336. Какие характеристики не рассматривают при оценке степени опасности обнаруженных аномалий по результатам теплового контроля технического устройства в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2337. Какой из перечисленных объектов магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений указан неверно и противоречит РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2338. Какие дефекты позволяет определять магнитопорошковый метод неразрушающего контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2339. Какое утверждение в отношении использования магнитопорошкового метода для контроля технических устройств и сооружений с немагнитными покрытиями является верным в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2340. Для каких поверхностей технических устройств и сооружений не предусмотрено проведение капиллярного контроля согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2341. При каком условии возможно выявление поверхностных несплошностей при капиллярном контроле технических устройств и сооружений согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2342. Какие сварные соединения технических устройств и сооружений не подлежат капиллярному контролю в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2343. В какой очередности выполняется капиллярный контроль при проведении контроля одного объекта несколькими видами неразрушающего контроля согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного

контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2344. Какое из перечисленных утверждений предъявляется к конструкции оборудования для исключения возникновения нагрузок на детали и сборочные единицы, которые могут привести к опасным для работающих разрушениям, согласно ГОСТ 12.2.003-91 «Государственный стандарт союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 06.12.1991№ 807?

2345. Какие из перечисленных требований должны быть предусмотрены в эксплуатационной документации на производственное оборудование, если оно недостаточно устойчиво из-за своей формы, согласно ГОСТ 12.2.003-91 «Государственный стандарт союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 06.12.1991№ 807?

2346. Какое из требований к конструкции защитного ограждения оборудования указано неверно и противоречит ГОСТ 12.2.003-91 «Государственный стандарт союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 06.12.1991№ 807?

2347. Какое условие необходимо соблюдать при контроле по схеме «тандем», используя сканирующее устройство, согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2348. Каким образом проводят сканирование при контроле пьезоэлектрическим преобразователем хордового типа согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97)

«Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2349. Какие параметры определяют при обнаружении несплошностей с амплитудой эхо-сигнала равной или большей контрольного уровня согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2350. Какое допускается отклонение при относительной погрешности (среднее квадратичное отклонение) измерения амплитуд эхо-сигналов согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2351. По какой системе оценивают качество сварных соединений согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2352. Какие сварные соединения оцениваются баллом «1» согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2353. Какие сварные соединения оцениваются баллом «2» согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2354. Какое обозначение качества у сварных соединений, которые считают абсолютно годными, согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2355. Каким способом проводят оценку дефектов при контроле сварных соединений с проточкой под подкладное кольцо согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2356. В каком случае следует считать сопоставимыми результаты при экспертном или дублирующем контроле двумя дефектоскопистами согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2357. При какой амплитуде эхо-сигнала несплошностей необходимо фиксировать сведения в журналах контроля и заключениях согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2358. Каким образом определяется ширина контролируемых участков основного материала в сварных соединениях различной номинальной толщины при проведении капиллярного контроля технических устройств и сооружений согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2359. В каком случае следует контролировать поверхности сосудов под давлением, выполненные из легированных сталей, цветным методом дефектоскопии согласно

ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2360. Каким образом проводится контроль аппаратов под давлением, для которых невозможно проведение полного внутреннего осмотра, согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2361. Каким образом проводится контроль аппаратов под давлением, для которых невозможно проведение визуального осмотра внутренней и наружной поверхностей корпуса, согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2362. По каким нормам оценивается качество сосуда под давлением в ходе технического освидетельствования при несоответствии отраслевых норм дефектности на период эксплуатации нормам на изготовление сосуда согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2363. Какое требование предъявляется к проведению приемо-сдаточного ультразвукового контроля сварного соединения согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2364. Какие несплошности считаются поперечными при ультразвуковом обследовании сосудов под давлением в соответствии с РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденным РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2365. Трещины какой ширины позволяет выявлять магнитопорошковый метод контроля в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2366. Какой глубины трещины позволяет выявлять контроль в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2367. Технические устройства и сооружения с немагнитными покрытиями какой толщины могут быть проконтролированы без существенного уменьшения выявляемости дефектов с помощью магнитопорошкового контроля в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2368. Дефект какой глубины можно выявить с помощью магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений при толщине немагнитного покрытия объекта более 100 - 150 мкм согласно РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2369. Какие дефекты преимущественно обнаруживаются при продольном намагничивании при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2370. Кем должны устанавливаться регламентированные значения параметров, определяющих пожарную и взрывопожарную опасность технологического оборудования и связанных с ним технологических процессов, а также допустимый диапазон их изменений согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

2371. В каком случае техническое устройство, применяемое на опасном производственном объекте, не подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2372. При каком условии Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности могут быть предусмотрены возможность, порядок и сроки опытного применения технических устройств на опасном производственном объекте без проведения экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2373. Каким документом установлена обязательность разработки декларации промышленной безопасности?

2374. Каким документом устанавливается содержание и порядок оформления декларации промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2375. В каком случае декларация промышленной безопасности эксплуатируемого объекта не разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2376. В каком случае декларация промышленной безопасности эксплуатируемого объекта разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2377. Руководитель какой организации несет ответственность за полноту и достоверность сведений, содержащихся в декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2378. Какой должна быть ширина околошовной зоны основного металла при толщине сваренных элементов сосудов свыше 20 мм согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2379. Какой должна быть ширина околошовной зоны основного металла при электрошлаковой сварке сосудов согласно РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденному РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2380. Каким принимается назначенный срок службы сосуда для ресиверов (кроме водородных) и деаэраторов повышенного давления, изготовленных до 01.07.1978, при отсутствии указаний в паспорте сосуда от предприятия-изготовителя согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2381. Какие действия необходимо выполнить с сосудами или группой сосудов, подлежащих техническому диагностированию, согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2382. Какими методами проводят контроль для обнаружения и определения размеров дефектов (поверхностных трещин, коррозионных повреждений, эрозионного износа, выходящих на поверхность расслоений, механических повреждений, вмятин,

выпучин и других изменений геометрии), образовавшихся в процессе эксплуатации, при ремонте, изготовлении или монтаже сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2383. На каких поверхностях и в каких местах чаще всего образуются трещины, которые можно обнаружить при проведении визуального контроля сосуда, согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2384. На каких поверхностях чаще всего образуются коррозионные и коррозионно-усталостные повреждения металла сосуда, которые можно обнаружить при проведении визуального осмотра, согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2385. Каким образом определяется овальность цилиндрических элементов при контроле геометрических размеров сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2386. В каких целях проводится неразрушающий контроль сварных соединений сосудов ультразвуковым или радиографическим методами согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2387. С какой целью проводится контроль геометрических размеров и форм основных элементов сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2388. С какой целью проводят контроль внутренней или (и) наружной поверхностей элементов сосуда методами цветной и магнитопорошковой дефектоскопии согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2389. С какой целью проводится контроль толщины стенки элементов сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2390. Каким образом рекомендуется проводить измерение толщины стенки обечаек сосудов согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2391. Какие места и зоны подлежат обязательному контролю при измерении толщины стенки элементов сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2392. Какими методами определяется химический состав металла при контроле качества сосудов согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2393. Какими методами определяются механические свойства основного металла и сварных соединений при контроле качества сосудов согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2394. Какие свойства металла определяются по испытаниям образцов на растяжение и ударную вязкость при контроле качества сосудов согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2395. Каким методом выполняются исследования структуры основного металла и сварных соединений при контроле качества сосудов согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2396. Какое испытание является завершающей операцией технического диагностирования сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2397. С какой целью осуществляется гидравлическое испытание технического диагностирования сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2398. Какой метод контроля проводится с целью проверки плотности и прочности всех элементов, работающих под давлением, при техническом диагностировании сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2399. В каком случае проводится гидравлическое испытание при техническом диагностировании сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2400. В каком случае выполняется расчет на прочность с учетом полученных по результатам контроля качества данных по толщине стенки сосуда, размерам, форме, свойствам металла элементов и наличию в них дефектов согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2401. Какой следует выполнить расчет при интенсивной местной или общей коррозии металла элементов сосуда (средняя скорость коррозии превышает 0,1 мм/год) согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2402. При какой средней скорости интенсивной местной или общей коррозии металла элементов сосуда следует выполнить расчет на прочность согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2403. Какое отклонение от прямолинейности образующей цилиндрического корпуса допускается при оценке технического состояния сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2404. Какое отклонение относительной овальности корпуса допускается при оценке технического состояния сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2405. Какой максимальный относительный прогиб допускается при оценке технического состояния сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2406. Какой высоты допускаются гофры на цилиндрической (отбортованной) части днища при оценке технического состояния сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2407. Какая должна быть твердость металла по данным измерений переносными приборами при оценке технического состояния сосуда для сталей марок Ст. 3, 20, 15К, 18К и 20К согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2408. Какая должна быть твердость металла по данным измерений переносными приборами при оценке технического состояния сосуда для сталей марок 22К, 15ГС, 16ГС, 17ГС, 09Г2С, 10Г2С1, М16С и 12МХ (12ХМ) согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2409. Какие скопления коррозионных язв допускается оставлять при визуальном осмотре технического состояния сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2410. Какой должна быть длина выступающих концов труб в вальцовочных соединениях при оценке технического состояния сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2411. В каком случае качество сварных соединений считается неудовлетворительным при оценке технического состояния сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2412. Каким считается качество сварных соединений сосудов, работающих под давлением, если в данных соединениях при любом виде контроля будут обнаружены внутренние или поверхностные дефекты, выходящие за пределы норм, согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2413. Каким требованиям должны удовлетворять механические свойства, а в частности минимальное значение ударной вязкости на образцах с острым надрезом, определенные при комнатной температуре на образцах из вырезок металла элементов сосуда, согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2414. На какой срок может быть допущен диагностируемый сосуд к дальнейшей эксплуатации при расчетных или сниженных параметрах на основании положительных результатов технического диагностирования, расчетов на прочность и гидравлических испытаний при соблюдении установленных требований по условиям (регламенту) пуска и эксплуатации сосуда, согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2415. Какое утверждение в отношении проведения мероприятий по истечении срока службы сосуда, установленного по результатам первичного технического диагностирования, указано верно согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2416. Какое из перечисленных определений соответствует термину «рабочее давление» сосуда при проведении контроля качества согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2417. Какое из перечисленных определений соответствует термину «предельное состояние» при техническом диагностировании сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2418. Какое из перечисленных определений соответствует термину «назначенный срок службы сосуда» согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2419. Какое из перечисленных определений соответствует термину «максимальная (минимальная) температура рабочей среды» сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2420. Какое из перечисленных определений соответствует термину «коррозионная язва» при контроле качества сосудов согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2421. Какие методы контроля качества выбирают исходя из требований обеспечения более полного и точного выявления недопустимых дефектов при изготовлении сосудов и аппаратов согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2422. Какие методы контроля качества поверхности выбирают при изготовлении сосудов и аппаратов из углеродистых, низколегированных и легированных сталей согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2423. Какие методы контроля качества поверхности выбирают при изготовлении сосудов и аппаратов из аустенитных сталей согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный

стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2424. При какой толщине двухслойная углеродистая и низколегированная листовая сталь должна быть подвергнута полистному контролю ультразвуковым методом согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2425. По результатам какого осмотра на поверхности сварных соединений и наплавок сосудов высокого давления не допускаются следующие дефекты: трещины всех видов и направления; поры, свищи; подрезы, непровары, несплавления; наплывы, прожоги, незаплавленные кратеры согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2426. Какой класс дефектности устанавливается по результатам контроля сварных соединений корпуса сосуда и его элементов радиографическим методом при толщине сварного соединения до 50 мм включительно и при категории А сварного соединения согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2427. Какой класс дефектности устанавливается по результатам контроля сварных соединений корпуса сосуда и его элементов радиографическим методом при толщине сварного соединения свыше 50 мм и при категории А сварного соединения согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2428. Какой класс дефектности устанавливается по результатам контроля сварных соединений корпуса сосуда и его элементов радиографическим методом при категории сварного соединения B и D согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2429. Какие методы контроля качества элементов сосуда установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2430. Какие методы контроля качества сварных соединений категорий A, B, C, D установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2431. Какие методы контроля качества сварных соединений стальных сосудов и аппаратов высокого давления категории E установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2432. Какие методы контроля качества сварных соединений стальных сосудов и аппаратов высокого давления категории T установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2433. Каким образом проводят цветной метод дефектоскопии и магнитопорошковый метод дефектоскопии кованых и штампованных заготовок,

элементов сосудов согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2434. Какие поверхности стальных сосудов и аппаратов высокого давления контролируются магнитопорошковым методом дефектоскопии согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2435. Каким методом допускается заменить магнитопорошковый метод дефектоскопии стальных сосудов и аппаратов высокого давления при контроле поверхности из низколегированных и легированных сталей в случае его неэффективности согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2436. Какому объему контроля должны быть подвергнуты сварные соединения стальных сосудов и аппаратов высокого давления категорий A, B, C, D согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2437. Какие методы контроля корпуса кованых, кованосварных, вальцовосварных и штампосварных сосудов после монтажа установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2438. Какие методы дополнительного внеочередного контроля корпуса кованых, кованосварных, вальцовосварных и штампосварных сосудов установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2439. Какие методы контроля сварных соединений корпуса, приварки штуцеров (патрубков) после монтажа установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2440. Какие методы контроля сварных соединений корпуса, приварки штуцеров (патрубков) при дополнительном внеочередном освидетельствовании установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2441. Какие методы контроля крышки кованых сосудов после монтажа установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2442. Какие методы контроля крышки кованых сосудов при периодическом освидетельствовании установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2443. Какие методы контроля уплотнительных поверхностей и уплотнительных колец после монтажа установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления.

Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2444. Какие методы периодического контроля уплотнительных поверхностей и уплотнительных колец установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2445. Какие методы дополнительного внеочередного контроля уплотнительных поверхностей и уплотнительных колец установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2446. Какие методы контроля корпуса многослойных сосудов после монтажа установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2447. Какие методы периодического контроля корпуса многослойных сосудов установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2448. Какие методы внеочередного контроля корпуса многослойных сосудов установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2449. Какие методы контроля сварных соединений корпуса многослойных сосудов после монтажа установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль

неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2450. Какие методы периодического контроля сварных соединений корпуса многослойных сосудов установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2451. Какие методы внеочередного контроля сварных соединений корпуса многослойных сосудов установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2452. Какие методы периодического контроля сварных соединений центральных обечаек или футеровки многослойных сосудов установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2453. Какие методы контроля после монтажа уплотнительных поверхностей многослойных сосудов установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2454. Какие методы периодического контроля уплотнительных поверхностей многослойных сосудов установлены ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденным постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2455. Какой метод контроля допускается в случае отсутствия доступа к проведению визуального осмотра внутренней и наружной поверхностей корпуса сосуда согласно

ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2456. В какой момент относительно термообработки следует проводить контроль качества сварных соединений, кованых и штампованных заготовок, подвергнутых термообработке, согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2457. Какие требования предъявляют к визуальному осмотру кованых и штампованных деталей согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2458. Какие требования предъявляют к визуальному осмотру сварных соединений сосудов согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2459. Когда применяется метод визуального осмотра наплавки в составе технологического процесса согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2460. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся убытки третьих лиц от недополученной ими прибыли в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2461. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся убытки в результате повреждения имущества третьих лиц в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2462. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся затраты на компенсации и мероприятия вследствие гибели персонала и третьих лиц в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2463. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся убытки, вызванные уплатой различных неустоек, штрафов, пени в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2464. На какой стадии действия опасного производственного объекта предусматривается разработка обоснования безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2465. При выполнении каких требований допускается применение обоснования безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2466. В какие органы власти представляется в обязательном порядке обоснование безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2467. В какие органы власти представляются в обязательном порядке изменения, внесенные в обоснование безопасности опасного производственного объекта, согласно

Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2468. Каким документом устанавливаются структура и содержание обоснования безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2469. Какие из перечисленных данных не содержатся в обосновании безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2470. В каких случаях обоснование безопасности содержит раздел 3 «Условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2471. Какие сведения указываются на титульном листе обоснования безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2472. Какие сведения требуется приводить в разделе 1 «Общие сведения» обоснования безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2473. Какие данные входят в содержание работ раздела 2 «Результаты оценки риска аварий на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы» обоснования безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными

нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2474. Какие процедуры входят в содержание работ раздела 3 «Условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» обоснования безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2475. Какие документы не допускается использовать при разработке обоснования безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2476. Какое из перечисленных обоснований отступления от действующих федеральных норм и правил в области промышленной безопасности указано неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2477. В каких случаях в обоснование безопасности опасного производственного объекта не вносятся изменения в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2478. Какие затраты из перечисленных не являются составляющей экономического ущерба от аварии на опасном производственном объекте согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2479. Какие из перечисленных затрат относятся к понятию «социально-экономические потери», которые возникают в результате аварии на опасном

производственном объекте, в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2480. Что понимается под косвенным ущербом, полученным вследствие аварии на опасном производственном объекте, согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2481. В каком документе содержатся расчеты по оценке пожарного риска в соответствии с общими принципами обеспечения пожарной безопасности в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

2482. Какие данные не предусматривает оценка пожарного риска на производственном объекте согласно порядку проведения анализа пожарной опасности в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

2483. Какая информация используется для определения частоты реализации пожароопасных ситуаций на производственном объекте в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

2484. Определение какого показателя предусматривает оценка последствий воздействия опасных факторов пожара, взрыва на людей для различных сценариев развития пожароопасных ситуаций в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

2485. В каком состоянии должен быть предъявлен сосуд к первичному техническому освидетельствованию согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2486. При каком условии проводится гидравлическое испытание сосудов согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования

паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2487. Какое требование к проведению гидравлического испытания сосудов, имеющих наружный кожух, указано верно согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2488. Какая жидкость должна применяться для гидравлического испытания сосудов, если нет других указаний в проекте, согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2489. Какое из перечисленных утверждений в отношении гидравлических испытаний сосудов указано неверно и противоречит РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2490. В каком случае результаты гидравлического испытания признаются удовлетворительными согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2491. Что понимается под «обоснованием безопасности опасного производственного объекта» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2492. Какой метод неразрушающего контроля выбирают для контроля сосудов при изготовлении согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением

Госстандарта России от 25.10.1993 № 225, при необходимости обеспечить более полное и точное выявление недопустимых дефектов?

2493. Какой метод неразрушающего контроля выбирают для контроля сосудов при изготовлении согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225, при необходимости контроля поверхности из углеродистых, низколегированных и легированных сталей?

2494. Какой метод неразрушающего контроля выбирают для контроля сосудов, изготовленных согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225, при необходимости контроля поверхности из аустенитных сталей?

2495. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы изменений, вносимых в обоснование безопасности опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2496. Какому контролю при изготовлении сосудов согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225, должны быть подвергнуты углеродистая и низколегированная листовая сталь, двухслойная сталь толщиной свыше 25 мм?

2497. Какому контролю при изготовлении сосудов согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225, должны быть подвергнуты поковки, штампованные заготовки, металл штуцеров

из углеродистых, низколегированных и среднелегированных сталей после окончательной термической обработки?

2498. Руководителем какой организации утверждается декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2499. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы декларации промышленной безопасности, разрабатываемой в составе документации на техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, и декларации промышленной безопасности, разрабатываемой вновь, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2500. Контроль каких сварных соединений не регламентирован РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Руководящий нормативный документ. Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения», утвержденным РАО «ЕЭС России» 12.12.1996?

2501. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, содержащей декларацию промышленной безопасности, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2502. Кем осуществляется ведение реестра деклараций промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2503. Какие работы из приведенных не включаются в состав работ по техническому диагностированию сосуда, отработавшего назначенный срок службы, согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2504. Какой организацией выполняется техническое диагностирование сосудов и оформление заключения по его результатам согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2505. Для обнаружения и определения размеров каких дефектов проводят визуальный осмотр наружной и внутренней поверхностей элементов сосуда и измерительный контроль согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2506. Какие методы неразрушающего контроля согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253, используются для выявления внутренних дефектов (трещин, непроваров, пор, шлаковых включений и др.) в сварных соединениях сосудов?

2507. Какие методы неразрушающего контроля рекомендованы положениями «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253, для выполнения контроля толщины стенки элементов сосуда?

2508. Какие требования промышленной безопасности могут быть установлены в обосновании безопасности опасного производственного объекта лицом, осуществляющим подготовку проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2509. Какие структурные элементы не должно включать обоснование безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2510. Допускается ли включение разработчиком в состав обоснования безопасности опасного производственного объекта, кроме обязательных, иных дополнительных структурных элементов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2511. Какие из перечисленных сведений не включаются в содержание раздела 4 «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта» обоснования безопасности в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2512. Кем и в соответствии с каким документом проводится разработка обоснования безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2513. Какая из перечисленных процедур не должна предшествовать разработке обоснования безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2514. Допускается ли определять принципиальные технические решения, при подготовке к разработке обоснования безопасности, применительно к опасному производственному объекту в целом, его частям или отдельным зданиям и сооружениям и/или техническим устройствам, применяемым на опасном производственном объекте, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2515. Какие требования не должно содержать обоснование безопасности применительно к конкретному опасному производственному объекту или его составляющей в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2516. Какие данные не могут быть использованы при разработке обоснования безопасности опасного производственного объекта в качестве аргументации вновь установленных требований промышленной безопасности, которые отсутствуют в действующих нормативно-технических документах или которых недостаточно, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

2517. Для каких целей не применяется РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2518. Для каких процессов оценка ущерба аварий на опасных производственных объектах не является основой в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2519. Для каких процессов оценка ущерба аварии на опасном производственном объекте не является необходимым составляющим элементом в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2520. Какой из приведенных показателей не включается в структуру ущерба от аварий опасных производственных объектов в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2521. Какая из приведенных формул является верной для подсчета ущерба от аварии на опасных производственных объектах в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2522. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся потери предприятия в результате уничтожения (повреждения) основных фондов (производственных и непроизводственных) в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2523. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся потери предприятия в результате уничтожения (повреждения) товарно-материальных ценностей (продукции, сырья и т. п.) в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2524. Какая из приведенных формул является верной для подсчета прямых потерь от аварии на опасных производственных объектах в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2525. Какая из приведенных формул является верной для подсчета затрат на локализацию/ликвидацию и расследование аварии согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2526. Какие материальные ценности (здания и сооружения, оборудование, продукция и т.д.) считаются «поврежденными» в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

2527. Кто является заявителями в рамках предоставления государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности согласно «Административному регламенту Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.06.2014 № 257?

2528. Какая процедура из перечисленных не является результатом предоставления государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности согласно «Административному регламенту Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.06.2014 № 257?

2529. В течение какого срока со дня регистрации надлежащим образом оформленных заявительных документов должно быть осуществлено внесение (отказ во внесении, внесение изменений) декларации промышленной безопасности в Реестр согласно «Административному регламенту Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.06.2014 № 257?

2530. В течение какого срока со дня регистрации соответствующего заявления должно быть осуществлено исключение декларации промышленной безопасности из Реестра согласно «Административному регламенту Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.06.2014 № 257?

2531. В течение какого срока со дня регистрации заявления о предоставлении сведений должно быть осуществлено предоставление выписки из Реестра (справки об отсутствии запрашиваемых сведений)?

2532. Какое условие должно выполняться для новых, находящихся в обращении на рынке сосудов в соответствии с требованиями

ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2533. Какие документы из приведенных не подлежат включению в состав технической документации, прилагаемой к поставляемым и подлежащим установке сосудам, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2534. Какой документ является основным для идентификации сосуда, работающего под давлением, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2535. Какое из приведенных сведений не включается в раздел «Общие сведения» паспорта сосуда в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2536. Какое из приведенных сведений не включается в раздел «Сведения о технических характеристиках и параметрах» паспорта сосуда в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2537. Какое из приведенных сведений не включается в раздел «Общие сведения» паспорта баллона в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2538. Какое из приведенных сведений не включается в раздел «Сведения о технических характеристиках и параметрах» паспорта баллона в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2539. В каком документе даются указания по выводу из эксплуатации и утилизации сосудов, работающих под давлением, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2540. Какая информация включается в маркировку, наносимую на сосуд, работающий под давлением, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2541. По какой из приведенных форм не проводится оценка соответствия сосуда, работающего под давлением, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2542. Какой документ о подтверждении соответствия требованиям ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41), должен иметь сосуд, отнесенный ко 2-й категории опасности?

2543. Какой документ о подтверждении соответствия требованиям ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41), должен иметь сосуд, отнесенный к 3-й категории опасности?

2544. В каком случае запрещается объединять сбросы от предохранительных клапанов сосудов в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.072013 № 41)?

2545. В каком случае на сосуде мембранные предохранительные устройства устанавливаются перед предохранительными клапанами в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2546. В каком случае на сосуде мембранные предохранительные устройства устанавливаются параллельно с предохранительными клапанами в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2547. В каком случае на сосуде мембранные предохранительные устройства устанавливаются на выходной стороне предохранительных клапанов в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2548. Какими устройствами должны оснащаться указатели уровня жидкости на сосуде, давление которого превышает 4,5 МПа, в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)»?

2549. При каком остаточном сроке службы сосуда допускается, чтобы минимальная толщина стенки была равна расчетной без учета эксплуатационной прибавки, при оценке технического состояния сосуда согласно «Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2550. При каком условии возможно продление срока эксплуатации сосуда, если по условиям прочности при статическом нагружении отдельные элементы или узлы сосуда из-за утонения стенок от коррозии, эрозии или каких-либо других повреждений, не обеспечивают нормативного запаса прочности при расчетных параметрах, согласно

«Инструкции по продлению срока службы сосудов, работающих под давлением», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.06.2003 № 253?

2551. Какое необходимо использовать увеличение при визуальном осмотре и в сомнительных местах для сварных соединений и наплавок до и после гидравлических испытаний согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2552. В каком объеме контролируются сварные соединения стальных сосудов высокого давления при визуальном осмотре до и после гидравлических испытаний согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2553. В каком объеме контролируются кованые, штампованные заготовки при цветном методе контроля после механической и термической обработки стальных сварных сосудов высокого давления согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2554. В каком объеме контролируются сварные соединения стальных сосудов высокого давления при цветном методе контроля до и после гидравлических испытаний согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2555. Каковы требования по шероховатости контролируемой поверхности для наплавок торцов многослойных обечаек при ультразвуковом методе контроля согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты

стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2556. Какие требования предъявляются к предельной чувствительности So для наплавок торцов многослойных обечаек при ультразвуковом методе контроля наплавок согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2557. Какие требования предъявляются к предельной чувствительности So для наплавок торцов и поверхностей кованых деталей при ультразвуковом методе контроля наплавок согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2558. Какие требования предъявляются к предельной чувствительности So при толщине сварного соединения 10-20 мм для категорий сварных соединений A, B, C, D при ультразвуковом методе контроля сварных соединений согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2559. Какие требования предъявляются к предельной чувствительности So при толщине сварного соединения 110-250 мм для категорий сварных соединений A, B, C, D при ультразвуковом методе контроля сварных соединений согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2560. Какие требования предъявляются к предельной чувствительности So при толщине сварного соединения 50-100 мм для категории E сварных соединений при ультразвуковом методе контроля сварных соединений согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2561. Какие требования предъявляются к шероховатости контролируемой поверхности для категорий сварных соединений A, B, C, D, E при ультразвуковом методе контроля сварных соединений согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2562. Какие требования предъявляются к классу чувствительности сварного соединения категории A, B при радиографическом методе контроля сварных соединений согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2563. Какой сосуд называют кованым в зависимости от исполнения цилиндрической части корпуса согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2564. Какой сосуд называют кованосварным в зависимости от исполнения цилиндрической части корпуса согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2565. Какой сосуд называют многослойным рулонированным в зависимости от исполнения цилиндрической части корпуса согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2566. Какой сосуд называют вальцованосварным в зависимости от исполнения цилиндрической части корпуса согласно ГОСТ Р 50599-93 «Государственный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные высокого давления. Контроль неразрушающий при изготовлении и эксплуатации», утвержденному постановлением Госстандарта России от 25.10.1993 № 225?

2567. Какое из перечисленных утверждений в отношении понятия «плавучая буровая установка» указано верно в соответствии с требованиями по обитаемости на морских сооружениях для освоения нефтегазовых месторождений, к числу которых относятся плавучие буровые установки, согласно ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст?

2568. Какое из перечисленных утверждений в отношении понятия «морские плавучие нефтегазодобывающие комплексы» указано верно в соответствии с требованиями по обитаемости на морских сооружениях для освоения нефтегазовых месторождений, к числу которых относятся морские плавучие нефтегазодобывающие комплексы, согласно ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст?

2569. На какое количество зон подразделяются морские платформы, с учетом которых устанавливают требования по обитаемости, согласно ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст?

2570. Какой рекомендуемый режим инструментального контроля для контроля толщины обкладок конвейерной ленты до первой проверки установлен согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

2571. Какой рекомендуемый режим инструментального контроля для контроля толщины обкладок конвейерной ленты между первой и второй проверками установлен согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

2572. Какой рекомендуемый режим инструментального контроля для контроля дефектоскопии металлотросов конвейерной ленты и стыков между первой и второй проверками установлен согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

2573. Какой рекомендуемый режим инструментального контроля для контроля дефектоскопии металлотросов конвейерной ленты и стыков до первой проверки установлен согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

2574. Какую прочность стыка позволяет обеспечить метод горячей вулканизации, которым осуществляется стыковка резинотросовых конвейерных лент, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

2575. Укажите неверное утверждение в отношении дефектоскопии металлотросов резинотросовых конвейерных лент, противоречащее РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

2576. Укажите верное утверждение в отношении обеспечения достоверности результатов дефектоскопии металлотросов резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

2577. В каком случае из перечисленных проведение экспертизы промышленной безопасности конвейерных лент не является обязательным согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

2578. Укажите неверное утверждение в отношении проведения экспертизы промышленной безопасности конвейерных лент, противоречащее РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

2579. Укажите неверное утверждение в отношении проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовой конвейерной ленты, противоречащее РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

2580. Являются ли предписания органов надзора частью документации, предоставляемой заказчиком для проведения экспертизы промышленной безопасности, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

2581. Укажите неверное утверждение в отношении проведения экспертного обследования конвейерной ленты как обязательного этапа программы работ по экспертизе промышленной безопасности, противоречащее РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

2582. Какое действие является верным при выявлении неполного комплекта документов, предоставленных заказчиком для проведения экспертизы промышленной безопасности конвейерных лент, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

2583. Какие места сосуда, работающего под давлением, наиболее подвержены трещинообразованию согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2584. Какие места сосудов, работающих под давлением, наиболее подвержены коррозии согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2585. Какие места сосудов, работающих под давлением, наиболее подвержены механическому (эрозионному) износу согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2586. Какие места сосудов, работающих под давлением, наиболее подвержены остаточной деформации согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2587. При проведении осмотра каких сосудов следует обращать внимание на внутренние поверхности в местах возможного скопления конденсата, где возможно образование межкристаллитных трещин, обусловленных наличием щелочной среды и повышенными напряжениями в металле, согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2588. Какие из приведенных сосудов, работающих под давлением, наиболее подвержены водородной коррозии металла согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2589. Для каких из приведенных сосудов характерным повреждением является образование трещин на внутренней поверхности днищ, в местах перехода цилиндрической части в эллиптическую и в сварных соединениях согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

2590. Какое из приведенных определений соответствует термину «дефект каната локальный» согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии

стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

2591. Какое из приведенных определений соответствует термину «идентификация дефектов» при магнитной дефектоскопии стальных канатов согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

2592. Какое из приведенных определений соответствует термину «дефект каната распределенный» при магнитной дефектоскопии стальных канатов согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

2593. Для выявления каких дефектов стальных канатов используется метод переменного магнитного поля согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

2594. Для выявления каких дефектов стальных канатов не используется метод постоянного магнитного поля согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

2595. Какой класс опасности установлен для подвесных канатных дорог согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2596. Какие объекты, на которых используются подъемные сооружения, не относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2597. К какому классу опасности относятся объекты, на которых применяются фуникулеры, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2598. К какому классу опасности относятся объекты, на которых применяются подвесные канатные дороги, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2599. При выдаче разрешения Ростехнадзора с каким сроком давности согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24, могут учитываться результаты проведенных ранее испытаний на прочность стыковых соединений для трудносгораемых и трудновоспламеняющихся лент, серийное производство которых было освоено ранее?

2600. На какие из перечисленных видов конвейерных лент не распространяется РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2601. В течение какого срока согласно РД-03-421-03 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24, у потребителя должна храниться сопроводительная документация на шахтные конвейерные ленты о соответствии нормам технической документации?

2602. Какому классу конвейерных лент соответствует индекс распространения пламени до 20 включительно согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2603. Какое значение индекса распространения пламени установлено для трудносгораемых тканевых и тросовых конвейерных лент после устранения воздействия пламени и внешнего теплового потока согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2604. Каким должно быть значение разрывной прочности стыковых соединений конвейерных лент, выполненных методом горячей вулканизации, по отношению

к разрывной (номинальной) прочности ленты согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2605. В каком случае конвейерная лента считается выдержавшей испытание на горючесть в модельных (лабораторных) штольнях типа В, предназначенных для испытания образцов шириной до 800 мм, согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2606. На какую величину температура самовоспламенения теплостойких конвейерных лент должна превышать температуру транспортируемого груза согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2607. Какой должна быть температура самовоспламенения резинотканевых и резинотросовых конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2608. На какой срок по согласованию с органами Ростехнадзора допускается увеличивать сроки эксплуатации изотермических резервуаров сжиженных газов при совмещении проведения полного технического освидетельствования резервуаров с плановыми остановочными ремонтами согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2609. Для каких целей применяется метод керосиновой пробы в процессе полного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2610. Что из нижеперечисленного не включается в исполнительную документацию изотермических резервуаров сжиженных газов, предоставляемую для проведения полного технического освидетельствования, согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2611. По какому параметру не определяют интенсивность испарения согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2612. Что из нижеперечисленного не является видом коррозионных повреждений согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2613. Что из нижеперечисленного не относится к недопустимым дефектам основного металла и металла сварных швов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2614. Укажите неверное утверждение в отношении акустико-эмиссионного контроля изотермических резервуаров сжиженных газов, противоречащее РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

2615. Укажите неверное утверждение в отношении метода магнитной памяти металла, противоречащее РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

2616. Укажите верное утверждение в отношении метода магнитной памяти металла согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического

освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

2617. Для чего не используется дюрометрический метод согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2618. Укажите неверное утверждение в отношении металлографических исследований, противоречащее РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

2619. На какой срок допускается продление срока эксплуатации изотермических резервуаров сжиженных газов до очередного полного технического освидетельствования при удовлетворительных результатах частичного освидетельствования согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2620. Какому проценту проведенных замеров должны удовлетворять нормативные предельные отклонения образующих стенки внутренней оболочки изотермических резервуаров сжиженных газов от вертикали согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2621. Каким образом проводятся испытания на герметичность при проведении полного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2622. Какие дефекты и показатели из перечисленных относятся к недопустимым отклонениям по результатам полного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров

сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2623. Какой параметр не влияет на величину допускаемого внутреннего давления на момент проведения полного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2624. На какие объекты, использующие сжиженные углеводородные газы, распространяется ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденный приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2625. На какие объекты не распространяет действие ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденный приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2626. Что понимается под опасной концентрацией сжиженных углеводородных газов согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2627. Укажите неверное утверждение в отношении требований к техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонту, диагностированию технических устройств и газопроводов производственных зон газонаполнительных станций и пунктов, резервуарных и баллонных установок, использующих сжиженные углеводородные газы, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие

требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

2628. Укажите неверное утверждение в отношении текущего и капитального ремонта технических устройств на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

2629. На каком объекте из перечисленных выполняется редуцирование паровой фазы сжиженных углеводородных газов с использованием регуляторов давления и подача в наружный газопровод к газоиспользующему оборудованию согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2630. Укажите неверное утверждение при сливе сжиженных углеводородных газов из железнодорожных или автомобильных цистерн, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

2631. С какой периодичностью должны подвергаться гидравлическим испытаниям соединительные рукава для сливо-наливных операций сжиженных углеводородных газов согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2632. Какой организацией выдается разрешение на ввод в эксплуатацию резервуаров со сжиженными углеводородными газами и подлежащих регистрации согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы

газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2633. С какой периодичностью должен осуществляться контроль соответствия фактических отметок резервуаров и газопроводов обвязки, использующих сжиженные углеводородные газы, проектным отметкам согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2634. С какой периодичностью должна выполняться проверка натяжения клиновидных ремней при техническом обслуживании компрессоров на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2635. Какой параметр из перечисленных не должен указываться на паспорте-табличке баллона со сжиженными углеводородными газами согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2636. Какая допустимая погрешность наполнения баллонов сжиженными углеводородными газами для баллонов объемом 1 л установлена согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2637. С какой периодичностью должно проводиться техническое обслуживание катодных установок электрохимической защиты, не оборудованных

автоматизированными системами управления, на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2638. С какой периодичностью должно проводиться техническое обслуживание протекторных установок электрохимической защиты, не оборудованных автоматизированными системами управления, на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2639. С какой периодичностью должен проводиться капитальный ремонт сетей инженерно-технического обеспечения и сооружений на них на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2640. С какой периодичностью должен проводиться ремонт поврежденных участков опор надземных газопроводов при текущем ремонте зданий и сооружений на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2641. На сколько групп в зависимости от степени опасности подразделяются газоопасные работы на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования

к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2642. При каком количестве сжиженных углеводородных газов на базе хранения эксплуатационной организацией должна разрабатываться декларация промышленной безопасности согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2643. Укажите верное определение понятия двустенного трубопровода согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

2644. При эксплуатации каких трубопроводов, использующих сжиженные углеводородные газы, должны быть предусмотрены меры по предотвращению конденсато- и гидратообразования согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2645. Какой должна быть температура в помещении склада хранения баллонов на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2646. В течение какого периода должно проводиться наблюдение за осадкой фундаментов зданий, сооружений и технических устройств на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных

углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2647. На какие резервуары распространяются требования РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2648. Допускается ли проведение частичного освидетельствования изотермических резервуаров в режиме эксплуатации согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2649. Какие пределы избыточного давления насыщенных паров, обеспечиваемые постоянной низкой температурой в изотермических резервуарах сжиженных газов, установлены согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2650. Какой должна быть объемная доля кислорода после продувки внутренней емкости изотермических резервуаров сжиженных газов воздухом с помощью приточно-вытяжной вентиляции согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2651. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций одностенных и двухстенных изотермических резервуаров сжиженных газов, противоречащее РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

2652. Укажите верное утверждение в отношении конструкций двухстенных изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического

освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

2653. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций двухстенных изотермических резервуаров сжиженных газов, противоречащее РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

2654. Какой принимается минимальная толщина элементов конструкций наружной крыши изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2655. Какие нагрузки не воспринимает наружная крыша изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2656. Укажите верное утверждение в отношении заполнения стыков перлитобетонных блоков перлитовым песком для теплоизоляции днища изотермических резервуаров сжиженных газов РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

2657. В каком случае изотермические резервуары сжиженных газов подвергаются первоочередному обследованию согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2658. В каком случае изотермический резервуар сжиженных газов необходимо вывести из эксплуатации и произвести его полное техническое освидетельствование с привлечением экспертной организации

РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2659. В каком случае изотермический резервуар сжиженных газов считается выдержавшим испытание на прочность и плотность согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2660. Какой параметр влияет на оценку остаточного ресурса безопасной эксплуатации изотермического резервуара сжиженных газов, эксплуатирующегося в условиях статического нагружения, где основным повреждающим фактором являются коррозионно-эрозионные процессы, согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2661. Какой показатель принимается за фактическую толщину элемента при оценке остаточного ресурса безопасной эксплуатации изотермического резервуара сжиженных газов, эксплуатирующегося в условиях статического нагружения, где основным повреждающим фактором являются коррозионно-эрозионные процессы, согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2662. Какой параметр не влияет на отбраковочную толщину элемента для цилиндрической внутренней оболочки изотермического резервуара сжиженных газов, эксплуатирующегося в условиях статического нагружения, где основным повреждающим фактором являются коррозионно-эрозионные процессы, согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2663. Какой параметр влияет на отбраковочную толщину элемента для цилиндрической внутренней оболочки изотермического резервуара сжиженных газов, эксплуатирующегося в условиях статического нагружения, где основным повреждающим фактором являются коррозионно-эрозионные процессы, согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2664. Какое значение принимается за остаточный ресурс безопасной эксплуатации изотермического резервуара сжиженных газов при оценке остаточного ресурса безопасной эксплуатации согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

2665. На газгольдеры какого объема распространяются требования РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

2666. Для чего предназначены шаровые резервуары объемом 600 м³ и 2000 м³ согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

2667. Какие шаровые резервуары предназначены для хранения сжатых и сжиженных газов при избыточном давлении до 16 МПа и температуре окружающего воздуха согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

2668. Что из нижеперечисленного не является фактором критического снижения прочности оболочки шарового резервуара согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под

давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

2669. Укажите неверное утверждение в отношении резервуарных установок, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

2670. На сколько процентов внутреннего объема должны наполняться резервуары жидкой фазой сжиженных углеводородных газов согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2671. Укажите неверное утверждение в отношении резервных насосов на газонакопительных станциях и пунктах, использующих сжиженные углеводородные газы, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

2672. Какие требования предъявляются к давлению во всасывающем газопроводе насоса в соответствии с требованиями к эксплуатации структурных элементов объектов, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2673. Каким должно быть минимальное входное давление погружных насосов в соответствии с требованиями к эксплуатации структурных элементов объектов, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные.

Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2674. Гидравлическому испытанию каким давлением должны подвергаться узлы установок для наполнения баллонов сжиженными углеводородными газами после проведения капитального ремонта согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

2675. Укажите неверное утверждение в отношении консервации или ликвидации резервуаров на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

2676. На какое максимальное количество расплава должно быть рассчитано оборудование, применяемое на объектах, на которых получаются, транспортируются, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов, для отнесения их к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2677. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, рассчитанное на максимальное количество расплава 10 000 килограммов и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2678. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, рассчитанное на максимальное количество расплава от 500 до 10 000 килограммов, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2679. Какими специальными устройствами не должны быть оборудованы в обязательном порядке грузоподъемные машины, перемещающиеся по рельсовому пути, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2680. Какие грузоподъемные машины не должны быть оснащены регистраторами наработки в обязательном порядке согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2681. Какому значению должны соответствовать размеры ручья блока и нарезка канавок на барабане для стального каната грузоподъемной машины согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2682. Какое требование, которому должна отвечать транспортная платформа грузоподъемной машины, обслуживающей неподвижные площадки, является верным в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2683. Какие надписи должны быть на грузоподъемной машине и табличке, устанавливаемой на ней, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2684. Какие механизмы грузоподъемной машины разрешено не оснащать тормозами нормально разомкнутого типа согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2685. На каких подшипниках должны быть установлены грузовые крюки (кроме специальных) грузоподъемной машины согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент

Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2686. Какое предохранительное устройство должно быть установлено на каждом гидравлическом контуре грузоподъемной машины от превышения давления согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2687. Каким образом должны быть закрыты легкодоступные, находящиеся в движении части грузоподъемной машины согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2688. В какой документ вносится запись о продлении срока службы грузоподъемной машины на основании заключения экспертизы промышленной безопасности экспертной организации согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2689. В каких организациях должны быть зарегистрированы заключения экспертизы промышленной безопасности по экспертному обследованию грузоподъемных машин, отработавших нормативный срок службы, согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2690. Частью какого документа является заключение экспертизы промышленной безопасности по результатам обследования грузоподъемной машины, после регистрации данного заключения в территориальных органах Ростехнадзора согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2691. Для спецкранов и кранов-перегружателей с каким сроком службы действия требуется выполнять расчет остаточного ресурса в целях обеспечения гарантии безопасной эксплуатации грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04

«Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2692. Для кранов общего назначения мостового типа, портальных кранов с каким сроком службы действия требуется выполнять расчет остаточного ресурса в целях обеспечения гарантии безопасной эксплуатации грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2693. Для кранов стрелового и башенного типа, подъемников и вышек, строительных подъемников с каким сроком службы действия требуется выполнять расчет остаточного ресурса в целях обеспечения гарантии безопасной эксплуатации грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2694. Какие работы из перечисленных не входят в основные работы при обследовании технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2695. Какая документация не рассматривается в процессе основных работ при обследовании технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2696. Какие методы из перечисленных относятся к методам проверки качества болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2697. По какому виду износа не выявляются дефекты и повреждения болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов в процессе визуально-инструментального контроля согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2698. По какому диагностическому признаку не определяются дефекты и повреждения при проведении измерений размеров и положения болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов с использованием тестовых нагрузок согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2699. Какой следует принимать величину напряжения затяжки для болтов из легированных сталей при отсутствии данных в эксплуатационной документации грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2700. Какой следует принимать величину напряжения затяжки для болтов из углеродистых сталей при отсутствии данных в эксплуатационной документации грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2701. Какой следует принимать величину напряжения затяжки для высокопрочных болтов при отсутствии данных в эксплуатационной документации грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2702. Какой метод не применяется при подтверждении результатов ультразвукового контроля болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных

соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2703. Какой процент от общего числа болтов конструкций портального крана установлен согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20, для проведения ультразвукового контроля в узлах соединения кольцевой рамы, портала и башни?

2704. Какое предельно допустимое значение зазора между деталями и болтами фланцевых соединений грузоподъемных кранов установлено при их исправном техническом состоянии согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2705. Какое предельно допустимое значение зазора между деталями и заклепками грузоподъемных кранов при их исправном техническом состоянии установлено согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2706. Допускается ли механический износ поверхности при исправном техническом состоянии болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2707. Для какого вида болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов не допускается неплотное прижатие головки или уклон оси болтов (заклепок) при их исправном техническом состоянии согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2708. Для какого вида болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых

и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20, не допускается щелевая коррозия при работоспособном техническом состоянии?

2709. По какой системе оценивается качество проконтролированных болтов в соответствии с методикой проведения ультразвукового контроля болтовых соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2710. В каких документах должны быть зафиксированы результаты ультразвукового контроля болтов грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2711. Какой показатель из перечисленных используется для определения остаточного ресурса болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2712. Каким принимается период между повторными обследованиями (или между первичным и повторным) для крановых путей грузоподъемных машин при их исправном (или восстановленном до исправного) состоянии согласно РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 28.03.1997 № 14?

2713. При каком состоянии грузоподъемного крана значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2714. При каком состоянии грузоподъемного крана рассматриваемый кран соответствует всем требованиям нормативных и конструкторских (проектных)

документов согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2715. Кем устанавливается срок службы грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2716. В каком документе указывается срок службы грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2717. Какой вид экспертного обследования не относится к видам экспертного обследования грузоподъемных машин с истекшим сроком службы согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2718. На какой период могут увеличиваться сроки до начала проведения обследований грузоподъемных машин, установленных на открытом воздухе или в неотапливаемых помещениях, согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2719. Какой из перечисленных документов не подготавливается владельцем грузоподъемной машины перед экспертным обследованием согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2720. Какая из перечисленных процедур не включается в подготовительный этап выполнения работ по программе экспертного обследования грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных

машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2721. Какие из перечисленных процедур не включаются в рабочий этап выполнения работ программы экспертного обследования грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2722. Какая из перечисленных процедур не включается в заключительный этап выполнения работ по программе экспертного обследования грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2723. Укажите неверное утверждение относительно отчета о проведенном экспертном обследовании грузоподъемных машин, противоречащее РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004.

2724. В какой документ согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004, необходимо внести данные о механических повреждениях грузоподъемной машины в случае превышения нормативных значений, установленных в ходе проведения экспертного обследования?

2725. Какие элементы грузоподъемных машин подвергаются специальным испытаниям при проверке состояния канатно-блочной системы грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2726. Какой участок рельсовых путей подлежит проверке при экспертном обследовании грузоподъемных машин, установленных на рельсовых путях, согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин.

Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2727. Какой документ составляется по результатам экспертного обследования крановых и подтележечных путей согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2728. При каком из перечисленных случаев не возникает необходимость определения химического состава и (или) механических свойств металла несущих элементов и металлических конструкций грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2729. Какой процент болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов подвергается визуально-инструментальному контролю согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2730. Какой процент болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов относительно количества болтов во фланцевых соединениях, в которых при эксплуатации могут возникнуть растягивающие напряжения, подвергается обязательному ультразвуковому контролю согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2731. Какой процент болтовых и заклепочных соединений с контролируемым натяжением от их общего числа в каждом болтовом соединении грузоподъемного крана подвергается обязательному ультразвуковому контролю согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2732. Для каких узлов конструкций портальных кранов рекомендуется проводить 100-процентный ультразвуковой контроль болтов в соединении согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2733. Для каких узлов конструкций портальных кранов достаточно проводить ультразвуковой контроль 10 % от общего количества болтов в соединении, но не менее 2, наиболее нагруженных, согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

2734. Какие требования установлены согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20, к ресурсу болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов после рекомендованного ремонта?

2735. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых используются стационарно установленные грузоподъемные механизмы, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2736. Укажите неверное утверждение в отношении расчетов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов в соответствии с основными положениями расчета ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2737. Укажите верное утверждение в отношении учета нагрузок при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2738. Какой ситуации соответствуют систематические и случайные нагрузки при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2739. Какой ситуации соответствуют исключительные нагрузки при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2740. Какой вид нагрузок вызван силами тяжести элементов крана и груза, ускорениями и замедлениями массы груза и элементов конструкции крана, а также выполнением краном дополнительных операций, предусмотренных технологией работ, в соответствии с основными положениями расчетов кранов и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2741. Какой вид нагрузок обусловлен метеорологическими факторами (ветровыми нагрузками в рабочем состоянии, снеговыми и гололедными нагрузками, температурными воздействиями) в соответствии с основными положениями расчетов кранов и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2742. Какой вид нагрузок возникает в процессе монтажа и транспортирования крана в соответствии с основными положениями расчетов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением

Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2743. Укажите верное утверждение в отношении расчета металлических конструкций крана в соответствии с основными положениями расчетов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2744. Какое количество групп предельных состояний устанавливается в соответствии с методом предельных состояний при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2745. Каким условием характеризуются предельные состояния по исчерпанию конструкцией несущей способности в соответствии с методом предельных состояний при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2746. Каким условием характеризуются предельные состояния 2 группы (по достижению условий, нарушающих нормальную эксплуатацию) при расчете металлических конструкций консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов по методу предельных состояний согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2747. Какой показатель влияет на расчетную зависимость первого предельного состояния (по исчерпанию конструкцией несущей способности) при расчете консольных

кранов и кранов мостового типа и их элементов в соответствии с методом предельных состояний ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2748. Какой показатель влияет на расчетную зависимость первого предельного состояния (по исчерпанию конструкцией несущей способности) при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов в соответствии с методом предельных состояний ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111??

2749. Какой показатель влияет на расчетную зависимость предельного состояния по достижению условий, нарушающих нормальную эксплуатацию, в соответствии с методом предельных состояний при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2750. Какой показатель влияет на расчетную зависимость в соответствии с методом допускаемых напряжений при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2751. Какой параметр влияет на основную расчетную зависимость для расчетов на прочность и сопротивление усталости в соответствии с основными положениями расчетов механизмов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные.

Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2752. Какой параметр влияет на допускаемое напряжение, используемое для определения основной расчетной зависимости для расчетов на прочность и сопротивление усталости механизмов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов, согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2753. Какой параметр влияет на значение коэффициента запаса прочности в соответствии с основными положениями расчетов механизмов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2754. На какое количество классов ответственности подразделяются консольные краны и краны мостового типа для учета степени ответственности кранов и их элементов, а также последствий, связанных с их возможным отказом, согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2755. К какому классу ответственности относятся краны и элементы конструкции нормальной ответственности в соответствии с основными положениями расчетов консольных кранов и кранов мостового типа ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2756. К какой степени ответственности относятся транспортно-технологические краны металлургического производства в соответствии с их классификацией для учета степени ответственности консольных кранов и мостового типа и их элементов, а также последствий, связанных с их возможным отказом согласно ГОСТ 28609-90

«Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2757. К какой степени ответственности относится несущая металлоконструкция кранов атомных энергетических объектов в соответствии с их классификацией для учета степени ответственности консольных кранов и мостового типа и их элементов, а также последствий, связанных с их возможным отказом согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2758. Какой из параметров применим не ко всем грузоподъемным машинам, а только к некоторым типам стрел портальных кранов в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2759. Стрелы каких грузоподъемных кранов должны сохранять свою уравновешенность во время эксплуатации согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2760. В каких случаях свободно стоящие краны стрелового типа в обязательном порядке подвергают грузовым испытаниям на общую устойчивость против опрокидывания согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2761. Согласно каким требованиям назначают коэффициенты запаса торможения каждого из двух тормозов грузоподъемного крана, предназначенного для подъема и транспортировки опасных грузов, в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2762. На какое давление должны быть отрегулированы предохранительные клапаны каждого из гидравлических контуров гидрооборудования грузоподъемной машины согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2763. Каким критерием не руководствуются при выборе перечня и необходимого количества ограничителей и указателей, устанавливаемых на грузоподъемный кран, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2764. К какой степени ответственности относятся механизмы подъема груза кранов, транспортирующих особо опасный груз, в соответствии с их классификацией для учета степени ответственности кранов и их элементов, а также последствий, связанных с их возможным отказом, согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

2765. Укажите верное утверждение в отношении оснащения грузоподъемных машин регистраторами наработки в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

2766. Какой должна быть минимальная длина рельсовых нитей наземного кранового пути башенных и стреловых кранов под монтаж крана согласно СП 12-103-2002 «Свод правил по проектированию и строительству. Пути наземные рельсовые крановые. Проектирование, устройство и эксплуатация», одобренному и рекомендованному к применению постановлением Госстроя от 27.02.2003 № 26?

2767. Какие элементы следует применять в качестве опорных элементов наземного рельсового пути башенных и стреловых кранов на рельсовом ходовом устройстве при нагрузке от колеса на рельс свыше 250 кН согласно СП 12-103-2002 «Свод правил

по проектированию и строительству. Пути наземные рельсовые крановые. Проектирование, устройство и эксплуатация», одобренному и рекомендованному к применению постановлением Госстроя от 27.02.2003 № 26?

2768. Какое максимальное отклонение от проектного расстояния допускается между осями промежуточных скреплений опорных элементов при изготовлении наземного кранового пути башенных и стреловых кранов на рельсовом ходовом устройстве согласно СП 12-103-2002 «Свод правил по проектированию и строительству. Пути наземные рельсовые крановые. Проектирование, устройство и эксплуатация», одобренному и рекомендованному к применению постановлением Госстроя от 27.02.2003 № 26?

2769. Какое сужение или расширение колеи наземного кранового пути башенных и стреловых кранов на рельсовом ходовом устройстве является недопустимым согласно СП 12-103-2002 «Свод правил по проектированию и строительству. Пути наземные рельсовые крановые. Проектирование, устройство и эксплуатация», одобренному и рекомендованному к применению постановлением Госстроя от 27.02.2003 № 26?

2770. В пожарной камере какой длины проводят испытания конвейерных лент на горючесть мощным рассредоточенным по площади источником тепла (пропановой решеткой) согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2771. Какая лента принимается за типопредставитель в случае одинакового значения суммарной толщины обкладок, приходящейся на одну прокладку, при испытаниях на соответствие требованиям безопасности и приемочных испытаниях многослойных тканевых конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2772. Какая лента принимается за типопредставитель в случае одинакового значения суммарной толщины обкладок, приходящейся на 1 мм толщины каркаса, при испытаниях на соответствие требованиям безопасности и приемочных испытаниях резинотросовых конвейерных лент, изготовленных из соединительных и обкладочных резин, согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных

производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2773. Какие требования к удельному поверхностному электрическому сопротивлению для обеспечения электростатической искробезопасности шахтных трудносгораемых конвейерных лент установлены согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2774. Какие требования к температуре поверхности барабана в момент разрушения ленты (за исключением лент на поливинилхлоридной основе) установлены для тканевых трудносгораемых конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2775. Какие требования к температуре поверхности барабана в момент разрушения ленты на поливинилхлоридной основе установлены для тканевых трудносгораемых конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2776. На каком количестве образцов должны проводиться испытания конвейерных лент на поверхностное электрическое сопротивление согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2777. Какое количество образцов используется для определения воспламеняемости конвейерных лент при трении на барабане согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2778. Какие из перечисленных данных являются результатом испытания конвейерных лент на горючесть при применении модельной штольни типа

В, предназначенной для испытания образцов шириной до 800 мм, согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2779. Какое количество образцов стыковых соединений вырезают из целой конвейерной ленты при испытаниях конвейерных лент на разрывную прочность стыковых соединений согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2780. Какие требования предъявляются к размерам образцов конвейерной ленты при испытаниях для определения прочности неразъемных стыковых соединений (за исключением лент с пальцевым соединением) согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2781. Какое количество образцов подвергаются испытаниям для определения стойкости к прожиганию теплостойких конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

2782. Какой класс опасности установлен для эскалаторов в метрополитенах согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2783. На сколько групп по виду газа подразделяются газораспределительные системы согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2784. На сколько групп по числу ступеней регулирования давления газа подразделяются газораспределительные системы согласно

СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2785. На сколько групп по принципу построения подразделяются газораспределительные системы согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2786. Что из нижеперечисленного не является видом газораспределительной системы по принципу построения согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2787. Какой вид газораспределительной системы не является наиболее предпочтительным согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2788. Какой параметр не влияет на значение падения давления на участке газовой сети для сетей среднего и высокого давлений согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2789. Какой параметр не влияет на коэффициент гидравлического трения, определяемый в зависимости от режима движения газа по газопроводу, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2790. Какой параметр не влияет на величину Рейнольдса согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию

и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2791. Какой метод контроля является дополнительным и применяется только в сочетании с другими методами неразрушающего контроля для выявления дефектов в элементах резервуаров установок сжиженного газа в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

2792. Какой метод неразрушающего контроля применяется в местах концентрации напряжений для выявления дефектов в виде поверхностных трещин в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

2793. Какой из методов неразрушающего контроля позволяет выявить дефекты, склонные к развитию при рабочих нагрузках, в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

2794. Каковы расчетные суммарные потери давления газа в газопроводах низкого давления (от источника газоснабжения до наиболее удаленного прибора) согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2795. Каковы расчетные суммарные потери давления газа в газопроводах-вводах и внутренних газопроводах низкого давления (от источника газоснабжения до наиболее удаленного прибора) согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2796. Каким образом допускается учитывать падение давления в местных сопротивлениях согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству

газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2797. Какой параметр не влияет на величину падения давления в трубопроводах жидкой фазы сжиженных углеводородных газов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2798. Какова средняя скорость движения жидкой фазы сжиженных углеводородных газов во всасывающих газопроводах с учетом противокавитационного запаса согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2799. Какова средняя скорость движения жидкой фазы сжиженных углеводородных газов в напорных газопроводах с учетом противокавитационного запаса согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2800. Какой параметр не влияет на величину гидростатического напора при расчете газопроводов низкого давления согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2801. Какова допустимая неувязка потерь давления в кольце при расчете кольцевых сетей газопроводов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2802. Какой параметр не влияет на расчетный внутренний диаметр газопровода при выполнении гидравлического расчета газопроводов по различным методикам и программам для электронно-вычислительных машин согласно СП 42-101-2003 «Свод

правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2803. Какой способ прокладки наружных газопроводов не предусматривается на территории производственных предприятий согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2804. Укажите неверное утверждение в отношении подземных газопроводов, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

2805. С каким уклоном к конденсатосборникам должна предусматриваться прокладка газопроводов, транспортирующих неосушенный газ, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2806. На каком расстоянии от газораспределительного пункта рекомендуется предусматривать установку отключающих устройств на вводах и выходах газопроводов из здания газораспределительного пункта согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2807. Укажите неверное утверждение в отношении сооружений на газопроводах, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

2808. Шкафные регуляторные пункты с каким входным давлением не допускается размещать на наружных стенах здания согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2809. Для шкафного регуляторного пункта какой пропускной способности допускается предусматривать вывод сбросного газопровода от предохранительного сбросного клапана за заднюю стенку шкафа согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2810. На какой глубине следует предусматривать прокладку подземных газопроводов низкого давления от групповых баллонных и резервуарных установок с искусственным испарением газа согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2811. В помещениях какой категории устанавливают приборы, сигнализирующие об опасной концентрации газа в помещении, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2812. В каких взрывоопасных зонах могут применяться электрические машины согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2813. Допускается ли сооружать колодцы из металла на наружных подземных газопроводах согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству

газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2814. Какой параметр не влияет на несущую способность стенки газопровода по условию предельно допустимой овализации (укорочения вертикального диаметра) согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2815. Каким образом должна осуществляться настройка регуляторов давления газа на газорегуляторных пунктах низкого давления согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2816. Какие компенсаторы предусматривают при размещении отключающих устройств в колодце на газопроводах с условным диаметром менее 100 мм согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2817. Укажите неверное утверждение в отношении установки компенсаторов на газопроводах, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

2818. Каков условный диаметр сбросного газопровода, отводящего газ от предохранительного сбросного клапана, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

2819. Какой параметр не влияет на пропускную способность двухседельных регулирующих клапанов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию

и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

2820. Укажите неверное утверждение в отношении гибких рукавов газопроводов, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

2821. Где допускается устанавливать горелки инфракрасного излучения согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2822. Какой тип арматуры рекомендуется предусматривать для наружных надземных и внутренних газопроводов природного газа и паровой фазы сжиженных углеводородных газов давлением до 0,005 Мпа согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2823. Какой тип арматуры не рекомендуется предусматривать для наружных и внутренних газопроводов природного газа давлением до 1,2 МПа, паровой и жидкой фазы сжиженных углеводородных газов давлением до 1,6 МПа согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2824. Какую арматуру следует применять на подземных газопроводах, прокладываемых в районах с сейсмичностью 8 баллов и выше, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2825. Чему равно значение коэффициента теплового воздействия при числе резервуаров в установке, равном 2, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2826. При каком числе резервуаров в установке значение коэффициента теплового воздействия определяется экстраполяцией согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2827. Какое устройство предусматривается на газопроводах паровой фазы для слива газа из железнодорожных цистерн в непосредственной близости от места соединения стационарных газопроводов газонакопительной станции со сливными устройствами транспортных средств согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2828. Какое устройство предусматривается на газопроводах жидкой фазы для слива газа из железнодорожных цистерн в непосредственной близости от места соединения стационарных газопроводов газонакопительной станции со сливными устройствами транспортных средств согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2829. Испарительные установки какой производительности допускается размещать в насосно-компрессорном отделении согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2830. Какова пропускная способность предохранительных клапанов для подземных резервуаров согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2831. Каким испытательным давлением должна быть испытана на прочность запорная арматура низкого давления, не предназначенная для газовой среды, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2832. Каким испытательным давлением должна быть испытана на герметичность запорная арматура низкого давления, не предназначенная для газовой среды, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

2833. Во сколько раз должно уменьшиться проходное сечение пламегасителя транспортных машин с дизельным приводом, для того, чтобы его считали засоренным, согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

2834. В пределах какого количества времени допускается работа дизельного двигателя при стоянках транспортных машин (за исключением случаев опробования работы двигателей) согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

2835. Какое минимальное расстояние должно быть между находящимися на одном пути дизельными машинами при перевозке людей или грузов согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

2836. Какая длина тормозного пути дизелевозного состава на максимальном уклоне при перевозке людей установлена согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

2837. На какое максимальное расстояние разрешается заталкивание составов вагонеток к забою при проведении однопутных подготовительных выработок согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

2838. Какое минимальное значение величины зазора для прохода людей между подвижным составом и конвейером установлено в горизонтальных и наклонных выработках, оборудованных конвейерным и монорельсовым транспортом, согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

2839. С какой скоростью должна осуществляться перевозка длинномерных и крупногабаритных грузов по монорельсовой дизельной дороге согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

2840. При каком угле наклона в выработках при подвеске монорельсового пути должны приниматься меры против смещения пути вниз и увеличения стыковых зазоров согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

2841. При эксплуатации каких устройств для передвижения выработка делится на три полосы движения: проезжую часть, по которой осуществляется движение самоходных машин, проход для людей и зону действия других транспортных машин согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации

транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

2842. Какое из перечисленных утверждений в отношении устройства прохода для людей в конвейеризированных выработках с самоходными машинами указано верно согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

2843. В течение какого времени заключение экспертно-технической комиссии должно храниться с технической документацией вентиляторной установки главного проветривания согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

2844. Какой параметр из возможных измеряемых значений рекомендуется использовать для оценки технического состояния вентиляторной установки главного проветривания в соответствии с РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

2845. С какой периодичностью рекомендуется производить замену осевых лопаток на вентиляторе главного проветривания согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

2846. С какой последующей периодичностью по окончании нормативного срока службы требуется проводить экспертное обследование шахтной подъемной машины в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2847. Применение какого вида канатов не допускается в шахтных стволах согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2848. Какой минимальный запас прочности должны иметь при навеске канаты людских и аварийно-ремонтных подъемных установок согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2849. Какое значение не должна превышать предельно допустимая температура наружных частей оборудования в нормальном режиме работы согласно РД 05-325-99 «Нормы безопасности на основное горнотранспортное оборудование для угольных шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

2850. Какое значение коэффициента динамичности следует принимать при расчете на прочность кузова и ходовой части вагонетки (секции) согласно РД 05-325-99 «Нормы безопасности на основное горнотранспортное оборудование для угольных шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

2851. Какое минимальное значение установлено для клиренса шахтного локомотива согласно РД 05-325-99 «Нормы безопасности на основное горнотранспортное оборудование для угольных шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

2852. Каким должно быть отношение максимальной тормозной силы к массе шахтного локомотива при расчете элементов тормозной системы шахтных локомотивов на прочность согласно РД 05-325-99 «Нормы безопасности на основное горнотранспортное оборудование для угольных шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

2853. Какое значение твердости по Бринеллю должен иметь материал фрикционных накладок тормозных колодок грузового ленточного конвейера согласно РД 05-325-99 «Нормы безопасности на основное горнотранспортное оборудование для угольных шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

2854. Что из нижеперечисленного не является условием диагностирования резервуаров в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

2855. В каком случае допускается дальнейшая эксплуатация резервуара без проведения диагностирования определения остаточного ресурса безопасной эксплуатации в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

2856. Что из нижеперечисленного не относится к основным элементам резервуаров, определяющих долговечность, в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

2857. Какой класс опасности установлен для шахт угольной промышленности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2858. Какие объекты разработки месторождений полезных ископаемых относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2859. Какая организация осуществляет контроль за своевременным проведением экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

2860. Какая организация назначает состав и руководителя экспертной группы по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

2861. Какие требования к разработке Программы проведения экспертизы промышленной безопасности подъемного сосуда установлены согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом

Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 126?

2862. Кто является ответственным за соблюдение членами экспертной группы установленных требований безопасности при проведении практических работ в процессе проведения экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

2863. В течение какого срока со дня получения предусмотренного комплекта документов экспертная организация должна провести экспертизу промышленной безопасности ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2864. К какому виду контроля при проведении экспертного обследования элементов ленточных конвейерных установок относится их осмотр в целях выявления изменений их формы, поверхностных дефектов в материале и соединениях (в том числе сварных) деталей, наплавках, образовавшихся в процессе эксплуатации, трещин, коррозионных и эрозионных повреждений, деформаций согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2865. Какой из методов неразрушающего контроля при экспертном обследовании элементов ленточных конвейерных установок позволяет определять наличие трещин, характер их развития по поверхности детали согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2866. Каким считается состояние оборудования по результатам экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок, если все его узлы и детали исправны, параметры, по которым определяется их состояние, не приближаются к предельным значениям, а динамика изменения этих параметров в течение определенного срока позволяет прогнозировать достаточно длительный срок безопасной эксплуатации

согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2867. Кто должен управлять движением конвейера в ходе обследования при проведении экспертизы промышленной безопасности ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2868. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «дефект ленточных конвейерных установок, который существенно влияет на использование оборудования по назначению и (или) на его долговечность, но не является критическим» согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2869. Какое предельное значение установлено для высоты свободного падения горной массы на конвейерную ленту на пунктах загрузки и разгрузки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2870. Какое предельное значение установлено для смещения середины приводного барабана относительно оси конвейера в горизонтальной плоскости согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2871. В каком месте конечной станции схода устанавливается датчик для автоматического отключения конвейера при проезде пассажиров за светильник красного цвета согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2872. В каком случае допускаются отступления от проектно-технической документации при строительстве подземных сооружений согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2873. Какую документацию должен иметь каждый микротоннелепроходческий комплекс для закрытой прокладки трубопроводов согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2874. Каким должно быть содержание кислорода в воздухе (по объему) в подземных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2875. Кто должен руководить работами по подъему и постановке на рельсы сошедшего с рельсов подвижного состава в горизонтальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2876. Каким документом определяется расположение камеры главной водоотливной установки в подземных горных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2877. В каком документе устанавливаются способы проходки, величина отставания постоянной и временной крепи от забоя и технология их сооружения при строительстве подземных сооружений закрытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2878. Какой документ необходимо получить при наличии в зоне работ буровых скважин, пересекающих водоносные горизонты, при строительстве подземных сооружений закрытым способом в особо опасных инженерно-геологических условиях согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных

сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2879. Какого показателя не должно превышать содержание углекислого газа на рабочих местах в соответствии с требованиями к воздуху в подземных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2880. За какое максимальное время реверсивные устройства главных вентиляторных установок должны позволять изменять направление вентиляционной струи в проветриваемых выработках установок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2881. Какое предельно допустимое содержание водорода в зарядных камерах в подземных выработках устанавливается ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2882. В соответствии с какими документами должно производиться временное крепление всех подземных выработок согласно требованиям к строительству подземных сооружений закрытым способом ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2883. При какой разнице конечных высотных отметок в наклонных выработках должна быть оборудована механическая доставка людей, если выработка служит для передвижения к месту работ и обратно, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2884. При какой длине наклонной выработки в ней должны быть предусмотрены предохранительные приспособления, препятствующие скатыванию состава транспортного средства вниз при обрыве каната или сцепки, согласно ПБ 03-428-02

«Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2885. Каким количеством насосных агрегатов (группами насосов) должна быть оборудована главная водоотливная установка согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2886. Какая предельно допустимая концентрация сернистого газа при выделении из горных пород установлена в соответствии с требованиями к концентрации вредных газов и пыли в воздухе горных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2887. Какие электрические сети разрешается применять при строительстве подземных сооружений для силовых нагрузок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2888. Кем утверждается паспорт крепления подземных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2889. Каким должно быть расстояние по горизонтали от буровой установки до жилых и производственных помещений, охранных зон линии электропередачи, железных и шоссейных дорог при бурении скважин с поверхности согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2890. Какая навивка канатов допускается на машинах шахтного подъема, используемых для спуска-подъема людей, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2891. На каком расстоянии от пресса или скобы при гибке рельсов запрещается находиться посторонним лицам в соответствии с требованиями к укладке пути и установке контактного рельса согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при

строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2892. За какой период времени рабочие насосные агрегаты главной водоотливной установки должны обеспечивать откачку максимального суточного притока согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2893. Какой документ должен быть разработан при производстве работ на объекте несколькими организациями в соответствии с требованиями к подготовке строительства согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2894. В каких случаях не должна выполняться дополнительная проверка состояния временной крепи и бровок котлованов и траншей с записью в «Книгу осмотра крепи» при строительстве подземных сооружений открытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2895. В каких случаях в подземных выработках разрешается применение электрических сетей с глухозаземленной нейтралью согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2896. При какой глубине шахтных стволов при их проходке спуск и подъем людей должен производиться в проходческих бадьях в соответствии с требованиями к подземному транспорту по вертикальным выработкам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2897. Свободный проход от любых выступающих частей строительных машин какой ширины должен быть на территории строительной площадки согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2898. Каким должно быть рекомендуемое минимальное временное сопротивление разрыву подъемных канатов согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2899. Какой должна быть допустимая разница значений разрывных усилий отдельных канатов на многоканатных подъемных установках согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2900. Каким должен быть минимальный диаметр спирального проводникового каната с одним или несколькими слоями фасонных проволок для стволов глубиной до 800 м согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2901. Каким должен быть минимальный диаметр спирального проводникового каната с одним или несколькими слоями фасонных проволок для стволов глубиной более 800 м согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2902. Каким должен быть минимальный диаметр проводникового каната прядевой конструкции для стволов глубиной до 800 м согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2903. Каким должен быть минимальный диаметр проводникового каната прядевой конструкции для стволов глубиной более 800 м согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2904. Какой минимальный запас прочности должны иметь при навеске канаты для грузовых подъемных установок с машиной барабанного типа согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2905. Какое количество уравновешивающих канатов должно быть на каждом многоканатном подъеме, независимо от его назначения, согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2906. При каком угле наклона выработки головные вагонетки для перевозки людей могут иметь одинарную цепь подвески согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2907. Какой предельный срок службы подъемных канатов установок со шкивами трения установлен согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2908. Какой предельный срок службы подъемных канатов установок с машинами барабанного типа установлен согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2909. Каким должен быть предельный срок службы тормозных канатов парашютов согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

2910. При каком условии допускается работа передвижных буровых установок в непосредственной близости от зданий и сооружений при бурении скважин с поверхности согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2911. При каких условиях разрешается производить электровозную откатку с локомотивом, находящимся в хвосте состава, в горизонтальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2912. Кем должна производиться приемка в эксплуатацию вновь смонтированных горнопроходческих комплексов диаметром 3,6 м и более, подъемных, главных

вентиляционных и водоотливных установок, электровозной откатки согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2913. Какой радиус опасной зоны должен быть предусмотрен в проекте производства работ при производстве взрывопожароопасных работ от места производства этих работ в соответствии с требованиями к противоаварийной защите объектов подземного строительства согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2914. В каком документе должны быть отражены полимерные материалы для устройства антикоррозийного покрытия и работы по их нанесению согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2915. В каких случаях разрешается проход людей и проезд транспорта через подъемные отделения шахтного ствола (кроме строительства коммунальных тоннелей) в соответствии с требованиями к подземному транспорту по вертикальным выработкам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2916. Какие требования к заземлителям электроустановок в шахтах установлены согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2917. Какие виды оборудования, машин, механизмов и приборов разрешается использовать на строительстве подземных сооружений согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2918. При каких условиях допускается разработка забоя с уступа породы высотой более 1,3 м без устройства ограждения согласно

ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2919. Каким должно быть минимальное расстояние от привода стрелочных переводов откаточных путей до кромки подвижного состава со стороны свободного прохода для людей согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2920. На организации какой ведомственной подчиненности не распространяется действие ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2921. В каком случае строительно-монтажные работы в охранной зоне действующих линий электропередач, железных и автомобильных дорог, нефтегазопродуктопроводов, подземных коммуникаций должны выполняться в соответствии с проектом производства работ согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2922. Какой должна быть температура воздуха в рабочей зоне подземных горных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2923. На уклонах с каким углом запрещается использование бульдозеров при разработке котлована в соответствии с требованиями к строительству подземных сооружений открытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2924. Каким образом располагается одно из прочных заграждений, защищающее работающих от опасности обрыва сверху вагонеток и падения других предметов, при проходке наклонной выработки согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при

строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2925. Какое максимальное содержание углекислого газа в подземных выработках на общей исходящей струе воздуха должно быть согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2926. При какой протяженности горизонтальных выработок допускается укладка одного откаточного пути с устройством разъездов согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2927. Какими должны быть зазоры между вагонетками и наиболее выступающими элементами клети в вертикальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2928. Каким образом происходит возобновление работ по строительству подземных сооружений открытым способом после их прекращения в случае обнаружения деформаций надземных, подземных сооружений и коммуникаций согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2929. Выработки какого поперечного сечения, проходимые сплошным забоем, должны сооружаться с применением специального проходческого оборудования или передвижных подмостей в соответствии с требованиями к строительству подземных сооружений закрытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2930. На какую высоту должны быть ограждены с рабочих сторон устья наклонных выработок при строительстве подземных сооружений закрытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2931. Допускается ли присоединять к пассажирским поездам вагонетки с материалами и оборудованием в горизонтальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2932. Какой должна быть минимальная площадь пола в клети, приходящаяся на одного человека, при спуске и подъеме людей в вертикальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2933. С какой периодичностью пересматривается и утверждается план ликвидации аварий согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2934. Какими устройствами должны быть оборудованы рельсовые пути наклонной выработки в соответствии с требованиями к проходке наклонных выработок при строительстве подземных сооружений закрытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2935. При каком расстоянии до места работы механизированная доставка людей в горизонтальных подземных выработках обязательна согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2936. На кого возлагаются функции лица, ответственного за осуществление производственного контроля, при численности работников более 500 человек согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2937. При каких условиях допускается установка свай при наличии заселенных зданий в пределах опасной зоны при строительстве подземных сооружений открытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2938. В каких случаях допускается забучивать пустоты между крепью и поверхностью выработки деревом или другими сгораемыми материалами или оставлять за обделкой элементы временной деревянной крепи при строительстве подземных сооружений закрытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2939. Какой должна быть максимальная скорость движения струи воздуха в горизонтальных и наклонных выработках в соответствии с требованиями к проветриванию подземных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2940. На основании какого документа должна проводиться работа по проходке сплошных завалов и перекреплению подземных выработок в соответствии с требованиями к строительству подземных сооружений закрытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2941. Какое требование к оборудованию подземных выработок и их разветвлений указано верно согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2942. При каком условии разрешается производство работ без перекрытия устья ствола при проходке вертикальных стволов глубиной до 20 м с использованием в качестве средств подъема стреловых, козловых, башенных кранов и тельферных эстакад согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2943. Какой должна быть величина зазора между габаритами встречных рельсовых транспортных средств в горизонтальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2944. Каким должен быть минимальный зазор между движущимися бадьями и выступающими частями технологических трубопроводов, коммуникаций и крепи шахтного ствола в вертикальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2945. Допускается ли использование одного и того же ствола или тоннеля для одновременного прохождения входящей и исходящей струй воздуха без вентиляционных труб или коробов до соединения с другим стволом или тоннелем, имеющим выход на поверхность, а также на дальнейший период проходки, если при сбойке с этими подземными выработками установлены шлюзовые перемычки, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2946. При какой высоте от уровня пола работы должны производиться с площадок со сплошным настилом и перилами согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2947. Какое количество насосов устанавливается в насосных установках промежуточного и забойного водоотлива согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2948. При каких условиях при проходке вертикальных выработок разрешается одновременно выполнять работы на разных уровнях согласно требованиям строительства подземных сооружений закрытым способом ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2949. На каком расстоянии от сопла должен быть прочно прикреплен раствороподающий шланг набрызг-бетонной машины до начала работ по возведению крепи из набрызг-бетона в соответствии с требованиями к строительству подземных сооружений закрытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при

строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2950. В соответствии с каким документом должны осуществляться работы в подземных выработках, переведенных на газовый режим, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2951. Какой должна быть минимальная площадь днища, приходящаяся на одного человека при спуске и подъеме людей в бадьях, в соответствии с требованиями к подземному транспорту по вертикальным выработкам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2952. На какую длину запрещается разбирать предохранительный полок до окончания рассечки околоствольного двора и проходки горизонтальных выработок в соответствии с требованиями к проходке вертикальных выработок при строительстве подземных сооружений закрытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2953. Какое максимальное содержание метана на объектах, переведенных на газовый режим, в соответствии с требованиями к воздуху горных подземных выработок установлено ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2954. Кем утверждается перечень работ с повышенной опасностью согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2955. Какое расстояние не должен превышать тормозной путь состава для перевозки грузов на максимальном уклоне (спуске) в горизонтальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2956. На какую высоту должна не догружаться проходческая бадья до своего верхнего борта в соответствии с требованиями к подземному транспорту по вертикальным выработкам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2957. На какое давление должны быть отрегулированы опломбированные манометры и предохранительные клапаны пневмобетононагнетателей (растворонасосов) и технологических трубопроводов согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2958. Каким образом необходимо устанавливать перемычки для предупреждения утечек воздуха на пути его движения в соответствии с требованиями к проветриванию подземных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2959. Допускается ли применять для спуска-подъема людей самоопрокидные бадьи в соответствии с требованиями к подземному транспорту по вертикальным выработкам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2960. С кем должен быть согласован проект организации строительства при строительстве тоннелей и подземных сооружений в особо сложных инженерно-геологических условиях, а также под руслами рек и водоемами согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2961. На кого возлагаются функции лица, ответственного за осуществление производственного контроля, при численности работников менее 150 человек согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2962. На кого возлагаются функции лица, ответственного за осуществление производственного контроля, при численности работников от 150 до 500 человек согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2963. Кому разрешается проводить приемку горнопроходческих комплексов диаметром менее 3,6 м согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2964. Какая ширина мостков должна быть в местах переходов через траншеи, трубопроводы при строительстве подземных сооружений согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2965. При какой скорости ветра запрещается монтаж, демонтаж и перемещение стационарных буровых вышек в соответствии с требованиями к бурению скважин с поверхности согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2966. Кто утверждает путь передвижения стационарных буровых установок (трасса) в соответствии с требованиями к бурению скважин с поверхности согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2967. При какой длине технологического трубопровода на прямых участках должны устраиваться компенсаторы при искусственном замораживании грунтов согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2968. Какое предельно допустимое рабочее давление в передвижных и стационарных емкостях, а также во всех остальных элементах системы азотного замораживания устанавливается дополнительными требованиями при низкотемпературном (азотном) замораживании согласно

ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2969. На какое расстояние должны быть удалены битумоварочные помещения от жилых и административно-бытовых зданий и складских помещений в соответствии с требованиями к изоляционным работам и антикоррозийной обработке согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2970. После какого расстояния проходки тоннелепроходческим комплексом диаметром 3,6 м и более по окончании его монтажа комиссия, назначенная руководителем организации, с участием представителей территориального органа Ростехнадзора, других заинтересованных органов государственного контроля и профсоюзной организации принимает решение о готовности оборудования к эксплуатации согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2971. Какое время должна составлять продолжительность холостого хода предохранительного тормоза подъемной машины согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2972. С какой периодичностью производятся ревизия, наладка и испытания эксплуатируемых подъемных установок (кроме вспомогательных грузовых лебедок, предназначенных для спуска и подъема оборудования и материалов) специализированной организацией согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2973. Какой марки должны быть подъемные и тяговые канаты для грузолюдских подъемных установок в соответствии с требованиями к подземному транспорту и подъему согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2974. Какой запас прочности должен иметь канат подъемных установок, предназначенных исключительно для спуска и подъема людей, в соответствии с требованиями к запасу прочности стальных канатов для шахтных подъемных установок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2975. Какой запас прочности должен иметь канат для грузолюдских клетевых и бадьевых шахтных подъемных установок, механических погрузчиков (грейферов) в шахтном стволе, проходческих люлек согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2976. Какой запас прочности должен иметь канат для подъемных установок, предназначенных только для спуска и подъема грузов, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2977. Какой запас прочности должен иметь канат для отбойных канатов и канатных проводников проходческих подъемов в соответствии с требованиями к запасу прочности стальных канатов для шахтных подъемных установок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2978. Какой запас прочности должен иметь стальной канат для подвески полков, насосов, трубопроводов, проходческих агрегатов шахтных подъемных установок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2979. Каким должен быть максимальный срок службы тормозных и амортизационных стальных канатов парашютов подъемных шахтных установок, не подвергшихся в процессе эксплуатации испытаниям, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2980. Какой максимальный срок службы канатных проводников, отбойных канатов и канатов для подвески проходческого оборудования, не подвергшихся в процессе эксплуатации испытаниям, установлен ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2981. Какое значение не должен превышать предельный срок эксплуатации прицепных и подвесных устройств всех типов клетевых и скиповых подъемных установок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2982. Какое расстояние должно быть между вагонетками горизонтальных выработок при откатке бесконечным канатом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2983. С какой скоростью должны передвигаться машины по выработкам в соответствии с требованиями к самоходным машинам с двигателями внутреннего сгорания в подземных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2984. С какой скоростью должны передвигаться машины при разминовке в соответствии с требованиями к самоходным машинам с двигателями внутреннего сгорания в подземных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2985. С какой скоростью должны передвигаться машины в подземных выработках на участках, где проводятся какие-либо работы, в соответствии с требованиями к самоходным машинам с двигателями внутреннего сгорания в подземных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2986. Каким образом осуществляется буксировка неисправных машин в соответствии с требованиями к самоходным машинам с двигателями внутреннего сгорания в подземных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2987. После какого пробега или наработки моточасов в подземных выработках должен производиться планово-предупредительный ремонт машин с карбюраторным двигателем согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2988. Эквивалентным какому количеству литров окиси углерода следует принимать 1 л окислов азота при расчете степени разжижения вредных продуктов взрыва в воздухе горных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2989. Эквивалентным какому количеству литров окиси углерода следует принимать 1 л сернистого газа при расчете степени разжижения вредных продуктов взрыва в воздухе горных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2990. Эквивалентным какому количеству литров окиси углерода следует принимать 1 л сероводорода при расчете степени разжижения вредных продуктов взрыва в воздухе горных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2991. С какой периодичностью должна производиться ревизия и наладка главных вентиляторных установок подземных горных выработок в соответствии с требованиями руководства по ревизии и наладке главных вентиляторных установок шахт ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2992. При каком притоке воды допускается не предусматривать насосные камеры при сооружении тоннелей открытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2993. В каком радиусе должны располагаться объекты подземного строительства, закрепляемые за военизированным горноспасательным взводом, от данного подразделения в соответствии с общими требованиями к противоаварийной защите согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2994. Каким должно быть расстояние от основания буровой установки до бровки склона при установке ее вблизи отвесных склонов (уступов) при бурении скважин с поверхности согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2995. В соответствии с каким документом должна проводиться экспертиза промышленной безопасности ленточных конвейерных устройств согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2996. Кто назначает состав и руководителя экспертной группы по проведению экспертизы ленточных конвейерных устройств согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2997. Какая из проводимых до начала экспертного обследования на месте установки целей анализа технической документации ленточных конвейерных устройств, представленной заказчиком, указана верно согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2998. Какая из приведенных формулировок «критического дефекта» согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125, является верной?

2999. Для какой цели предназначены диагностические измерения ленточных конвейерных устройств (ЛКУ) при проведении измерений параметров механических колебаний при вибродиагностике согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3000. Какими факторами определяются виды и объем диагностических измерений при проведении вибродиагностики ленточных конвейерных устройств (ЛКУ) согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3001. Какая из приведенных формулировок «отказ ленточной конвейерной установки» согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125, является верной?

3002. Какая из приведенных формулировок «частично неработоспособное состояние ленточной конвейерной установки» согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125, является верной?

3003. Какое из перечисленных определений соответствует термину «неработоспособное состояние» ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3004. Какое из перечисленных определений соответствует термину «техническое диагностирование» ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3005. Заменяет ли экспертиза ленточных конвейерных устройств освидетельствование и техническое обслуживание ленточных конвейерных устройств, проводимое в плановом порядке, согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3006. Кем осуществляется авторский надзор за строительством зданий и сооружений на опасном производственном объекте согласно СП 11-110-99 «Свод правил по проектированию и строительству. Авторский надзор за строительством зданий и сооружений», утвержденному постановлением Госстроя от 10.06.1999 № 44?

3007. В течение какого периода осуществляется авторский надзор за строительством опасного производственного объекта согласно СП 11-110-99 «Свод правил по проектированию и строительству. Авторский надзор за строительством зданий и сооружений», утвержденному постановлением Госстроя от 10.06.1999 № 44?

3008. В каком случае не требуется проводить обследование копра с привлечением экспертной организации в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3009. Какие из перечисленных дефектов и повреждений шахтного копра указаны неверно и противоречат РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3010. Какую процедуру необходимо выполнить для уточнения положения конструкций копра в пространстве в соответствии с РД 03-422-01 «Методические

указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3011. С какой периодичностью необходимо проводить экспертное обследование шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3012. Какая из перечисленных характеристик соответствует понятию «дефекты» металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3013. Какая из перечисленных характеристик соответствует понятию «повреждения» металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3014. Какое из перечисленных действий не входит в состав работ по обследованию металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3015. Является ли проверочный расчет металлоконструкций обязательным при обследовании шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3016. Какие процессы предусматривают подготовительные работы при обследовании шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3017. Какой порядок определяет рабочая программа обследования шахтного копра, разработанная на основании результатов изучения технической документации и общего осмотра, в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению

экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3018. Какая из перечисленных целей освидетельствования конструкций шахтного копра указана верно в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3019. Какие данные не должна включать пояснительная записка, оформленная по результатам обследования технического состояния металлоконструкций копра, в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3020. Какую из перечисленной информации не требуется включать в результаты проведенного обследования и оценки технического состояния металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3021. Какое из перечисленных определений соответствует термину «исправное» техническое состояние металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3022. Какое из перечисленных определений соответствует термину «неработоспособное или частично работоспособное» техническое состояние металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3023. Каким должен быть допустимый процент оборванных проволок на шаге свивки каната подвески стрелы карьерного экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной

безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3024. Требуется ли согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, проведение обследования и мониторинга технического состояния зданий и сооружений при обнаружении значительных дефектов, повреждений и деформаций в процессе технического обслуживания, осуществляемого собственником здания (сооружения)?

3025. Требуется ли согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, проведение обследования и мониторинга технического состояния зданий и сооружений по результатам последствий пожаров, стихийных бедствий, аварий, связанных с разрушением здания (сооружения)?

3026. С какой периодичностью проводятся плановые периодические обследования технического состояния зданий и сооружений после проведения первого обследования согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3027. Какой из перечисленных этапов обследования технического состояния зданий (сооружений) установлен ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенным в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3028. Какая из перечисленных категорий технического состояния зданий и сооружений не нормируется ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенным в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3029. Для какой категории зданий и сооружений, включая грунтовое основание, эксплуатация при фактических нагрузках и воздействиях невозможна без ограничений согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения.

Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3030. Какой вид обследования оснований и фундаментов зданий и сооружений, в зависимости от поставленных задач, наличия и полноты проектно-технической документации, характера и степени дефектов и повреждений определен ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенным в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3031. В каком случае согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, не проводят сплошное (полное) обследование оснований и фундаментов при детальном (инструментальном) обследовании зданий и сооружений?

3032. В каком случае согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, не проводят выборочное обследование оснований и фундаментов при детальном (инструментальном) обследовании зданий и сооружений?

3033. По каким факторам согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, не анализируют трещины в бетоне при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений?

3034. Какие из перечисленных решений согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» не содержит проектная документация для обеспечения строительства, реконструкции объектов капитального строительства, их частей и капитального ремонта?

3035. Для каких целей согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» не выполняются инженерные изыскания объектов?

3036. Какие виды объектов установлены Федеральным законом от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

3037. В каком объеме в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС, надлежит контролировать качество сварных стыковых соединений транспортерных галерей, выполненных ручной или механизированной сваркой, при проведении радиографического или ультразвукового контроля?

3038. В каком объеме в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС, надлежит контролировать качество сварных стыковых соединений транспортерных галерей, выполненных автоматизированной сваркой, при проведении радиографического или ультразвукового контроля?

3039. Какой документ составляется по результатам текущего контроля качества строительно-монтажных работ (подготовительных и основных), а также при приемке работ при строительстве и реконструкции предприятий, зданий и сооружений в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3040. Каким способом надлежит контролировать плотность стяжки собранного пакета конструкций при монтажных соединениях конструкций на болтах без контролируемого натяжения в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3041. Какое из приведенных требований не соответствует требованиям СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденного приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС, для наружного осмотра всех поставленных болтов при монтажном соединении конструкций на болтах с контролируемым натяжением?

3042. Натяжение какого количество болтов следует контролировать при числе болтов с контролируемым натяжением до четырех в монтажном соединении конструкций в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3043. Натяжение какого количество болтов следует контролировать при числе болтов с контролируемым натяжением свыше четырех в монтажном соединении конструкций в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3044. Каким должен быть фактический момент закручивания болтов при монтажном соединении конструкций на болтах с контролируемым натяжением в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя России от 25.12.2012 № 109/ГС?

3045. Какое допускается отклонение угла поворота гайки при монтажном соединении конструкций на болтах с контролируемым натяжением в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3046. Каким должен быть фактический момент закручивания болтов при монтажном соединении фланцевых соединений на болтах с контролируемым натяжением в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3047. Какое количество болтов с контролируемым натяжением подлежит контролю для фланцевых соединений в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3048. Какие из перечисленных соединений не относятся к специальным монтажным соединениям несущих и ограждающих конструкций в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3049. Какие из перечисленных стальных конструкций, находящиеся внутри контура несущих и ограждающих стальных конструкций каркаса здания, не следует относить к встроенным в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3050. Какой из перечисленных типов транспортерных галерей указан неверно и противоречит СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3051. Какие требования установлены СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС, к документации о проведенных испытаниях на специализированном заводе-изготовителе для стальных канатов оттяжек мачт и изоляторов, в том числе входящих в состав оттяжек?

3052. Каким образом обеспечиваются защитные свойства кислотостойкого бетона по отношению к стальной арматуре в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3053. В каком случае следует применять метод бетонирования вертикально перемещаемой трубы (ВПТ) в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3054. В каком случае следует применять инъекционный и вибронагнетательный метод бетонирования в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3055. Какие требования предъявляются к арматуре, поставляемой для возведения монолитных железобетонных конструкций, в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3056. Какой из указанных типов бессварочного соединения стержней арматуры не установлен согласно СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3057. Какой документ составляется по результатам приемочного визуального контроля арматурных конструкций и по результатам оценки качества сварных или механических соединений арматуры в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3058. Какое допускается предельное отклонение линий плоскостей пересечения от вертикали или проектного наклона на всю высоту конструкции для фундаментов при приемке бетонных и железобетонных конструкций или частей сооружений согласно СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3059. Какое допускается предельное отклонение линий плоскостей пересечения от вертикали или проектного наклона на всю высоту конструкции для стен и колонн, поддерживающих сборные балочные конструкции, при приемке бетонных и железобетонных конструкций или частей сооружений согласно СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3060. Какое допускается предельное отклонение линий плоскостей пересечения от вертикали или проектного наклона на всю высоту конструкции для стен и колонн, поддерживающих монолитные покрытия и перекрытия, при приемке бетонных и железобетонных конструкций или частей сооружений согласно СП 70.13330.2012 «Свод

правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3061. Какое допускается предельное отклонение линий плоскостей пересечения от вертикали или проектного наклона на всю высоту конструкции для стен зданий и сооружений, возводимых в скользящей опалубке, при отсутствии промежуточных перекрытий, при приемке бетонных и железобетонных конструкций или частей сооружений согласно СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3062. Какое допускается предельное отклонение линий плоскостей пересечения от вертикали или проектного наклона на всю высоту конструкции для стен зданий и сооружений, возводимых в скользящей опалубке, при наличии промежуточных перекрытий, при приемке бетонных и железобетонных конструкций или частей сооружений согласно СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3063. Допускаются ли трещины сварных соединений стальных конструкций в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3064. Какие дефекты допускаются на бетонных поверхностях железобетонных конструкций в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

3065. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называется «механической безопасностью»?

3066. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называется «предельным состоянием строительных конструкций»?

3067. Что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называется «сооружением»?

3068. В соответствии с какой документацией осуществляется подготовка проектной документации и строительство здания или сооружения, если для подготовки проектной документации требуется отступление от требований, установленных национальными стандартами и сводами правил, недостаточно требований к надежности и безопасности, установленных указанными стандартами и сводами правил, или такие требования не установлены, согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

3069. Какой вариант действия нагрузок и воздействий на строительные конструкции и основание зданий и сооружений должен производиться расчетом для обоснования требований механической безопасности в проектной документации здания или сооружения согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

3070. С каким коэффициентом надежности по ответственности должны быть проведены расчеты, обосновывающие безопасность принятых конструктивных решений здания или сооружения нормального уровня ответственности, согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

3071. Какие пределы параметров, характеризующих безопасность объектов и геологической среды в процессе строительства и эксплуатации, должна содержать проектная документация на здания или сооружения, в том числе сооружения инженерной защиты, согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

3072. Какое определение согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, имеет категория технического состояния здания (сооружения), при которой количественные и качественные значения параметров всех критериев оценки технического состояния

строительных конструкций зданий и сооружений, включая состояние грунтов основания, соответствуют установленным в проектной документации значениям с учетом пределов их изменения?

3073. Какое определение согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, имеет категория технического состояния строительной конструкции или здания (сооружения) в целом, при которой имеются крены, дефекты и повреждения, приведшие к снижению несущей способности, но отсутствует опасность внезапного разрушения, потери устойчивости или опрокидывания, и функционирование конструкций и эксплуатация здания или сооружения возможны либо при контроле (мониторинге) технического состояния, либо при проведении необходимых мероприятий по восстановлению или усилению конструкций и (или) грунтов основания и последующем мониторинге технического состояния (при необходимости)?

3074. Какое определение согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, имеет категория технического состояния строительной конструкции или здания (сооружения) в целом, включая состояние грунтов основания, характеризующаяся повреждениями и деформациями, свидетельствующими об исчерпании несущей способности и опасности обрушения и (или) характеризующаяся кренами, которые могут вызвать потерю устойчивости объекта?

3075. Каким способом согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, следует определять ширину подошвы фундамента и глубину его заложения при обследовании технического состояния оснований и фундаментов зданий (сооружений)?

3076. Каким из перечисленных методов согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта

от 27.12.2012 № 1984-ст, не проводят оценку прочности материалов фундаментов при проведении обследования технического состояния оснований и фундаментов зданий (сооружений)?

3077. Какие из перечисленных параметров согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, не фиксируются при осмотре состояния фундаментов зданий (сооружений) при проведении обследования технического состояния оснований и фундаментов зданий (сооружений)?

3078. Какой критерий из перечисленных согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, не относится к основным критериями положительной оценки технического состояния фундаментов при визуальном обследовании?

3079. Какой критерий из перечисленных согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, не определяют при инструментальном (детальном) обследовании состояния фундаментов для оценки их технического состояния?

3080. Каким методом согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, определяют степени коррозионного разрушения бетона (степени карбонизации, состава новообразований, структурных нарушений бетона) при обследовании технического состояния бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений)?

3081. Каким методом согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, проводят определение прочности бетона при обследовании технического состояния бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений)?

3082. По какому признаку согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, не оценивают степень коррозии арматуры при оценке технического состояния арматуры бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений)?

3083. Каким методом согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст, проводят определение геометрических параметров элементов конструкций и их сечений при обследовании технического состояния стальных конструкций зданий (сооружений)?

3084. Какая причина из перечисленных является возможной причиной разрушения боковых поверхностей фундамента в фундаментных конструкциях мелкого заложения согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3085. Какая причина из перечисленных является возможной причиной разрыва фундамента по высоте в фундаментных конструкциях мелкого заложения согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3086. Какая из перечисленных возможных причин трещины в плитной части фундамента в фундаментных конструкциях мелкого заложения указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3087. Какая из перечисленных возможных причин недопустимой деформации основания фундамента в фундаментных конструкциях мелкого заложения указана неверно и противоречит ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3088. Какие из приведенных дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях зданий (сооружений) свидетельствуют о снижении их несущей способности согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3089. Какая из перечисленных возможных причин появления трещины вдоль арматурных стержней не более 3 мм в железобетонных конструкциях указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3090. Какая из перечисленных возможных причин выпучивания сжатой арматуры, продольных трещин в сжатой зоне, шелушения бетона сжатой зоны в железобетонных конструкциях указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3091. К каким возможным последствиям может привести выпучивание сжатой арматуры, появление продольных трещины в сжатой зоне, шелушение бетона сжатой зоны в железобетонных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3092. К каким возможным последствиям может привести уменьшение площадок опирания железобетонных конструкций в сравнении с проектными согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3093. Какая из перечисленных возможных причин уменьшения площадок опирания железобетонных конструкций по сравнению с проектными указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3094. К каким возможным последствиям может привести повреждение арматуры и закладных деталей (надрезы, вырывы и т.п.) железобетонных конструкций согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3095. Какая из перечисленных возможных причин повреждения арматуры и закладных деталей (надрезы, вырывы и т.п.) железобетонных конструкций указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3096. Какая из перечисленных возможных причин отклонения от геометрических размеров (размеров сечений, длин элементов, генеральных размеров конструкций), принятых в проекте, способствующих ослаблению элементов и внецентренному приложению нагрузок металлических конструкций, указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3097. Какая из нижеперечисленных возможных причин искривления элементов металлических конструкций, превышающего допустимые значения, указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3098. Какая из перечисленных причин появления трещин в сварных швах металлических конструкций указана верно согласно ГОСТ 31937-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст?

3099. Каким следует принимать расстояние между осями свай для буроопускных и бурообсадных свай при устройстве оснований и фундаментов на многолетнемерзлых грунтах по принципу I согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания

и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622?

3100. К какому виду по условиям применимости и способам погружения в многолетнемерзлый грунт согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622, относятся сваи сплошные и полые, свободно погружаемые в скважины, диаметр которых превышает (не менее чем на 5 см) размер их наибольшего поперечного сечения, с заполнением свободного пространства раствором цементно-песчаным, глинисто-песчаным, известково-песчаным или другого состава по проекту, принимаемым по условиям обеспечения заданной прочности смерзания сваи с грунтом и которые допускаются к применению в любых грунтах при средней температуре грунта по длине сваи минус 0,5 °С и ниже?

3101. К какому виду по условиям применимости и способам погружения в многолетнемерзлый грунт согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622, относятся сваи сплошные и полые, свободно (или с пригрузом) погружаемые в оттаянный грунт в зоне диаметром до двух наибольших поперечных размеров сваи и которые допускаются к применению в твердомерзлых грунтах песчаных и глинистых, содержащих не более 15 % крупнообломочных включений, при средней температуре грунта по длине сваи не выше минус 1,5 °С?

3102. К какому виду по условиям применимости и способам погружения в многолетнемерзлый грунт согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622, относятся сваи сплошные и полые, рассчитанные на восприятие ударных нагрузок и погружаемые забивкой в лидерные скважины (без лидерных скважин), диаметр которых меньше наибольшего поперечного сечения сваи и которые допускаются к применению

в пластично-мерзлых грунтах с содержанием крупнообломочных включений до 10 % на основании пробных погружений свай на данной площадке?

3103. К какому виду по условиям применимости и способам погружения в многолетнемерзлый грунт согласно СП 25.13330.2012 «Свод правил. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 622, относятся полые сваи и сваи-оболочки, погружаемые в грунт путем его разбуривания в забое через полость сваи с периодическим осаживанием погружаемой сваи и которые применяются при устройстве свайных фундаментов в сложных инженерно-геокриологических условиях и при наличии межмерзлотных подземных вод?

3104. Какой прогноз необходимо выполнять при возведении нового объекта или реконструкции существующего с целью предотвращения недопустимых колебаний зданий и сооружений согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

3105. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых ведутся открытые горные работы, объем разработки горной массы которых составляет 1 миллион кубических метров в год и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3106. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых ведутся открытые горные работы, объем разработки горной массы которых составляет от 100 тысяч до 1 миллиона кубических метров в год, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3107. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых ведутся открытые горные работы, объем разработки горной массы которых составляет менее чем 100 тысяч кубических метров в год, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3108. Какой нормативный срок эксплуатации карьерных экскаваторов типа механическая лопата с вместимостью ковша базовой модели более 5 куб. м включительно установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3109. Применение какого напряжения, вводимого на борт, допускается для питания буровых станков согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

3110. Какую величину не должно превышать наибольшее расстояние между передвижными опорами воздушных линий электропередач, кроме проходящих по откосам уступов, при расположении опор на разных горизонтах согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

3111. Какую степень защиты должны обеспечивать оболочки электрооборудования, размещаемого в кузове экскаватора, бурового станка и других самоходных установок, от попадания внутрь твердых посторонних тел согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

3112. Какую дополнительную защиту должна обеспечивать оболочка электрооборудования, размещаемого в кузове экскаватора, бурового станка и других самоходных установок, согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

3113. Каким должно быть горизонтальное расстояние от наиболее выступающих частей зданий или сооружений до крайних проводов линий электропередач разрезов при наибольшем их отклонении согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности

на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

3114. Укажите неверное утверждение в отношении применения «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870.

3115. Укажите неверное утверждение в отношении требований к сетям газораспределения и газопотребления, противоречащее требованиям «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870.

3116. Укажите неверное утверждение в отношении организации эксплуатации сетей газораспределения, противоречащее ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст.

3117. Укажите неверное утверждение в отношении маршрутных карт газопроводов, противоречащее ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст.

3118. С какой периодичностью должен проводиться технический осмотр стальных подземных и полиэтиленовых газопроводов, подлежащих капитальному ремонту и реконструкции, на незастроенной территории и вне поселений согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

3119. С какой периодичностью должен проводиться технический осмотр стальных подземных газопроводов при наличии анодных и знакопеременных зон на незастроенной территории и вне поселений согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения

природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

3120. С какой периодичностью должен проводиться технический осмотр стальных надземных газопроводов, подлежащих капитальному ремонту и реконструкции, на незастроенной территории и вне поселений согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

3121. Укажите неверное утверждение в отношении технического обследования, противоречащее ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст.

3122. Может ли периодичность проведения технического обслуживания установок электрохимической защиты устанавливаться эксплуатационной организацией самостоятельно согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

3123. Какова периодичность технического обслуживания газорегуляторных пунктов согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

3124. Какова периодичность технического обслуживания технологического оборудования пунктов редуцирования газа согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования

к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

3125. Укажите неверное утверждение в отношении порядка и организации проведения защитных мероприятий от коррозии городских подземных стальных газопроводов, противоречащее РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375.

3126. Что из нижеперечисленного не является опасным влиянием блуждающего постоянного тока на подземные стальные газопроводы согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

3127. В состав каких измерений входят определение коррозионной агрессивности грунта, определение наличия блуждающих токов в земле, выявление анодных и знакопеременных зон на подземных стальных газопроводах, определение степени влияния переменного тока РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

3128. В состав каких измерений входят измерения потенциалов катодно-защищаемых подземных стальных газопроводов с целью проверки соответствия потенциалов нормативным документам согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

3129. Является ли наличие положительного смещения потенциала за период измерений критерием отнесения влияния блуждающих постоянных токов к опасному согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

3130. Укажите неверное утверждение в отношении требований к проектированию электрохимической защиты вновь прокладываемых подземных стальных газопроводов, противоречащее

РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375.

3131. В каком случае при эксплуатации установки электрохимической защиты необходимо провести обследование технического состояния подземного стального газопровода по всей длине защитной зоны согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

3132. Какой параметр не учитывается при определении толщины стенок труб и соединительных деталей газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

3133. Для проектирования каких газопроводов характерны такие технические решения, как установка компенсаторов, надземная прокладка согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

3134. В помещении какой категории по взрывопожарной опасности допускается проектировать размещение газорегуляторных установок согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

3135. Допускается ли согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, в газорегуляторных пунктах и установках проектирование обводных газопроводов с запорной арматурой, предназначенных для транспортирования природного газа, минуя основной газопровод на участке его ремонта и для возвращения потока газа в сеть в конце участка?

3136. Укажите верное утверждение в отношении расположения газорегуляторных установок согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870.

3137. Какой должна быть площадь каждого из установленных предохранительных взрывных клапанов на газоходах от газоиспользующего оборудования, расположенных горизонтально, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

3138. Допускается ли применение лепестковых муфт при ремонте газопроводов с давлением газа свыше 0,6 МПа согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

3139. Какой верхний предел настройки защитной арматуры (предохранительных запорных клапанов) при давлении газа в газопроводе на выходе из пунктов редуцирования газа в пределах от 0,3 до 1,2 МПа установлен согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

3140. Какой верхний предел настройки защитной арматуры (предохранительных запорных клапанов) при давлении газа в газопроводе на выходе из пунктов редуцирования газа ниже 0,005 МПа установлен согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

3141. Укажите неверное утверждение в отношении пунктов редуцирования газа сетей газораспределения, противоречащее ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст.

3142. Какое значение не должно превышать удельное поверхностное электрическое сопротивление шахтных трудновоспламеняющихся конвейерных лент согласно

РД-03-421-03 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

3143. Каким образом планируется и проводится экспертиза промышленной безопасности ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3144. Какие организации проводят экспертизу промышленной безопасности ленточных конвейерных устройств согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

3145. Какие устройства и элементы являются базовыми элементами ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006№ 125?

3146. Какие действия необходимо выполнить при отсутствии у заказчика технической документации на ленточные конвейерные установки, необходимой для проведения экспертизы промышленной безопасности, согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3147. Какой организацией разрабатывается, с кем согласовывается и кем утверждается программа проведения экспертизы промышленной безопасности ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

3148. При каких условиях эксплуатирующие организации могут выполнять некоторые работы по обследованию элементов ленточных конвейерных устройств согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3149. Какое из перечисленных утверждений в отношении проведения анализа технической документации на ленточные конвейерные установки, представленной заказчиком, указано верно согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3150. На каком этапе проводится идентификация ленточной конвейерной установки и устанавливаются фактические технические параметры ее эксплуатации согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3151. В каких целях проводится идентификация ленточной конвейерной установки (ЛКУ) согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3152. Какие показатели проверяются при идентификации элементов ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3153. Какие параметры, характеризующие условия эксплуатации ленточной конвейерной установки, сравниваются с паспортными и проектными данными при идентификации элементов ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3154. Какие параметры устанавливают визуальным и измерительным контролем ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3155. Какие виды измерений параметров механических колебаний устанавливаются при вибродиагностике ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3156. Какой руководитель обобщает информацию, изложенную в частных актах каждого члена экспертной группы по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок, и на этой основе составляет проект экспертного заключения на ленточную конвейерную установку в целом согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3157. Кто утверждает план мероприятий по устранению недостатков, выявленных в процессе экспертизы промышленной безопасности ленточной конвейерной установки, согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3158. Какое требование к установке на место всех постоянных ограждений вращающихся частей ленточных конвейерных установок, снятых при проведении обследования в процессе проведения экспертизы промышленной безопасности, указано верно согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3159. Какое минимальное значение удельного усилия вырыва троса из резины установлено для конвейерной ленты РТЛ 1500 при определении остаточного ресурса ленты с латунированными металлотросами согласно РД 15-16-2008 «Методические

рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3160. Какое минимальное значение удельного усилия вырыва троса из резины установлено для конвейерной ленты типа РТЛ 1500-01 при определении остаточного ресурса ленты с латунированными металлотросами согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3161. Какое минимальное значение удельного усилия вырыва троса из резины установлено для конвейерной ленты типа РТЛ 2500 при определении остаточного ресурса ленты с латунированными металлотросами согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3162. Какое минимальное значение удельного усилия вырыва троса из резины установлено для конвейерной ленты типа РТЛ 3500 при определении остаточного ресурса ленты с латунированными металлотросами согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3163. При какой площади обнажения каркаса на 1кв.м поверхности наиболее поврежденного места на участке резинотросовой конвейерной ленты длиной более 20 м она считается дефектной, находится в предельном состоянии согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3164. При какой длине сквозного продольного разрыва резинотросовой конвейерной ленты она считается дефектной, находится в предельном состоянии согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3165. При какой ширине участка со вздутиями (волнистостью) резинотросовой конвейерной ленты она считается дефектной, находится в предельном состоянии согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3166. Не менее какого значения должна быть разрывная прочность стыковых соединений конвейерных лент по отношению к разрывной (номинальной) прочности ленты для механических соединений одно, двух- и многопрокладочных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

3167. Не менее какого значения должна быть разрывная прочность стыковых соединений конвейерных лент по отношению к разрывной (номинальной) прочности ленты для соединений, выполненных методом холодной вулканизации, согласно РД-03-421-03 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

3168. Какой класс опасности установлен для объектов переработки угля (горючих сланцев) согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3169. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых ведутся работы по обогащению полезных ископаемых (за исключением объектов переработки угля (горючих сланцев), согласно Федеральному закону

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3170. Каким должно быть расстояние от почвы выработки до нижней ветви конвейера согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3171. При каких параметрах ленточных конвейерных установок проводится неразрушающий контроль и вибродиагностика согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3172. Какой характеристике соответствует оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона С» при вибродиагностическом контроле ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3173. В какие временные сроки планируется и проводится экспертиза промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3174. Заменяет ли экспертиза промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент освидетельствования и технические обслуживания конвейерных лент, проводимые в плановом порядке, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3175. Каким образом определяются критерии предельного состояния резинотросовых конвейерных лент по условиям безопасности согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3176. На какой срок выдается заключение о возможности дальнейшей эксплуатации резинотросовых конвейерных лент с истекшим нормативным сроком службы согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3177. При каком условии выдается заключение о возможности дальнейшей эксплуатации резинотросовых конвейерных лент с истекшим нормативным сроком службы согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3178. Какие действия должен выполнить ведущий эксперт при обнаружении в процессе экспертного обследования резинотросовой конвейерной ленты дефектов, препятствующих безопасной эксплуатации ленты или конвейера, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3179. В какой последовательности предусматривается применение методов технического диагностирования в общем случае экспертного обследования ленты согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых

на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3180. Какую проверку необходимо выполнить в первую очередь при идентификации обследуемой резинотросовой конвейерной ленты в соответствии с РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3181. Какие мероприятия проводятся при обнаружении в ленте замененных в процессе эксплуатации участков в соответствии с РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3182. Какие параметры устанавливают при проверке соответствия использования ленты нормативной и технической документации согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3183. Какие документы составляются по результатам дефектоскопии конвейерной ленты согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3184. Какая организация разрабатывает план корректирующих мероприятий по обеспечению безопасной эксплуатации резинотросовой конвейерной ленты (ремонт, замена отдельных участков ленты, перестыковка, ограничение производительности конвейера и др.) при наличии дефектов ленты и стыковых соединений, выходящих за пределы допустимых критериев, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых

конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3185. Какая установлена продолжительность проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3186. Значение каких измерений принимается за толщину ленты конвейера согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3187. Какие измерения необходимо провести в случае обнаружения износа поверхности хотя бы одной из обкладок до каркаса ленты согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3188. Какие из перечисленных сведений не входят в перечень данных, которые обязательно должны быть указаны на каждом отрезке (куске) поставленной изготовителем ленты и в сопроводительной документации, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3189. Какой из перечисленных факторов не принимается во внимание при прогнозировании возможного срока дальнейшей безопасной эксплуатации ленты конвейера согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент,

применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3190. На каких условиях согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206, допускается проведение обследования конвейера (ленты), находящегося в состоянии ремонта?

3191. Какие действия не включаются в процесс анализа технической документации конвейерной ленты согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3192. Какие элементы должны быть включены в рабочую карту экспертного обследования резинотросовой конвейерной ленты согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3193. Какие из перечисленных сведений не включаются в заключение экспертизы промышленной безопасности согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3194. Какой организацией разрабатывается график проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3195. Какой организацией разрабатывается программа проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3196. Какое состояние ленты соответствует исправному состоянию резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

3197. Во сколько раз согласно РД 03-151-97 «Методические указания по обеспечению требований радиационной безопасности при добыче и переработке минерального сырья на предприятиях (организациях) горнорудной и нерудной промышленности, отнесенных к радиационно опасным производствам», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 14.10.1997 № 35, может быть увеличена санитарно-защитная зона горнодобывающих предприятий по требованию Роспотребнадзора при расположении жилых районов с подветренной стороны по отношению к предприятию?

3198. Какой документ должен составляться для каждого рабочего уступа – выемочного блока на основе маркшейдерской документации при комбинированной разработке месторождений согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3199. Какие данные включаются в рабочую карту, составленную на основании анализа представленной документации в зависимости от конструкции компрессорных установок, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых

на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3200. Является ли обязательным требование указания сведений о воспроизводимых вредных производственных факторах и возможных опасностях при работе в паспортах, инструкциях и других эксплуатационных документах на выпускаемое горное оборудование согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3201. Какой метод технического диагностирования используется при определении критерия предельного состояния масляного фильтра масляной системы винтовых компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3202. В каком случае происходит наименьшая степень взаимного влияния и технологической взаимосвязи, влияющая на факторы, представляющие опасность при комбинированной разработке месторождений, согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3203. В каком направлении необходимо располагать фронт ведения горных работ при подземных очистных работах при комбинированной разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3204. В каком направлении необходимо располагать фронт ведения горных работ при открытых работах при комбинированной разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых согласно

РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3205. Допускается ли добыча руды подземным способом из проектных контуров карьера при комбинированной разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3206. Какое из перечисленных условий одновременного ведения горных работ в карьере и подземном руднике в одной вертикальной плоскости указано неверно и противоречит РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3207. Допускается ли оставление части рудных залежей в бортах карьера и предохранительных целиках при комбинированной разработке месторождений согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3208. Какая из перечисленных технологических особенностей ведения горных работ указана неверно и противоречит РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3209. Каковы параметры бетонного предохранительного барьера, которым обустраивают каждый рудоспуск, согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3210. Какая из перечисленной информации должна быть нанесена на маркшейдерских планах и разрезах при комбинированной разработке рудных и нерудных месторождений согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3211. Допускается ли размещение горного оборудования в пределах опасной зоны согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3212. При каком условии допускается создавать предохранительный целик искусственно путем камерной или слоевой выемки подэтажа (этажа) с закладкой выработанного пространства согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3213. Кто определяет количество постов военизированной горноспасательной части, контролирующих содержание ядовитых продуктов взрыва как в карьере, так и в руднике при массовом взрыве при комбинированной разработке месторождений согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3214. Допускается ли производить горные работы в пределах барьерного или предохранительного целика под водоемом (затопленным карьером) перед спуском воды из затопленных выработок согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3215. При каком условии допускается организованный перепуск воды из карьера в систему рудничного водоотлива при комбинированной (совмещенной) разработке месторождения согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3216. Какое утверждение в отношении использования действующих рудоспусков и вентиляционных восстающих в качестве дренажных выработок для перепуска технологических, грунтовых и паводковых вод из карьера является верным согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

3217. Какой должна быть максимальная продолжительность проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3218. Допускается ли проведение экспертного обследования компрессорной установки в состоянии ремонта при экспертизе промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3219. Предусматривается ли программой проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок контроль за выполнением корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных в процессе экспертизы, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3220. Какая организация разрабатывает корректирующие мероприятия по устранению недостатков, выявленных в процессе экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3221. На каком этапе экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок проводится идентификация оборудования согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3222. Для каких деталей компрессорных установок при использовании метода ультразвукового контроля типовыми дефектами являются термические трещины, раковины, поры, отслоения гальванических покрытий согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3223. Допускаются ли детали компрессорных установок, в которых при визуальном контроле обнаружены поверхностные дефекты, к магнитопорошковому и ультразвуковому контролю согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3224. Какое из нижеперечисленных соотношений является верным при проверке системы охлаждения компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3225. Какой максимальный срыв резьбы допускается для резьбовых соединений при проверке системы смазки, проводимой в процессе экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3226. Какое из перечисленных решений по результатам экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, указано неверно и противоречит РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3227. Какой термин соответствует определению «каждое отдельное несоответствие компрессорной установки, узла, элемента требованиям конструкторской документации или нормативной документации» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3228. Какой термин понимается под определением «событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния компрессорных установок» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3229. Какой термин соответствует определению «событие, заключающееся в нарушении исправного состояния компрессорной установки при сохранении работоспособного состояния» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3230. Какое состояние компрессорной установки понимается под определением «состояние компрессорной установки, при котором она не соответствует хотя бы одному из требований нормативной документации или конструкторской документации» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3231. Какое состояние компрессорной установки понимается под определением «состояние компрессорной установки, при котором ее дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна либо восстановление ее работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3232. Какой метод технического диагностирования используется при критерии предельного состояния «компрессия» для поршней с поршневыми кольцами поршневых компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3233. Какой метод технического диагностирования используется при критерии предельного состояния «риски, трещины и забоины на шейках и галтелях» для коренных валов и вкладышей коренных подшипников поршневых компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3234. Какой метод технического диагностирования используется при критерии предельного состояния «дефекты, вызванные износом основных деталей, перекосами вращающихся элементов» для разгрузочных поршней центробежных компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых

на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3235. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов ведения подземных горных работ на участках недр, где могут произойти взрывы газа и (или) пыли, внезапные выбросы породы, газа и (или) пыли, горные удары, прорывы воды в подземные горные выработки, согласно Федеральному закону от 21.07.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3236. Каким принимается срок эксплуатации рудничного электровоза согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208, если он не определен в нормативной, конструкторской или эксплуатационной документации?

3237. Каким образом следует располагать сооружения относительно соседних зданий, сооружений и проездов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3238. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к расположению низа опорной плиты стальных опор открытых сооружений относительно планировочной отметки земли?

3239. Укажите неверное утверждение в отношении высотных сооружений согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620:

3240. В каком случае дымовые трубы, вытяжные башни, градирни и другие отдельно стоящие высотные сооружения, находящиеся рядом, должны иметь единые членения, фактуру и цвет наружных поверхностей, единую маркировочную окраску и однотипные светофорные площадки согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил.

Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3241. Какие расчеты не выполняются при расчете подпорных стен по предельным состояниям второй группы (по пригодности к эксплуатации) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3242. Какие расчеты не выполняются при расчете подпорных стен по предельным состояниям первой группы (по несущей способности) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3243. Допускается ли выполнять подошву подпорной стены ступенчатой согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3244. Укажите неверное утверждение в отношении тоннелей (конвейерных, подштабельных, пешеходных, коммуникационных, кабельных и комбинированных и каналов, сооружаемых открытым способом) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

3245. Какие требования к высоте опускных колодцев установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3246. Какой параметр влияет на устойчивость подпорной стены против сдвига по скальному грунту согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3247. Какое расстояние не допускается принимать между осями опор галерей и эстакад наружных сооружений согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения

промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3248. Какое провисание ленты между роликоопорами ленточной конвейерной установки как критерия предельного состояния ленточной конвейерной установки установлено согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3249. Какая максимальная температура нагревающихся узлов ленточных конвейерных установок установлена согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3250. Какое минимальное расстояние станций посадки от загрузочных устройств барабанов ленточных конвейерных установок установлено согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3251. Какой должна быть длительность эксплуатации для резинотросовых лент после навески согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3252. Какая длительность эксплуатации после подвески для резинотканевых лент с прочностью прокладки 300 Н/мм и более установлена согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3253. Какой должна быть длительность эксплуатации резинотканевых лент с прочностью прокладки менее 300 Н/мм после навески согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3254. Какой максимальный износ обода или реборды шкива как критерия предельного состояния обода шкива шахтных копровых шкивов установлен РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3255. В каком случае испытания парашютов следует совмещать с проведением экспертизы промышленной безопасности клети согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

3256. При каком условии эксплуатирующая организация при наличии организационно-технических возможностей (аттестованные лаборатории, персонал) может выполнять часть работ по обследованию элементов подъемного сосуда согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

3257. Какой максимальный ход штока ловителя при напуске каната установлен для парашютного устройства согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

3258. Какое возможное увеличение зазора между башмаками и металлическими проводниками как критерия предельных состояний направляющих скольжения подъемного сосуда установлено РД-15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

3259. Какое возможное увеличение зазора между башмаками и деревянными проводниками как критерия предельных состояний направляющих скольжения подъемного сосуда установлено РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

3260. В каком случае применяемое в составе рудничного электровоза комплектующее оборудование после капитального ремонта не подлежит экспертизе согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

3261. Допускается ли проведение обследования рудничного электровоза в состоянии ремонта согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

3262. Какая фактическая величина тормозного пути груженого состава рудничного электровоза расчетной массы на имитирующем участке пути при перевозке грузов установлена согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

3263. Какая фактическая величина тормозного пути груженого состава рудничного электровоза расчетной массы на имитирующем участке пути при перевозке людей установлена согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

3264. Допускается ли изменение светового потока фар по мере разряда тяговой батареи на рудничном электровозе согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

3265. С какой периодичностью должно проводиться экспертное обследование вентиляторной установки главного проветривания согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

3266. Какой нормативный срок службы установлен для вентиляторных установок главного проветривания с диаметром рабочего колеса вентилятора до 2500 мм согласно

РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

3267. Какой нормативный срок службы установлен для вентиляторных установок главного проветривания с диаметром рабочего колеса вентилятора от 2500 мм до 3150 мм согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

3268. Какой нормативный срок службы установлен для вентиляторных установок главного проветривания с диаметром рабочего колеса вентилятора более 3150 мм согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

3269. Какая продолжительность проведения экспертизы рудничных электровозов установлена РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208, со дня получения экспертной организацией комплекта документов?

3270. Из каких этапов состоит экспертное обследование рудничного электровоза согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

3271. Допускается ли изменять конструкцию электрических предохранительных и защитных устройств компрессорной установки согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3272. Допускается ли изменять конструкцию всех видов электрооборудования взрывозащищенного исполнения компрессорной установки согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной

безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.04.2008 № 207?

3273. Какой срок эксплуатации компрессорных установок установлен согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3274. Какие из перечисленных основных частей поршневых компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, указаны верно согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3275. Какие из перечисленных основных частей центробежных компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, указаны верно согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3276. Основными частями каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, являются рама, компрессорный блок, маслоотделитель, электропривод согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3277. Основными частями каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, являются фундамент, корпус, ротор, электропривод, подшипники и воздухоохладители (теплообменный аппарат), воздухосборник согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3278. Для компрессорных установок какого типа при проведении экспертизы промышленной безопасности обследованию подлежит сеть сжатого воздуха согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.04.2008 № 207?

3279. Является ли верным требование наличия знака «исполнения по взрывозащите» на электродвигателях компрессорных установок при проведении проверки технического состояния электрооборудования компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3280. Является ли верным требование проверки состояния взрывонепроницаемой оболочки электрооборудования компрессорных установок в процессе проведения проверки технического состояния электрооборудования компрессорной установки согласно
РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.04.2008 № 207?

3281. Какие требования установлены к размерам и пропускной способности предохранительных клапанов компрессорных установок при проверке состояния систем автоматизации, предупредительной сигнализации, защит, блокировок, контрольно-измерительных приборов и аппаратуры, устройств безопасности согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.04.2008 № 207?

3282. Какое из перечисленных требований к холодильникам (воздухоохладителям), применяемым при внешнем охлаждении сжимаемого воздуха в компрессорных

установках, указано неверно и противоречит РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3283. У какого типа компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, система смазки (система маслоснабжения) обеспечивает бесперебойную подачу масла к трущимся частям (подшипникам, зубчатым соединительным муфтам, зубчатой паре редуктора), устройствам противопожарной защиты и регулирования производительности турбокомпрессора согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3284. Для какого типа компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, регулирование производительности осуществляется путем перепуска воздуха из рабочих полостей цилиндров во всасывающие полости с помощью специальных клапанов-байпасов, кроме того присоединением к цилиндрам дополнительных пространств (воздухосборников) согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.04.2008 № 207?

3285. У какого типа компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, регулирование осуществляется путем дросселирования всасывающего трубопровода согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3286. На какой срок безопасной эксплуатации может быть продлен ресурс компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, после истечения нормативного срока службы согласно РД 15-13-2008 «Методические

рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3287. Для каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, системы воздухораспределения, смазки, охлаждения, регулирования и автоматизации являются системами, обеспечивающими нормальную работу, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3288. Для каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, системы смазки, охлаждения, маслоотделения, регулирования и автоматизации, тепловой защиты являются системами, обеспечивающими нормальную работу, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3289. Какая из перечисленных систем, обеспечивающих нормальную работу винтовых компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, указана неверно и противоречит РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3290. Какая из перечисленных систем, обеспечивающих нормальную работу поршневых компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, указана верно согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

3291. Какие из перечисленных сооружений определяются как бункеры согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий.

Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3292. Укажите верное утверждение в отношении проектирования бункеров согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

3293. Какой параметр нормируется при проектировании геометрических параметров для бункеров с негидравлическим истечением для несвязных материалов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3294. Какая форма бункера не допускается при проектировании бункера для связных материалов гидравлического истечения согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3295. Какое минимальное использование геометрического объема бункера следует обеспечить при его проектировании согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3296. Укажите неверное утверждение в отношении требований к бункерам согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

3297. На какое количество зон подразделяются внутренние поверхности бункеров по их подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3298. Для каких зон допускается не защищать участки внутренних поверхностей бункеров от износа согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения

промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3299. При каком условии допускается выполнять бункер без перекрытия согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3300. Монолитную армированную стяжку какой толщины необходимо предусматривать в бункерах для пылевидных материалов при толщине плит в месте стыка 100 мм и менее согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3301. Силосы какой формы следует проектировать при диаметре силоса более 12 м согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3302. Какими следует проектировать высоты стен силосов, а также подсилосных и надсилосных этажей при проектировании силосных корпусов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3303. При каком условии допускается проектировать железобетонные силосные корпуса без деформационных швов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3304. Укажите неверное утверждение в отношении железобетонных силосных корпусов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

3305. Допускается ли проектировать покрытия отдельно стоящих круглых силосов в виде оболочек согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных

предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3306. Какие нагрузки и воздействия на конструкцию силосов относятся к особым согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3307. На какой коэффициент умножается расчетная нагрузка от веса сыпучих материалов при расчете на сжатие нижней зоны силосов (колонн подсилосного этажа и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3308. При внецентренной загрузке и разгрузке силоса какого диаметра следует проверять его стены на действие несимметричного давления сыпучего материала согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3309. Какой параметр не влияет на нормативное горизонтальное давление сыпучего материала на стены силоса согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3310. Какой параметр не влияет на нормативное вертикальное давление сыпучего материала на стены силоса согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3311. Какой параметр не влияет на расчет осевого растяжения силами для круглых силосов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3312. При расчете на центральное растяжение стен каких силосов не учитывается работа бетона согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных

предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3313. При каком значении коэффициента условий работы должны быть дополнительно проверены на устойчивость стены стальных силосов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3314. При каком коэффициенте условий работы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, должны быть проверены на дополнительные местные напряжения (краевой эффект) места изменения формы стального силоса, в частности зоны сопряжения цилиндрической части с конусной или с плоским днищем, а также места резкого изменения нагрузки?

3315. При каком коэффициенте условий работы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, проверяют на прочность стены стальных силосов при симметричной разгрузке и загрузке сыпучего материала?

3316. Какой следует принимать высоту (расстояние от планировочной отметки земли до верха траверсы) отдельно стоящих низких опор и эстакад под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3317. Какой следует принимать высоту (расстояние от планировочной отметки земли до верха траверсы) высоких отдельно стоящих опор и эстакад под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3318. Каким надлежит принимать расстояние между отдельно стоящими опорами под технологические трубопроводы согласно

СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3319. Укажите неверное утверждение в отношении отдельно стоящих опор под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

3320. Каким принимается значение коэффициента трения в скользящих опорных частях «сталь по стали» при определении расчетной силы трения одного технологического трубопровода на опоре согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3321. Каким принимается значение коэффициента трения в шариковых опорных частях «сталь по стали» при определении расчетной силы трения одного технологического трубопровода на опоре согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3322. Какой параметр не влияет на значение интенсивности вертикальной нагрузки на единицу длины траверсы отдельно стоящих опор и эстакад под технологические трубопроводы при отсутствии уточненной раскладки трубопроводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3323. Какое распределение вертикальной и горизонтальной нагрузок при отсутствии уточненной раскладки технологических трубопроводов по ярусам для двухъярусных отдельно стоящих опор и эстакад указано верно согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3324. Какое распределение вертикальной и горизонтальной нагрузок при отсутствии уточненной раскладки технологических трубопроводов по ярусам для

трехъярусных отдельно стоящих опор и эстакад указано верно согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3325. Каким принимают значение горизонтальной нагрузки поперек трассы от отводов технологических трубопроводов на промежуточную опору при отсутствии уточненной раскладки трубопроводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3326. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к величинам предельных вертикальных и горизонтальных прогибов конструкций опор и эстакад для технологических трубопроводов?

3327. Каким следует принимать расстояние от низа врезки пенокамер до максимального уровня жидкости в резервуарах для нефти и нефтепродуктов со стационарной крышей согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3328. Какое из перечисленных условий, исходя из которого назначают высоту опорных стоек однодечных плавающих крыш и понтонов резервуаров для нефти и нефтепродуктов, указано верно согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3329. Какая величина давления установлена согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при проектировании газгольдеров низкого давления?

3330. Какая величина давления установлена согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при проектировании газгольдеров высокого давления?

3331. Для каких газгольдеров высокого давления следует проектировать седловые опоры согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3332. Какое из перечисленных требований при проектировании оболочек шаровых газгольдеров указано неверно и противоречит СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3333. Какое значение дополнительного коэффициента надежности по нагрузке принимается при расчете на избыточное давление в газгольдерах высокого давления согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3334. Под каким углом согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, следует располагать газоходы в случае ввода в дымовую трубу в одном горизонтальном сечении трех газоходов?

3335. Укажите неверное утверждение в отношении дымовых труб, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

3336. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке принимается согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при расчете на ветровые нагрузки для труб высотой до 150 м, за исключением стальных труб?

3337. Какое значение согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, принимает коэффициент надежности по нагрузке при расчете на ветровые нагрузки для труб высотой от 150 до 300 м, за исключением стальных труб?

3338. Каким согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, принимается коэффициент надежности по нагрузке при расчете на ветровые нагрузки для труб высотой свыше 300 м, за исключением стальных труб?

3339. Каким согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, принимается равным коэффициент надежности при расчете на ветровые нагрузки для стальных труб нормального и пониженного уровня ответственности?

3340. Каким согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, принимается коэффициент надежности при расчете на ветровые нагрузки для стальных труб повышенного уровня ответственности?

3341. Какие дымовые трубы следует рассчитывать на скоростной напор ветра и резонанс согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3342. Какое требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к горизонтальному перемещению верха дымовой трубы от нормативной ветровой нагрузки?

3343. Каким согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, следует принимать наклон образующей наружной поверхности ствола кирпичной дымовой трубы к вертикали?

3344. При каком количестве пустот допускается применение пустотелого керамического кирпича для кладки стволов кирпичных дымовых труб согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий.

Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3345. Какие требования к толщине горизонтальных стяжных колец, предусматриваемых по высоте кирпичной дымовой трубы, установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3346. Какой требуемый размер шага для горизонтальных стяжных колец, предусматриваемых по высоте кирпичной дымовой трубы, установлен СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3347. Какие требования к толщине стенок ствола кирпичной дымовой трубы установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3348. Каким должно быть согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, отношение высоты всего ствола железобетонной дымовой трубы или отдельного его участка к своему наружному диаметру?

3349. Каким должен быть наклон образующей поверхности железобетонной дымовой трубы к вертикали в соответствии с СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3350. Какой должна быть минимальная толщина стенки вверху железобетонной монолитной дымовой трубы в соответствии с СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3351. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85»,

утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к толщине защитного слоя бетона железобетонных монолитных дымовых труб?

3352. Какая предельная ширина раскрытия трещин в растянутой зоне сечения для верхней трети высоты железобетонной дымовой трубы установлена СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3353. Какая предельная ширина раскрытия трещин в растянутой зоне сечения для нижних двух третей высоты железобетонной дымовой трубы установлена СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3354. Укажите верное утверждение в отношении расположения оттяжек согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, для стальных дымовых труб с одним ярусом оттяжек.

3355. Укажите верное утверждение в отношении расположения оттяжек согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, для стальных дымовых труб с двумя ярусами оттяжек.

3356. Укажите верное утверждение в отношении расстояния между ярусами оттяжек согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, для стальных дымовых труб с двумя ярусами.

3357. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке установлено СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при определении нагрузки от массы фасонных частей и узлов вытяжных башен?

3358. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке следует принимать согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий.

Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при определении нагрузки от массы оборудования и массы несущих конструкций вытяжных башен при расчете на прочность?

3359. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке следует принимать согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при определении нагрузки от массы оборудования и массы несущих конструкций вытяжных башен при расчете на опрокидывание и отрыв?

3360. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке установлено СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при определении нагрузки от массы оттяжек мачт вытяжных башен?

3361. Укажите неверное утверждение в отношении установки газоотводящих стволов в вытяжной башне, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

3362. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к разнице уровней верха газоотводящего ствола и верха несущей вытяжной башни?

3363. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к наименьшему габаритному размеру несущей башни в нижнем основании согласно применяемым положениям к вытяжным башням?

3364. Какой из вариантов опирания газоотводящего ствола в зависимости от уровня ввода газоходов в вытяжную башню следует принимать в отдельных случаях согласно требованиям к вытяжным башням СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения

промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3365. Укажите неверное требование к стальному промежуточному каркасу несущей башни, противоречащее требованиям к вытяжным башням СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

3366. В каких случаях допускается предусматривать открытые крановые эстакады, в том числе со свободно стоящими колоннами, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3367. В каких случаях допускается принимать открытые крановые эстакады с колоннами, раскрепленными выше габарита крана жесткими поперечными конструкциями, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3368. Какой параметр влияет на величину коэффициента упругой податливости неразрезных подкрановых балок открытых крановых эстакад согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3369. Какие требования к перемещению кранового рельса, обусловленному прогибом колонн в поперечном направлении при нагрузках от одного крана, установлены согласно требованиям к открытым крановым эстакадам СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3370. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, для открытых крановых эстакад к сближению крановых рельсов, обусловленному прогибом колонн в поперечном направлении при нагрузках от одного крана?

3371. Какие требования к размерам башенных копров по добыче полезных ископаемых по высоте установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3372. Какой шаг колонн каркасных башенных копров установлен согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3373. Какие требования к высоте этажей башенных копров по добыче полезных ископаемых установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3374. Укажите неверное утверждение в отношении башенных копров по добыче полезных ископаемых, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

3375. Какому значению равен коэффициент надежности по особой нагрузке при расчете башенных копров по добыче полезных ископаемых согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3376. Какая требуемая ширина проходов между оборудованием с неподвижными частями или ограждениями оборудования с подвижными частями, а также между оборудованием и стеной, установлена согласно требованиям к башенным копрам по добыче полезных ископаемых СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3377. Что понимается под «инцидентом» на опасном производственном объекте согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3378. Что понимается под «техническими устройствами», применяемыми на опасном производственном объекте, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3379. Какие требования предъявляются к запорной арматуре, устанавливаемой на трубопроводах технологического комплекса подземных хранилищ газа, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3380. Какие типы подземных резервуаров, сооружаемых в каменной соли и других горных породах (в т. ч. многолетнемерзлых), не установлены СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденным приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3381. Выбором каких характеристик при проектировании подземных хранилищ следует обеспечивать устойчивость выработки-емкости резервуара согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3382. Какие требования предъявляются согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к расположению заборных зумпфов подземного шахтного резервуара в породах с положительной температурой?

3383. Какое оборудование из перечисленного не следует предусматривать для отбора хранимых продуктов и воды из шахтных резервуаров в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3384. Каким образом согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция

СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна определяться вместимость бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах?

3385. Какими системами контроля и управления технологическими процессами эксплуатации должны быть оборудованы подземные хранилища согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3386. По какому признаку классифицируются подземные хранилища, сооружаемые в каменной соли и других горных породах (в том числе многолетнемерзлых), согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3387. Измерение какого из перечисленных эксплуатационных параметров не должна предусматривать система контроля подземных резервуаров всех типов согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3388. Каким образом согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна определяться вместимость бесшахтных резервуаров для газа в каменной соли?

3389. Какому условию согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны отвечать прочностные свойства горных пород с положительной температурой, в которых допускается размещение шахтных резервуаров?

3390. Каким образом определяется вместимость пространства внутри обвалования вокруг устьев скважин бесшахтных резервуаров в каменной соли при хранении сжиженных углеводородных газов согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция

СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к размещению подземных хранилищ?

3391. Какое требование не предъявляется СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденным приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к ограждению устьев скважин бесшахтных резервуаров подземных хранилищ?

3392. Какое количество выездов следует предусматривать для площадок подземных хранилищ согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3393. Какие требования установлены СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденным приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к расстояниям между зданиями и сооружениями подземного хранилища?

3394. Каким образом определяется минимально допустимая глубина залегания горных пород, пригодных для размещения выработок-емкостей подземных хранилищ, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3395. Какой параметр не учитывается при определении минимально допустимой глубины залегания горных пород, пригодных для размещения выработок-емкостей подземных хранилищ, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3396. Какие требования установлены согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к эксплуатационным характеристикам подземных резервуаров, входящих в состав хранилища, и их выработкам-емкостям?

3397. Какие требования предъявляются к площадке размещения подземных резервуаров в многолетнемерзлых породах для защиты от временных поверхностных водотоков согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

3398. Какое из перечисленных утверждений в отношении разработки рабочей карты обследования при проведении экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок на предприятиях по добыче и переработке (обогащению) полезных ископаемых указано неверно и противоречит РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3399. Укажите неверное утверждение в отношении экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок на предприятиях по добыче и переработке (обогащению) полезных ископаемых, противоречащее РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125.

3400. Какой допустимый перекос осей валов редуктора и электродвигателя барабана ленточной конвейерной установки установлен РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

3401. В каком случае не допускается дальнейшая эксплуатация конвейерной ленты по результатам электромагнитного контроля тросовой основы конвейерной ленты согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

3402. В каком случае не допускается дальнейшая эксплуатация конвейерной ленты по результатам визуально-оптического метода контроля рабочей стороны конвейерной

ленты и обкладки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

3403. Какая из перечисленных дополнительных мер по обеспечению безопасности работ в местах сдвигов, сбросов, тектонических разломов, а также при повышении степени трещиноватости пород указана неверно и противоречит ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3404. При достижении какой проектной прочности бетона должна выполняться разработка боковых штросс при проходке способом опертого свода в неустойчивых породах согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3405. Каким образом должна вестись разработка забоя при проходке ствола в крепких породах горным способом на участке первых пяти колец после пересечения водоносного горизонта согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3406. Укажите неверное утверждение в отношении строительства подземных сооружений в особо опасных инженерно-геологических условиях, противоречащее ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

3407. Укажите неверное утверждение в отношении проходки выработок в замороженных грунтах, противоречащее ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

3408. Каким гидравлическим давлением должны быть испытаны на герметичность замораживающие колонки рассольной системы согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при

строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3409. Каким должно быть содержание жидкого азота в используемом хладагенте согласно требованиям к низкотемпературному (азотному) замораживанию грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3410. Укажите неверное утверждение в отношении требований к низкотемпературному (азотному) замораживанию грунтов, противоречащее ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

3411. Какие требования предъявляются к запасу химреагентов в горных выработках на месте приготовления инъекционных химических растворов согласно требованиям к инъекционному закреплению грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3412. Какой слой бетона необходимо укладывать с отверстиями для забивки инъекторов для предотвращения возможности прорыва едких растворов наружу при работах с поверхности земли согласно требованиям к инъекционному закреплению грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3413. С какой периодичностью должно проверяться техническое состояние установок главным механиком организации согласно требованиям к буровому, погрузочному оборудованию и оборудованию для устройства монолитных бетонных обделок в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3414. При какой концентрации окиси углерода в отработавших газах двигателей внутреннего сгорания самоходных машин после газоочистки допускается их применение

в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3415. Укажите неверное утверждение в отношении правил к проветриванию подземных выработок, противоречащее ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

3416. С какой периодичностью проводится всесторонняя проверка и оценка состояния средств противоаварийной защиты на каждом объекте администрацией организации при подготовке плана ликвидации аварий согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3417. С какой периодичностью должна проверяться исправность предохранительных клапанов комиссией предприятия с составлением акта в соответствии с требованиями к холодильным установкам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3418. С какой периодичностью должна осуществляться проверка состава воздуха каждой рабочей зоны для чрезвычайно опасных веществ согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3419. С какой периодичностью должна осуществляться проверка состава воздуха каждой рабочей зоны для высокоопасных веществ согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3420. Допускается ли увеличение периодичности составления плана ликвидации аварий по завершении сухой консервации объекта согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3421. В каком случае проект консервации согласуется только с территориальным органом Ростехнадзора при временной консервации подземных сооружений согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3422. Какие из перечисленных объектов относятся к особо сложным и уникальным объектам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3423. Допускается ли закладывать на земной поверхности пункты опорной геодезической сети в пределах опасных зон согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3424. Какие требования предъявляются к высоте и ширине предохранительного вала, исключающего падение автотранспорта с рабочей площадки, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3425. На какое расстояние должны выступать над поверхностью земли предохранительные металлические секции при проходке тоннелей щитами открытого типа с глубиной заложения, превышающей высоту щита, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3426. Какие требования предъявляются к зазорам между головным блоком экскаватора, а также над наиболее выступающей хвостовой частью кузова экскаватора и контуром выработки, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3427. При какой высоте ограждения в ряде случаев, предусмотренных проектом производства работ, допускается производить работы со стрелы комбайна, оборудованной специальной площадкой со съемными ограждениями, при обесточенном приводе исполнительного органа согласно

ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3428. Укажите неверное утверждение в отношении передвижных опалубок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

3429. Раструб какой высоты должен быть установлен в целях исключения падения людей в выработку при проходке ствола со сбрасыванием породы вниз по опережающей выработке согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3430. Решетка какого размера должна быть предусмотрена в целях исключения падения работающих в скважину при сооружении наклонной выработки со спуском породы по пилотной скважине согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3431. Какое требование предъявляется к высоте машинного и аппаратного помещений согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3432. Какие трубы допускается применять для трубопроводов циркуляции хладагента согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3433. Какая вентиляция должна быть в машинном отделении замораживающей станции согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3434. Оборудованное место для хранения какого количества баллонов, заполненных хладагентом, должно быть в машинном отделении замораживающей станции согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3435. Укажите неверное утверждение в отношении отводящей трубы, противоречащее требованиям к искусственному замораживанию грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

3436. В каком объеме допускается хранение баллонов с хладагентом в огнестойких специальных складах (без окон и отопления) согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3437. На какое расстояние должны быть удалены битумоварочные помещения от бровок котлованов и траншей согласно требованиям к изоляционным работам и антикоррозийной обработке в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3438. Раструб какой высоты должен иметь проходческий полок для пропуска бадей согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3439. Какой должна быть высота переподъема для грузовых подъемных установок при подъеме клетями, скипами и платформами согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3440. При каком расширении пути против нормально установленной ширины рельсовой колеи запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3441. При каком износе головки рельса по вертикали запрещается эксплуатация рельсовых путей типа Р-24 согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3442. При каком зазоре между торцами рельсов запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно требованиям к рельсовому транспорту в горизонтальных выработках в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3443. Через какое расстояние рельсы объединяются в звенья посредством стяжек согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3444. Каким должно быть расстояние между точками подвески контактного провода в подземных выработках на прямых участках пути согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3445. Каким должно быть расстояние между точками подвески контактного провода в подземных выработках на кривых участках пути согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3446. Каким должно быть расстояние между точками заземления для откаточных рельсовых путей при работе аккумуляторных электровозов согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3447. На каких уклонах допускается размещать внутрибазовые подкрановые пути и территорию базы (за исключением стесненных условий) согласно требованиям к укладке пути и установке контактного рельса в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3448. На каких уклонах допускается размещать внутрибазовые подкрановые пути и территорию базы в стесненных условиях согласно требованиям к укладке пути и установке контактного рельса в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3449. На каких уклонах должны располагаться соединительные железнодорожные пути между базой и станцией примыкания согласно требованиям к укладке пути и установке контактного рельса в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3450. Ограждениями какой высоты должны быть оборудованы технологические и демонтажные шахты согласно требованиям по закрытой прокладке трубопроводов с помощью микротоннелепроходческих комплексов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3451. На каком расстоянии от мест хранения и использования горючих и легковоспламеняющихся материалов должны располагаться воздухозаборы вентиляторных установок согласно требованиям к главным вентиляторным установкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных

сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3452. На каком расстоянии от ствола шахты должны располагаться воздухозаборы вентиляторных установок согласно требованиям к главным вентиляторным установкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3453. Укажите неверное утверждение в отношении главных вентиляторных установок, противоречащее ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

3454. Какое сечение должны иметь резервные трубопроводы главной водоотливной установки шахты согласно требованиям к водоотливу в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3455. На каком расстоянии от выхода из подземных выработок должны располагаться склады горючих и смазочных материалов, места хранения лакокрасочных материалов, приготовления антисептических, антикоррозионных и огнезащитных составов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3456. Каким образом должны отбираться пробы воздуха при всасывающем способе проветривания, когда свежий воздух к рабочим местам поступает по подземным выработкам и отсасывается по вентиляционным трубам, в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3457. Каким образом должны отбираться пробы воздуха при нагнетательном способе проветривания, когда свежий воздух к рабочим местам поступает по вентиляционным трубам и исходит по подземным выработкам, в соответствии

с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3458. На каком расстоянии от начала и конца выработки должны отбираться пробы воздуха при сквозном проветривании выработки в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3459. Какое требование предъявляется к отбору проб воздуха при использовании в подземных условиях вентилятора местного проветривания для подачи воздуха по гибким вентиляционным трубам в тупиковую выработку в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3460. Какой запас прочности должны иметь лебедки, применяемые для подъема мачт в установках, не имеющих механизма подъема и собранных на земле вышек, при бурении скважин с поверхности согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3461. Каким давлением должно быть испытано инъекционное оборудование до начала работ согласно требованиям к инъекционному закреплению грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3462. Каким давлением должно быть испытано инъекционное оборудование согласно требованиям к инъекционному закреплению грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3463. Укажите неверное утверждение в отношении требований к инъекционному закреплению грунтов, противоречащее ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

3464. Через какое расстояние должны крепиться хомутами к надежным конструкциям шланги растворопровода согласно требованиям к буровому, погрузочному оборудованию и оборудованию для устройства монолитных бетонных обделок в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений» утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3465. В каком случае дужка бадьи подлежит замене или ремонту при эксплуатации бадьевого, грузолюдского и грузового подъемов при проходке шахтных стволов согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3466. При каком износе контактных поверхностей башмаки скольжения подъемного сосуда (противовеса) подлежат замене согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3467. Какое требование предъявляется к суммарному износу проводников и башмаков скольжения на сторону при деревянных проводниках согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3468. Каким должен быть максимальный угол отклонения (девиации) струны подъемного каната на направляющих шкивах и барабанах грузолюдского подъема согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3469. Какие подъемные машины должны быть обеспечены самопишущим скоростемером в обязательном порядке в соответствии с требованиями к подъемным машинам и лебедкам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве

подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3470. Каким предохранительным устройством должна быть оборудована каждая подъемная установка в соответствии с требованиями к подъемным машинам и лебедкам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3471. В каком случае канат должен быть снят и заменен другим при повторном испытании согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3472. Какую эффективность должны иметь нейтрализаторы отработавших газов, устанавливаемые на автомобили, в соответствии с требованиями к самоходным машинам с двигателями внутреннего сгорания в подземных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

3473. Для проектируемых и реконструируемых объектов по приему, хранению и отгрузке нефти и светлых нефтепродуктов с какой упругостью паров рекомендуется предусматривать стационарные установки организованного сбора и утилизации парогазовой фазы согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3474. Какой должна быть кратность воздухообмена при вентилировании установок регенерации в соответствии с рекомендациями по безопасности к регенерации отработанных нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3475. С какой периодичностью следует проводить осмотр сливоналивных и раздаточных устройств в соответствии с рекомендациями по безопасности при обслуживании и ремонте технологического оборудования, резервуаров и трубопроводов, зданий и сооружений, технических систем обеспечения согласно «Руководству

по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3476. На каком расстоянии от стен зданий с проемами рекомендуется размещать надземные технологические трубопроводы, прокладываемые на отдельных опорах, эстакадах, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3477. На трубопроводах какого диаметра запорную арматуру следует выполнять с механическим приводом (электро-, пневмо- и гидропривод) согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3478. Какие требования предъявляются к площади боковых ограждений, устраиваемых в открытых насосных станциях, расположенных под навесами, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3479. Укажите неверное утверждение в отношении наливных устройств и устройств слива нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

3480. Укажите неверное утверждение в отношении сигнализаторов довзрывных концентраций, устанавливаемых на сливоналивных железнодорожных эстакадах для слива-налива нефтепродуктов, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

3481. Укажите неверное утверждение в отношении хранения нефти и нефтепродуктов в резервуарах согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

3482. Арматуру какой массы располагают на горизонтальных участках трубопроводов с установкой вертикальных опор под трубопровод согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3483. Укажите неверное утверждение в отношении технических устройств в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров,

противоречащее «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

3484. Какие насосные станции оснащаются автоматическими газоанализаторами довзрывных концентраций с выводом сигнала на пульт управления (в операторную) согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3485. Какое из приведенных определений характеризует «установившуюся (эксплуатационную) расчетную ситуацию», учитываемую при проектировании морской нефтегазовой платформы, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

3486. Какое из приведенных определений характеризует «переходную (условия строительного периода) расчетную ситуацию», учитываемую при проектировании морской нефтегазовой платформы, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

3487. Какое из приведенных определений характеризует «аварийную (в процессе и непосредственно после аварии) расчетную ситуацию», учитываемую при проектировании морской нефтегазовой платформы, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

3488. По какому методу следует рассчитывать морские платформы, их конструкции и основания согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

3489. Какая из перечисленных категорий предельных состояний морских нефтегазовых платформ, их конструкций и оснований не существует согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

3490. К какой группе предельного состояния морской платформы, ее конструкции и основания относится состояние, которое соответствует критериям нормального функционирования платформы или долговечности, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

3491. К какой группе предельного состояния морской платформы, ее конструкции и основания относится состояние, которое соответствует критерию разрушения при действии циклических нагрузок, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

3492. Какая из перечисленных зон не относится к зонам морских платформ в соответствии с установленными требованиями по обитаемости с учетом основных и специфических факторов среды согласно ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст?

3493. Какое из перечисленных мероприятий в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, не относится к основным этапам вывода морской платформы из эксплуатации, консервации или демонтажу?

3494. С учетом какого фактора в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, не производится выбор и обоснование метода вывода морской платформы из эксплуатации, ее консервации или демонтажа?

3495. При проектировании каких наружных газопроводов характерны такие мероприятия как применение грузов, утолщение стенки трубы газопровода согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

3496. Какие мероприятия не должны быть предусмотрены при проектировании наружных газопроводов, планируемых к строительству в водонасыщенных грунтах и на переходах через водные преграды, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

3497. Какие технические решения не должны быть предусмотрены при проектировании наружных газопроводов, планируемых к строительству на территориях, подвергающихся влиянию подземных горных разработок, а также в сейсмических районах, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

3498. Какие дефекты не фиксируются при обследовании и оценке технического состояния зданий и фундаментов шахтных подъемных установок в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3499. При какой длительности срока эксплуатации необходимо проводить обследование и оценку технического состояния металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных

обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3500. При каком отклонении от вертикали необходимо проводить обследование и оценку технического состояния металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3501. Как оценивается техническое состояние металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3502. Какие дефекты не относятся к дефектам крепи и армировки вертикальных стволов при обследовании и оценке технического состояния шахтных стволов в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3503. Какое из перечисленных мероприятий не включает обследование крепи и армировки шахтного ствола в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3504. В какие сроки проводится экспертное обследование шахтных подъемных установок в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3505. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы шахтных подъемных машин с диаметром барабана до 2,0 м включительно в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3506. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы шахтных подъемных машин с диаметром барабана более 2,0 м до 3,0 м включительно в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3507. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы шахтных подъемных машин с диаметром барабана более 3,0 м в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3508. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы многоканатных шахтных подъемных машин в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3509. Какое из перечисленных мероприятий не включается в обследование состояния механической части шахтных подъемных машин в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3510. Какая из перечисленных процедур не включается в обследование состояния металла элементов оборудования шахтных подъемных машин в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3511. Какой вид контроля применяют при дефектоскопии элементов шахтной подъемной машины, шахтного копра, крепи и жесткой армировки ствола в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3512. При каком значении интенсивности вибрации подшипниковых опор допускается длительная эксплуатация шахтной подъемной машины (оценка уровня технического состояния «удовлетворительно») в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3513. При каком значении интенсивности вибрации хотя бы одного подшипникового узла не допускается длительная работа шахтной подъемной машины (оценка уровня технического состояния «допустимо») в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3514. При каком значении интенсивности вибрации хотя бы одного из компонентов вибрации не допускается работа шахтной подъемной машины (оценка уровня технического состояния «недопустимо»), и шахтная подъемная машина должна быть немедленно остановлена в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3515. Какая периодичность виброконтроля шахтной подъемной машины установлена при интенсивности вибрации в классе оценки «хорошо» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3516. Какая периодичность виброконтроля шахтной подъемной машины установлена при интенсивности вибрации в классе оценки «удовлетворительно» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3517. Какая периодичность виброконтроля шахтной подъемной машины установлена при интенсивности вибрации в классе оценки «допустимо» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований

шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3518. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации соответствует оценка «сборка узлов шахтной подъемной машины оптимальна, вероятность появления дефектов на протяжении длительной эксплуатации минимальна» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3519. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации шахтной подъемной машины соответствует оценка «сборка узлов обеспечивает минимальную вероятность появления эксплуатационных дефектов на протяжении межремонтного пробега» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3520. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации шахтной подъемной машины соответствует оценка «повышенная вероятность преждевременного выхода узла из строя, шахтная подъемная машина требует ремонта, повышенный уровень механических колебаний должен быть устранен» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3521. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации шахтной подъемной машины соответствует оценка «дальнейшая эксплуатация может привести к аварийному отказу шахтной подъемной машины» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3522. При каком значении коэффициентов использования шахтной подъемной установки по времени (Kt) и по нагрузке (Кн) по результатам оценки технического состояния шахтной подъемной установки при условии нормального состояния всех узлов шахтной подъемной машины и отсутствии в период эксплуатации аварий, приведших к порыву головных канатов, может быть разрешена дальнейшая эксплуатация шахтной

подъемной машины на срок до 5 лет при условии положительных результатов ежегодной ревизии и наладки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3523. На какой срок может быть разрешена дальнейшая эксплуатация шахтной подъемной машины по результатам оценки технического состояния шахтной подъемной машины при значении коэффициентов использования шахтной подъемной установки по времени (Kt) и по нагрузке (Кн) более 0,8 в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3524. На основании каких данных проводится анализ и предварительная оценка состояния механического оборудования шахтной подъемной машины в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3525. В какие сроки проводится дефектоскопия главного (коренного) вала шахтной подъемной машины в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3526. В какие сроки проводится дефектоскопия деталей тормозной системы на шахтных подъемных машинах с одним тормозным приводом в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3527. В какие сроки проводится дефектоскопия деталей тормозной системы на шахтных подъемных машинах в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3528. Какой из перечисленных показателей не является критерием браковки подвесных и парашютных устройств шахтной подъемной установки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3529. Какая из перечисленных процедур не относится к перечню работ по обследованию технического состояния подвесных и парашютных устройств шахтной подъемной установки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3530. Какая из перечисленных процедур не относится к комплексу работ по обследованию и оценке технического состояния подъемных сосудов (клетей, скипов) и противовесов шахтной подъемной установки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3531. Какой оценке соответствует техническое состояние обследованной металлоконструкции подъемных сосудов и противовесов шахтной подъемной установки, которое отвечает фактическим нагрузкам и условиям эксплуатации без проведения дополнительных работ, в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3532. Какой оценке соответствует техническое состояние обследованной металлоконструкции подъемных сосудов и противовесов шахтной подъемной установки, когда невозможно или экономически нецелесообразно восстановление эксплуатационных свойств, в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

3533. Какой характеристике соответствует оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона А» при вибродиагностическом контроле ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические

указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

3534. Какой характеристике соответствует оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона B» при вибродиагностическом контроле согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

3535. Какой характеристике соответствует оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона D» при вибродиагностическом контроле согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

3536. Каким документом подтверждается соответствие продукции требованиям технических регламентов при обязательной сертификации в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

3537. Каким образом исчисляется срок действия сертификата соответствия продукции требованиям технических регламентов при обязательной сертификации в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

3538. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61, соответствует вентиляторная установка главного проветривания, если по результатам вибродиагностического обследования сборка узлов обеспечивает минимальную вероятность появления эксплуатационных дефектов на протяжении межремонтного пробега?

3539. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61, соответствует вентиляторная установка главного проветривания, если по результатам вибродиагностического обследования установлена повышенная вероятность преждевременного выхода узла из строя, вентиляторная установка требует ремонта, повышенный уровень механических колебаний должен быть устранен?

3540. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации соответствует вентиляторная установка главного проветривания, если по результатам вибродиагностического обследования дальнейшая эксплуатация может привести к аварийному отказу вентилятора главного проветривания, согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

3541. На какое оборудование распространяется действие ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3542. Что понимается под «идентификацией оборудования» согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3543. Что понимается под «Ex-компонентом» согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3544. Что понимается под «маркировкой взрывозащиты» согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3545. Температура поверхности какого оборудования не должна быть ниже температуры самовоспламенения окружающей взрывоопасной газовой среды и температуры самовоспламенения слоя пыли при эксплуатации в указанных аварийных режимах и при изменении условий окружающей среды согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3546. Допускается ли эксплуатация оборудования с уровнем взрывозащиты «особовзрывобезопасный» при температуре поверхности данного оборудования выше температуры самовоспламенения окружающей взрывоопасной газовой среды согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3547. Конструкция какого оборудования не должна иметь частей, способных к искрообразованию, воспламеняющему окружающую взрывоопасную среду, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3548. Какое оборудование в обязательном порядке должно быть пылезащищенным и предотвращать опасность воспламенения угольной пыли согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3549. В каком оборудовании в обязательном порядке пыль не должна образовывать взрывоопасные смеси с воздухом или опасные скопления внутри оборудования согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3550. Укажите неверное требование к оборудованию для работы во взрывоопасных средах согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

3551. Допускается ли содержание в оборудовании материалов, которые при изменении своих характеристик под влиянием температуры окружающей среды и условий эксплуатации, а также в сочетании с другими материалами снижают уровень взрывозащиты оборудования, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3552. Укажите неверное требование к устройствам, обеспечивающим защиту оборудования для работы во взрывоопасных средах при аварийных режимах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

3553. Какие из перечисленных данных включаются в маркировку оборудования для работы во взрывоопасных средах согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3554. Что из нижеперечисленного не относится к дополнительной информации, которую может содержать маркировка оборудования для работы во взрывоопасных средах по решению изготовителя или в соответствии с контрактом (договором) поставки, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3555. Какой срок действия сертификата соответствия на серийно выпускаемое оборудование для работы во взрывоопасных средах установлен согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2001 № 825?

3556. Какое оборудование из перечисленного относится ко II группе в зависимости от области применения согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3557. Какое оборудованик из перечисленного относится к I группе оборудования согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3558. На какое оборудование распространяется уровень взрывозащиты «особовзрывобезопасный» («очень высокий») в соответствии с классификацией оборудования для работы во взрывоопасных средах по уровням взрывозащиты согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3559. На какое оборудование распространяется уровень взрывозащиты «повышенная надежность против взрыва» («повышенный») в соответствии с классификацией оборудования для работы во взрывоопасных средах по уровням взрывозащиты согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3560. Укажите верное определение «защиты оболочкой с ограниченным пропуском газов «fr» неэлектрического оборудования, предназначенного для работы во взрывоопасных средах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

3561. Укажите верное определение «защиты жидкостным погружением «k» неэлектрического оборудования, предназначенного для работы во взрывоопасных средах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

3562. Укажите верное определение «контроля источника воспламенения «b» неэлектрического оборудования, предназначенного для работы во взрывоопасных средах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

3563. Укажите верное определение «конструкционной безопасности «c» неэлектрического оборудования, предназначенного для работы во взрывоопасных средах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

3564. Укажите неверное утверждение в отношении области применения ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3565. Укажите верное определение «критического отказа» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3566. Укажите верное определение «наработки» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3567. Укажите верное определение «отказа» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3568. Укажите верное определение «инцидента» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3569. Допускается ли к выпуску в обращение на рынке государств-членов Таможенного союза оборудование, соответствие которого не подтверждено требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3570. Какое решение является верным при невозможности достижения технических характеристик машины и (или) оборудования, определяющих допустимый риск, путем изменения проекта, а также при экономической нецелесообразности согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3571. Какие указания включаются в руководство (инструкцию) по эксплуатации машины и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3572. Какие из перечисленных данных включаются в идентификационную надпись машины и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3573. Допускается ли вносить изменения в конструкции машины и (или) оборудования в процессе их ремонта согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3574. Допускается ли эксплуатация отремонтированных машин и (или) оборудования, не отвечающих требованиям проектной (конструкторской) документации, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3575. В каком документе должны быть установлены рекомендации по безопасной утилизации машины и (или) оборудования согласно

ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3576. Должны ли быть определены в руководстве (инструкции) по эксплуатации меры для предотвращения использования не по назначению машины и (или) оборудования после достижения назначенного ресурса или назначенного срока службы машины и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3577. Подлежат ли машины и (или) оборудование, бывшие в эксплуатации или изготовленные для собственных нужд их изготовителей, подтверждению соответствия требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3578. В какой форме не осуществляется подтверждение соответствия машин и (или) оборудования требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3579. В отношении каких машин и (или) оборудования проводится сертификация (подтверждение соответствия) согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3580. Укажите верное утверждение в отношении форм подтверждения соответствия машин и (или) оборудования требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3581. Укажите неверное утверждение в отношении форм подтверждения соответствия машин и (или) оборудования требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3582. Укажите неверное утверждение в отношении систем управления машиной и (или) оборудованием согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3583. Укажите неверное утверждение в отношении органов управления машиной и (или) оборудованием согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3584. Укажите неверное утверждение в отношении органов управления пуска-остановки машины и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3585. Какое требование не должно обеспечиваться включением переключателем режимов эксплуатации машины и (или) оборудования, где требуется повышенная защита персонала, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3586. Укажите верное утверждение в отношении режимов эксплуатации машины и (или) оборудования, где требуется повышенная защита персонала, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3587. Укажите неверное утверждение в отношении основных требований безопасности машины и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3588. Какое требование не является верным по отношению к подвижным защитным ограждениям и защитным устройствам машин и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин

и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3589. Какое требование не является верным по отношению к взаимосвязи защитных устройств с системами управления машинами и (или) оборудованием согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3590. Для каких машин в руководстве (инструкции) по эксплуатации не должны указываться полное среднеквадратичное значение корректированного виброускорения, действующего на персонал, и параметры неопределенности оценки этого значения согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3591. Допускается ли эксплуатация машин и (или) оборудования при наличии опасности выделения газов, жидкости, пыли, паров и других отходов, которые могут быть источником опасности для жизни и здоровья человека и окружающей среды, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3592. Что понимается под «оборудованием» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3593. В каком случае в обязательном порядке должна проводиться оценка риска применения машин и (или) оборудования, значение которого не должно быть выше допустимого, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3594. Какие дефекты не могут быть выявлены при проведении магнитопорошкового контроля в элементах конструкций и в деталях технических устройств и сооружений в соответствии

с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3595. В каких целях не проводится капиллярный контроль технических устройств и сооружений согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3596. Выявление каких несплошностей не гарантируется при капиллярном контроле технических устройств и сооружений согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3597. Укажите неверное утверждение в отношении области применения РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209.

3598. Какое определение «потери площади металлического сечения каната» является верным согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

3599. Какая цель магнитной дефектоскопии стальных канатов указана неверно и противоречит РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

3600. Какое определение «обрыва проволоки» является верным согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

3601. Какое из перечисленных условий проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов указано неверно и противоречит РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3602. Какой нормативный срок эксплуатации карьерных экскаваторов с вместимостью ковша базовой модели до 5 куб. м включительно установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3603. Какой нормативный срок эксплуатации карьерных экскаваторов типа драглайн с вместимостью ковша базовой модели до 15 куб. м установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3604. Какой нормативный срок эксплуатации шагающих карьерных экскаваторов с вместимостью ковша базовой модели 15 куб. м и более установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3605. Допускается ли устанавливать срок эксплуатации карьерных одноковшовых экскаваторов исходя из времени выполнения ими гарантированного заводом-изготовителем объема работ в соответствующих горнотехнических условиях, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3606. Укажите неверное утверждение в отношении экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов (КЭ) и входящего в состав экскаватора оборудования согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации

о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209.

3607. В какие сроки находящиеся в рабочем состоянии карьерные одноковшовые экскаваторы должны подвергаться экспертизе промышленной безопасности согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3608. Какой срок продолжительности проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3609. Какие документы из перечисленных не включаются в документацию, представляемую заказчиком для проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3610. Какие документы из перечисленных включаются в документацию, представляемую заказчиком для проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3611. В каком случае экспертиза промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов не проводится согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3612. Допускается ли проведение обследования карьерных одноковшовых экскаваторов в состоянии ремонта как этапа программы работ по экспертизе промышленной безопасности согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3613. Кем разрабатывается программа проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3614. На каком этапе проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов проводится их идентификация согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3615. Какие из перечисленных данных указываются в рабочей карте экспертного обследования карьерных одноковшовых экскаваторов по результатам экспертного обследования согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3616. Какие процедуры включаются в проведение экспертного обследования карьерных одноковшовых экскаваторов как этапа экспертизы промышленной безопасности согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3617. Какая информация не указывается на металлических табличках на оборудовании, на которые в первую очередь обращают внимание при идентификации обследуемого карьерного одноковшового экскаватора, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной

безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3618. Какая информация указывается на металлических табличках на оборудовании, на которые в первую очередь обращают внимание при идентификации обследуемого карьерного одноковшового экскаватора, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3619. По какому параметру проводится проверка соответствия условий эксплуатации карьерного одноковшового экскаватора паспортным данным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3620. Какие процедуры включаются в экспертное обследование металлических конструкций оборудования карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3621. Какое из перечисленных мероприятий является одним из этапов технической диагностики, входящей в экспертное обследование карьерного одноковшового экскаватора, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3622. Какой из методов неразрушающего контроля не используется при технической диагностике, входящей в экспертное обследование карьерного одноковшового экскаватора, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3623. Какой из методов неразрушающего контроля проводят с целью выявления изменений формы элементов карьерного одноковшового экскаватора, поверхностных

дефектов в материале и соединениях (в том числе сварных) деталей, наплавках, образовавшихся в процессе эксплуатации трещин, коррозионных и эрозионных повреждений, деформаций, ослаблений болтовых и заклепочных соединений согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3624. При каком методе контроля проводят измерение износа пальцев и проушин шарнирных соединений карьерного одноковшового экскаватора в процессе его технической диагностики согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3625. Каким методом неразрушающего контроля определяются утечки масла из корпусов редукторов и через уплотнения при технической диагностике карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3626. При каком методе контроля определяют глубину коррозионных язв и размеры зон коррозионного повреждения конструкций и сварных соединений карьерного одноковшового экскаватора, включая их глубину, при технической диагностике экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3627. Для каких целей предназначен ультразвуковой контроль при технической диагностике карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3628. Какие дефекты позволяет определять магнитопорошковый контроль при технической диагностике карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной

безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3629. Какие дефекты позволяет определить контроль проникающими веществами при технической диагностике карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3630. Каким методом неразрушающего контроля проводится дефектоскопия ответственных деталей и сварных соединений карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3631. Укажите верное утверждение в отношении условий применения ультразвукового контроля (УК) сварных соединений карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209.

3632. По какому значению одного из измеренных компонентов вибрации оценивается техническое состояние механического оборудования карьерного одноковшового экскаватора при проведении экспертизы промышленной безопасности согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3633. Какое решение является верным, если в ходе экспертного обследования и испытаний будут выявлены неисправности карьерного одноковшового экскаватора, препятствующие его безопасной эксплуатации, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3634. На какой срок может быть продлен срок безопасной эксплуатации карьерного одноковшового экскаватора после истечения его нормативного срока службы согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3635. Какая информация не содержится в заключении экспертизы промышленной безопасности карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3636. В какой документ вносится запись о результатах экспертизы промышленной безопасности карьерного одноковшового экскаватора, которую удостоверяет руководитель экспертной группы, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3637. Какое определение «дефекта каната» является верным согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

3638. Какое определение «частичного отказа» является верным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3639. Какое определение «полного отказа» является верным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3640. Какое определение «предельного состояния» является верным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3641. Какое определение «ремонтопригодности» является верным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3642. Какое определение «повреждения» является верным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

3643. Какое из перечисленных определений соответствует термину «катастрофическое затопление» согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3644. Какое из перечисленных определений соответствует термину «зона затопления» согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3645. Какое определение «плотности сухого грунта» является верным согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3646. Какое из перечисленных определений соответствует термину «плотность частиц грунта» согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3647. Какое из перечисленных определений соответствует термину «градиент напора» согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических

предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3648. Какое количество этапов содержит процесс расчета распространения отходов, содержащихся в хранилище, в случае разрушения ограждающей дамбы согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3649. Какое допущение согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65, принято в отношении глубины слоя жидкости и неконсолидированных отходов?

3650. Какое допущение согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65, принято в отношении геометрии поперечного сечения образующегося при аварии прорана?

3651. Какие из данных являются исходными для расчета образования прорана и расчета параметров потока в сечении у подошвы откоса дамбы согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3652. Параметры предельно допустимой концентрации какого вещества могут быть использованы для оценки загрязнения почвы сульфат-ионом согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3653. Параметры предельно допустимой концентрации какого вещества могут быть использованы для оценки загрязнения почвы хлорид-ионом согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах

производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3654. Для ориентировочной оценки загрязнения почвы какими продуктами может быть использована предельно допустимая концентрация бензина согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3655. Каким свойством характеризуется воздушно-миграционный лимитирующий признак вредности веществ в почве согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3656. Каким свойством характеризуется транслокационный лимитирующий признак вредности веществ в почве согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3657. Какая из перечисленных характеристик соответствует общесанитарному лимитирующему признаку вредности веществ в почве согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3658. Какое допущение принимается при определении параметров загрязнения почвы, грунтовых вод и поверхностных водоемов вредными веществами, содержащимися в отходах при возникновении аварии на хранилищах производственных отходов химических предприятий, согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3659. Каким образом распределяются вредные вещества в замкнутых поверхностных водоемах согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3660. Каким образом распределяются вредные вещества в проточных поверхностных водоемах согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3661. По какой формуле определяется объем профильтровавшейся с поверхности почвы жидкости при расчете параметров загрязнения почвы в результате гидродинамических аварий на хранилищах производственных отходов химических предприятий согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3662. Какой параметр не учитывается для определения времени фильтрации жидкости при расчете параметров загрязнения почвы в результате гидродинамических аварий на хранилищах производственных отходов химических предприятий согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3663. Каким значением мощности почвенного слоя необходимо пользоваться при расчете параметров загрязнения почвы в результате гидродинамических аварий на хранилищах производственных отходов химических предприятий, если отсутствуют конкретные исходные данные, согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3664. Каким значением плотности сухого почвенно-грунтового слоя необходимо пользоваться при расчете параметров загрязнения почвы в результате гидродинамических аварий на хранилищах производственных отходов химических предприятий, если отсутствуют конкретные исходные данные, согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3665. Какой должна быть предельно допустимая концентрация бензола в почве, характерная для хранилищ жидких отходов предприятий химического комплекса, согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3666. Какой должна быть предельно допустимая концентрация бензола в водных объектах хозяйственно-питьевого водопользования, характерная для хранилищ жидких отходов предприятий химического комплекса, согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3667. Какой из перечисленных показателей соответствует «химической потребности в кислороде» согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3668. Какие разрушения сооружений на подвижных опорах согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65, может вызвать волна прорыва высотой 1,5 м при скорости потока 0,5 м/с?

3669. Какие разрушения мостов и эстакад согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных

отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65, может вызвать волна прорыва высотой 1,5 м при скорости потока 0,5 м/с?

3670. При каких показателях высоты волны прорыва и скорости потока возможно возникновение сильных разрушений промышленных зданий с легким металлическим каркасом согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

3671. Какой из приведенных типов хранилищ производственных отходов и стоков для проведения оценки технического состояния и безопасности хранилищ в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1, указан неверно?

3672. Какой из приведенных видов работ для проведения оценки безопасности хранилищ в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1, указан неверно?

3673. Каким из приведенных способов не определяется класс опасности отходов согласно РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3674. Какое из приведенных определений «шламов» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3675. Какое из приведенных определений «хранилища (шламохранилище, хвостохранилище, накопитель сточных вод и т. п.)» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3676. Какое из приведенных определений «шламового хозяйства» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3677. Какое из приведенных определений «полезного объема хранилища» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3678. Какое из приведенных определений «системы гидротранспорта отходов (шлама)» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3679. Какое из приведенных определений «резервного хранилища» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3680. Какое из приведенных определений «экрана из шламов» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3681. Наличие и соответствие какой документации не проверяется при изучении исполнительной и проектной документации при проведении оценки технического состояния и безопасности шламонакопителей в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3682. Какие данные не проверяются при натурном обследовании хранилища, анализе результатов натурного обследования, анализе материалов и данных, представленных заказчиком, в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3683. Какое соответствие не выявляется при анализе проектных технических решений хранилища в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3684. Какое соответствие не оценивается при обследовании и анализе состояния хранилищ в части обеспечения безопасности противофильтрационных сооружений в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3685. Какое из приведенных определений «коэффициента использования емкости хранилища (коэффициент заполнения)» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3686. Какое из приведенных определений «коэффициента использования площади хранилища» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические

рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3687. Какое из приведенных определений «площадь хранилища общая» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

3688. В соответствии с каким документом должны укомплектовываться машины и (или) оборудование необходимыми приспособлениями и инструментом для осуществления безопасных регулировок, технического обслуживания и применения по назначению согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3689. Укажите неверное утверждение в отношении основных требований к безопасности машин и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

3690. В каком случае требование отображения средствами контроля выполняемого действия при управлении органом управления машиной или оборудованием является обязательным согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3691. Какими средствами не должен оборудоваться в обязательном порядке пульт управления системой машин и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3692. Укажите верное утверждение в отношении положения переключателя режимов эксплуатации в управлении машиной и (или) оборудованием согласно ТР ТС

010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823

3693. В каком документе указывается применение креплений, предусматривающих устойчивость в рабочих условиях машины и (или) оборудования, обеспечивая использование без опасности их опрокидывания, падения или неожиданного перемещения, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3694. Допускается ли эксплуатация машин и (или) оборудования, если расположение их движущихся частей не исключает возможность получения травмы, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3695. Допускается ли эксплуатация машины и (или) оборудования, если невозможно их оборудование средствами, предотвращающими закрытие персонала внутри машины и (или) оборудования, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3696. Является ли требование обеспечения машин и (или) оборудования устройствами, исключающими нарушение последовательности использования нескольких органов управления, при помощи которых осуществляется пуск системы или ее отдельных частей, обязательным согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

3697. Какими должны быть минимальные расстояния между швами патрубков, усиливающих листов и швами стенки до горизонтальных сварных швов на стенке резервуаров при проведении осмотра, визуального и измерительного контроля основного металла и сварных соединений металлоконструкций резервуара с наружной стороны при

частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

3698. Для каких грузоподъемных машин в обязательном порядке проводится оценка остаточного ресурса по совокупности дефектов согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

3699. В каком документе отражаются результаты подсчета остаточного ресурса грузоподъемной машины по балльной системе согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

3700. Какие данные из нижеперечисленных не являются исходными данными для определения остаточного ресурса грузоподъемной машины по балльной системе согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

3701. Кому передается расчет остаточного ресурса грузоподъемной машины (ГПМ) по балльной системе согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

3702. В каком случае из перечисленных техническое устройство подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3703. В каком случае техническое устройство не подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3704. Допускается ли согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»

применение технических устройств на опасном производственном объекте без проведения экспертизы промышленной безопасности?

3705. Что из перечисленного не является идентификационным признаком оборудования для работы во взрывоопасных средах и Ex-компонентов в соответствии с ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3706. Укажите неверное утверждение в отношении области распространения ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

3707. Что понимается под «нормальным режимом эксплуатации» машин и оборудования в соответствии с ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3708. Какое требование к оборудованию для работы во взрывоопасных средах, необходимое для безопасного функционирования и эксплуатации в отношении риска взрыва, указано неверно в соответствии с ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3709. Укажите неверное утверждение в отношении оборудования, которое может выделять горючие газы или пыль, в соответствии с ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

3710. Укажите неверное утверждение в отношении II группы оборудования в соответствии с классификацией оборудования по области применения согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

3711. На сколько подгрупп подразделяется оборудование II группы в зависимости от категории взрывоопасной смеси, для которой оно предназначено, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3712. Что понимается под «вводом в эксплуатацию» оборудования согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3713. Что из нижеперечисленного не влияет на присвоение оборудованию уровня защиты от взрыва согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

3714. При каком условии допускаются отступления от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, при консервации или ликвидации опасного производственного объекта, если они не установлены, лицом, осуществляющим подготовку проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3715. Что из нижеперечисленного не входит в понятие технического перевооружения опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3716. Какие из перечисленных сведений не должны быть указаны в техническом задании на разработку обоснования безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

3717. Какое из утверждений в отношении обоснования безопасности, разрабатываемого, если необходимо отступление от требований промышленной безопасности, указано неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

3718. Кто определяет содержание и конкретный состав разделов обоснования безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306?

3719. Какой из перечисленных случаев проведения анализа риска аварий указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3720. Какое из перечисленных утверждений в отношении задач анализа риска аварий на стадиях ввода в эксплуатацию, консервации или ликвидации опасного производственного объекта указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3721. Какая из перечисленных задач анализа риска аварий на стадиях ввода в эксплуатацию, консервации или ликвидации опасного производственного объекта указана неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3722. Какое количество последовательных этапов рекомендуется выполнять в процессе проведения анализа риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3723. Какой из перечисленных этапов проведения анализа риска аварий указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3724. Какая процедура на этапе планирования и организации анализа риска аварий опасного производственного объекта указана неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3725. Какое из перечисленных утверждений в отношении осуществления сбора сведений для описания анализируемого опасного производственного объекта и (или) его составной части сведения указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3726. Какое из перечисленных утверждений в отношении этапа идентификации опасностей аварий указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3727. Какой из методов оценки риска аварии является приоритетным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3728. На каком этапе анализа риска аварий рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварий с фоновым риском аварий для данного типа опасного производственного объекта или аналогичных типов опасного производственного объекта, с фоновым риском

гибели людей в техногенных происшествиях в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3729. Какое из перечисленных утверждений в отношении этапа разработки мер по снижению риска аварий указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3730. В каком случае для оптимизации разработанных рекомендаций по снижению риска аварий рекомендуется в рамках доступных ресурсов обеспечить максимальное снижение риска аварий при эксплуатации опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3731. В каком случае для оптимизации разработанных рекомендаций по снижению риска аварий рекомендуется обеспечить снижение риска аварий до требуемого уровня, в том числе допустимого риска аварий, при минимальных затратах ресурсов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3732. Распределение какого из показателей риска рекомендуется представлять на ситуационном плане в виде изолиний, кратных отрицательной степени числа 10, показывающих распределение значений риска гибели людей от поражающих факторов аварий по территории опасного производственного объекта и прилегающей местности в течение 1 года, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3733. Какой показатель риска рекомендуется представлять в виде графика ступенчатой функции, описывающей зависимость ожидаемой частоты аварий, в которых

может погибнуть не менее x человек, от числа погибших x, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3734. Для каких целей рекомендуется проводить расчет количества пострадавших, которое определяется числом людей (целое значение), оказавшихся в зоне действия поражающих факторов, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3735. Какое из перечисленных утверждений в отношении расчета величины потенциального риска в определенной точке (x, y) на территории площадочного объекта и в зонах, граничащих с площадочным объектом, указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3736. Какое из перечисленных утверждений в отношении расчета величины индивидуального риска для i-го индивида указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3737. Какой величиной можно оценить долю времени, при которой реципиент (субъект) подвергается опасности, для производственного персонала объектов с постоянным пребыванием персонала (41 час в неделю) при определении параметров индивидуального риска в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3738. Какой величиной можно оценить долю времени, при которой реципиент (субъект) подвергается опасности, для производственного персонала объектов без

постоянного пребывания персонала (менее 2 часов в смену) при определении параметров индивидуального риска в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3739. Какой параметр используется для определения величины коллективного риска в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3740. Какое из перечисленных утверждений в отношении определения величины социального риска указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3741. Какое из перечисленных определений соответствует термину «допустимый риск аварии» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3742. Какое из перечисленных определений соответствует термину «идентификация опасностей аварии» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3743. Какое из перечисленных определений соответствует термину «технический риск» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3744. Какое из перечисленных определений соответствует термину «индивидуальный риск» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных

производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3745. Какое из перечисленных определений соответствует термину «потенциальный риск» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3746. Какое из перечисленных определений соответствует термину «социальный риск» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3747. Какое из перечисленных определений соответствует термину «ожидаемый ущерб» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3748. Какое из перечисленных определений соответствует термину «материальный риск (или риск материальных потерь)» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3749. Какое из перечисленных определений соответствует термину «фоновый риск аварии» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3750. Какое из перечисленных определений соответствует термину «эскалация аварии» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3751. Какой функцией выражается величина вероятности поражения людей и разрушения технических устройств, зданий и сооружений при авариях на опасном

производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3752. Равной какому значению принимается условная вероятность поражения людей и разрушения технических устройств, зданий и сооружений при авариях на опасном производственном объекте в случае использования детерминированных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3753. Какой показатель из перечисленных относится к дополнительным показателям риска аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3754. Какой показатель из перечисленных не относится к дополнительным показателям риска аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3755. Результатом применения какого метода анализа риска аварий является составление перечня вопросов и ответов о соответствии анализируемого объекта требованиям промышленной безопасности с указанием мер по их обеспечению в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3756. Укажите неверное утверждение в отношении метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей», противоречащее требованиям Руководства по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3757. При использовании какого метода анализа риска аварий рассматриваются вид и причины отказа технических устройств, последствия воздействия отказа на технологическую систему опасного производственного объекта и (или) составной части опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3758. На какое количество категорий подразделяют события по тяжести последствий при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно рекомендуемой градации событий по тяжести последствий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3759. Какая характеристика «критического события» согласно градации событий по тяжести последствий при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» является верной согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3760. Какой из методов анализа риска аварий предназначен для исследования опасностей отклонений технологических параметров (температуры, давления и др.) и иных процедур (технического обслуживания) от регламентных режимов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3761. В каком случае из перечисленных рекомендуется применять метод анализа риска аварий «Анализа опасностей и работоспособности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3762. Какой из перечисленных методов анализа риска аварий предназначен для качественного или количественного анализа комбинации отказов технических устройств, инцидентов, ошибок персонала и нерасчетных внешних (техногенных, природных) воздействий, приводящих к аварии на опасном производственном объекте, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3763. Какой из перечисленных методов анализа риска аварий включает построение последовательности событий, исходящих из основного события, как правило, аварии на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3764. В каком случае из перечисленных применение количественной оценки риска аварий является наиболее эффективным согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3765. Какой из перечисленных методов анализа риска аварий является наименее подходящим на стадии ввода/вывода из эксплуатации опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3766. Какой из перечисленных методов анализа риска аварий является наименее подходящим на стадии эксплуатации опасного производственного объекта согласно в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3767. Какой параметр используется при расчете значения поглощенной дозы тепловой радиации для оценки воздействие открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование и наружные установки при расчете детерминированных критериев поражения тепловым излучением в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3768. Какой параметр используется для определения величины эффективного времени экспозиции t для огненного шара при расчете вероятностных критериев поражения тепловым излучением в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3769. Какой параметр используется при определении величины эффективного времени экспозиции для пожара пролива или факела при расчете вероятностных критериев поражения тепловым излучением в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3770. Какая величина избыточного давления на фронте падающей ударной волны принимается безопасной для человека согласно требованиям к детерминированным критериям поражения ударной волной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3771. Какой параметр используется при расчете вероятности повреждений стен промышленных зданий ударными волнами, при которых возможно восстановление зданий без их сноса, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3772. Какой параметр используется при расчете вероятности повреждений стен промышленных зданий ударными волнами, при которых здания подлежат сносу, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3773. Какая из перечисленных задач анализа риска аварий на стадиях эксплуатации, реконструкции или технического перевооружения опасного производственного объекта указана неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3774. Какое из перечисленных утверждений в отношении этапа установления степени опасности аварий на опасном производственном объекте указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3775. Какой из перечисленных приоритетных способов предупреждения возникновения возможных инцидентов и аварий указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3776. Какой показатель является основным показателем опасности на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3777. Какая из перечисленных количественных мер вреда аварий на опасном производственном объекте указана неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3778. Какой показатель риска рекомендуется анализировать при анализе опасностей, связанных с отказами технических устройств, систем обнаружения утечек, автоматизированных систем управления технологическим процессом, систем противоаварийной защиты, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3779. Результатом применения какого метода анализа риска является качественный анализ опасностей технологических процессов, цель которого состоит в идентификации основных опасностей, опасных факторов и событий, способных нарушить эксплуатацию или нанести вред данному виду деятельности или всей технологической системе опасного производственного объекта в целом, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3780. Какое из перечисленных определений соответствует «катастрофическому событию» согласно градации событий по тяжести последствий при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3781. Какой параметр из перечисленных является одной из основных особенностей образования «тяжелого» газа, на основе которого приводятся расчеты распространения опасных веществ в атмосфере, в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3782. Какие процессы не учитывает модель «тяжелого» газа, на основе которой приводятся расчеты распространения опасных веществ в атмосфере, в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных

выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3783. Какие допущения не предусматриваются в Руководстве по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3784. Какой класс устойчивости соответствует нейтральной стратификации атмосферы согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3785. Какое количество классов устойчивости выделяют для описания устойчивости атмосферы согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3786. В каком случае Руководство по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденное приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158, применяется без ограничений?

3787. Какое количество сценариев выброса опасных веществ в зависимости от характера разрушения оборудования и агрегатного состояния опасных веществ предусмотрено в Руководстве по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3788. По какому сценарию выброса опасных веществ опасное вещество (ОВ) поступает в окружающую среду мгновенно согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3789. Какой из сценариев выброса опасных веществ (ОВ) применим как к емкостному оборудованию, так и к трубопроводам согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3790. Какие из перечисленных данных не относятся к исходным при прогнозировании наибольших масштабов химического заражения и размеров зон, ограниченных концентрационными пределами распространения пламени опасных веществ, в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3791. Какой из перечисленных параметров относится к основным величинам, используемым при расчете характеристик выброса опасных веществ (ОВ) только при их продолжительном выбросе, согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3792. В каком случае результаты расчетов полей концентрации и токсодоз в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158, допускается рассматривать лишь в качестве оценочных?

3793. Какие параметры применяются для разработки наихудшего варианта при расчете полей концентраций и токсодоз в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3794. Какой параметр используется при определении динамической скорости ветра для условий, в которых происходит выброс опасных веществ, в соответствии с требованиями к расчету полей концентраций и токсодоз Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3795. Какой параметр используется при определении скорости подмешивания воздуха в облако через верхнюю границу для условий, в которых происходит выброс опасных веществ, в соответствии с требованиями к расчету полей концентраций и токсодоз Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения

аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3796. Каким из перечисленных параметров характеризуется состояние первичного облака в каждый момент времени в соответствии с требованиями к расчету полей концентраций и токсодоз Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3797. Какой параметр используется при определении удельного теплового потока (от поверхности земли в облако) в соответствии с требованиями к расчету полей концентраций и токсодоз Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3798. Каким параметром не характеризуется состояние вторичного облака в каждом поперечном сечении в соответствии с требованиями к расчету полей концентраций и токсодоз Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3799. Укажите неверное утверждение в отношении вторичного облака (шлейфа) опасного вещества, противоречащее Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158.

3800. Какое из перечисленных определений соответствует термину «первичное облако» согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3801. Какое из перечисленных определений соответствует термину «пороговая токсодоза» согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3802. Какое из перечисленных определений соответствует термину «разгерметизация оборудования» согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3803. Какое из перечисленных определений соответствует термину «разрушение оборудования» согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3804. Какое из перечисленных определений соответствует термину «смертельная (летальная) токсодоз» согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3805. Какое количество возможных стадий развития аварийной ситуации предусматривается в Руководстве по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3806. Укажите неверное утверждение в отношении рекомендаций по определению параметров смеси опасного вещества (ОВ) с воздухом в облаке, противоречащее Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158.

3807. Какие показатели из перечисленных относятся к исходным данным для проведения расчета параметров смеси опасного вещества с воздухом в облаке согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3808. Укажите неверное утверждение в отношении рекомендаций по учету сложных многокомпонентных смесей различных опасных веществ (использование «модельного» вещества), противоречащее Руководству по безопасности «Методика моделирования

распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158.

3809. Укажите неверное утверждение в отношении рекомендаций по учету сложных многокомпонентных смесей различных опасных веществ, противоречащее Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158.

3810. В каком случае из перечисленных термодинамические расчеты не могут быть проведены корректно согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3811. Укажите неверное утверждение в отношении термодинамических расчетов, противоречащее Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158.

3812. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов параметров фазового равновесия сложных многокомпонентных систем согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3813. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов адиабатического расширения газов согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3814. Укажите неверное утверждение в отношении решаемой задачи при проведении термодинамических расчетов адиабатического расширения вскипающей жидкости, противоречащее Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158.

3815. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов скоростей истечения со звуковой скоростью согласно Руководству по безопасности

«Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3816. Какой параметр облака, разбавленного воздухом непосредственно в начале рассеяния, определяется в соответствии с рекомендациями по учету подмешивания воздуха на начальном этапе выброса согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3817. По какому сценарию выброса опасных веществ опасное вещество (ОВ) поступает в окружающую среду через отверстие площадью S в течение продолжительного времени согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3818. Какой из сценариев выброса опасных веществ (ОВ) применим только к емкостному оборудованию согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3819. Какое из перечисленных определений соответствует понятию «нижний концентрационный предел распространения пламени» согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3820. Укажите неверное утверждение в отношении ингаляционной токсодозы опасного вещества, противоречащее Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3821. Какое из перечисленных определений соответствует понятию «верхний концентрационный предел распространения пламени» согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3822. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов интенсивности кипения пролива согласно Руководству по безопасности «Методика

моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3823. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов для определения состояния в облаке согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3824. Укажите неверное утверждение в отношении решаемой задачи при проведении термодинамических расчетов для расчета интенсивности кипения пролива, противоречащее Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158.

3825. Укажите верное утверждение в отношении решаемой задачи при проведении термодинамических расчетов для определения состояния в облаке согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158.

3826. Какое утверждение в отношении определения параметров для системы, находящейся изначально при определенном давлении и температуре и состоящей в общем случае из множества различных веществ и фаз, а в простейшем случае из одного вещества, указано неверно и противоречит рекомендациям по применению термодинамических расчетов Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

3827. Допускается ли организациям, осуществляющим анализ опасностей и оценки риска аварий, использовать иные обоснованные способы и методы, чем те, которые указаны в Руководстве по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденном приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3828. Какое из нижеперечисленных определений «анализа опасностей и оценки риска аварий на опасном производственном объекте» указано верно в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа

опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3829. Какое из перечисленных утверждений в отношении основ по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах указано неверно и противоречит в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3830. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является совершенствование инструкций по эксплуатации и техническому обслуживанию, планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3831. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является проведение идентификации опасностей аварий и качественной и (или) количественной оценки риска аварий с учетом воздействия поражающих факторов аварий на персонал, население, имущество и окружающую среду в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3832. Какое из перечисленных утверждений в отношении оценки последствий и ущерба от возможных аварий указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3833. Какое из перечисленных утверждений в отношении оценки риска опасностей на опасных производственных объектах указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению

анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3834. Какая из перечисленных мер, снижающих возможность возникновения аварии, указана неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3835. Какая из перечисленных мер относится к мерам, снижающим тяжесть последствий возможных аварий, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3836. Какое из перечисленных утверждений в отношении расчета количества погибших в зоне действия поражающих факторов для каждого i-го сценария указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3837. Какой параметр используется при расчете величины потенциального риска в определенной точке (x, y) на территории площадочного объекта и в зонах, граничащих с площадочным объектом, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3838. Какому значению равен коэффициент уязвимости при определении индивидуального риска для людей, находящихся в зданиях, если здание не попадает в зону разрушений при взрыве, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3839. Какому значению равен коэффициент уязвимости при определении индивидуального риска для людей, находящихся в зданиях, если здание попадает в зону разрушений при взрыве, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3840. Какой показатель используется при определении величины социального риска в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3841. Какой метод рекомендуется использовать в качестве приоритетного специального метода анализа риска аварий при идентификации опасностей технологических процессов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3842. Какой из перечисленных критериев при выборе и применении метода анализа риска аварий указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3843. Какое из перечисленных утверждений в отношении разгерметизации на фланцевых соединениях трубопроводов указано верно согласно требованиям к частотам аварийной разгерметизации типового оборудования опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3844. Какое минимальное значение частоты полной разгерметизации (мгновенный выброс) сосудов под давлением установлено Руководством по безопасности

«Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3845. Какое определение «дозы негативного воздействия» для оценки воздействия теплового излучения в соответствии с критериями поражения людей и разрушений технических устройств, зданий и сооружений при авариях на опасных производственных объектах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3846. Какое определение «дозы негативного воздействия» для оценки барического воздействия в соответствии с критериями поражения людей и разрушениях технических устройств, зданий и сооружений при авариях на опасном производственном объекте является верным согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3847. Какое определение «дозы негативного воздействия» для оценки токсического воздействия в соответствии с критериями поражения людей и разрушениях технических устройств, зданий и сооружений при авариях на опасных производственных объектах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3848. Какой параметр не используется при определении поглощенной дозы тепловой радиации, по которому оценивается воздействие открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки при расчете детерминированных критериев поражения тепловым излучением в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3849. Какой из перечисленных критериев является основным детерминированным критерием поражения тепловым излучением в соответствии с Руководством

по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3850. Какой параметр не используется при расчете зависимости степени повреждения оборудования от дозы поглощенной тепловой радиации при расчете детерминированных критериев поражения тепловым излучением согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3851. Какому значению равна степень повреждения оборудования при величине теплового потока на единицу площади менее 12 кВт/м² при расчете детерминированных критериев поражения тепловым излучением в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3852. Какой величине равно значение дозы поглощенной тепловой радиации, выше которого оборудование считается полностью разрушенным для сложного технологического оборудования, расположенного вне укрытий и относящегося к I классу чувствительности оборудования (высокочувствительное), в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3853. Какой величине равно пороговое значение дозы поглощенной тепловой радиации, ниже которого оборудование получает только слабые повреждения, для сложного технологического оборудования, расположенного вне укрытий и относящегося к I классу чувствительности оборудования (высокочувствительное), в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3854. Какой величине равно значение дозы поглощенной тепловой радиации, выше которого оборудование считается полностью разрушенным, для наземных трубопроводов, относящихся к III классу чувствительности оборудования (слабочувствительное), в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3855. Какой величине равно пороговое значение дозы поглощенной тепловой радиации, ниже которого оборудование получает только слабые повреждения, для наземных трубопроводов, относящихся к III классу чувствительности оборудования (слабочувствительное), в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3856. Какая величина воздействия избыточного давления соответствует полному разрушению промышленных зданий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3857. Какая величина воздействия избыточного давления соответствует тяжелым повреждениям, при которых промышленное здание подлежит сносу, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3858. Какая величина воздействия избыточного давления соответствует средним повреждениям зданий, при которых возможно восстановление здания, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3859. Какая величина воздействия избыточного давления соответствует разрушению оконных проемов, легкосбрасываемых конструкций зданий в соответствии

с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3860. Какая величина воздействия избыточного давления соответствует частичному разрушению остекления зданий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3861. Какое определение метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3862. Какой из методов анализа риска аварий предназначен как для качественной, так и для количественной комбинации отказов технических устройств, инцидентов, ошибок персонала и нерасчетных внешних (техногенных, природных) воздействий, приводящих к аварии на опасном производственном объекте, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3863. Какой из методов анализа риска аварий предназначен как для качественного, так и для количественного обоснования и оценки эффективности мер безопасности в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3864. Какой из методов анализа риска аварий предназначен для количественного и полуколичественного анализа, включающего построение последовательности событий, исходящих из основного события, как правило, аварии на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3865. Какой из перечисленных методов анализа риска аварий не является качественным методом оценки риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3866. Какие методы анализа риска аварий рекомендуется использовать для количественной оценки эффективности барьеров безопасности, обоснованных методом «Анализа барьеров безопасности», в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

3867. Какое утверждение в отношении ширины колеи грузовой подвесной канатной дороги с кольцевым движением вагонеток (расстояние между несущими, несуще-тяговыми канатами) противоречит требованиям СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3868. Каким должен быть максимальный угол наклона несущих канатов в прилегающем к станции пролете в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3869. Какое из утверждений является неверным в отношении требований к проектированию станций грузовой подвесной канатной дороги, противоречащее требованиям СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3870. Какой следует принимать номинальную рабочую скорость вагонеток для грузовой подвесной канатной дороги с кольцевым движением при выборе скорости движения вагонеток в соответствии с СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный

транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3871. Какой следует принимать номинальную рабочую скорость вагонеток для грузовой подвесной канатной дороги с маятниковым движением при выборе скорости движения вагонеток в соответствии с СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3872. Какое утверждение в отношении предельного угла наклона несущего каната к горизонту для дорог с кольцевым движением вагонеток грузовой подвесной канатной дороги соответствует требованиям СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3873. Какое утверждение в отношении предельного угла наклона несущего каната к горизонту для дорог с маятниковым движением вагонеток грузовой подвесной канатной дороги соответствует требованиям СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3874. Какую величину не должна превышать скорость движения вагонеток, если на дороге предусмотрен автоматический обвод кривых с помощью горизонтальных роликовых батарей, в соответствии с СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3875. Какое требование не следует выполнять при расстановке линейных опор, натяжных и якорных станций по трассе грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3876. Какое утверждение в отношении прокладки трассы грузовой подвесной канатной дороги противоречит требованиям СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3877. Какое значение тангенса угла отклонения от вертикали оси вагонетки грузовой подвесной канатной дороги соответствует требованиям СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3878. Какое утверждение в отношении обеспечения плавного перехода на выпуклом участке продольного профиля трассы грузовой подвесной канатной дороги противоречит требованиям СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3879. Какое утверждение в отношении расположения башмаков опор на вогнутом участке продольного профиля трассы грузовой подвесной канатной дороги соответствует требованиям СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3880. Исходя из какого условия следует принимать длину натяжного участка несущих канатов в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3881. Какие из перечисленных параметров не относятся к расчетным параметрам грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3882. Какие из перечисленных позиций не входят в состав основных сооружений грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3883. Какими допускается проектировать станции или части грузовой подвесной канатной дороги, не требующие постоянного присутствия обслуживающего персонала, в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3884. Какие нагрузки на строительные конструкции (конструкции опор, станций и других сооружений) грузовой подвесной канатной дороги не относятся к длительно действующим в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3885. Какие нагрузки на строительные конструкции (конструкции опор, станций и других сооружений) грузовой подвесной канатной дороги не относятся к кратковременно действующим в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3886. Какие нагрузки на строительные конструкции (конструкции опор, станций и других сооружений) грузовой подвесной канатной дороги не относятся к особым нагрузкам в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3887. Какие нагрузки на строительные конструкции (конструкции опор, станций и других сооружений) грузовой подвесной канатной дороги не учитываются при расчете аварийной нагрузки в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3888. Какие нагрузки на строительные конструкции (конструкции опор, станций и других сооружений) грузовой подвесной канатной дороги не относятся к монтажным нагрузкам в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3889. Какими следует принимать нормативные нагрузки от натяжения несущих, тяговых и сетевых канатов в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3890. Какие комбинации натяжений канатов следует учитывать при расчете сооружений в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3891. Какой следует принимать нормативную нагрузку от веса вагонеток на участке станции, где вагонетки отключены от тягового каната, в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3892. Каким необходимо принимать расстояние между вагонетками при расчете нормативной нагрузки от веса вагонеток на участках станций, где вагонетки не отключены от тягового каната, в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3893. Какой коэффициент следует вводить при определении ветровой нагрузки на канаты и предохранительные сети грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3894. Какое значение нормативной нагрузки от веса людей принимается при расчете элементов конструкций, непосредственно воспринимающих вес людей, в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3895. Какое значение нормативной нагрузки от веса людей принимается при расчете основных несущих конструкций сооружений в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3896. С какими коэффициентами следует рассчитывать элементы конструкций, непосредственно воспринимающие нагрузку от тягового каната, вагонеток и другого оборудования, в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3897. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам для динамической горизонтальной нагрузки сопротивления при проходе вагонетки через опору при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3898. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам от веса оборудования при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3899. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам от натяжения несущих, сетевых и расчалочных канатов, от веса вагонеток, включая вес груза в кузове вагонетки (за исключением конструкций с консольной нагрузкой от несущих канатов), при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3900. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам для порожнякового каната при расчете по прочности и устойчивости конструкций станций

с консольной нагрузкой от несущих канатов в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3901. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам от трения каната по башмаку при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3902. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам от натяжения тягового каната при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3903. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам от веса людей при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3904. Каким следует принимать значение коэффициента устойчивости на сдвиг при расчете фундаментов (без отпора грунта) строительных конструкций грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3905. Каким следует принимать значение коэффициента устойчивости на опрокидывание, на вырывание при расчете фундаментов (без отпора грунта) строительных конструкций грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3906. В каких пределах с учетом снижения скорости системы регулирования и контроля скорости вагонеток, предусмотренные на приводе маятниковых грузовых подвесных канатных дорог, должны регулировать скорость вагонеток в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

3907. Какое из приведенных определений «рельсового кранового пути» соответствует РД-10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 28.03.1997 № 14?

3908. На какие подвесные канатные дороги распространяется действие РД 10-171-97 «Инструкция по проведению дефектоскопии стальных канатов пассажирских подвесных канатных дорог», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 08.12.1997 № 50?

3909. Спустя какой период времени необходимо проводить вторую дефектоскопию несущего каната пассажирской подвесной канатной дороги после его навески согласно РД 10-171-97 «Инструкция по проведению дефектоскопии стальных канатов пассажирских подвесных канатных дорог», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 08.12.1997 № 50?

3910. В каком случае по результатам визуального осмотра несущий канат пассажирской подвесной канатной дороги бракуется согласно РД 10-171-97 «Инструкция по проведению дефектоскопии стальных канатов пассажирских подвесных канатных дорог», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 08.12.1997 № 50?

3911. При обнаружении износа и коррозии наружных проволок на какую величину от первоначальной высоты Z-образной проволоки несущий канат пассажирской подвесной канатной дороги необходимо браковать согласно РД 10-171-97 «Инструкция по проведению дефектоскопии стальных канатов пассажирских подвесных канатных дорог», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 08.12.1997 № 50?

3912. При обнаружении отклонения шага свивки каната на какую величину несущий канат пассажирской подвесной канатной дороги необходимо браковать согласно РД 10-171-97 «Инструкция по проведению дефектоскопии стальных канатов пассажирских подвесных канатных дорог», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 08.12.1997 № 50?

3913. Что понимается под «агрессивной средой» согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3914. Что понимается под «строительной конструкцией» согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3915. Что понимается под «строительным сооружением» согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3916. Что понимается под «конструктивной системой» согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3917. Что понимается под «воздействием» на строительные объекты согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3918. Что понимается под «нагрузками» на строительные объекты согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных

конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3919. Что понимается под «обеспеченностью» для нагрузок на строительные объекты согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3920. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «обеспеченность» для характеристик материалов согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3921. Для сооружений какого класса необходимо использовать данные экспериментальных исследований на моделях или натурных конструкциях в случае, если при проектировании данных сооружений использованы не апробированные ранее конструктивные решения или для которых не существует надежных методов расчета, согласно
ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3922. Какое число расчетных ситуаций выделяют при расчете конструкций согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3923. Какая из нижеперечисленных ситуаций относится к установившейся при расчете конструкций согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт.

Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3924. Какая из нижеперечисленных ситуаций относится к переходной при расчете конструкций согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3925. Какая из расчетных ситуаций при расчете конструкций характеризуется исключительными условиями работы сооружения, которые могут привести к существенным социальным, экологическим и экономическим потерям, согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3926. Какое из перечисленных состояний относится к первой группе предельных состояний согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3927. Какое из перечисленных состояний относится ко второй группе предельных согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3928. С учетом какого фактора не рекомендуется проводить расчет строительных объектов по предельным состояниям согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3929. Укажите неверное утверждение в отношении расчета строительных объектов по предельным состояниям, противоречащее ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст.

3930. Расчет конструкций и оснований сооружений какого класса рекомендуется проводить на основе результатов специальных теоретических, апробированных численных и экспериментальных исследований, проводимых на моделях или натурных конструкциях, согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3931. В каком из нижеперечисленных случаев не проводится расчет на прогрессирующее обрушение зданий и сооружений согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3932. На сколько групп подразделяются нагрузки и воздействия на строительные объекты согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3933. Какие из нижеперечисленных нагрузок и воздействий на строительные объекты относятся к постоянным согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3934. На какие подгруппы делятся особые нагрузки и воздействия на строительные объекты согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3935. На какие группы в зависимости от ответной реакции строительного объекта подразделяются нагрузки и воздействия согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3936. Укажите неверное утверждение в отношении нормативных и расчетных нагрузок, противоречащее ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст.

3937. Какое максимальное значение коэффициентов сочетаний нагрузок, по которым учитывается вероятность одновременного достижения несколькими нагрузками их расчетных значений, соответствующая вероятности достижения одной нагрузкой ее расчетного значения, установлено ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенным в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3938. Из каких видов нагрузок на строительные объекты состоят основные сочетания нагрузок согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3939. Из каких видов нагрузок и воздействий на строительные объекты состоят особые сочетания нагрузок согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3940. Какая величина обеспеченности нормативных значений прочностных характеристик строительных материалов, прошедших приемочный контроль или сортировку, установлена согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3941. Укажите неверное утверждение в отношении свойств строительных материалов и грунтов, противоречащее ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст.

3942. Какое минимальное значение коэффициента надежности по ответственности установлено для класса сооружений КС-3 согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3943. Какое минимальное значение коэффициента надежности по ответственности установлено для класса сооружений КС-2 согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3944. Какое минимальное значение коэффициента надежности по ответственности установлено для класса сооружений КС-1 согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3945. Каким следует принимать коэффициент надежности по ответственности для зданий высотой более 250 м и большепролетных сооружений (без промежуточных опор) с пролетом более 120 м согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных

конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3946. Для зданий и сооружений какого класса, имеющих повышенный уровень ответственности, должны предусматриваться научно-техническое сопровождение при проектировании, изготовлении и монтаже конструкций, а также их технический мониторинг при возведении и эксплуатации согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3947. Какие параметры не учитываются при расчетных моделях нагрузок для статических воздействий на строительные объекты согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3948. Какие соотношения включаются в расчетные модели напряженно-деформированного состояния строительных объектов согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3949. Какие модели включаются в расчетные модели сопротивления строительных конструкций согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3950. К какому классу относятся здания и сооружения особо опасных и технически сложных объектов согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3951. К какому классу зданий и сооружений относятся все сооружения, при проектировании и строительстве которых используются принципиально новые конструктивные решения и технологии, которые не прошли проверку в практике строительства и эксплуатации, согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3952. Тоннели и трубопроводы какой протяженности относятся к классу зданий и сооружений КС-3 согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3953. Строительные объекты какой высоты относятся к классу зданий и сооружений КС-3 согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3954. Пролетные строения мостов с каким пролетом относятся к классу зданий и сооружений КС-3 согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3955. Большепролетные покрытия строительных объектов с каким пролетом относятся к классу зданий и сооружений КС-3 согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3956. Строительные объекты с заглублением подземной части на какую глубину относятся к классу зданий и сооружений КС-3 согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

3957. Какое из определений соответствует понятию «дробеметная обработка» согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

3958. Какое из перечисленных определений соответствует термину «дробеструйная обработка» согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

3959. Какое из перечисленных определений соответствует термину «дробеметно-дробеструйная обработка» согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

3960. Какой должна быть ширина проходов в пультовых помещениях литейного производства согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3961. Какой должна быть площадь, не занятая оборудованием, в пультовых помещениях литейного производства согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3962. На какую нагрузку должны быть рассчитаны опорные элементы рабочих площадок литейного производства согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3963. Какие требования устанавливаются к стационарным лестницам, с помощью которых происходит подъем на рабочую площадку не менее четырех раз в смену, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3964. Какие требования устанавливаются к стационарным лестницам, с помощью которых происходит подъем не более трех раз в смену, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3965. Сплошным металлическим ограждением какой высоты должны быть ограждены проемы в колошниковой площадке для подъема шихты в соответствии с требованиями к вагранкам согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3966. С каким уклоном в направлении подачи сжатого воздуха для удаления конденсата должны быть смонтированы магистральные трубопроводы пневмооборудования согласно ГОСТ 10580-2006 «Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

3967. Проходы какой ширины должны обеспечиваться на судне при ведении геологоразведочных работ на твердые полезные ископаемые согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3968. Суда с какой осадкой применяются для геолого-геофизических и гидрометрических работ на глубинах до 10 м согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3969. Укажите неверное утверждение в отношении особенностей безопасного ведения геолого-геофизических и гидрометрических работ в мелководной (глубины до 10 м) зоне шельфа, противоречащее РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51.

3970. В каком случае допускается перевозка грузов на маломерных плавучих буровых установках согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3971. В каком случае наружная поверхность пневмосети, используемая для подачи водяного пара, должна иметь ограждения или несгораемую теплоизоляцию на участках возможного соприкосновения с ней обслуживающего персонала в соответствии с требованиями к работам с паровыми источниками сейсмических сигналов согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3972. На какое расстояние от судна должны быть удалены питающие электроды в соответствии с требованиями к электроразведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3973. На каком расстоянии от любой надводной или подводной частей испытательного стенда, представляющих опасность для мореплавания, устанавливается зона безопасности в соответствии с требованиями к инженерно-геологическим работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3974. Какой документ предусматривается только для маломерных плавучих буровых установок, а не для всех маломерных судов согласно

РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3975. Какой документ не предусматривается для маломерного суда в соответствии с требованиями к ведению геолого-геофизических и гидрометрических работ в мелководной (глубины до 10 м) зоне шельфа согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3976. Какой запас прочности должны иметь применяемые для удержания плавучей буровой установки якоря-тросы согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3977. Каким устройством не должен быть оборудован мотобот для завоза и подъема якорей маломерных плавучих буровых установок согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3978. С какой периодичностью должна проверяться толщина обшивки корпуса основания (носителя) маломерной плавучей буровой установки сверлением всех листов обшивки или ультразвуковым толщиномером согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3979. На каком расстоянии от электрооборудования должны располагаться металлические трубы (рукава высокого давления) пневмосети, закрепленные на палубе и в помещениях в соответствии с требованиями к сейсморазведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3980. Какими кожухами, рассчитанными на случай разрыва пневмолинии, не могут быть защищены металлические трубы (рукава высокого давления) пневмосети, закрепленные на палубе и в помещениях, в соответствии с требованиями к сейсморазведочным работам согласно

РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3981. После какого перерыва в эксплуатации пневмосистема должна быть подвергнута пневматическим (гидравлическим) испытаниям в соответствии с требованиями к сейсморазведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3982. Концевые участки электроразведочных кабельных кос длиной свыше 150 м на каком расстоянии от концевого электрода должны быть снабжены хорошо заметными предупредительными метками согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3983. Концевые части электроразведочных кабельных кос какой длины на участке не менее чем на 100 - 150 м от концевого электрода должны быть снабжены хорошо заметными предупредительными метками согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

3984. Укажите неверное утверждение в отношении обитаемого подводного аппарата (ОПА), противоречащее РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51.

3985. Какое из перечисленных определений соответствует термину «защитное устройство» согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3986. Какое определение «блокирующего защитного устройства» является верным согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3987. Какой высоты должны быть защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, устанавливаемым на полу с надежным закреплением, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3988. Из листовой стали какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3989. Из листового алюминия какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3990. Из высокопрочной или ударопрочной пластмассы какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3991. Из безосколочного трехслойного полированного стекла какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3992. Конструкции литейного оборудования в сборе и их составные части какой массы должны иметь приливы, отверстия или другие приспособления для обеспечения

их безопасного транспортирования согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3993. Укажите неверное утверждение в отношении органов управления оборудования, используемых в литейном производстве, противоречащее ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

3994. На какой высоте над уровнем пола должно быть расположено дно резервуаров гидравлических и смазочных систем в соответствии с требованиями к гидро- и пневмоприводам, трубопроводам и сосудам, работающим под давлением, ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3995. В каких точках гидравлической системы необходимо снабжение кранами или клапанами для выпуска из гидросистемы воздуха в соответствии с требованиями к гидро- и пневмоприводам, трубопроводам и сосудам, работающим под давлением, ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3996. На какой высоте над уровнем пола должны быть расположены трубопроводы смазочных и охлаждающих гидро-, пневмосистем в местах для обслуживания литейного оборудования согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

3997. Укажите неверное утверждение в отношении барабанных сит в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию, противоречащее ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое

для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

3998. Укажите верное требование к плоским вибрационным ситам в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

3999. Укажите верное требование к бункерам для хранения материалов, выделяющим вредные вещества, в соответствии с требованиями к оборудованию для подготовки, хранения и транспортирования формовочных материалов согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

4000. Укажите неверное утверждение в отношении бункеров для формовочных материалов, противоречащее требованиям к оборудованию для подготовки, хранения и транспортирования формовочных материалов ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

4001. Укажите верное утверждение в отношении ленточных транспортеров для передачи материалов, выделяющих вредные вещества (пыль, газы и др.), согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4002. Каким устройством не должны быть оборудованы чашечные смесители в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4003. Каким устройством не должны быть оборудованы установки и смесители непрерывного действия для приготовления жидких самотвердеющих и холоднотвердеющих смесей в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4004. Каким устройством должны быть оборудованы установки стационарные периодического действия для приготовления жидких самотвердеющих смесей в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4005. Укажите верное требование к аэраторам в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

4006. Каким устройством не должны быть оборудованы установки для приготовления плакированного песка в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4007. Каким устройством не должны быть оборудованы формовочные машины воздушно-импульсного уплотнения в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4008. Укажите неверное утверждение в отношении оборудования вакуумно-пленочной формовки в соответствии с требованиями к машинам для

изготовления форм и стержней, противоречащее ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

4009. Укажите верное утверждение в отношении конструкции передвижных пескометов в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

4010. Укажите верное утверждение в отношении передвижных, мостовых и ширококовшовых пескометов в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

4011. Какими устройствами не должны быть оборудованы стержневые пескодувные машины в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4012. Каким устройством не должны быть оборудованы машины для изготовления стержней с продувкой газообразным катализатором согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4013. По какой формуле определяют диаметр полых цапф для вентиляции полости галтовочного барабана в соответствии с требованиями к оборудованию для очистки отливов согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4014. Какие требования предъявляются к грузоподъемности новых подвесных строповочных средств и крюков в очистных установках в соответствии с требованиями к дробеметным, дробеметно-дробеструйным и дробеструйным камерам, барабанам, столам согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4015. Какими устройствами не должны быть оборудованы установки для сушки огнеупорного покрытия конвейерного типа в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4016. Укажите верное требование к тупиковым и проходным печам для прокаливания форм перед заливкой в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

4017. Какой величины должно быть количество воздуха, отсасываемого из укрытия станков для обрезки литников вулканитовыми кругами, в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4018. Укажите верное утверждение в отношении станков для обрезки литников вулканитовыми кругами воздуха в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

4019. Какая блокировка в обязательном порядке предусматривается конструкцией оборудования автоматизированных линий литья в облицованный кокиль согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4020. Какие устройства не предусматриваются для установок литья под низким давлением с противодавлением согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4021. Какое количество затворов должны иметь откидные днища вагранки в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно «ГОСТ 12.2.046.0-2004 Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 5.05.2005 № 101-ст?

4022. Какое остаточное содержание окиси углерода в отходящих газах должны обеспечивать устройства для пылеочистки и дожигания отходящих газов вагранок в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4023. Какое остаточное содержание пыли в отходящих газах должны обеспечивать устройства для пылеочистки и дожигания отходящих газов вагранок в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

4024. Укажите верное утверждение относительно расположения вентилей на топливопроводе пламенной печи в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт.

Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

4025. Какое условие не должно быть предусмотрено конструкцией дробеметного аппарата (ДМА) согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

4026. Какая блокировка не предусматривается конструкцией дробеметного аппарата (ДМА) согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

4027. Какая блокировка не предусматривается конструкцией дробеметных камер согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

4028. Какие устройства не включаются в оборудование для подготовки материалов и приготовления смесей в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4029. Какие устройства не включаются в оборудование для изготовления форм и стержней в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4030. Какие устройства не включаются в оборудование для выбивки форм и стержней в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4031. Какие устройства не включаются в оборудование для очистки отливок в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4032. Какие устройства не включаются в оборудование для обрубки и зачистки отливок в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4033. Какие устройства не включаются в оборудование для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4034. Какие устройства не включаются в оборудование для литья под давлением в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4035. Какие устройства не включаются в оборудование для литья в кокиль в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование

технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4036. На какое количество групп подразделяется оборудование для центробежного литья в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4037. Какие устройства не включаются в плавильное оборудование в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4038. Для какого давления должно быть сконструировано пневматическое оборудование согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4039. На какое количество групп подразделяются защитные устройства подвижных частей литейного оборудования по функциональному назначению согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4040. В каком виде не могут быть выполнены защитные устройства оборудования, в опасные зоны которого необходим доступ обслуживающего персонала для проведения ремонтных и наладочных работ, для устранения неисправностей, периодической чистки, согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

4041. Укажите неверное утверждение в отношении приемосдаточных испытаний литейного оборудования, противоречащее ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие

технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст.

4042. Укажите неверное утверждение в отношении приемки литейного оборудования, противоречащее ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст.

4043. На какое количество типов делятся машины для литья под давлением в зависимости от исполнения механизма прессования согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4044. Какие устройства не предусматриваются конструкцией машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4045. Какие устройства предусматриваются конструкцией машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4046. Машины для литья под давлением какого типа в соответствии с классификацией в зависимости от исполнения механизма прессования должны быть оборудованы гидравлическим приводом для перестановки механизма прессования в фиксированное положение на позицию заливки согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4047. Аккумуляторы какой вместимости, работающие под давлением до 20 МПа, допускается устанавливать на машинах для литья под давлением или вблизи них согласно

ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4048. Аккумуляторы какой вместимости, работающие под давлением до 32 МПа, допускается устанавливать на машинах для литья под давлением или вблизи них согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4049. На машинах для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования не допускается одновременное раскрытие защитного ограждения и пресс-формы в соответствии с требованиями безопасности к их конструкции согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4050. На машинах для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования допускается раскрытие защитного ограждения после достижения прессующим плунжером конечного рабочего переднего положения согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4051. Машина для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования должна обеспечивать регулируемую скорость прессующего плунжера в первой фазе прессования, не приводящую к выплеску расплава, или иметь ограждение заливочного отверстия защитным кожухом согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4052. На машине для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования шток прессующего плунжера должен быть снабжен свободно надетым кожухом конусного (или тарельчатого) типа или опасная зона камеры прессования должна иметь защитное ограждение согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4053. На машине для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования опасная зона сопла должна иметь защитное ограждение, а сопло должно быть плотно прижато к пресс-форме согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4054. Машины для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования не должны быть защищены лотком от попадания брызг расплава с заливочного ковша на всем пути его перемещения согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4055. Машины для литья под давлением с усилием запирания 1600 кН и более какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования допускается комплектовать устройствами и (или) роботами-манипуляторами для дозирования, транспортирования и заливки сплава по согласованию изготовителя с потребителем согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4056. С какой частотой следует проводить периодические испытания машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия»,

утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4057. Какой параметр не используется для определения усилия прессования в соответствии с методами испытаний машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4058. Какой параметр не используется для определения усилия гидровыталкивателя в соответствии с методами испытаний машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

4059. На какое количество типов делятся литейные стержневые пескодувные машины согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

4060. Сколько видов исполнения имеют литейные стержневые пескодувные машины согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

4061. Какой параметр не используется при определении цикловой производительности литейных стержневых пескодувных машин согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

4062. Какому значению равен установленный ресурс литейных стержневых пескодувных машин до первого капитального ремонта согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

4063. Каким должно быть давление сжатого воздуха в подводящем трубопроводе литейных стержневых пескодувных машин согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

4064. Конструкция литейных стержневых пескодувных машин какого исполнения должна предусматривать устройства для сбора и нейтрализации отходящих газов согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

4065. Какой тип формовочных пескометов не установлен ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденным постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

4066. Рукава формовочных пескометов какой длины идентифицируются как «малые» рукава согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

4067. Рукава формовочных пескометов какой длины идентифицируются как «большие» рукава согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

4068. Какое условие не должно обеспечиваться конструкцией формовочных пескометов согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

4069. Какое требование к радиальному биению ротора головки пескомета относительно места крепления дуги в кожухе установлено ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные.

Общие технические условия», утвержденным постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

4070. Какое требование к амплитуде колебаний пескометной головки в радиальном направлении на холостом ходу должно быть для пескометов с креслом оператора, установленным на головке, согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

4071. Какое требование к амплитуде колебаний пескометной головки в радиальном направлении на холостом ходу должно быть для пескометов (за исключением пескометов с креслом оператора, установленным на головке) согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

4072. Каким должно быть наибольшее расстояние от нижней грани кожухов до верхней плоскости рельс для консольных формовочных пескометов согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

4073. Какие устройства не предусматриваются в конструкции литейных кокильных машин согласно ГОСТ 19497-90 «Государственный стандарт Союза ССР. Машины литейные кокильные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 28.03.1990 № 665?

4074. Какому параметру должна соответствовать вместимость топливных баков установок для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4075. Каким устройством должны быть снабжены установки для бурения из подземных горных выработок горизонтальных и восстающих скважин согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4076. Каким устройством должны быть снабжены установки для бурения с продувкой скважин газообразным агентом согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4077. Каким устройством должны быть снабжены установки для бурения скважин с гидротранспортом керна согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4078. Буровые установки какого класса должны иметь устройства для ведения вспомогательных погрузочно-разгрузочных операций (перемещение и погрузка оборудования или узлов этого оборудования) согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4079. Каким устройством не должен быть оборудован вращатель роторного типа в соответствии с требованиями к буровым установкам согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования

безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4080. Предохранительный борт какой высоты должен иметь подсвечник по всему периметру при работе с полуавтоматическими элеваторами и бурильными трубами с муфто-замковыми соединениями в соответствии с требованиями к оборудованию для спуско-подъемных операций согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4081. Какое требование предъявляется к буровым установкам с подвижными вращателями согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4082. Какая из перечисленных характеристик соответствует понятию геофизических исследований и работ в скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4083. Какая из перечисленных характеристик соответствует понятию «каротаж» как вида геофизических исследований и работ в скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4084. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах не проводится при детальных исследованиях в неизученной ранее части разреза и в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые.

Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4085. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах не проводится при детальных исследованиях и работах в интервалах предполагаемой продуктивности сложных коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4086. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах не проводится при исследованиях и работах в интервалах предполагаемого содержания нефти и газа для определения положения межфлюидных контактов и изучения пластовых давлений согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4087. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах проводится при общих исследованиях по всему разрезу скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4088. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне не проводится при уточнении выбора объекта и привязке к разрезу согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4089. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне не проводится при контроле процесса притока и мероприятиях по его

интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4090. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне не проводится при контроле процесса притока и мероприятиях по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы не перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4091. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин не проводится при детальных исследованиях в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4092. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин не проводится при детальных исследованиях и работах при наличии в интервалах предполагаемой продуктивности коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4093. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин не проводится при исследованиях и работах для определения положения межфлюидных контактов

и пластовых давлений в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4094. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при работах при низком выносе керна согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4095. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальных исследованиях в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4096. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальных исследованиях и работах при наличии в продуктивных интервалах разреза сложных коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4097. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальных исследованиях и работах для уточнения положения межфлюидных контактов, текущей насыщенности и пластовых давлений в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые.

Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4098. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальных исследованиях и работах при неоднозначной геологической интерпретации материалов ГИРС в продуктивных интервалах разреза согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4099. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальных исследованиях и работах для обеспечения моделирования месторождений и при проведении трехмерной сейсморазведки согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4100. Что из нижеперечисленного не относится к инциденту при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4101. Что из нижеперечисленного относится к инциденту при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4102. Какое происшествие из перечисленных не относят к аварии при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009

«Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4103. Какое происшествие из перечисленных относят к аварии при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4104. Какой величине должна соответствовать вместимость топливных баков установок для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4105. Какое устройство должен иметь вращатель роторного типа в соответствии с требованиями к буровым установкам (станкам) согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4106. Для буровой вышки какой высоты должна быть предусмотрена площадка для обслуживания кронблока (при необходимости) согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4107. При какой длине свечи буровая вышка должна быть оборудована промежуточными опорами согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения

геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4108. На рабочей площадке какого размера устанавливается станция геолого-технологических исследований согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

4109. Какая из перечисленных задач не относится к геологическим задачам геолого-технологических исследований согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

4110. Какая из перечисленных задач не относится к технологическим задачам геолого-технологических исследований согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

4111. Какой метод не относится к группе электрических и электромагнитных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4112. Какой метод не относится к группе радиоактивных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4113. Какой метод не относится к группе прямых методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых

скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4114. Какой метод не относится к группе методов изучения технического состояния открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4115. Геофизические исследования каких скважин должны выполняться по индивидуальным программам согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4116. Для скважин какой категории в состав комплекса общих исследований дополнительно включают геолого-технологические исследования, помимо геофизических исследований, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4117. Какое нарушение технологического процесса понимается под аварией при геофизических исследованиях скважин (ГИС) согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4118. Какое нарушение технологического процесса понимается под осложнением при геофизических исследованиях скважин (ГИС) согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4119. Какую особенность, свойственную акустическому методу, необходимо учитывать при выборе геофизического метода (комплекса методов) при изучении крепи ствола скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ

в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4120. Какую особенность, свойственную гамма-плотностному методу, необходимо учитывать при выборе геофизического метода (комплекса методов) при изучении крепи ствола скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4121. В каком из перечисленных случаев нецелесообразно и неэффективно применять гамма-плотностной метод согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4122. Какой метод геофизических исследований не используется при определении гидродинамической связи в соответствии с комплексом геофизических работ, сопровождающих вторичное вскрытие пластов, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4123. Какая из перечисленных контролируемых зон при геофизических работах с применением радиоактивных веществ указана неверно и противоречит «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4124. Какая из перечисленных характеристик соответствует системным исследованиям по контролю за разработкой залежей в соответствии со структурой геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4125. Какая из характеристик оперативных исследований по контролю за техническим состоянием скважин и скважинного оборудования указана верно

в соответствии со структурой геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4126. Какая из перечисленных характеристик соответствует специальным исследованиям по информационному обеспечению испытаний новых технологий и методов увеличения нефтеизвлечения в соответствии со структурой геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4127. В каком случае допускается проведение геофизических исследований при эксплуатации фонда добывающих скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4128. В каких разрезах допускается применение нейтронного каротажа со стационарными источниками для определения положения водонефтяного контакта и фронта продвижения закачиваемой воды при геофизических исследованиях в контрольных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4129. Какой вид исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах характеризуется измерением в скважинах параметров различных по природе физических полей, естественных или искусственно вызванных, с целью изучения строения и свойств вскрытых скважиной горных пород и содержащихся в них флюидов, конструктивных элементов скважины, состава и характера движения флюидов в действующих скважинах согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4130. Какой вид исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах характеризуется измерением параметров бурения, параметров и свойств промывочной жидкости, содержания в ней углеводородов и других, поступающих из вскрытых пластов флюидов, отбором и экспресс - анализом шлама, экспресс - анализом керна на буровой согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4131. Какой вид геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах предназначен для информационного обеспечения управления процессом бурения, капитального и подземного ремонта скважин и ликвидации аварий согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4132. Какой вид геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах предназначен для изучения продуктивных пластов при их испытании, освоении и эксплуатации, при закачке в них вытесняющего агента с целью получения данных о продуктивности, фильтрационных свойствах, а также гидродинамических связях пластов, включающий измерение давления, температуры, скорости потока, состава и свойств флюида в стволе скважины с использованием аппаратуры, спускаемой в скважину на каротажном кабеле, согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4133. Какой вид геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах обеспечивает отбор образцов пород и пластовых флюидов из стенок скважины, исследование их свойств и состава, а также измерение гидродинамических параметров и пластового давления в процессе отбора флюидов с целью изучения фильтрационных свойств пласта согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов

Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4134. Какое утверждение в отношении геофизических исследований вскрытого нефтяными и газовыми скважинами разреза является верным согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4135. Какое утверждение в отношении геофизических исследований элементов конструкции нефтяных и газовых скважин является верным согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4136. Какое утверждение в отношении геофизических исследований эксплуатационных нефтяных и газовых скважин является верным согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4137. Какое утверждение в отношении геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин является верным согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4138. Какое исследование из перечисленных должно быть обеспечено при геологическом изучении методами геофизических исследований и работ разреза опорных, параметрических, поисковых, оценочных и разведочных нефтяных и газовых скважин (общие исследования) согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4139. В каких интервалах выполняются детальные геофизические исследования в опорных и параметрических нефтяных и газовых скважинах согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4140. В каких интервалах выполняются детальные геофизические исследования в структурных, поисковых, оценочных и разведочных нефтяных и газовых скважинах согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4141. Какие исследования из перечисленных должны обеспечить детальные геофизические исследования в нефтяных и газовых скважинах в комплексе с другими данными согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4142. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться геолого-технологическими исследованиями при бурении опорных, параметрических, поисковых, оценочных, разведочных и эксплуатационных нефтяных и газовых скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4143. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться методами геофизических исследований в процессе строительства скважин при определении технического состояния открытого ствола нефтяных/газовых скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации

от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4144. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться методами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах для ликвидации аварий при бурении скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4145. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться методами геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах для исследования обсадных колонн согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4146. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться геофизическими исследованиями и работами в нефтяных и газовых скважинах для контроля и обеспечения затрубной изоляции скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4147. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться геофизическими исследованиями и работами в нефтяных и газовых скважинах при капитальном и подземном ремонте и эксплуатации согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4148. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться испытаниями пластов приборами на кабеле и инструментом на бурильных трубах согласно требованиям к заканчиванию нефтяных и газовых скважин, вскрытию и испытанию пластов, интенсификации притоков «Правил геофизических исследований и работ в нефтяных

и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4149. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться геофизическими исследованиями при испытании и освоении скважин согласно требованиям к заканчиванию нефтяных и газовых скважин, вскрытию и испытанию пластов, интенсификации притоков «Правил геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4150. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться геофизическими исследованиями и работами по интенсификации притоков в скважинах согласно требованиям к заканчиванию нефтяных и газовых скважин, вскрытию и испытанию пластов, интенсификации притоков «Правил геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4151. Решение какой задачи из перечисленных включает определение эксплуатационных характеристик пласта как части геофизических исследований в скважинах для контроля за разработкой нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4152. Решение какой задачи из перечисленных предусматривается исследованиями скважин для выбора оптимального режима работы технологического оборудования как части геофизических исследований в скважинах для контроля за разработкой нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом

Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4153. Укажите неверное утверждение в отношении комплекса геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах (ГИРС), противоречащее «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4154. Какой из перечисленных методов не включается в обязательный комплекс геофизических исследований для изучения технического состояния открытого ствола бурящихся опорных и параметрических скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4155. Какой из перечисленных методов не включается в обязательный комплекс геофизических исследований в интервалах, намечаемых для испытания в открытом стволе в процессе бурения опорных и параметрических скважин, согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4156. Какой геофизический метод не используется для изучения состояния цементного кольца за колонной согласно требованиям к комплексу геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах для изучения технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4157. При каком характере заполнения ствола скважины в исследуемом интервале в комплекс геофизических исследований и работ при контроле за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений включаются акустические методы в соответствии

с «Правилами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4158. При каком характере заполнения ствола скважины в исследуемом интервале в комплекс геофизических исследований и работ при контроле за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений включается механическая расходометрия в соответствии с «Правилами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4159. Какие методы включаются в комплекс геофизических исследований и работ при контроле за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений при любом заполнении ствола скважины в исследуемом интервале (газовый, жидкостной, газо-жидкостной) в соответствии с «Правилами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.199 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

4160. Какие типы дегазаторов для непрерывной дегазации бурового раствора установлены в соответствии с требованиями к аппаратуре и оборудованию для газового анализа бурового раствора, керна и шлама согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

4161. Какие устройства из перечисленных не относятся к оборудованию общего назначения в соответствии с требованиями к аппаратуре и оборудованию для газового анализа бурового раствора, керна и шлама согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

4162. Какое требование предъявляется к аппаратуре гидродинамического каротажа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4163. Укажите верное требование по отношению к конструкции подъемника каротажной станции согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4164. Какой метод относится к группе электрических и электромагнитных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4165. Какой метод относится к группе радиоактивных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4166. Какой метод относится к группе прямых методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4167. Какой метод относится к группе методов изучения технического состояния открытого ствола нефтегазовых скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4168. Каким образом проводятся общие исследования комплекса геофизических исследований в бурящихся нефтегазовых скважинах согласно «Типовым инструкциям

по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4169. Каким образом проводятся детальные исследования комплекса геофизических исследований в бурящихся нефтегазовых скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4170. Укажите неверное требование к площадке для размещения геофизического оборудования, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4171. Какие размеры должны быть у площадки для размещения геофизического оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4172. Какие размеры должны быть у площадки при контейнерном способе размещения геофизического оборудования в случае проведения работ на искусственных сооружениях (эстакадах и морских буровых установках) согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4173. Какие размеры должны быть у площадки при каютном способе размещения геофизического оборудования в случае проведения работ на искусственных сооружениях: эстакадах и морских буровых установках согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4174. Укажите неверное требование при подготовке скважины для проведения геофизических работ, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности

геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4175. Какие требования к установке подъемника каротажной станции установлены согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4176. На каком расстоянии от устья скважины устанавливают подъемник каротажной станции согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4177. Укажите неверное требование к установке подъемника каротажной станции для проведения геофизических работ, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4178. Укажите неверное утверждение к спуску скважинного геофизического прибора в скважину, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4179. С какой емкостью барабана подъемников каротажных станций допускается сматывание первых витков вручную согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4180. Какое требование к скорости спуска кабеля при проведении геофизических работ противоречит «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4181. Какое из действий при обнаружении повреждений на кабеле, выходящем из скважины при подъеме, противоречит «Типовым инструкциям по безопасности

геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4182. В каком случае из перечисленных геофизические исследования скважин могут быть продолжены согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4183. Укажите неверное утверждение к хранению радиоактивных веществ (РВ) при проведении геофизических работ с применением РВ, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4184. Какое утверждение не соответствует требованиям к подмосткам для установки блок-баланса около устья нагнетательных, контрольных и специальных скважин при проведении геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4185. Укажите неверное утверждение к проведению геофизических работ при герметизированном устье скважин при эксплуатации фонда скважин, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4186. Укажите неверное требование к проведению геофизических исследований в фонтанных скважинах, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4187. Укажите неверное требование к спуско-подъемным операциям при проведении геофизических исследований добывающих скважин, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения

скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4188. С какой скоростью должны проводиться спуско-подъемные операции в насосно-компрессорных трубах при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4189. С какой скоростью должны проводиться спуско-подъемные операции при входе в башмак насосно-компрессорных труб при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4190. С какой скоростью должны проводиться спуско-подъемные операции с глубины 100 м и до устья скважины при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4191. В каком диапазоне скоростей подъемники каротажных станций должны обеспечивать спуск и подъем кабеля со скважинным геофизическим прибором в скважине при проведении геофизических исследований скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4192. Какое из приведенных утверждений в отношении кабеля подъемников каротажных станций противоречит требованиям «Типовых инструкций по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденных приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4193. Какое из приведенных утверждений в отношении вспомогательного оборудования подъемников каротажных станций противоречит требованиям «Типовых инструкций по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин

и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденных приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4194. Какое из приведенных утверждений в отношении конструкции аппаратуры, наземных приборов и оборудования для проведения геофизических исследований противоречит требованиям «Типовых инструкций по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденных приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4195. Какое из приведенных утверждений по комплектации оборудованием подъемника каротажной станций противоречит требованиям «Типовых инструкций по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденных приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4196. Какой должна быть прочность узла крепления направляющего ролика блок-баланса подъемника каротажной станции согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4197. Какой должна быть прочность узла крепления подвесного ролика блок-баланса подъемника каротажной станции согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4198. С какой периодичностью проверяется прочность узлов крепления направляющего и подвесного роликов блок-баланса подъемника каротажной станции согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4199. Укажите неверное требование к конструкции подъемника каротажной станции, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ

в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4200. Укажите верное требование к конструкции подъемника каротажной станции в отношении емкости барабана лебедки согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4201. Укажите неверное требование к конструкции скважинного геофизического прибора (СГП), противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4202. При использовании скважинных геофизических приборов (СГП) с гибкими элементами (косами) каким должно быть разрывное усилие узла крепления косы к скважинному геофизическому прибору согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4203. Укажите неверное требование к подвешиванию подвесного блока подъемника каротажной станции, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4204. Укажите неверное требование к закреплению блок-баланса, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

4205. Укажите неверное требование к броне геофизического кабеля при проведении геофизических исследований добывающих скважин, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4206. На какую грузоподъемность должна быть рассчитана лебедка, применяемая при монтаже оборудования герметизации устья, при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4207. На какие нагрузки должна быть рассчитана прочность грузонесущих элементов оборудования герметизации устья при работе с установкой направляющего ролика на лубрикаторе и опорные штанги при проведении геофизических исследований в фонтанных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4208. Какое определение баллона является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4209. Какое определение барокамеры является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4210. Какое определение бочки является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4211. Какому термину соответствует документально оформленное событие, фиксирующее готовность оборудования к применению (использованию), согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4212. Какое определение ввода в эксплуатацию является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4213. Какому термину соответствует объем внутренней полости оборудования, определяемый по заданным на чертежах номинальным размерам, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4214. Какое определение группы рабочих сред является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4215. Какое определение внутреннего давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4216. Какое определение наружного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4217. Какое определение пробного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4218. Какому термину соответствует избыточное давление, при котором производится испытание оборудования на прочность и плотность, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4219. Какое определение рабочего давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования,

работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4220. Какому термину соответствует максимальное избыточное давление, возникающее при нормальном протекании рабочего процесса, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4221. Какое определение разрешенного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4222. Какому термину соответствует максимально допустимое избыточное давление для оборудования (элемента), установленное на основании оценки соответствия и (или) контрольного расчета на прочность, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4223. Какое определение расчетного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4224. Какому термину соответствует давление, на которое производится расчет на прочность оборудования, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4225. Какое определение условного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4226. Какому термину соответствует расчетное давление при температуре 20 °С, используемое при расчете на прочность стандартных сосудов (узлов, деталей, арматуры), согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4227. Какое определение диаметра номинального является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4228. Какое определение условного прохода является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4229. Какому термину соответствует процедура отнесения оборудования к области применения технического регламента «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» и установления соответствия оборудования прилагаемой технической документации согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4230. Какое определение котла-утилизатора является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4231. Какому термину соответствует устройство, в котором в качестве источника тепла используются горючие газы или другие технологические потоки, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4232. Какое определение котла энерготехнологического является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4233. Какому термину соответствует паровой или водогрейный котел (в том числе содорегенерационный), в топке которого осуществляется переработка технологических материалов согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4234. Какое определение котла электродного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4235. Какому термину соответствует паровой или водогрейный котел, в котором используется тепло, выделяемое при протекании электрического тока через воду, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4236. Какое определение котла с электрообогревом является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4237. Какому термину соответствует паровой или водогрейный котел, в котором используется тепло, выделяемое электронагревательными элементами, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4238. Какое определение котла водогрейного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4239. Какое определение котла парового является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4240. Каким термином характеризуется состояние оборудования, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4241. Какое состояние оборудования соответствует его предельному состоянию согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4242. Каким термином характеризуется суммарная наработка, при достижении которой эксплуатация оборудования должна быть прекращена независимо от его технического состояния, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4243. Какое оборудование понимается под герметически закрытой емкостью (стационарно установленной или передвижной), предназначенной для ведения химических, тепловых и других технологических процессов, а также для хранения и транспортировки газообразных, жидких и других веществ, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4244. Каким термином характеризуется календарная продолжительность эксплуатации оборудования, при достижении которой эксплуатация должна быть прекращена независимо от его технического состояния, согласно

ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4245. Какое определение срока службы назначенного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4246. Каким термином характеризуется срок службы в календарных годах, установленный при проектировании и исчисляемый со дня ввода в эксплуатацию оборудования, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4247. Какое определение срока службы расчетного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4248. Какое определение температуры рабочей среды является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4249. Каким термином характеризуется температура, при которой определяются физико-механические характеристики, допускаемое напряжение материала и проводится расчет на прочность элементов оборудования, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4250. Какое определение температуры стенки расчетной является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4251. Каким термином характеризуется максимальная (минимальная) температура стенки, при которой допускается эксплуатация оборудования, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4252. Какое определение температуры стенки допустимой является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4253. Какому термину соответствуют устройства, предназначенные для защиты сосудов, котлов, трубопроводов от разрушения при превышении допустимых значений величины давления или температуры, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4254. Какое определение жизненного цикла оборудования, работающего под избыточным давлением, является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4255. Какому термину соответствует сборочная единица оборудования, предназначенная для выполнения одной из его основных функций, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4256. Какому термину соответствует временной период с момента выпуска оборудования изготовителем до его утилизации согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4257. Какому термину соответствует передвижной сосуд, постоянно установленный на раме железнодорожной платформы, на шасси автомобиля (прицепа), в том числе автоцистерны, или на других средствах передвижения, предназначенный для транспортировки и хранения газообразных, жидких и других веществ, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

4258. Какое утверждение в отношении технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, является неверным и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4259. Какой процесс из перечисленных входит в понятие технического перевооружения опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4260. Какому понятию соответствует формулировка «разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4261. Какому понятию соответствует формулировка «отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4262. Какому понятию соответствует формулировка «документ, содержащий сведения о результатах оценки риска аварии на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы, условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта, требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации

опасного производственного объекта» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4263. Какому понятию соответствует формулировка «приводящие к изменению технологического процесса на опасном производственном объекте внедрение новой технологии, автоматизация опасного производственного объекта или его отдельных частей, модернизация или замена применяемых на опасном производственном объекте технических устройств» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4264. Какому понятию соответствует формулировка «машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4265. Какому понятию соответствует формулировка «определение соответствия объектов экспертизы предъявляемым к ним требованиям промышленной безопасности» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4266. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся к I классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?

4267. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся ко II классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?

4268. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся к III классу опасности в соответствии с установленными

Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?

4269. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся к IV классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?

4270. Какие объекты из перечисленных являются опасными производственными объектами согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4271. В каком документе устанавливаются требования промышленной безопасности к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта в случае, если требуется отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, таких требований недостаточно и (или) они не установлены лицом, осуществляющим подготовку проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4272. На каких стадиях действия опасного производственного объекта предусматривается разработка обоснования безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4273. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4274. Какие требования не предъявляются к проведению экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта, а также изменений, вносимых в обоснование безопасности опасного производственного объекта, согласно

Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4275. При каком условии не допускается применение обоснования безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4276. При каком условии не допускается применение внесенных изменений в обоснование безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4277. В каком случае не допускаются отступления от требований промышленной безопасности, установленные федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, при консервации или ликвидации опасного производственного объекта, если они не установлены лицом, осуществляющим подготовку проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4278. В каком случае из перечисленных не устанавливаются требования промышленной безопасности к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта в обосновании безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4279. Какое требование из перечисленных не является обязательным к соискателю лицензии для принятия решения о предоставлении лицензии на эксплуатацию опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4280. Какому виду экспертизы согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежит документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта, если указанная документация входит в состав проектной документации такого объекта?

4281. В каком случае из перечисленных допускаются техническое перевооружение, консервация и ликвидация опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4282. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта не подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4283. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4284. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта не подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4285. Какому виду экспертизы подлежит документация на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4286. В каком случае изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, не подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4287. В каком случае изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4288. Какому виду экспертизы согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежат изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, если указанная документация входит в состав проектной документации такого объекта?

4289. Какому виду экспертизы согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежат изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, если указанная документация не входит в состав проектной документации такого объекта?

4290. Какое требование к проведению экспертизы изменений, вносимых в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, является неверным и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4291. Какому виду экспертизы подлежат изменения, вносимые в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4292. Какое требование к проведению экспертизы изменений, вносимых в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, является неверным и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4293. Какое требование к проведению экспертизы изменений, вносимых в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4294. Какое требование к проведению экспертизы изменений, вносимых в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4295. Какое определение взрывчатых веществ является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4296. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться взрывчатые вещества в количестве 500 т и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4297. Какое количество одновременно находящихся взрывчатых веществ на опасном производственном объекте I класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4298. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться взрывчатые вещества в количестве 50 т и более, но менее 500 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4299. Какое количество одновременно находящихся взрывчатых веществ на опасном производственном объекте II класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4300. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться взрывчатые вещества в количестве менее 50 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4301. Какое количество одновременно находящихся взрывчатых веществ на опасном производственном объекте III класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4302. Какие опасные производственные объекты, на которых хранятся, получаются, используются и транспортируются взрывчатые вещества, подлежат обязательному декларированию промышленной безопасности согласно Федеральному закону

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4303. Что понимается под конденсированным химическим веществом или смесью таких веществ, способным при определенных условиях под влиянием внешних воздействий к быстрому самораспространяющемуся химическому превращению (взрыву) с выделением большого количества тепла и газообразных продуктов, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4304. Что понимается под высокочувствительным взрывчатым веществом, легко детонирующим от простейших начальных импульсов (удар, трение, нагрев, искровой разряд), предназначенным для возбуждения детонации или воспламенения других взрывчатых веществ, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4305. Какое из утверждений в отношении маркировки упаковки взрывчатых веществ и изделий на их основе, а также изделий на основе взрывчатых веществ является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4306. Какое из утверждений в отношении технической документации на взрывчатые вещества является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4307. Какие данные не должны содержаться в руководстве (инструкции) по применению на взрывчатые вещества в обязательном порядке согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4308. Какое из утверждений в отношении требований безопасности к взрывчатым веществам и изделиям на их основе является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4309. Какие меры предусматриваются при несоответствии показателей, полученных в результате испытаний взрывчатых веществ и изделий на их основе, показателям, указанным в технической документации, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4310. К какому классу взрывчатых веществ относятся непредохранительные взрывчатые вещества для взрывания только на земной поверхности согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4311. К какому классу взрывчатых веществ относятся предохранительные взрывчатые вещества для взрывания только по породе в забоях подземных выработок, в которых имеется выделение горючих газов, но отсутствует взрывчатая угольная (сланцевая) пыль, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4312. К какому классу взрывчатых веществ относятся предохранительные взрывчатые вещества для взрывания по углю и (или) породе или горючим сланцам в забоях подземных выработок, опасных по взрыву угольной (сланцевой) пыли при отсутствии выделения горючих газов, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4313. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, не взрывающиеся массой, но имеющие при взрыве опасность разбрасывания и существенного повреждения окружающих предметов согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4314. К какому подклассу взрывчатых веществ и изделий на их основе относятся пожароопасные, не взрывающиеся массой, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4315. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе с опасностью взрыва массой, но обладающие очень низкой чувствительностью, у которых при нормальных условиях транспортирования не должно произойти инициирования или перехода от горения к детонации, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4316. К какому подклассу относятся изделия на основе взрывчатых веществ, чрезвычайно низкой чувствительности, не взрывающиеся массой и характеризующиеся низкой вероятностью случайного инициирования, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4317. Опасность, обусловленная изделиями какого подкласса взрывчатых веществ и изделий на их основе, ограничивается взрывом одного изделия согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4318. Какие изделия на основе взрывчатых веществ относятся к группе совместимости N согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза.

О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4319. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости C согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4320. Какие изделия на основе взрывчатых веществ относятся к группе совместимости F согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4321. Какая из перечисленных категорий скважин включает в себя эксплуатационные, опережающие эксплуатационные, нагнетательные, наблюдательные, контрольные, пьезометрические скважины согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4322. Какой тип геофизических исследований выполняется по всему стволу скважины от забоя до устья согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4323. Какой тип геофизических исследований выполняется в перспективных (или продуктивных) на нефть и газ интервалах согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4324. Геофизические исследования и работы в нефтяных и газовых эксплуатационных скважинах с каким углом наклона планируют и выполняют с применением специальных технологий согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом

Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4325. Для каких целей применятся метод электромагнитной локации муфт при изучении технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4326. Для каких целей не применятся метод акустической цементометрии при изучении технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4327. Для каких целей применятся метод акустической шумометрии при изучении технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4328. Какой метод используется для изучения состава и свойств флюидов в потоке согласно приказу Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323 «Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах»?

4329. Для каких целей применяются методы обычной и дифференциальной барометрии, термометрии согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4330. Какие требования предъявляются к площадке для размещения геофизического оборудования на буровой согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива

и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4331. Какие требования предъявляются к размерам площадки для размещения геофизического оборудования на буровой согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4332. Дополнительная площадка какого размера для установки грузоподъемного устройства и сборки лубрикатора должна быть оборудована непосредственно у устья скважины при исследовании газлифтных скважин и скважин водогазового воздействия согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

4333. Леерное ограждение какой высоты должна иметь маломерная плавучая буровая установка согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

4334. Для какого вида исследований или работ используется метод отбора керна с помощью приборов на кабеле в опорных и параметрических скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4335. Для какого вида исследований или работ используется метод бокового каротажного зондирования в опорных и параметрических скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4336. Для какой категории скважин, проектируемой как базовая при изучении новых и сложных типов продуктивных разрезов, в интервале продуктивных пластов должна обеспечиваться детальная привязка керна по глубине к данным каротажа согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4337. Исследования в структурных, поисковых, оценочных, разведочных и эксплуатационных скважинах с каким углом наклона проводят с применением специальных технологий геофизических исследований и геолого-технологического сопровождения проводки скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4338. Какие методы геофизических работ и исследований при мониторинге разработки газовых, газоконденсатных месторождений и эксплуатации подземных хранилищ газа применяются только для жидкой среды согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4339. Какие методы геофизических работ и исследований при мониторинге разработки газовых, газоконденсатных месторождений и эксплуатации подземных хранилищ газа применяются только для газовой или жидкой среды согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4340. Какие методы геофизических работ и исследований при мониторинге разработки газовых, газоконденсатных месторождений и эксплуатации подземных хранилищ газа могут применяться при любом заполнении ствола согласно

ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4341. Для обслуживания элементов оборудования, находящегося на какой высоте, должны быть предусмотрены площадки шириной не менее 0,75 м с полезной площадью не менее 0,6 м² на каждого работающего согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4342. Перилами с продольными планками какой высоты должны быть оборудованы площадки для обслуживания элементов оборудования, находящегося на высоте 1,6 м и более, согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4343. Площадки какой ширины должны быть предусмотрены для обслуживания элементов оборудования, находящегося на высоте 1,6 м и более, согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4344. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является измерение характеристик сопротивления электрического поля в радиальном направлении от ствола скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4345. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является измерение характеристик электрического поля вблизи стенки скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4346. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является измерение характеристик электромагнитного поля, характеризующих электропроводность горных пород, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4347. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является изучение фильтрационных параметров пластов непрерывно по стволу скважин в отдельных точках разреза согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4348. Одной из областей применения какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является определение эффективной пористости пластов согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4349. Областью применения какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является контроль технического состояния ствола и расчет цементирования колонн согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4350. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, являются измерения с целью изучения распределения по глубине удельного электрического сопротивления жидкости, заполняющей скважину, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4351. Одной из областей применения какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является контроль состояния промывочной жидкости согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4352. Геофизические исследования каких скважин не должны выполняться по индивидуальным программам согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4353. Для скважин какой категории в состав комплекса общих исследований не включают дополнительно геолого-технологические исследования, помимо геофизических исследований, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4354. Какое из утверждений в отношении типовых комплексов геофизических исследований в процессе бурения скважин является неверным и противоречит «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4355. В каком случае допускается испытание скважины с обвязкой спущенной колонны ведущей бурильной трубой (квадратом) с вертлюгом и шлангом буровой установки (со страховым тросом или цепью) в соответствии с требованиями к исследованиям скважины трубным испытателем пластов согласно «Типовым

инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4356. Особенностью какого геофизического метода при изучении крепи ствола скважины является чувствительность к тому, в какой фазе (твердой, жидкой или газообразной) находится вещество в заколонном пространстве, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4357. Особенностями какого геофизического метода при изучении крепи ствола скважины является реакция на изменение плотности вещества в заколонном пространстве и отсутствие чувствительности к тому, в какой фазе (жидкой или твердой) данное вещество находится, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4358. Какой из перечисленных геофизических методов при изучении крепи ствола скважины не имеет ограничений по срокам проведения исследований согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4359. Исследования какого геофизического метода при изучении крепи ствола скважины наиболее информативны, если они проведены после окончания схватывания цемента, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4360. Для исследований каким геофизическим методом при изучении крепи ствола скважины наиболее благоприятным сроком проведения является этап схватывания цемента согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4361. В каком из перечисленных случаев целесообразно и эффективно применять гамма-плотностной метод при исследовании состояния ствола скважины, труб и затрубного пространства согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4362. Какой метод геофизических исследований не используется при контроле деформации обсадных колонн при перфорации в соответствии с комплексом геофизических работ, сопровождающих вторичное вскрытие пластов, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4363. Какой метод геофизических исследований используется при контроле деформации обсадных колонн при перфорации в соответствии с комплексом геофизических работ, сопровождающих вторичное вскрытие пластов, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4364. Какая из нижеперечисленных зон относится к контролируемым зонам при геофизических работах с применением радиоактивных веществ согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4365. Какая из перечисленных структур геофизических работ при эксплуатации скважин является верной в соответствии с требованиями к исследованиям фонда скважин для контроля разработки залежей нефти и газа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4366. Какой тип исследований геофизических работ при эксплуатации фонда скважин проводится в опорных сетках контрольных скважин, которые формируются

в соответствии с задачами изучения объекта для конкретной стадии разработки месторождений, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4367. Какой тип исследований геофизических работ при эксплуатации фонда скважин проводится периодически охватом всего эксплуатационного фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4368. Какой тип исследований геофизических работ при эксплуатации фонда скважин производится в соответствии с программами опытно- промышленных работ по повышению коэффициента вытеснения нефти гидродинамическими, физико - химическими, тепловыми и другими способами воздействия на пласт согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4369. Каким методом геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин должно осуществляться изучение герметичности крепи скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4370. Каким методом геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин не должно осуществляться изучение герметичности крепи скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4371. Какой метод геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин позволяет фиксировать движение жидкости за эксплуатационной колонной при изучении герметичности крепи согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических

работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4372. Какой метод геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин не позволяет фиксировать движение жидкости за эксплуатационной колонной при изучении герметичности крепи согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4373. Какие методы не используются при исследованиях в добывающих скважинах при проектных режимах их работы по задачам контроля за разработкой пластов, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4374. Какие методы используются при исследованиях в добывающих скважинах при проектных режимах их работы по задачам контроля за разработкой пластов, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4375. Какие методы не используются при исследованиях в нагнетательных скважинах при установившихся режимах работы и техническим состоянием скважины и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4376. Какие методы используются при исследованиях в нагнетательных скважинах при установившихся режимах работы и техническим состоянием скважины и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4377. Какие методы используются при исследованиях как в добывающих скважинах, так и в нагнетательных в соответствии с требованиями к исследованиям фонда скважин для контроля разработки залежей нефти и газа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4378. При помощи каких методов исследований в нагнетательных скважинах определяется коэффициент продуктивности и пластовое давление в различных интервалах продуктивного разреза согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4379. Какие исследования проводятся для привязки результатов геофизических исследований к геологическому разрезу и элементам технологического оборудования в соответствии с требованиями к исследованиям в нагнетательных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4380. Какие методы используются при исследованиях в контрольных скважинах по задачам изучения процесса вытеснения нефти водой и газом в различных геолого- физических условиях эксплуатационного объекта согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4381. Какие методы не используются при исследованиях в контрольных скважинах по задачам изучения процесса вытеснения нефти водой и газом в различных геолого - физических условиях эксплуатационного объекта согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4382. С применением какого метода геофизических исследований должно осуществляться определение положения водонефтяного контакта и прохождение фронта закачиваемой воды в соответствии с требованиями к исследованиям в контрольных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4383. С применением какого метода геофизических исследований должно осуществляться определение положения газожидкостного контакта и газонасыщенности водоносных пластов за пределами покрышки залежи в соответствии с требованиями к исследованиям в контрольных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4384. Исследования в контрольных скважинах какими методами должны обеспечивать в благоприятных условиях при обводнении однородных пластов количественную оценку текущей нефтенасыщенности коллектора (в необводненной части продуктивного разреза) и прогнозирование обводненности этих пластов согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4385. Какой из перечисленных методов включается в обязательный комплекс геофизических исследований для изучения технического состояния открытого ствола бурящихся опорных и параметрических скважин согласно приказу Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323 «Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах»?

4386. Какой геофизический метод используется для изучения состояния цементного кольца за колонной в соответствии с требованиями к комплексу геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах для изучения технического состояния обсаженных скважин согласно приказу Министерства топлива и энергетики

России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323 «Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах»?

4387. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне проводится при уточнении выбора объекта и привязке к разрезу согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4388. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне проводится при контроле процесса притока и мероприятиях по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы не перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4389. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне проводится при контроле процесса притока и мероприятиях по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4390. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при исследованиях и работах для определения положения межфлюидных контактов и пластовых давлений в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4391. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при детальных исследованиях в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4392. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при детальных исследованиях и работах при наличии в интервалах предполагаемой продуктивности коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4393. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальных исследованиях и работах для уточнения положения межфлюидных контактов, текущей насыщенности и пластовых давлений в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4394. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальных исследованиях и работах при наличии в продуктивных интервалах разреза сложных коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4395. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальных исследованиях

в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4396. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальных исследованиях и работах для обеспечения моделирования месторождений и при проведении трехмерной сейсморазведки согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4397. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальных исследованиях и работах при неоднозначной геологической интерпретации материалов ГИРС в продуктивных интервалах разреза согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

4398. В каком случае следует предусматривать дополнительные мероприятия, исключающие при аварии резервуаров возможность разлива нефти и нефтепродуктов на территории населенных пунктов, организаций, на пути железных дорог общей сети или в водоем, согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4399. Какое из утверждений в отношении требований к резервуарным паркам является неверным и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4400. Укажите верное утверждение в отношении размещения предприятий по хранению и переработке зерна согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил.

Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4401. Какой параметр не используется при определении концентрации пыли в воздухе рабочей зоны согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

4402. В каком случае конвейеры должны обслуживаться со стационарных или передвижных площадок согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

4403. Каким следует принимать расстояние от настила площадки для обслуживания конвейеров до низа выступающих строительных конструкций (коммуникационных систем) согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

4404. Поручнями какой высоты должны быть ограждены площадки для обслуживания конвейеров согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

4405. Какая высота сплошного закрытия площадки для обслуживания конвейеров установлена ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденным и введенным в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

4406. Какая высота сплошного закрытия площадки для обслуживания конвейеров в комплекте с дробильно-сортировочными установками установлена ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденным и введенным в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

4407. Какие вещества и смеси могут образовывать взрывоопасную среду согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

4408. Какой из нижеперечисленных параметров относится к показателям пожаровзрывоопасности горючей пыли, находящейся в осевшем состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

4409. Какая из нижеперечисленных мер направлена на сохранение материальных ценностей и предотвращение воздействия на работающих опасных и вредных производственных факторов, возникающих в результате взрыва, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

4410. Какой параметр не применяется при определении площади сечения отверстия в оборудовании для аспирации согласно «Указаниям по проектированию аспирационных установок предприятий по хранению и переработке зерна и предприятий хлебопекарной промышленности», утвержденным приказом Минсельхозпрода России от 26.03.1998 № 169?

4411. Какой параметр применяется при определении площади сечения отверстия в оборудовании для аспирации согласно «Указаниям по проектированию аспирационных установок предприятий по хранению и переработке зерна и предприятий хлебопекарной

промышленности», утвержденным приказом Минсельхозпрода России от 26.03.1998 № 169?

4412. Какой из перечисленных параметров взрывоопасности относится к обязательным при контроле проведения производственного процесса согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

4413. До какой величины допускается уменьшать ширину маршей открытых лестниц, ведущих на площадки, антресоли и в приямки производственных зданий по хранению и переработке зерна, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4414. До какой величины допускается увеличивать уклон маршей открытых лестниц, ведущих на площадки, антресоли и в приямки производственных зданий по хранению и переработке зерна, при регулярном использовании лестниц согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4415. До какой величины допускается увеличивать уклон маршей открытых лестниц, ведущих на площадки, антресоли и в приямки производственных зданий по хранению и переработке зерна, при нерегулярном использовании лестниц согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4416. Вертикальные одномаршевые лестницы какой ширины следует предусматривать для осмотра оборудования при высоте подъема до 10 м в зданиях по хранению и переработке зерна согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна.

Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4417. Для осмотра оборудования какой высоты подъема следует предусматривать вертикальные одномаршевые лестницы шириной до 0,6 м в зданиях по хранению и переработке зерна согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4418. Какое из утверждений в отношении требований к электродетонаторам и волноводам является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

4419. На каком этапе анализа риска аварии на опасном производственном объекте осуществляются анализ условий возникновения и развития аварий, определение группы характерных сценариев аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4420. На каком этапе анализа риска аварии на опасном производственном объекте осуществляется деление анализируемого объекта, на котором обращаются опасные вещества, на участки и составные части согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4421. На сколько групп делятся причины возникновения аварийных ситуаций на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4422. На сколько групп делятся основные возможные факторы, способствующие возникновению аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового

комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4423. Какой тип оборудования не является основным видом оборудования при рассмотрении факторов, способствующих возникновению аварий и характеризующихся используемым оборудованием и протекающими в нем технологическими процессами, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4424. Какой этап анализа риска аварий на опасном производственном объекте включает оценку частоты возможных сценариев аварий, оценку возможных последствий по рассматриваемым сценариям аварий, расчет показателей риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4425. Какая характеристика соответствует термину «эффект домино» согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4426. Для протяженных трубопроводных систем какой длины для определения количества опасного вещества, участвующего в аварии, учитывается влияние волновых гидродинамических процессов на режим истечения опасного вещества согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4427. Исходя из какого условия рекомендуется выполнять расчет зон поражения при взрыве облаков топливно-воздушных смесей при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и о вероятности зажигания облака на этапе количественной оценки риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска

аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4428. Какое из утверждений в отношении определения степени опасности аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса и их участков/составных частей является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4429. На сколько групп подразделяются меры обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода в соответствии с рекомендациями по снижению риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4430. Какие действия не относятся к мерам по уменьшению вероятности возникновения аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4431. Какие действия относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4432. Какие действия не относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4433. Каким термином определяется каскадное развитие аварийного процесса, приводящее к возникновению аварии на сооружении (технологической установке) вследствие аварии на ином (соседнем) сооружении (технологической установке), согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4434. Какой параметр не относится к данным о взрывопожароопасности опасных веществ согласно типовому перечню основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4435. Какая информация относится к типовому перечню основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК), согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4436. Какое количество зон риска в зависимости от размещения участков морских трубопроводов рекомендуется выделять при анализе аварийности согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4437. Равной какому значению принимается «зона безопасности» в соответствии с классификацией зон риска в зависимости от размещения участков морских трубопроводов при анализе аварийности согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4438. Какое событие при аварии является исходным, инициирующим выброс опасных веществ в окружающую среду, согласно Руководству по безопасности

«Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4439. Какой параметр не используется в системе уравнений сохранения массы, импульса и энергии газовой и конденсированной фаз в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4440. Какой параметр используется в системе уравнений сохранения массы, импульса и энергии газовой и конденсированной фаз в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4441. Какой параметр не используется при определении давления газообразных углеводородов в локальном максимуме (верхней точке) профиля трубопровода в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4442. Какой параметр используется при определении давления газообразных углеводородов в локальном максимуме (верхней точке) профиля трубопровода в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4443. По какой формуле определяется приближенная оценка площади загрязненной водной поверхности (в условиях штиля) для разливов нефти и нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4444. Какой из показателей оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, является комплексным показателем риска, характеризующим пространственное распределение опасности по объекту и близлежащей территории, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4445. Какой из показателей оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, является количественной интегральной мерой опасности объекта согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4446. Какой из показателей оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, характеризует масштаб и вероятность (частоту) аварий и определяется функцией распределения потерь (ущерба), которые графически отображаются F/N-кривой, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4447. Какой из показателей оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, характеризует масштаб и вероятность (частоту) аварий, материальную тяжесть последствий (катастрофичность) реализации опасностей аварий и представляется в виде соответствующей F/G-кривой согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4448. Какой этап не входит в общую процедуру анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) согласно Руководству

по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4449. Какая информация не относится к исходным данным для количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4450. Какая из указанных процедур включается в количественную оценку риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) при необходимости, а не в обязательном порядке согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4451. При какой из указанных процедур количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи применяется метод анализа деревьев отказов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4452. При какой из указанных процедур количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) применяется метод анализа деревьев событий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4453. Какая из перечисленных характеристик соответствует массе аварийного выброса опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4454. Какое из утверждений в отношении формы пламени при горении для сценариев с пожаром пролива (разлива) в случае примерно равных площадей пролива (разлива) является верным и не противоречит Руководству по безопасности «Методика

анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4455. Какое из утверждений в отношении разгерметизации промыслового трубопровода с газовым конденсатом, продукцией скважин, сжиженными углеводородными газами и иными продуктами, способными образовывать при аварийном падении давления облака топливно-воздушных смесей, является верным согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4456. Какое из утверждений в отношении разгерметизации промыслового трубопровода с газовым конденсатом, продукцией скважин, сжиженными углеводородными газами и иными продуктами, способными образовывать при аварийном падении давления облака топливно-воздушных смесей, является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4457. Во сколько этапов происходит расчет истечения газа для аварийной секции при аварийных выбросах на промысловых газопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4458. Какой параметр не используется при определении массы газа, находящейся в аварийном участке газопровода до аварии, в соответствии с расчетом массового расхода газа из аварийного газопровода от момента аварии до отсечения аварийной секции согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4459. Какой параметр используется при определении массы газа, находящейся в аварийном участке газопровода до аварии, в соответствии с расчетом массового расхода газа из аварийного газопровода от момента аварии до отсечения аварийной секции согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4460. Какой параметр используется при определении расхода газа для аварийной секции после закрытия крана на линейной части в соответствии с расчетом массового расхода газа из аварийного газопровода после локализации аварии для аварийной секции согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4461. Какой параметр не используется при определении расхода газа для аварийной секции после закрытия крана на линейной части в соответствии с расчетом массового расхода газа из аварийного газопровода после локализации аварии для аварийной секции согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4462. Какой из параметров относится к показателям риска аварий на промысловых трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4463. Какой из параметров не относится к показателям риска аварий на промысловых трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4464. Какой из параметров не относится к показателям риска аварий на площадочных опасных производственных объектах и их составляющих согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4465. Какой из параметров относится к показателям риска аварий на площадочных опасных производственных объектах и их составляющих согласно Руководству

по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4466. Какой из параметров относится как к показателям риска аварий на площадочных опасных производственных объектах и их составляющих, так и к показателям риска аварий на промысловых трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4467. Какая характеристика соответствует потенциальному территориальному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4468. Какая характеристика соответствует коллективному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4469. Какая характеристика соответствует социальному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4470. Какая характеристика соответствует ожидаемому ущербу в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4471. Какая характеристика не соответствует ожидаемому ущербу в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты

морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4472. Какая частота отказов трубопровода скважинной продукции и других небольших трубопроводов, содержащих необработанные флюиды, в соответствии с требованиями к морским трубопроводам в открытом море установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4473. Какая частота отказов промышленных нефтяных или газовых трубопроводов диаметром от 24 дюймов и менее в соответствии с требованиями к морским трубопроводам в открытом море установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4474. Какая частота отказов промышленных нефтяных или газовых трубопроводов диаметром более 24 дюймов в соответствии с требованиями к морским трубопроводам в открытом море установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4475. Какая частота отказов морских трубопроводов (повреждения в зоне безопасности, причины: внешние нагрузки) диаметром от 16 дюймов и менее установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4476. Какая частота отказов морских трубопроводов (повреждения в зоне безопасности, причины: внешние нагрузки) диаметром более 16 дюймов установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4477. Какая частота отказов гибких морских трубопроводов установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4478. Какая частота отказов стального райзера диаметром от 16 дюймов и менее установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4479. Какая частота отказов стального райзера диаметром более 16 дюймов установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4480. Какая частота отказов гибких райзеров установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4481. Какая частота отказов береговых нефтепроводов диаметром менее 8 дюймов установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4482. Какая частота отказов береговых нефтепроводов диаметром от 8 до 14 дюймов включительно установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4483. Какая частота отказов береговых нефтепроводов диаметром от 16 до 22 дюймов включительно установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4484. Какая частота отказов береговых нефтепроводов диаметром от 24 до 28 дюймов включительно установлена Руководством по безопасности «Методика

анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4485. Какая частота отказов береговых нефтепроводов диаметром более 28 дюймов установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4486. Какая частота отказов береговых газопроводов с толщиной стенки от 5 мм и менее установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4487. Какая частота отказов береговых газопроводов с толщиной стенки от 10 мм до 15 мм включительно установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4488. Какая частота отказов береговых газопроводов с толщиной стенки более 15 мм установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4489. Какой величине соответствует размер маленького отверстия для райзеров и трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4490. Какой величине соответствует размер среднего отверстия для райзеров и трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4491. Какой величине соответствует размер большого отверстия для райзеров и трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4492. На каком этапе анализа риска аварии на опасном производственном объекте осуществляется сбор и оценка достоверности исходной информации, необходимой для оценки риска на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4493. Какой из факторов, способствующих развитию аварий, определяет количество опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов, время и характер воздействия поражающих факторов на соседнее оборудование согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4494. Какой из факторов, способствующих развитию аварий, определяет сценарий развития аварии согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4495. Какой из факторов, способствующих развитию аварий, определяет возможность рассеивания облаков опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4496. Какой из факторов, способствующих развитию аварий, не определяет количество опасного вещества, участвующего в аварии и создании поражающих факторов, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4497. При определении сценариев на каких этапах развития аварий рекомендуется учитывать сочетание последовательных сценариев (последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества) или «эффект домино» согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий

на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4498. Какие действия относятся к мерам по уменьшению вероятности возникновения аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4499. Какое решение не направлено на предупреждение аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4500. Какое решение не направлено на уменьшение тяжести последствий аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4501. Какой параметр не относится к физическим свойствам опасных веществ в соответствии с типовым перечнем основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4502. Какой параметр относится к физическим свойствам опасных веществ в соответствии с типовым перечнем основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4503. Какое из утверждений в отношении рекомендаций по выделению типовых сценариев аварий является неверным и противоречит Руководству по безопасности

«Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4504. Какое из утверждений в отношении рекомендуемого порядка расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

4505. С использованием какого метода осуществляются идентификация опасностей, которые могут привести к авариям, и определение вероятностей (частот) возникновения аварий при количественной оценке риске аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4506. С использованием какого метода осуществляется определение вероятности (частоты) реализации каждого сценария при количественной оценке риске аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4507. Какое из утверждений в отношении идентификации опасностей на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4508. Сколько стадий выделяют при исследовании аварийного истечения жидких продуктов из промыслового трубопровода с сжиженными углеводородными газами согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

4509. Какие рекомендации необходимо выполнить перед разработкой обоснования безопасности на стадии разработки проектной документации или на стадии разработки

технического задания согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4510. В каких целях рекомендуется применять результаты проведенного анализа имеющегося опыта и нормативной базы в отношении конкретного опасного производственного объекта нефтегазового комплекса или его аналогов перед разработкой обоснования безопасности согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4511. Каким образом рекомендуется определять технические решения применительно к опасному производственному объекту нефтегазового комплекса при разработке обоснования безопасности согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4512. Каким образом рекомендуется относить каждое требование обоснования безопасности, касающееся отступления от требований промышленной безопасности, установленных конкретными Федеральными нормами и правилами, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4513. Каким образом рекомендуется разделять в обосновании безопасности требования, дополнительные к установленным или отсутствующие в Федеральных нормах и правилах и отражающие особенности эксплуатации, капитального ремонта, консервации или ликвидации опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4514. Требования какой документации не используются для обоснования достаточности принятых мер, компенсирующих отступления или недостающие требования промышленной безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4515. В каком документе учитываются результаты анализа риска, выполненного в обосновании безопасности для опасных производственных объектов нефтегазового комплекса I и II классов опасности, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4516. Какие данные из перечисленных не указываются в техническом задании на разработку обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4517. Какие данные из перечисленных указываются в техническом задании на разработку обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4518. Какие сведения из перечисленных не указываются на титульном листе обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4519. Какие сведения из перечисленных указываются на титульном листе обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4520. Для каких сведений из перечисленных следует предусмотреть место на титульном листе для последующего внесения сведений в случае, если обоснование безопасности разрабатывается для опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, не зарегистрированного в государственном реестре опасных производственных объектов, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4521. Для каких сведений из перечисленных не следует предусматривать место на титульном листе для последующего внесения сведений в случае, если обоснование безопасности разрабатывается для опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, не зарегистрированного в государственном реестре опасных производственных объектов, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4522. Какой раздел из перечисленных не соответствует требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса и не включается в документ согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4523. Какой раздел из перечисленных соответствует требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса и включается в документ согласно Руководству по безопасности «Методические

рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4524. Какие данные из перечисленных включаются в раздел «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4525. Какие данные из перечисленных не включаются в раздел «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4526. Какие данные из перечисленных включаются в раздел «Результаты оценки риска аварии на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4527. Какие данные из перечисленных не включаются в раздел «Результаты оценки риска аварии на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4528. Какие данные из перечисленных включаются в раздел «Условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса

Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4529. Какие данные из перечисленных не включаются в раздел «Условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4530. Какие данные из перечисленных включаются в раздел «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4531. Какие данные из перечисленных не включаются в раздел «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4532. Какие обязательные разделы установлены в обосновании безопасности в соответствии с требованиями к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4533. Допускается ли включать иные структурные элементы (дополнительные разделы) в структуру обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4534. В каком порядке рекомендуется включать в оглавление обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса наименования всех разделов и подразделов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4535. Какие данные из перечисленных не приводятся в подразделе «Сведения о заказчике (застройщике), генеральной проектной организации, разработчике обоснования безопасности» раздела «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4536. Какие данные из перечисленных не приводятся в подразделе «Область применения» раздела «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта (ОПО) нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4537. Какие данные из перечисленных не приводятся в подразделе «Описание опасного производственного объекта нефтегазового комплекса и условий его строительства и эксплуатации» раздела «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации

по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4538. Какие данные не рекомендуется использовать для обоснования безопасных расстояний, параметров противоаварийной защиты, размещения зданий, сооружений и запорной арматуры в подразделе «Описание методологии анализа опасностей и оценки риска аварии и связанной с ней угрозы, исходные предположения для проведения анализа риска аварии и связанной с ней угрозы» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4539. Описание каких методов не приводится в подразделе «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4540. Какие данные должна выявлять совокупность общих и специальных методов анализа условий безопасной эксплуатации, описываемая в подразделе «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4541. Какие показатели должна позволять идентифицировать совокупность общих и специальных методов анализа условий безопасной эксплуатации, описываемая в подразделе «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования

безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4542. Какие данные для оценки достаточности компенсирующих мероприятий при отступлении, недостаточности или отсутствии требований промышленной безопасности не рекомендуется включать в подраздел «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4543. Какие данные не рекомендуется приводить в подразделе «Результаты идентификации опасности, в том числе по проведению анализа опасностей отклонений технологических параметров от регламентных» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4544. Какие данные рекомендуется приводить в подразделе «Результаты оценки риска аварии и связанной с ней угрозы» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4545. Какие факторы из перечисленных относятся к наиболее значимым факторам риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4546. Какие факторы из перечисленных не относятся к наиболее значимым факторам риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4547. Какую информацию рекомендуется представлять в подразделе «Сведения о режимах нормальной эксплуатации опасного производственного объекта с указанием предельных значений параметров эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4548. Какие сведения не рекомендуется включать в подраздел «Перечень организационных и технических мер безопасности (барьеров безопасности)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4549. Какие решения не рекомендуется представлять в подразделе «Перечень организационных и технических мер безопасности (барьеров безопасности)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4550. Данные какой документации рекомендуется использовать при составлении подраздела «Перечень организационных и технических мер безопасности (барьеров безопасности)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4551. Какие данные рекомендуется привести в подразделе «Определение набора параметров и выбор основных показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4552. Какие значения показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта рекомендуется рассматривать в качестве критериев обеспечения безопасной эксплуатации при отступлении от требований Федеральных норм

и правил в подразделе «Определение набора параметров и выбор основных показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4553. Какое из приведенных утверждений в отношении рекомендаций по формированию подраздела «Сравнение значений выбранных показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта с критериями обеспечения безопасной эксплуатации при отступлении от требований Федеральных норм и правил» является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4554. Какое из приведенных утверждений в отношении рекомендаций по формированию подраздела «Обоснование решения о безопасной эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО)» является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4555. Какое из приведенных утверждений в отношении рекомендаций по формированию подраздела «Обоснование решения о безопасной эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО)» является неверным и не соответствует требованиям Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4556. Какие данные рекомендуется привести в подразделе «Требования промышленной безопасности, связанные с отступлениями от требований федеральных норм и правил, их недостаточностью или отсутствием» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных

производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4557. Какие данные из перечисленных не рекомендуется приводить в подразделе «Требования промышленной безопасности, связанные с отступлениями от требований федеральных норм и правил, их недостаточностью или отсутствием» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4558. В какой форме рекомендуется приводить информацию, представляемую в подразделе «Требования промышленной безопасности, связанные с отступлениями от требований федеральных норм и правил, их недостаточностью или отсутствием» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4559. Какими результатами рекомендуется обосновывать достаточность мероприятий, компенсирующих отступления от требований, недостающие или отсутствующие требования Федеральных норм и правил (ФНП) в подразделе «Перечень и обоснование достаточности мероприятий, компенсирующих отступления от требований ФНП» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4560. Какими результатами не рекомендуется обосновывать достаточность мероприятий, компенсирующих отступления от требований, недостающие или отсутствующие требования Федеральных норм и правил (ФНП), представляемых

в подразделе «Перечень и обоснование достаточности мероприятий, компенсирующих отступления от требований ФНП» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4561. Какое определение аварийной ситуации является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4562. Какому термину соответствует ситуация, предшествующая возникновению аварии с возможностью дальнейшего ее развития, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4563. Какое определение анализа риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4564. Какому термину соответствует взаимосвязанная совокупность научно-технических методов исследования опасностей возникновения, развития и последствий возможных аварий для обеспечения промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4565. Какое определение идентификации опасностей является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4566. Какому термину соответствуют выявление источников возникновения аварий и определение соответствующих им типовых сценариев аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4567. Какое определение качественной оценки риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4568. Какому термину соответствует описание качественных характеристик и признаков возможности возникновения и соответствующей тяжести последствий реализации аварии для жизни и здоровья человека, имущества и окружающей среды согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4569. Какое определение количественной оценки риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4570. Какому термину соответствует определение значений числовых характеристик случайной величины ущерба (человеку, имуществу и окружающей среде) от аварии на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4571. Какие значения оцениваются в количественной оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4572. Какое определение мер безопасности (барьеров безопасности) является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4573. Какому термину соответствуют организационные и технические меры обеспечения промышленной безопасности и (или) мероприятия, компенсирующие отступления от требований Федеральных норм и правил, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4574. Какое определение опасности аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4575. Какому термину соответствует возможность причинения ущерба человеку, имуществу и (или) окружающей среде вследствие разрушения сооружений и (или) технических устройств, взрыва и (или) выброса опасных веществ на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4576. Какое определение оценки риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4577. Какому термину соответствуют описание и определение качественных и количественных характеристик опасности аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4578. Какое определение поражающих факторов аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4579. Какому термину соответствуют физические процессы и явления, которые возникают при разрушении сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемых взрыве и (или) выбросе опасных веществ, и определяют термическое, барическое и иное энергетическое воздействие, поражающее человека, имущество и окружающую среду, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4580. Какое определение типового сценария аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4581. Какому термину соответствует сценарий аварии после разрушения отдельного сооружения и (или) технического устройства, а также возникновения неконтролируемого взрыва и (или) выброса опасных веществ из единичного технологического оборудования (блока) с учетом регламентного срабатывания имеющихся систем противоаварийной защиты, локализации аварии и противоаварийных действий персонала согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4582. Какое определение угрозы аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4583. Какому термину соответствует актуализированная опасность аварии, характеризующая непосредственно предаварийное состояние опасного

производственного объекта, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4584. В каких случаях наступает угроза аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4585. Какое определение ущерба от аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4586. Какому термину соответствуют потери (убытки) в производственной и непроизводственной сферах жизнедеятельности человека, а также в негативном изменении окружающей среды, причиненные в результате аварии на опасном производственном объекте и исчисляемые в натуральной (денежной) форме, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

4587. Какое утверждение в отношении требований к буровым вышкам и мачтам является неверным и противоречит ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4588. Какие требования предъявляются к термовакуумному дегазатору для полного извлечения из шлама, керна и бурового раствора свободного и растворенного газа согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

4589. Какое устройство используется для определения положения тальблока относительно стола ротора, положения долота в скважине относительно забоя, глубины скважины, механической скорости проходки скважины, скорости спуско-подъемных операций, согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

4590. Какое устройство используется для определения «кажущейся» нагрузки на долото согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

4591. Какое утверждение в отношении требований к буровым установкам (станкам) является неверным и противоречит ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4592. На какую высоту от уровня рабочей площадки должна быть ограждена ведущая труба в соответствии с требованиями к защитным ограждениям вращающихся элементов буровой установки ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденного и введенного в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

4593. В каких фонтанных нефтяных и газовых скважинах должно применяться оборудование герметизации устья с большой длиной лубрикатора в соответствии с требованиями к исследованиям фонда скважин для контроля разработки залежей нефти и газа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

4594. Каким тормозом должен быть оборудован мотобот для завоза и подъема якорей маломерных плавучих буровых установок согласно

РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

4595. Как характеризуется устойчивость атмосферных пограничных слоев при показателе масштаба Монина-Обухова «малый отрицательный -100<L<0», используемом для определения параметров взрыва топливно-воздушной смеси при оценке последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 160?

4596. Какой из показателей учитывается для определения количества опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии, при оценке последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 160?

4597. Какой из показателей не учитывается для определения количества опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии, при оценке последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 160?

4598. Какой количественный показатель риска аварии не рассматривается при принятии решения о размещении технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, на этапе проектирования согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4599. Какой количественный показатель риска аварии не рассматривается в ходе оценки риска аварий на этапе эксплуатации технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, для принятия организационно-технических

мер обеспечения безопасности согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4600. Каким рекомендуется принимать время обнаружения выброса и перекрытия задвижек в случае наличия средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек при отсутствии достоверных сведений о массе аварийного выброса при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4601. Каким рекомендуется принимать время обнаружения выброса и перекрытия задвижек в случае отсутствия средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек при отсутствии достоверных сведений о массе аварийного выброса при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4602. Какие из перечисленных мер не относятся к мерам по уменьшению вероятности возникновения аварий, включаемым в рекомендации по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4603. Какие из перечисленных мер не относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий, включаемым в рекомендации по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных

газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4604. Какое из перечисленных решений не относится к решениям, направленным на предупреждение аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4605. Какое из перечисленных решений не относится к решениям, направленным на уменьшение тяжести последствий аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4606. Какое требование предъявляется к генеральным планам расположения технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, представляемым в числе исходных документов для проведения оценки степени риска аварий, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4607. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при разрыве на полное сечение, истечении из двух концов трубы для трубопроводов диаметром менее 75 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4608. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при разрыве на полное сечение, истечении из двух концов трубы для трубопроводов диаметром от 75

до 150 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4609. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при разрыве на полное сечение, истечении из двух концов трубы для трубопроводов диаметром более 150 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4610. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при истечении через отверстие с эффективным диаметром 10 % от номинального диаметра трубы, но не больше 50 мм для трубопроводов диаметром менее 75 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4611. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при истечении через отверстие с эффективным диаметром 10 % от номинального диаметра трубы, но не больше 50 мм для трубопроводов диаметром от 75 до 150 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4612. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при истечении через отверстие с эффективным диаметром 10 % от номинального диаметра трубы, но не больше 50 мм для трубопроводов диаметром более 150 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий

на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4613. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации насосов без дополнительного оборудования при условии катастрофического разрушения с эффективным диаметром отверстия, равным диаметру наибольшего трубопровода, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4614. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации насосов в стальном корпусе при условии катастрофического разрушения с эффективным диаметром отверстия, равным диаметру наибольшего трубопровода, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4615. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации экранированных насосов при условии катастрофического разрушения с эффективным диаметром отверстия, равным диаметру наибольшего трубопровода, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4616. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации насосов без дополнительного оборудования при условии утечки через отверстие с номинальным диаметром 10 % от диаметра наибольшего трубопровода согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4617. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации насосов в стальном корпусе при условии утечки через отверстие с номинальным диаметром 10 % от диаметра наибольшего трубопровода согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных

с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4618. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации экранированных насосов при условии утечки через отверстие с номинальным диаметром 10 % от диаметра наибольшего трубопровода согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4619. По какой формуле рассчитывается условная вероятность воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4620. Какому значению равен потенциал воспламенения (Pj) включенных горелок, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4621. Какому значению равен потенциал воспламенения (Pj) электромоторов, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением

взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4622. Какому значению равен потенциал воспламенения (Pj) радиочастотных источников, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4623. Какому значению равен параметр доли времени активности j-го источника зажигания (aj) от редкого действия открытого пламени внутри и вне зданий, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4624. Какие из перечисленных действий проводятся на этапе планирования и организации работ по оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4625. Какие из перечисленных действий проводятся на этапе идентификации опасностей аварии при оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах,

связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4626. Какой способ является приоритетным при определении степени опасности технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4627. Какой процесс является заключительным этапом процедуры оценки риска аварии технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4628. В каких целях не используются рассчитанные показатели риска аварий технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4629. На каком этапе проведения оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, проводятся анализ условий возникновения и развития аварий, определение группы характерных сценариев аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4630. Каким образом определяется число пострадавших при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4631. Какой из приведенных сценариев аварии не рассматривается в качестве одного из типовых сценариев аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4632. Какой из приведенных сценариев аварии рассматривается в качестве одного из типовых сценариев аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4633. Какая из приведенных последовательностей событий соответствует сценарию схода (разрушения) цистерны (группы цистерн) со сжиженным взрывопожароопасным газом при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4634. В каком из перечисленных случаев возможен переход аварийной ситуации с одной емкости на другую при типовом сценарии схода (разрушения) цистерны (группы цистерн) со сжиженным взрывопожароопасным газом согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

4635. В каком случае при оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, в ходе рассмотрения сценария схода (разрушения) цистерны, содержащей взрывопожароопасную жидкость при атмосферном давлении, следует рассматривать возможность образования огненного шара на цистернах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий

на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 366?

4636. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «нефтеловушка» согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4637. Какое определение «продуктовой насосной станции» является верным согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4638. Каким термином определяется резервуар у сливоналивных эстакад, предназначенный для обеспечения операций по сливу (наливу) цистерн, согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4639. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «разливочная» согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4640. Какое определение «расфасовочной» указано верно в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4641. Для обеспечения выполнения операций по наливу нефтепродуктов в мелкую тару какой вместимости предназначена расфасовочная согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4642. Каким образом ограничивается по периметру территория резервуарного парка с размещенными на ней группой (группами) наземных резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4643. Какое требование к ограничению по периметру территории резервуарного парка с размещенными на ней группой (группами) наземных резервуаров, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, указано неверно и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4644. Какое требование к ограничению по периметру территории резервуарного парка при подземных (заглубленных в грунт или обсыпанных грунтом) резервуарах, установленных в котлованах или выемках и предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, указано неверно и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4645. Каким образом ограничивается по периметру территория резервуарного парка с размещенными на ней группой (группами) подземных резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов, установленных в котлованах или выемках, согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4646. Расходные резервуары котельной, дизельной электростанции, топливозаправочного пункта какой общей вместимостью допускается не учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4647. Резервуары пунктов сбора отработанных нефтепродуктов и масел какой общей вместимостью (вне резервуарного пункта) допускается не учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4648. Какие резервуары допускается не учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4649. Во сколько раз допускается уменьшать расстояния от зданий и сооружений складов нефти и нефтепродуктов до участков открытого залегания торфа при условии засыпки открытого залегания торфа слоем земли толщиной не менее 0,5 метра в пределах половины расстояния от зданий и сооружений складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4650. Во сколько раз допускается уменьшать расстояние от складов для хранения нефти и нефтепродуктов до границ лесных насаждений смешанных пород (хвойных и лиственных) лесничеств (лесопарков) согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4651. Какие условия должны выполняться при уменьшении расстояния от складов для хранения нефти и нефтепродуктов до границ лесных насаждений смешанных пород (хвойных и лиственных) лесничеств (лесопарков) в два раза согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4652. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до сливоналивных устройств для морских и речных судов (сливоналивные причалы и пирсы) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4653. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до сливоналивных устройств для морских и речных судов (сливоналивные причалы и пирсы) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4654. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов I категории до сливоналивных устройств для железнодорожных (железнодорожные сливоналивные эстакады) и автомобильных цистерн установлено СП 155.13130.2014

«Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4655. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до сливоналивных устройств для железнодорожных (железнодорожные сливоналивные эстакады) и автомобильных цистерн установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4656. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до продуктовых насосных станций (насосных цехов) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4657. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до продуктовых насосных станций (насосных цехов) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4658. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до складских зданий для нефтепродуктов в таре установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4659. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до складских зданий для нефтепродуктов в таре установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4660. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов I категории до технологических установок со зданиями, сооружениями категорий А и Б и/или наружными установками категорий АН и БН на центральных пунктах сбора нефтяных месторождений установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4661. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до технологических установок со зданиями, сооружениями категорий А и Б и/или наружными установками категорий АН и БН на центральных пунктах сбора нефтяных месторождений установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4662. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до технологических установок со зданиями, сооружениями категорий А и Б и/или наружными установками категорий АН и БН на центральных пунктах сбора нефтяных месторождений установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4663. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов I категории до узлов пуска или приема очистных устройств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4664. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до узлов пуска или приема очистных устройств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4665. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов I категории до края проезжей части внутренних автомобильных дорог и проездов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4666. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до края проезжей части внутренних автомобильных дорог и проездов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4667. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов

I категории до зданий пожарных депо (без жилых помещений), административных и бытовых зданий установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4668. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIа категории до зданий пожарных депо (без жилых помещений), административных и бытовых зданий установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4669. Какие сливоналивные устройства для автомобильных цистерн допускается размещать непосредственно у разливочных, расфасовочных и у сливоналивных железнодорожных эстакад для масел согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4670. До какой величины допускается сокращать расстояние до зданий, сооружений и наружных установок склада категории IIIв (за исключением резервуаров и зданий, сооружений с производственными процессами и применением открытого огня) от канализационных очистных сооружений для производственных сточных вод (с нефтью и нефтепродуктами) с открытым зеркалом жидкости, а также шламонакопителей при хранении только горючих нефти и нефтепродуктов на складе согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4671. Какое из утверждений в отношении ограждения территории складов нефти и нефтепродуктов продуваемой оградой из негорючих материалов является неверным и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4672. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между фундаментами административно-бытовых зданий и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе свыше

2,5 МПа в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4673. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между фундаментами ограждения склада, прожекторных мачт, опор галерей, эстакад, трубопроводов, контактной сети и связи и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4674. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между осью пути железных дорог колеи 1520 мм и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе до 2,5 МПа включительно в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4675. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между осью пути железных дорог колеи 1520 мм и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе свыше 2,5 МПа в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4676. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между открытыми трансформаторными подстанциями, распредустройствами и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4677. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между открытыми трансформаторными подстанциями, распредустройствами и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов

в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4678. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между фундаментами административно-бытовых зданий и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе до 2,5 МПа включительно в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4679. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между фундаментами административно-бытовых зданий и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе свыше 2,5 МПа в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4680. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между фундаментами ограждения склада, прожекторных мачт, опор галерей, эстакад, трубопроводов, контактной сети и связи и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4681. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между осью пути железных дорог колеи 1520 мм и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе до 2,5 МПа включительно в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4682. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между осью пути железных дорог колеи 1520 мм и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе свыше 2,5 МПа в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов.

Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4683. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с плавающей крышей с единичным номинальным объемом резервуаров, устанавливаемых в группе, менее 50000 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4684. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с понтоном с единичным номинальным объемом резервуаров, устанавливаемых в группе, менее 50000 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4685. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами с нефтью и нефтепродуктами с температурой вспышки менее 45 градусов С, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов следует располагать наземные резервуары со стационарной крышей с единичным номинальным объемом резервуаров, устанавливаемых в группе, менее 50000 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4686. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с плавающей крышей, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м³ и более установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4687. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с плавающей крышей, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров менее 50000 м³ установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов.

Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4688. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с понтоном, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м³ установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4689. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с понтоном, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров менее 50000 м³ установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4690. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров со стационарной крышей с нефтью и нефтепродуктами с температурой вспышки выше 45 градусов С, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м³ и менее установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4691. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров со стационарной крышей с нефтью и нефтепродуктами с температурой вспышки 45 градусов С и ниже, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м³ и менее установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4692. Какая площадь зеркала группы подземных резервуаров установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4693. Какие требования предъявляются к наземным резервуарам объемом 400 м³ и менее, проектируемым в составе общей группы, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4694. Наземные резервуары какого объема, проектируемые в составе общей группы, следует располагать на одной площадке (или фундаменте), объединяя в отдельные группы общей вместимостью до 4000 м³ каждая, при ненормируемом расстоянии между стенками

резервуаров в такой группе и расстоянии между ближайшими резервуарами таких соседних групп 15 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4695. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние между стенками ближайших резервуаров, расположенных в соседних группах, должно быть 60 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4696. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние между стенками ближайших резервуаров, расположенных в соседних группах, должно быть 40 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4697. Для какого типа резервуаров расстояние между стенками ближайших резервуаров, расположенных в соседних группах, должно быть 15 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4698. Для наземных резервуаров какого номинального объема высота обвалования или ограждающей стены каждой группы резервуаров должна быть на 0,2 м выше уровня расчетного объема разлившейся жидкости, но не менее 1 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4699. Для наземных резервуаров какого номинального объема высота обвалования или ограждающей стены каждой группы резервуаров должна быть на 0,2 м выше уровня расчетного объема разлившейся жидкости, но не менее 1,5 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4700. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен следует принимать не менее 3 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти

и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4701. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен следует принимать не менее 6 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4702. Замкнутое земляное обвалование какой ширины поверху необходимо предусматривать по периметру каждой группы наземных резервуаров в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4703. В каком случае не следует предусматривать обвалование подземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4704. Какие резервуары в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов обязательно отделять от остальных внутренними земляными валами или ограждающими стенами в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4705. Резервуары какого номинального объема следует располагать не более чем в четыре ряда согласно требованиям к резервуарному парку в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4706. Резервуары какого номинального объема следует располагать не более чем в три ряда согласно требованиям к резервуарному парку в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4707. Резервуары какого номинального объема следует располагать не более чем в два ряда согласно требованиям к резервуарному парку в соответствии

с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4708. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для горючих нефтепродуктов расходного склада могут располагаться здания и площадки продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4709. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для горючих нефтепродуктов расходного склада могут располагаться складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, сливоналивные устройства для железнодорожных и автомобильных цистерн, раздаточные колонки нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4710. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов расходного склада могут располагаться складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, сливоналивные устройства для железнодорожных и автомобильных цистерн, раздаточные колонки нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4711. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для горючих нефтепродуктов расходного склада могут располагаться одиночные сливоналивные устройства для автоцистерн (до 3 стояков) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4712. Расстояние от наземных резервуаров для нефтепродуктов с какой температурой вспышки на расходных складах нефтепродуктов предприятий до продуктовых насосных станций этих нефтепродуктов не нормируется в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4713. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до оси железнодорожных путей общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4714. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до оси внутренних железнодорожных путей предприятия (кроме путей, по которым производятся перевозки жидкого чугуна, шлака и горячих слитков) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4715. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4716. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4717. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог предприятия в соответствии

с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4718. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог предприятия в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4719. Какое расстояние от раздаточных колонок нефтепродуктов расходного склада до стен без проемов зданий предприятия со степенями огнестойкости I, II, III и IV классов С0 установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4720. Какое расстояние от раздаточных колонок нефтепродуктов расходного склада до стен с проемами зданий предприятия со степенями огнестойкости I, II, III и IV классов С0 установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4721. Из наземных расходных резервуаров какой единичной и общей вместимости для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу и устанавливаемых в производственных зданиях, должен предусматриваться слив в аварийный подземный резервуар или опорожнение их продуктовыми насосами в резервуары основной емкости склада в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4722. Из наземных расходных резервуаров какой единичной и общей вместимости для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу и устанавливаемых в производственных зданиях, должен предусматриваться слив в аварийный подземный резервуар или опорожнение их продуктовыми насосами в резервуары основной емкости склада в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4723. На каком расстоянии от стен здания без проемов должен располагаться аварийный резервуар, в который обеспечивается самотечный слив на расходных складах нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4724. На каком расстоянии от стен здания с проемами должен располагаться аварийный резервуар, в который обеспечивается самотечный слив на расходных складах нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4725. Какими должны быть складские здания для нефтепродуктов в таре для горючих нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4726. На каком расстоянии от сплошных (без проемов) стен разливочных (снаружи здания) допускается размещать раздаточные резервуары объемом каждого до 25 м³ включительно и общей вместимостью не более 200 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4727. Каким должно быть расстояние между раздаточными резервуарами, размещенными у сплошных (без проемов) стен разливочных на расстоянии 2 м (снаружи здания), объемом каждого до 25 м³ включительно и общей вместимостью не более 200 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4728. Раздаточные резервуары какого объема, предназначенные для выдачи масел, требующих подогрева, допускается размещать так, чтобы торцы их располагались в помещении разливочной, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4729. Резервуары для масел какой общей вместимости допускается размещать в одноэтажных зданиях разливочных и расфасовочных, предназначенных для налива масел, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4730. На складах нефти и нефтепродуктов какой категории односторонние сливоналивные эстакады допускается располагать на кривых участках пути радиусом не менее 200 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4731. На складах нефти и нефтепродуктов какой категории сливоналивные эстакады для легковоспламеняющихся и горючих жидкостей должны быть раздельными в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4732. Каким должно быть расстояние между осями ближайших железнодорожных путей соседних сливоналивных эстакад (расположенных на параллельных путях) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4733. Каким должно быть расстояние от оси железнодорожного пути склада или предприятия до оси ближайшего пути со сливоналивной эстакадой, если температура вспышки сливаемых нефти и нефтепродуктов 120 ^{0}С и ниже, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4734. Каким должно быть расстояние от оси железнодорожного пути склада или предприятия до оси ближайшего пути со сливоналивной эстакадой, если температура вспышки сливаемых нефти и нефтепродуктов выше 120 °С и для мазутов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4735. Бортиком какой высоты должно быть ограждено по периметру твердое водонепроницаемое покрытие площадок для сливоналивных эстакад в соответствии

с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4736. Какие уклоны для стока жидкости к приемным устройствам (лоткам, колодцам, приямкам) должны иметь площадки для сливоналивных эстакад в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4737. На стальные сварные цилиндрические резервуары какой вместимости, предназначенные для хранения нефти и нефтепродуктов, распространяется РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4738. На какое количество видов подразделяются стальные сварные цилиндрические резервуары, предназначенные для хранения нефти и нефтепродуктов, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4739. Какое из утверждений в отношении системы технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов указано неверно и противоречит РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4740. В каком случае диагностирование и заключение о техническом состоянии и о возможности дальнейшей эксплуатации резервуаров производятся специализированной организацией согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4741. Какие резервуары, как правило, подлежат первоочередному обследованию при оценке их технического состояния согласно

РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4742. С какой периодичностью проводится частичное обследование сварного вертикального цилиндрического резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4743. Какие элементы (участки) конструкции сварного вертикального цилиндрического резервуара представляются наиболее предрасположенными к разрушению согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4744. Какой вид коррозионных повреждений на поверхности основного металла элементов сварного вертикального цилиндрического резервуара указан неверно и противоречит РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4745. Какой вид коррозионных повреждений на поверхности основного металла элементов сварного вертикального цилиндрического резервуара указан верно согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4746. К какому виду коррозии относятся коррозионные повреждения на поверхности основного металла элементов сварного вертикального цилиндрического резервуара, когда сплошная коррозия охватывает всю поверхность металла, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4747. Во сколько раз могут быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенок резервуаров, находящихся в эксплуатации более 5 лет, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

4748. На каком расстоянии от сплошной (без проемов) стены помещения резервуара рекомендуется размещать раздаточные резервуары единичной вместимостью до 25 куб. м включительно при общей вместимости до 200 куб. м в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов в помещении разливочной согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4749. Какое условие в отношении размещения раздаточных резервуаров единичной вместимостью до 25 куб. м включительно при общей вместимости до 200 куб. м в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов в помещении разливочной указано неверно и противоречит Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4750. На каком расстоянии от стен зданий без проемов рекомендуется размещать надземные технологические трубопроводы, прокладываемые на отдельных опорах, эстакадах, согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4751. Какие требования предъявляются к защитным боковым ограждениям открытых насосных станций, расположенных под навесами, по условиям естественной вентиляции согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4752. На горизонтальные стальные резервуары какого объема, предназначенные для хранения нефтепродуктов, распространяется ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденный приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4753. Какое максимальное рабочее избыточное давление для горизонтальных стальных резервуаров для нефтепродуктов с коническими днищами установлено

ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденным приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4754. Какое максимальное рабочее избыточное давление для горизонтальных стальных резервуаров для нефтепродуктов с плоскими днищами установлено ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденным приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4755. Какие требования предъявляются к рабочему относительному разрежению в газовом пространстве горизонтальных стальных резервуаров для нефтепродуктов согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4756. Какая из перечисленных нагрузок не учитывается при определении воздействий на элементы горизонтального цилиндрического резервуара для нефтепродуктов надземного расположения согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4757. Какая из перечисленных нагрузок учитывается при определении воздействий на элементы горизонтального цилиндрического резервуара для нефтепродуктов только подземного расположения согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4758. На сколько типов подразделяют стальные горизонтальные резервуары для нефтепродуктов в соответствии с классификацией по конструктивным особенностям согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4759. Какой тип стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов в соответствии с классификацией по конструктивным особенностям указан неверно и противоречит ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4760. Какое расстояние между стенками стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов с двухстенными корпусами установлено ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденным приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4761. Допускается ли установка патрубков стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов без усиливающих накладок согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденным приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4762. Какое испытательное давление стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов при гидравлическом испытании резервуаров установлено ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденным приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4763. Допускается ли заменять гидравлические испытания пневматическими для стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов с коническими днищами согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4764. Допускается ли заменять гидравлические испытания пневматическими для стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов с плоскими днищами согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

4765. Какое определение «сливоналивного устройства» является верным согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4766. Какие устройства не входят в стационарную установку охлаждения резервуара согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4767. Какие устройства входят в стационарную установку охлаждения резервуара согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4768. Какие устройства входят в систему автоматического пенного пожаротушения согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4769. Какой диаметр должен иметь трубопровод аварийного слива при самотечном сливе нефтепродуктов в резервуары на расходных складах нефтепродуктов предприятий согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

4770. Каким количеством стальных отсекающих задвижек на отводе обустраивается узел подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4771. Каким устройством обустраивается узел подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам потребителя в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4772. Какое требование к технологическим линиям от концевых задвижек отвода до приемных резервуаров потребителя в целях обеспечения безопасности при приеме

нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов является неверным и противоречит Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4773. Какие устройства рекомендуется устанавливать на трубопроводах, по которым поступают на железнодорожную эстакаду легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4774. Какими устройствами должны оснащаться стальные вертикальные резервуары для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4775. Какое из утверждений в отношении обеспечения безопасности при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах указано неверно и противоречит Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4776. На какой высоте от планировочной отметки поверхности земли по периметру обвалования складов (парков) с внутренней стороны рекомендуется устанавливать датчики сигнализаторов довзрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4777. Какое из утверждений в отношении датчиков довзрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов, срабатывающих при достижении концентрации паров нефтепродукта 20% от нижнего концентрационного предела распространения пламени, является неверным и противоречит Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4778. Какое из утверждений в отношении технологических трубопроводов для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов указано верно

согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4779. Какое из утверждений в отношении технологических трубопроводов для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов указано неверно и противоречит Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4780. Какое управление приводами запорной арматуры, устанавливаемой на вводах технологических трубопроводов нефти и нефтепродуктов к объектам (резервуарным паркам, насосным, железнодорожным и автоэстакадам, причальным сооружениям), не предусматривается Руководством по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4781. С каким типом привода не выполняется запорная арматура, установленная на технологических трубопроводах с условным диаметром более 400 мм, на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4782. Каким устройством оборудуется резервуар для сбора паров в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4783. Каким клапаном оборудуется резервуар для сбора паров в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4784. Каким устройством не оборудуется резервуар для сбора паров в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4785. Что понимается под «насосной установкой» согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4786. На какое максимальное расстояние могут быть отдалены друг от друга насосы, представляющие собой насосную установку, согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4787. Какое количество насосов входит в насосную установку согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4788. Укажите неверное утверждение в отношении закромов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

4789. С учетом какого параметра должны быть рассчитаны стены закромов на горизонтальное давление грунта согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4790. Каким следует принимать коэффициент надежности по нагрузке для определения расчетного веса материалов заполнения закромов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4791. Каким образом следует определять расчетный угол внутреннего трения закромов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4792. Укажите неверное утверждение в отношении конструкции бункеров, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

4793. Укажите неверное утверждение в отношении бункеров, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

4794. Укажите неверное утверждение в отношении силосов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

4795. На сколько основных групп делятся силосы по характеру и конструкции опирания на фундамент согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4796. Укажите неверное утверждение в отношении конструкции силосов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

4797. Укажите неверное утверждение в отношении силосных помещений, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

4798. Каким принимается коэффициент надежности по нагрузке для собственного веса конструкций, полезной нагрузки на перекрытиях, снеговой и ветровой нагрузок при горизонтальных и вертикальных давлениях от сыпучих материалов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4799. Каким принимается коэффициент надежности по нагрузке для собственного веса конструкций, полезной нагрузки на перекрытиях, снеговой и ветровой нагрузок при температурных воздействиях и от давления воздуха в силосе согласно СП 43.13330.2012

«Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4800. Каким должен быть прогиб от временных длительных нормативных нагрузок для стен квадратных и многогранных силосов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4801. Какой параметр не влияет на значение нормативного вертикального давления сыпучего материала на днище силоса согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4802. Укажите неверное утверждение в отношении расчета оснований силосов и проверки на прочность и устойчивость, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

4803. Укажите неверное утверждение в отношении расчета колонн подсилосного этажа, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

4804. Укажите неверное утверждение в отношении размещения предприятий по хранению и переработке зерна и элеваторов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4805. На каком расстоянии от предприятий по хранению и переработке ядовитых жидкостей и веществ должны располагаться элеваторы согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4806. Какие требования к общей длине рабочих зданий с силосными корпусами, отдельными корпусами, отдельными силосами и приемно-отпускными сооружениями, бункерами отходов, расположенных в линию, установлены СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4807. Укажите неверное утверждение в отношении железнодорожных путей на территории предприятий по хранению и переработке зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4808. В каком случае расстояния между зерноскладами и сооружениями для приема, сушки, обработки и отпуска зерновых продуктов, а также предприятий малой мощности допускается не нормировать согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4809. Укажите неверное утверждение в отношении объемно-планировочных решений предприятий и сооружений для хранения и переработки зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4810. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций помещений предприятий и сооружений для хранения и переработки зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4811. Укажите неверное утверждение в отношении производственных зданий предприятий для хранения и переработки зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна.

Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4812. Укажите неверное утверждение в отношении расположения силосов и силосных корпусов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4813. При каком диаметре силосы следует проектировать отдельно стоящими согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4814. Какой максимальный объем каждого из силосов, сблокированных в силосный корпус, или группы силосов, объединенных перепускными отверстиями, установлен СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4815. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций силосов и силосных корпусов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4816. Железобетонные силосные корпуса какой длины должны быть выполнены без деформационных швов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4817. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций силосов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4818. Какая толщина стен сборных железобетонных силосов при сплошных гладких стенах установлена СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения

по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4819. Какая толщина стен сборных железобетонных силосов при стенах с наружными ребрами (шириной не менее 60 мм) установлена СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4820. Какая толщина стен монолитных железобетонных силосов установлена согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4821. Укажите неверное утверждение в отношении сборных стен силосов и силосных корпусов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4822. Какая высота помещений у стен здания зерносклада установлена СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4823. Какой шаг опор установлен для зданий зернoскладов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4824. Каким следует принимать расстояние от верха насыпи зерна до низа несущих конструкций покрытия здания зерносклада согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4825. Какой следует принимать площадь зданий зернoскладов между противопожарными стенами согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия,

здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4826. Какие требования предъявляются к одноэтажным зерноскладам согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4827. Какие нагрузки и воздействия на конструкции зданий и сооружений для хранения и переработки зерна относятся к временным длительным согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4828. Какие нагрузки и воздействия на конструкции зданий и сооружений для хранения и переработки зерна не относятся к временным длительным согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4829. Какая нагрузка на конструкции зданий и сооружений для хранения и переработки зерна относится к временной особой согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4830. Каким следует принимать коэффициент надежности по нагрузке для давления сыпучих материалов на стены и днища силосов, бункеров и зерноскладов при расчете на прочность согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4831. Какой параметр не используется для определения нормативного горизонтального давления сыпучих материалов на стены силосов, равномерно распределенного по периметру, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению

и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4832. Какой принимается кратковременная часть горизонтального неравномерного давления сыпучих материалов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4833. Каким образом определяют продольные растягивающие силы при расчете стен многогранных железобетонных силосов (кроме прямоугольных) согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4834. На какой коэффициент необходимо умножать расчетную нагрузку от веса сыпучих материалов при расчете на сжатие нижней зоны стен железобетонных силосов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4835. Какой коэффициент условий работы применяется при расчете стен стальных силосов, воспринимающих изгибающие моменты, на устойчивость согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4836. Какой коэффициент условий работы применяется при проверке мест изменения формы силоса, в частности зона сопряжения цилиндрической части с конусной или с плоским днищем, а также места резкого изменения нагрузок согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4837. Какое максимальное содержание арматуры железобетонных колонн зданий и сооружений по хранению и переработке зерна установлено СП 108.13330.2012 «Свод

правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4838. Укажите неверное утверждение в отношении колонн подсилосного этажа, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4839. При каком отношении сторон силосного корпуса допускается определять усилия в колоннах как в плоской системе конечной жесткости, выделяя для расчета полосу шириной, равной диаметру или стороне силоса, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4840. Какое значение относительной разности осадок установлено для стальных отдельно стоящих силосов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4841. Какое значение средней осадки установлено для стальных отдельно стоящих силосов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4842. Укажите неверное утверждение в отношении оснований и фундаментов предприятий по хранению и переработке зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

4843. Что понимается под рабочим зданием элеватора согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4844. Что понимается под силосом согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4845. Что понимается под элеватором согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4846. Какое мероприятие из перечисленных не обеспечивает предотвращение образования взрывоопасной среды внутри технологического оборудования согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

4847. Какое из перечисленных утверждений в отношении обеспечения предотвращения образования взрывоопасной среды внутри технологического оборудования указано верно согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

4848. Какое из утверждений в отношении конвейеров указано неверно и противоречит ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

4849. Какие трещины не позволяет выявлять вихретоковый контроль в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4850. Какие объекты из перечисленных являются объектами вихретокового контроля в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4851. Какие дефекты могут быть выявлены при вихретоковом контроле технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4852. Какие элементы конструкций и деталей могут быть проконтролированы вихретоковым контролем в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4853. Какие сварные швы элементов конструкций и деталей могут быть проконтролированы вихретоковым контролем в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4854. Какой способ теплового контроля применяют для объектов, изготовление, строительство, монтаж, ремонт, реконструкция и (или) эксплуатация которых сопровождается выделением (поглощением) тепла в различных зонах в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4855. Какой способ теплового контроля применяют для объектов, изготовление, строительство, монтаж, ремонт, реконструкция и (или) эксплуатация которых

не сопровождается выделением (поглощением) тепла в различных зонах в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4856. Какие существуют способы теплового контроля объектов в зависимости от сопровождения/несопровождения выделения (поглощения) тепла в различных зонах при их изготовлении, строительстве, монтаже, ремонте, реконструкции и (или) эксплуатации в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4857. Какой процесс включает процедура теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4858. По каким характеристикам оценивают степень опасности тепловых аномалий для нормального функционирования объекта контроля при проведении количественного анализа обнаруженных в результате теплового контроля тепловых аномалий в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4859. Какая из приведенных формулировок «поверхностного дефекта» является верной в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4860. Какая из приведенных формулировок «подповерхностного дефекта» является верной в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4861. Какие объекты из перечисленных являются объектами магнитопорошкового контроля в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4862. Какие дефекты преимущественно обнаруживаются при циркулярном намагничивании при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4863. Какие виды намагничивания используют при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4864. Возможность обнаружения каких дефектов обеспечивается при комбинированном намагничивании при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4865. В каких целях проводится капиллярный контроль технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке

проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4866. Какая из приведенных формулировок «глубины несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4867. Какая из приведенных формулировок «поверхностной несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4868. Какая из приведенных формулировок «сквозной несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4869. Какая из приведенных формулировок «ширины раскрытия несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

4870. Какие объекты, на которых используются подъемные сооружения, относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4871. Какие объекты, на которых получаются, транспортируются, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов, относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4872. Какие объекты разработки месторождений полезных ископаемых не относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4873. Какое содержание сернистого водорода от объема продукции установлено для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата III класса опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4874. Какое содержание сернистого водорода от объема продукции установлено для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата II класса опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4875. На какое максимальное количество расплава должно быть рассчитано оборудование, используемое для опасных производственных объектов III класс опасности, на которых получаются, транспортируются, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4876. На какое максимальное количество расплава должно быть рассчитано оборудование, используемое для опасных производственных объектов II класс опасности, на которых получаются, транспортируются, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4877. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов спецхимии согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4878. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся

и горючие газы в количестве 2000 т и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4879. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте I класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4880. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 200 т и более, но менее 2000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4881. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте II класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4882. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 20 т и более, но менее 200 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4883. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте III класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4884. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 1 т и более, но менее 20 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4885. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте IV класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4886. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах в количестве 500 000 т и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4887. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, находящихся на товарно-сырьевых складах и базах опасного производственного объекта I класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4888. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах в количестве 50 000 т и более, но менее 500 000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4889. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, находящихся на товарно-сырьевых складах и базах опасного производственного объекта II класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4890. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах в количестве 1000 т и более, но менее 50 000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4891. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, находящихся на товарно-сырьевых складах и базах опасного производственного объекта

III класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4892. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 2000 т и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4893. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта I класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4894. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 200 т и более, но менее 2000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4895. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта II класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4896. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 20 т и более, но менее 200 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4897. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта III класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4898. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 1 т и более, но менее 20 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4899. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта IV класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4900. Каким образом определяется итоговое количество опасных веществ при наличии различных опасных веществ одного вида на опасном производственном объекте согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4901. Какие требования установлены к определению количества опасных веществ одного вида в случае, если расстояние между опасными производственными объектами составляет менее чем пятьсот метров независимо от того эксплуатируются они одной организацией или разными организациями, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4902. В каком случае из перечисленных учитывается суммарное количество опасных веществ одного вида согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4903. В каком случае из перечисленных не учитывается суммарное количество опасных веществ одного вида согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4904. Какой участок внутренней поверхности бункеров относится к I зоне в соответствии с классификацией по подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4905. Какой участок внутренней поверхности бункеров относится ко II зоне в соответствии с классификацией по подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4906. Какой участок внутренней поверхности бункеров относится к III зоне в соответствии с классификацией по подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4907. Какая форма бункеров для связных материалов гидравлического истечения является допустимой согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4908. Для силосов какого диаметра покрытия в виде оболочек являются допустимыми согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4909. Какая документация из перечисленной является объектом экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4910. Какому значению равен аэродинамический коэффициент общего лобового сопротивления одиночных силосов, расположенных от других на расстоянии, большем 3 диаметров силосов (по центрам), при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных

предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4911. Какому значению равен аэродинамический коэффициент общего лобового сопротивления одиночных силосов, расположенных от других на расстоянии, меньшем 3 диаметров силосов (по центрам), при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4912. Какая документация подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4913. Какому значению равен аэродинамический коэффициент общего лобового сопротивления сблокированных силосов при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4914. В каком случае из перечисленных декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта не подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4915. Силосы какого диаметра должны быть выполнены круглыми согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4916. Какое утверждение в отношении экспертизы промышленной безопасности обоснования безопасности опасного производственного объекта является неверным и противоречит требованиям Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4917. Какой параметр влияет на значение нормативного горизонтального давления сыпучего материала на стены силоса согласно

СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4918. Какой параметр влияет на расчет осевого растяжения силами для круглых силосов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4919. Какая документация из перечисленной не является объектом экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4920. Железобетонные силосные корпуса какой длины допускается проектировать без деформационных швов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

4921. Силосы какого диаметра должны быть отдельно стоящими согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4922. Какое утверждение в отношении заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности является неверным и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4923. Решетчатые ограждения из негорючих материалов какой высоты следует предусматривать по периметру наружных стен силосных корпусов высотой до верха карниза более 10 м согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4924. Какой следует предусматривать толщину стен сборных железобетонных силосов при сплошных гладких стенах согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная

редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4925. Какой следует предусматривать толщину стен сборных железобетонных силосов при стенах с наружными ребрами (шириной не менее 60 мм) согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4926. Какой следует предусматривать толщину стен сборных железобетонных силосов при стенах, служащих ограждением лестничных клеток, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4927. Какой следует предусматривать толщину стен силосов из монолитного железобетона, возводимых в скользящей опалубке, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4928. Какой следует предусматривать ширину балок силосов из монолитного железобетона, возводимых в скользящей опалубке, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4929. Какое из утверждений в отношении днищ силосов указано неверно и противоречит СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4930. Днища силосов какого диаметра допускается проектировать с балками, опирающимися на стены подсилосного этажа, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению

и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4931. Какое требование из перечисленных входит в обязанности руководителя организации, проводящей экспертизу промышленной безопасности, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

4932. Какое из утверждений в отношении колонн подсилосного этажа указано неверно и противоречит СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4933. Какой параметр не влияет на значение равномерно распределенного по периметру нормативного горизонтального давления сыпучих материалов на стены силосов на установленной глубине от верха засыпки согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4934. Какое из утверждений в отношении кольцевого горизонтального давления сыпучих материалов на стены круглых силосов является верным согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4935. Какому значению равен коэффициент местного повышения давления сыпучего материала, равномерно распределенного по всему периметру квадратного силоса со стороной больше 4 м, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4936. Какой показатель не влияет на нормативное значение вертикального давления сыпучего материала, передающегося на стены силоса силами трения, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению

и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4937. Какой показатель не влияет на вертикальное нормативное давление сыпучих материалов на днище силоса согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4938. Стены силосов какого диаметра, загружаемых или разгружаемых внецентренно, следует проверять на усилия, определяемые с учетом разного уровня сыпучего материала по периметру его верхнего конуса, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4939. Какой коэффициент условий работы используют при расчете стен стальных силосов на устойчивость согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

4940. Технологические трубопроводы с каким углом наклона применяются для газообразных веществ по ходу среды для обеспечения опорожнения трубопроводов при остановке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4941. Технологические трубопроводы с каким углом наклона применяются для кислот и щелочей по ходу среды для обеспечения опорожнения трубопроводов при остановке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4942. Какие технологические трубопроводы применяются с уклонами не менее 0,005, обеспечивающими их опорожнение при остановке, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4943. Какое из утверждений в отношении прокладки технологических трубопроводов указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4944. Для технологических трубопроводов, работающих при каком номинальном давлении, рекомендуется применять плоские приварные фланцы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4945. Для технологических трубопроводов, работающих при какой температуре среды, рекомендуется применять плоские приварные фланцы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4946. Для технологических трубопроводов, работающих при какой рабочей температуре среды, рекомендуется в целях безопасности независимо от давления применять фланцы приварные встык согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4947. Для технологических трубопроводов, работающих при каком номинальном давлении независимо от рабочей температуры среды, рекомендуется в целях безопасности применять фланцы приварные встык согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4948. На каком расстоянии от стены здания снаружи или ближайшего аппарата, расположенного вне здания, рекомендуется размещать запорную арматуру технологического трубопровода с дистанционным управлением согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4949. На технологических трубопроводах с каким номинальным давлением не рекомендуется устанавливать линзовые, сальниковые и волнистые компенсаторы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4950. Технологические трубопроводы какой группы не подвергаются помимо обычных испытаний на прочность и плотность дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4951. Для соединения элементов технологических трубопроводов, работающих под каким давлением, изготовленных из высокопрочных сталей с временным сопротивлением разрыву 650 МПа и более, рекомендуется в целях обеспечения безопасности применять муфтовые или фланцевые соединения на резьбе согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4952. Какой класс герметичности затвора запорной арматуры технологических трубопроводов рекомендуется применять для веществ групп Б (в) и В при номинальном давлении более 4 МПа согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4953. Какой класс герметичности затвора запорной арматуры технологических трубопроводов рекомендуется применять для взрывоопасных продуктов группы Б при использовании металлических прокладок согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4954. Какой класс герметичности затвора запорной арматуры технологических трубопроводов рекомендуется применять для веществ группы В при номинальном давлении не более 4 МПа согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4955. На технологические трубопроводы, транспортирующие вещества какой группы, допускается применение арматуры из серого чугуна согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4956. Какое из условий обеспечения безопасной работы в системах автоматического регулирования при выборе регулирующей арматуры технологических трубопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4957. На каком расстоянии от зданий, где возможно нахождение людей, рекомендуется располагать технологические трубопроводы групп А и Б, прокладываемые надземно вне опасного производственного объекта, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4958. На каком расстоянии от зданий, где возможно нахождение людей, рекомендуется располагать технологические трубопроводы групп А и Б, прокладываемые подземно вне опасного производственного объекта, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4959. Какое из утверждений в отношении прокладки внутрицеховых технологических трубопроводов является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4960. При каком условии внутрицеховые трубопроводы, транспортирующие газы группы В, допускается прокладывать по наружной поверхности глухих стен вспомогательных помещений согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4961. В каком случае внутрицеховые трубопроводы допускается прокладывать по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4962. Какое из утверждений в отношении прокладки внутрицеховых трубопроводов с номинальным диаметром до 200 мм по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4963. Для технологических трубопроводов, транспортирующих среды с какой температурой, не рекомендуется крепление к ним других трубопроводов меньшего диаметра согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4964. Для технологических трубопроводов, транспортирующих среды с каким давлением, не рекомендуется крепление к ним других трубопроводов меньшего диаметра согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4965. Для технологических трубопроводов, транспортирующих какие среды, не рекомендуется крепление к ним других трубопроводов меньшего диаметра согласно

Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4966. Каким должно быть расстояние в свету между технологическими трубопроводами с номинальным диаметром свыше 300 мм при их подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов (в одном ряду, в одной горизонтальной плоскости) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4967. Какое из утверждений в отношении компенсаторов технологических трубопроводов указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4968. Какой параметр не используется для определения пробного давления при гидроиспытании технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4969. Какой параметр используется для определения пробного давления при гидроиспытании технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4970. В каком случае допускается замена гидравлического испытания технологических трубопроводов с номинальным давлением не более 10 МПа пневматическим согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4971. В каком случае результаты дополнительного пневматического испытания на герметичность смонтированных технологических трубопроводов группы А с внутренним диаметром до 250 мм включительно, прошедших ремонт, связанный с разборкой или сваркой, рекомендуется признавать удовлетворительными согласно

Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4972. В каком случае результаты дополнительного пневматического испытания на герметичность смонтированных технологических трубопроводов группы Б(а) с внутренним диаметром до 250 мм включительно, прошедших ремонт, связанный с разборкой или сваркой, рекомендуется признавать удовлетворительными согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4973. По какой формуле рассчитывается поправочный коэффициент (К) при гидравлическом испытании трубопроводов с внутренним диаметром более 250 мм, используемый при определении норм падения давления, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4974. На технологических трубопроводах из углеродистой и кремнемарганцовистой стали с какой рабочей температурой рекомендуется осуществлять контроль за ростом остаточных деформаций в установленном порядке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4975. На технологических трубопроводах из высоколегированной аустенитной стали с какой рабочей температурой рекомендуется осуществлять контроль за ростом остаточных деформаций в установленном порядке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4976. Для технологических трубопроводов с каким давлением рекомендуются такие виды ревизии, как выборочная, генеральная выборочная и полная согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4977. С какой периодичностью необходимо проводить выборочную ревизию технологических трубопроводов с давлением свыше 10 МПа согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4978. В какой срок рекомендуется проводить первую выборочную ревизию технологических трубопроводов с давлением свыше 10 МПа, транспортирующих неагрессивные или малоагрессивные среды, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4979. Арматуру, предназначенную для установки на технологических трубопроводах какой категории, перед установкой рекомендуется подвергать проверкам, в том числе гидравлическому испытанию на прочность и плотность согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4980. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «пробное давление» согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4981. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «рабочее давление» согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4982. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «расчетное давление» согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству

и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4983. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «номинальное давление» согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4984. Что понимается под «гнутым отводом (коленом)» технологического трубопровода согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4985. Что понимается под «крутоизогнутым отводом» технологического трубопровода согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

4986. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является обоснование оптимальных вариантов применения технических и технологических решений, размещения технических устройств, зданий и сооружений, составных частей и самого опасного производственного объекта с учетом расположения близлежащих объектов производственной и транспортной инфраструктуры, особенностей окружающей местности, а также территориальных зон (охранных, санитарно-защитных, жилых, общественно-деловых, рекреационных) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4987. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является определение степени опасности аварий для выбора наиболее безопасных проектных решений в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4988. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является обоснование, корректировка и модернизация организационных и технических мер безопасности в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4989. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является разработка обоснованных рекомендаций по снижению риска аварий на опасном производственном объекте и (или) его составных частях в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4990. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является уточнение идентификации опасностей аварий с оценкой вероятности и возможных последствий аварий, актуализация полученных ранее качественных или количественных оценок риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4991. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является уточнение степени опасности аварий и оценка достаточности специальных мер по снижению риска аварий в переходный период в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4992. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является уточнение и актуализация данных об основных опасностях аварий, в том числе, сведений, представленных в декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, сведений об оценке максимального возможного количества потерпевших для целей страхования

ответственности, технических данных и организационной информации по обследованию технического состояния объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4993. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является определение и контроль частоты и периодичности диагностирования технических устройств, зданий и сооружений на опасном производственном объекте, в том числе методами неразрушающего контроля, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4994. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является проведение мониторинга степени аварийной опасности и оценки эффективности мер по снижению риска аварий на опасном производственном объекте, в том числе для оценки эффективности систем управления промышленной безопасностью в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4995. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является разработка рекомендаций по обеспечению безопасности и, при необходимости, корректировка мер по снижению риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4996. Какая из перечисленных задач является одной из рекомендуемых при анализе риска аварий на стадиях эксплуатации, реконструкции или технического перевооружения опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий

на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4997. В каком случае рекомендуется проводить анализ риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4998. Какие методы оценки риска аварий установлены в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

4999. Какой из перечисленных методов оценки риска аварии является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5000. Какой процесс из перечисленных является одним из этапов проведения анализа риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5001. Какие сведения из перечисленных рекомендуется использовать для описания анализируемого опасного производственного объекта и (или) его составной части в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5002. На каком этапе анализа риска аварий рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварий с допустимым риском аварий и (или) уровнем, обоснованным на этапе планирования и организации анализа риска аварий, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа

опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5003. На каком этапе анализа риска аварий рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварий со значениями риска аварий на других составных частях опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5004. На каком этапе анализа риска аварии рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварии со значениями риска аварий, полученными с учетом фактических отступлений от требований промышленной безопасности, а также возможного и фактического внедрения компенсирующих мероприятий, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5005. Какие показатели из перечисленных рекомендуется планировать в качестве первоочередных и разрабатывать на этапе разработки мер по снижению риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5006. В каком виде рекомендуется представлять показатели индивидуального риска и коллективного риска в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5007. В каком виде рекомендуется представлять распределение потенциального риска на ситуационном плане в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий

на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5008. В каком виде рекомендуется представлять показатель социального риска в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5009. Для определения величины какого из показателей риска при оценке риска аварий используется параметр «частота j-го сценария, при котором ожидаемое количество погибших лиц равно Nj» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5010. Для определения величины какого из показателей риска при оценке риска аварий используется параметр «ожидаемые частоты реализаций аварийных ситуаций Ci, при которых гибнет не менее x человек» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5011. Какой показатель из перечисленных относится к дополнительным показателям риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5012. Какому термину соответствует формулировка «установленные либо полученные согласно формализованной установленной процедуре значения риска аварии на опасном производственном объекте, превышение которых характеризует угрозу возникновения аварии» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5013. Какому термину соответствует формулировка «выявление источников возникновения аварий и определение соответствующих им типовых сценариев аварии на опасном производственном объекте» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5014. Какая из приведенных формулировок «оценки риска аварии» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5015. Какому термину соответствует формулировка «определение качественных и (или) количественных характеристик опасности аварии на опасном производственном объекте» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5016. Какая из приведенных формулировок «поражающих факторов аварии» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5017. Какому термину соответствует формулировка «физические процессы и явления, возникающие при разрушении сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемых взрыве и (или) выбросе опасных веществ и определяющие термическое, барическое и иное энергетическое воздействие, поражающее человека, имущество и окружающую среду» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5018. Какая из приведенных формулировок «риска аварии» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению

анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5019. Какому термину соответствует формулировка «мера опасности, характеризующая возможность возникновения аварии на опасном производственном объекте и соответствующую ей тяжесть последствий» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5020. Какая из приведенных формулировок «показателей опасности» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5021. Какому термину соответствует формулировка «характеристики опасности аварии на опасном производственном объекте (качественные или количественные), имеющие упорядоченные значения, соответствующие уровню опасности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5022. Какому термину соответствует формулировка «вероятность отказа технических устройств с последствиями определенного уровня (класса) за определенный период функционирования опасного производственного объекта» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5023. Какому термину соответствует формулировка «ожидаемая частота поражения отдельного человека в результате воздействия исследуемых поражающих факторов аварии» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5024. Какому термину соответствует формулировка «частота реализации поражающих факторов аварии в рассматриваемой точке на площадке опасного производственного объекта и прилегающей территории» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5025. Какому термину соответствует формулировка «зависимость частоты возникновения сценариев аварий F, в которых пострадало на определенном уровне не менее N человек, от этого числа N» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5026. Какая из приведенных формулировок «коллективного риска» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5027. Какому термину соответствует формулировка «ожидаемое количество пораженных в результате возможных аварий за определенный период времени» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5028. Какому термину соответствует формулировка «численное значение риска аварии на опасном производственном объекте (или составной части опасного производственного объекта), определенное с учетом статистики за последние 5 - 10 лет» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5029. Какая из приведенных формулировок «количественной оценки риска аварии» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5030. Какому термину соответствует формулировка «определение значений числовых характеристик случайной величины ущерба (человеку, имуществу и окружающей среде) от аварии на опасном производственном объекте» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5031. Какая из приведенных формулировок «показателей риска» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5032. Какому термину соответствует формулировка «математическое ожидание величины ущерба от возможной аварии за определенный период времени» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5033. Какому термину соответствует формулировка «зависимость частоты возникновения сценариев аварий F, в которых причинен ущерб на определенном уровне потерь не менее G, от количества этих потерь G» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5034. Какая из приведенных формулировок «сценария наиболее вероятной аварии» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5035. Какая из приведенных формулировок «типового сценария аварии» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5036. Какому термину соответствует формулировка «последовательное возникновение аварий, причинами которых являются поражающие факторы аварий на соседних составных частях опасного производственного объекта» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5037. Какая из приведенных формулировок «качественной оценки риска аварии» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5038. Какое рекомендуемое значение свободной высоты эстакад для технологических трубопроводов над проездами железнодорожных путей (над головкой рельса) установлено Руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

5039. Какое рекомендуемое значение свободной высоты эстакад для технологических трубопроводов над проездами автомобильных дорог установлено Руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

5040. Каким рекомендуется принимать расстояние по горизонтали от грани ближайшей опоры эстакады для технологических трубопроводов до оси железнодорожного пути нормальной колеи при пересечении высокими эстакадами железнодорожных путей согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

5041. Каким рекомендуется принимать расстояние по горизонтали от грани ближайшей опоры эстакады для технологических трубопроводов до бордюра автодороги

при пересечении высокими эстакадами автодорог согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

5042. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 250 тонн хлора и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5043. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 25 и более, но менее 250 тонн хлора, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5044. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 2,5 и более, но менее 25 тонн хлора, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5045. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 0,5 и более, но менее 2,5 тонн хлора, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5046. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта I класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5047. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта II класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5048. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта III класса опасности установлено согласно Федеральному

закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5049. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта IV класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5050. Какая из перечисленных задач анализа риска аварий на опасном производственном объекте на стадии обоснования инвестиций, проектирования, подготовки технической документации или размещения опасного производственного объекта указана неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5051. Какая из перечисленных задач анализа риска аварий на опасном производственном объекте решается на стадии обоснования инвестиций, проектирования, подготовки технической документации или размещения опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5052. Какая из перечисленных задач анализа риска аварий на опасном производственном объекте решается на стадиях ввода в эксплуатацию, консервации или ликвидации опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5053. На какой из перечисленных стадий жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ опасностей и работоспособности» является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5054. Какие процедуры включаются в этап планировании и организации анализа риска аварий опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5055. Какие данные определяются на этапе идентификации опасностей аварий при проведении анализа риска аварий на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5056. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте определяются основные (типовые) сценарии аварий с их предварительной оценкой и ранжированием с учетом последствий и вероятности, рассматриваются инициирующие и последующие события, приводящие к возможному возникновению поражающих факторов аварий, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5057. Какая из перечисленных процедур проводится на этапе установления степени опасности аварий на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5058. Какие из перечисленных показателей риска аварий на опасном производственном объекте рекомендуется представлять в виде значений вероятности гибели человека и ожидаемого количества погибших из числа выбранной группы лиц в течение одного года в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных

производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5059. Какой параметр используется при расчете ожидаемого количества погибших в зоне действия поражающих факторов для каждого i-го сценария в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5060. Какой параметр используется при определении индивидуального риска в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5061. Какой степени поражения зданий соответствует воздействие избыточного давления на фронте падающей ударной волны, равного более 100 кПа, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5062. Какой степени поражения зданий соответствует воздействие избыточного давления на фронте падающей ударной волны, равного 70 кПа, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5063. Какой степени поражения зданий соответствует воздействие избыточного давления на фронте падающей ударной волны, равного 28 кПа, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5064. Какой степени поражения зданий соответствует воздействие избыточного давления на фронте падающей ударной волны, равного 14 кПа, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5065. Какой степени поражения зданий соответствует воздействие избыточного давления на фронте падающей ударной волны, равного менее 2 кПа, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5066. Какой параметр используется при расчете вероятности повреждений стен промышленных зданий ударными волнами, при которых возможно восстановление зданий без их сноса, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5067. Какой параметр используется при расчете вероятности разрушений промышленных зданий ударными волнами, при которых здания подлежат сносу, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5068. Какие данные являются результатом применения метода анализа риска аварий «Проверочного листа» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5069. Какая из перечисленных задач решается методом анализа риска аварий «Идентификация опасностей» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5070. Какая из перечисленных задач относится к основным задачам метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5071. Применение какого из перечисленных методов анализа риска аварий является наименее подходящим на стадии консервации опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5072. Какое из утверждений в отношении метода анализа риска аварий «Анализ дерева отказов» указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5073. Каким термином определяется набор исходных событий, предпосылок, обязательное (одновременное) возникновение которых достаточно для появления головного события (аварии), при применении метода анализа риска аварий «Анализ дерева отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5074. Каким термином определяется набор исходных событий, который гарантирует отсутствие головного события при условии невозникновения ни одного из составляющих этот набор событий, при применении метода анализа риска аварий «Анализ дерева отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5075. Какое из утверждений в отношении метода анализа риска аварий «Анализ барьеров безопасности» указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5076. Какой метод анализа риска аварий является наиболее подходящим на стадии ввода/вывода опасного производственного объекта из эксплуатации в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5077. Какой метод анализа риска аварий является наиболее подходящим в период эксплуатации опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5078. Какой из перечисленных методов анализа риска аварий является наименее подходящим в период консервации опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5079. Какой из перечисленных методов анализа риска аварий является рекомендованным в период консервации опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5080. На какой из перечисленных стадий жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ деревьев отказов» является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5081. Какой из перечисленных показателей относится к основным показателям назначения трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования

безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5082. Какой из перечисленных показателей относится к показателям надежности трубопроводной арматуры, позволяющих обеспечить безопасность арматуры за счет возможности своевременного проведения регламентных работ по техническому обслуживанию, ремонту и выводу арматуры из эксплуатации, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5083. Какой из перечисленных показателей надежности трубопроводной арматуры, позволяющих обеспечить безопасность арматуры за счет возможности своевременного проведения регламентных работ по техническому обслуживанию, ремонту и выводу арматуры из эксплуатации, указан неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5084. Какой из показателей, характеризующих безопасность для арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, относится к назначенным показателям согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5085. Какой из показателей безотказности, характеризующих безопасность для арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, указан неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5086. Какой из показателей, характеризующих безопасность для арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, относится

к показателям безотказности согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5087. Какому условию должны соответствовать размеры предохранительной арматуры, устанавливаемой на сосуде, ее пропускная способность и количество для сосудов с давлением до 0,3 МПа включительно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5088. Какому условию должны соответствовать размеры предохранительной арматуры, устанавливаемой на сосуде, ее пропускная способность и количество для сосудов с давлением от 0,3 до 6 МПа включительно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5089. При каком увеличении количества опасных веществ, которые находятся или могут находиться на опасном производственном объекте, декларация промышленной безопасности разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5090. Какое утверждение в отношении определения ущерба от аварий на опасных производственных объектах указано неверно и противоречит РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

5091. Какой из показателей относится к прямым потерям согласно структуре определения ущерба от аварий на опасных производственных объектах согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

5092. По истечении какого срока со дня внесения в реестр последней декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, находящегося в эксплуатации, декларация промышленной безопасности разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5093. На какие взрывчатые вещества и изделия на их основе распространяются требования ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5094. К какому классу взрывчатых веществ относятся непредохранительные взрывчатые вещества для взрывания на земной поверхности и в забоях подземных выработок, в которых либо отсутствует выделение горючих газов или взрывчатой угольной (сланцевой) пыли, либо применяется инертизация призабойного пространства, исключающая воспламенение взрывоопасной среды при взрывных работах, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5095. К какому классу взрывчатых веществ относятся непредохранительные и предохранительные взрывчатые вещества и изделия на их основе, предназначенные для специальных взрывных работ, кроме забоев подземных выработок, в которых возможно образование взрывоопасной концентрации горючего газа и угольной (сланцевой) пыли, согласно
ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5096. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, представляющие незначительную опасность взрыва во время транспортирования только в случае воспламенения или инициирования, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий

на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5097. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости D согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5098. Какие изделия на основе взрывчатых веществ относятся к группе совместимости E согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5099. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости S согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5100. Какое из утверждений в отношении взрывчатых веществ и изделий на их основе подкласса 1.4 указано неверно и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5101. Какие взрывчатые вещества относятся к I классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5102. Какие взрывчатые вещества относятся к III классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5103. Какие взрывчатые вещества относятся к IY классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых

веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5104. Какие взрывчатые вещества относятся ко II классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5105. Какие взрывчатые вещества относятся к Y классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5106. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.1 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5107. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, способные взрываться массой, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5108. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.2 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5109. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.3 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5110. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.4 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5111. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.5 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5112. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости В согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5113. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие инициирующие взрывчатые вещества и имеющие менее двух независимых предохранительных устройств, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5114. К какой группе совместимости относятся метательные взрывчатые вещества и изделия (бездымный порох) согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5115. К какой группе совместимости относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе без средств инициирования и метательных зарядов и изделия, содержащие инициирующие взрывчатые вещества и имеющие два или более независимых предохранительных устройства, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5116. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие взрывчатые вещества без средств инициирования, но с метательным зарядом (кроме содержащих легковоспламеняющуюся жидкость или гель или самовоспламеняющуюся жидкость) согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5117. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие вторичные детонирующие взрывчатые вещества, средства инициирования и метательные заряды, или без метательных зарядов, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5118. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие взрывчатые вещества чрезвычайно низкой чувствительности, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

5119. Какой класс опасности установлен для элеваторов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5120. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов мукомольного производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5121. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов крупяного производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5122. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов комбикормового производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5123. Какие параметры и свойства характеризуют взрывоопасность среды согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

5124. Какой из перечисленных факторов отнесен к основным факторам, характеризующим опасность взрыва, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

5125. Какие из перечисленных параметров взрывоопасности должны содержаться в стандартах и технических условиях на взрывоопасные вещества (для газов и паров) согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

5126. Какие из перечисленных параметров взрывоопасности должны содержаться в стандартах и технических условиях на взрывоопасные вещества (для жидких и легкоплавких веществ) согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

5127. Какой из перечисленных показателей пожаровзрывоопасности относится к показателям, характеризующим горючие пыли, находящиеся во взвешенном состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

5128. Какой из перечисленных показателей пожаровзрывоопасности относится к показателям, характеризующим горючие пыли, находящиеся в осевшем состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

5129. Емкости для хранения жидких и легкоиспаряющихся пищевых продуктов какой температуры должны иметь расположенные в верхней части смотровые люки

и снабжаться надежно действующими приборами указания уровня продукта в емкости согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

5130. Емкости для хранения жидких и легкоиспаряющихся пищевых продуктов какой температуры должны иметь нижние открывающиеся внутрь самоуплотняющиеся люки согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

5131. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до сливоналивных устройств для морских и речных судов (сливоналивные причалы и пирсы) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5132. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до сливоналивных устройств для морских и речных судов (сливоналивные причалы и пирсы) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5133. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до сливоналивных устройств для железнодорожных (железнодорожные сливоналивные эстакады) и автомобильных цистерн установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5134. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до сливоналивных устройств для железнодорожных (железнодорожные сливоналивные эстакады) и автомобильных цистерн установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5135. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до сливоналивных устройств для железнодорожных (железнодорожные сливоналивные эстакады) и автомобильных цистерн установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5136. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до продуктовых насосных станций (насосных цехов) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5137. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до продуктовых насосных станций (насосных цехов) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5138. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до зданий и площадок пунктов сбора отработанных нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5139. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до зданий и площадок пунктов сбора отработанных нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5140. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до площадок для хранения нефтепродуктов в таре и для хранения тары (бывшей в употреблении или чистой горючей) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5141. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до площадок для хранения нефтепродуктов в таре и для хранения тары (бывшей в употреблении или чистой горючей) установлено СП 155.13130.2014 «Склады

нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5142. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до узлов пуска или приема очистных устройств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5143. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до узлов пуска или приема очистных устройств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5144. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до узлов пуска или приема очистных устройств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5145. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до края проезжей части внутренних автомобильных дорог и проездов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5146. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до края проезжей части внутренних автомобильных дорог и проездов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5147. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до края проезжей части внутренних автомобильных дорог и проездов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5148. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до технологических установок со зданиями, сооружениями категорий А и Б и/или наружными установками категорий АН и БН на центральных пунктах сбора нефтяных месторождений установлено

СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5149. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до технологических установок со зданиями, сооружениями категорий А и Б и/или наружными установками категорий АН и БН на центральных пунктах сбора нефтяных месторождений установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5150. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов II категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5151. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIа категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5152. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIб категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5153. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIв категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5154. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов II категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено
СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5155. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIа категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено
СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5156. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIб категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено
СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5157. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов

IIIв категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

5158. Какая величина принимается за действительную толщину настила крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5159. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияет на интенсивность истечения опасного вещества согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5160. Какая из перечисленных характеристик соответствует 3 виду окружающей территории согласно классификации по степени загроможденности пространства Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5161. При каком номинальном давлении (PN) в технологических трубопроводах допускается применять сварные секторные отводы номинальным диаметром DN > 500 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5162. При каких прогибах конструкции (в том числе колонн) состояние железобетонных конструкций резервуара характеризуется как неработоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5163. Какая балльная оценка соответствует отсутствию дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5164. Проходы какой ширины должны предусматриваться между оборудованием для распределения шихты по ячейкам емкостной части и строительными конструкциями надъемкостной части угольной башни коксохимзаводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5165. К какой группе факторов влияния относят наличие на участке линейной арматуры, надземных технологических трубопроводов согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5166. Какому классу по степени опасности соответствуют активные источники акустической эмиссии в сварных соединениях и основном металле стенки резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5167. Какие площади относятся к опасным участкам в соответствии с разделением поверхности шахтного горного отвода газовых угольных шахт на категории участков (зон)

по степени опасности выделения газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5168. Какому значению равен коэффициент использования емкости для вертикального стального резервуара 5 - 10 тыс. куб. м с понтоном согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5169. Какое значение соответствует коэффициенту сбора для лесных и луговых участков согласно типовым сценариям аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5170. Какое процентное соотношение долей утечек первого и второго типа от общего количества разгерметизаций рекомендуется применять при расчетах согласно оценке частоты образования дефектного отверстия в магистральном нефтепроводе и магистральном нефтепродуктопроводе в зависимости от его размеров согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5171. Какой запас прочности по пределу текучести и длительной прочности принимают для технологических трубопроводов, работающих при высокой температуре, вызывающей ползучесть металла, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5172. Какое значение должна составлять длина прямого участка между сварными швами двух соседних гибов при номинальном диаметре DN >= 150 мм согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5173. Через какой период времени с момента ввода в эксплуатацию железобетонного резервуара экспертной организацией проводится первое полное техническое обследование согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5174. Какое определение «гасителя скорости» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5175. Какому значению равен коэффициент использования емкости для вертикального стального резервуара 5 - 10 тыс. куб. м без понтона согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5176. На каком расстоянии друг от друга (кратном шагу установки секций крепи) необходимо размещать якорные секции в механизированной крепи очистной выработки согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5177. К какой группе факторов влияния относят наличие подземных металлических сооружений и энергосистем вблизи эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно балльной оценке факторов влияния состояния на степень риска аварий

Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5178. Какой должна быть максимальная расчетная пропускная способность согласно требованиям при выборе регулирующей арматуры для обеспечения ее безопасной эксплуатации в системах автоматического регулирования ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5179. Какое определение термина «избыточное давление на фронте ударной волны» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5180. Какое требование к визуальному и измерительному контролю конструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5181. Какая из перечисленных характеристик соответствует «сухому» способу ликвидации (консервации) шахт согласно мерам защиты от проникновения метана на земную поверхность РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5182. Какое утверждение в отношении оценки количества опасных веществ, участвующих в аварии, является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5183. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения во всех случаях (за исключением выброса в тоннеле) при полном разрыве установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5184. Какое требование к вварке штуцеров, бобышек, муфт и других деталей в местах расположения сварных швов в гнутые и штампованные детали трубопроводов является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5185. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы менее 10 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5186. Какому значению равен коэффициент уровня разрушения зданий при категории повреждения здания С, характеризующейся средними повреждениями, и избыточном давлении 28 кПа, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5187. Какое требование к соединению элементов технологических трубопроводов из высокопрочных сталей с временным сопротивлением разрыву не менее 650 МПа (6500 кгс/см²) является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный

стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5188. Какая балльная оценка соответствует низкой несущей способности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5189. Какой запас прочности должны иметь при навеске канаты для кабин и противовесов шахтных лифтовых установок согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

5190. Какие мероприятия относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5191. К какой группе факторов влияния относят защищенность эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов средствами электрохимической защиты согласно балльной оценке факторов влияния состояния на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5192. Какие требования к габаритам угольных башен коксохимзаводов по горизонтали установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения

промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5193. Какое требование к блоку канатного механизма крана является верным согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5194. Какое требование к форме технологических отверстий и проемов для подключения газоходов в оболочке стальной дымовой трубы установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5195. Какая условная вероятность зажигания нефти, нефтепродукта в резервуаре при выходе «газовой» фазы с наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5196. Какие требования к укладке трубопроводов групп А, Б(а), Б(б) в общих каналах установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5197. Какие мероприятия осуществляются на этапе «Оценка риска взрыва» количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5198. Какая защита относится к вторичной защите бетона железобетонных конструкций от развития процессов коррозии второго вида (химическое растворение кислотами, солями кислот) согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5199. В каком случае из перечисленных крепежные детали трубопроводов не подлежат отбраковке согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5200. Какой балльной оценке соответствует наличие энергосистем постоянного и переменного тока без защиты от блуждающих токов согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5201. Какое требование к измерению толщин направляющих плавающей крыши (понтона) резервуара при проведении полного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5202. Какие рельсовые напочвенные дороги должны применяться в выработках, имеющих местный уклон пути более 0,005 протяженностью более двух длин состава, согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5203. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти,

нефтепродуктов от 350 до 3500 т при наиболее опасном сценарии аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5204. Какие нагрузки и воздействия по своим характеристикам относятся к постоянным нагрузкам на стальные трубопроводы тепловых сетей и паропроводы согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

5205. Какому значению равен коэффициент уровня разрушения зданий при категории повреждения здания D, характеризующейся разрушением оконных проемов, легкосбрасываемых конструкций, и избыточном давлении 14 кПа, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5206. Какой документ оформляется по результатам ультразвукового контроля основного металла и сварных соединений элементов конструкций при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5207. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов эстакады до линии электропередач напряжением до 1 кВ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5208. Какое из приведенных определений соответствует термину «давление номинальное (PN)» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5209. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран железнодорожный» при классификации грузоподъемного крана по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5210. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин настила крыши резервуара при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5211. Какое значение соответствует коэффициенту сбора для болотистых участков согласно типовым сценариям аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5212. Какой параметр относится к основным показателям взрывоопасности зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5213. Какой из перечисленных этапов проведения оценки технического состояния железобетонных резервуаров указан неверно и противоречит РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5214. Какой запас прочности по временному сопротивлению для аустенитной хромоникелевой стали принимают для технологических трубопроводов, работающих при высокой температуре, вызывающей ползучесть металла, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5215. Какому из перечисленных определений соответствует термин «этажность здания» согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5216. Каким должен быть предел огнестойкости несущих конструкций под стальные газгольдеры постоянного объема согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5217. Какой параметр, учитываемый в уравнении состояния трубопровода (зависимость площади сечения трубы от давления и температуры) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5218. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран мачтовый» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5219. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран переставной» при классификации грузоподъемных кранов по возможности передвижения согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны

грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5220. Какое соотношение используется для оценки объема газового облака топливно-воздушных смесей согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5221. Какое требование к установке линзовых компенсаторов на горизонтальных газопроводах с конденсирующимися газами указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5222. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для резервуаров III класса опасности при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5223. Каким должен быть коэффициент запаса прочности (отношение разрывного усилия цепи к номинальной нагрузке в цепи) для сварных грузовых цепей нормальной прочности, работающих на гладком барабане, механизмов подъема групп классификации М3 - М8 согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5224. До какого значения в оборудованных напочвенными дорогами конвейеризированных выработках допускается местное уменьшение зазоров между наиболее выступающими кромками габаритов подвижного состава дороги и конвейера в местах перегрузки горной массы с конвейера на конвейер, расположения промежуточных приводов и площадок посадки и схода людей (на грузолюдских конвейерах) согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых

напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5225. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 1 класс горючего вещества и 1 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5226. Какое определение «продольной защиты ходового отделения крепи» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5227. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 4 класс горючего вещества и 2 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5228. Какое требование к ориентированию тягового каната по трассе рельсовой напочвенной дороги является неверным и противоречит РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5229. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы от 0,1 до 1 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5230. Какая из перечисленных характеристик соответствует «мокрому» способу ликвидации (консервации) шахт согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5231. Какое требование к измерению толщин крышек люков, люков-лазов, световых и монтажных люков резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5232. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияет на развитие сценариев аварий, массу выброса опасных веществ и размеры зон поражения согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5233. До какого значения допускается уменьшение проходного сечения для воздушной струи очистной выработки при монтаже предохранительных полков в ходовом отделении механизированной крепи согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5234. Для трубопроводов, работающих при каком давлении, не допускается применение литой арматуры во всех без исключений случаях согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5235. Какая балльная оценка соответствует низкой или нулевой вероятности гидравлических ударов согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов

и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5236. Какое деформированное состояние балок и плит оценивают и фиксируют при визуальном осмотре внутренних поверхностей железобетонных конструкций покрытия резервуара в процессе полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5237. Какой показатель используется для расчета условной вероятности реализации сценариев аварии с возгоранием и дрейфом облаков топливно-воздушной смеси на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5238. Каким должно быть расстояние между соседними кольцевыми стыковыми сварными соединениями для диаметров более 550 мм согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5239. Какое из перечисленных определений соответствует термину «усилия» согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5240. Какое из приведенных определений соответствует термину «блок технологический» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5241. Какое утверждение в отношении капиллярного контроля элементов конструкций резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5242. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих факелов при разрушении подземной емкости под давлением установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5243. Какое требование к проведению измерения отклонения направляющих плавающей крыши (понтона) резервуара от вертикали при полном техническом диагностировании является верным согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5244. По какой формуле рассчитывается балльная оценка при удельном сопротивлении грунта от 5 до 20 включительно как одной из составляющей фактора коррозионной активности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5245. Во входах в здания в районах с какой расчетной температурой наружного воздуха следует предусматривать устройство тамбуров-шлюзов или воздушно-тепловых завес согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5246. Каким образом должны устанавливаться две изолирующие кирпичные, каменные или бетонные перемычки при ликвидации наклонных и горизонтальных горных выработок, имеющих выход на земную поверхность, согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5247. Какой должна быть расчетная нагрузка от массы наружных легкосбрасываемых ограждающих конструкций покрытия согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5248. По какой формуле определяется скорость коррозии элемента конструкции резервуара (Vi_корр, мм/год) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5249. Какой параметр, применяемый при расчете приближенной оценки площади загрязненной водной поверхности (в условиях штиля) для разливов нефти и нефтепродуктов, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

5250. Каким способом не допускается усиление присоединенных ответвлений на технологических трубопроводах согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5251. Какое утверждение в отношении прокладки технологических трубопроводов на низких опорах указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5252. Какой параметр, учитываемый в уравнении изменения импульса при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5253. Какой величины должен быть диаметр блока или барабана, огибаемого сварной круглозвенной цепью, у грузоподъемных машин с машинным приводом согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5254. В соответствии с результатами каких расчетов определяют остаточный ресурс элемента конструкции резервуара по скорости коррозии согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5255. Какое требование к измерению геометрической формы стенки резервуара при проведении геодезических измерений указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5256. Какое требование к определению толщины конструкций плавающей крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано неверно

и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5257. Каким должен быть уклон пандусов для проезда напольных транспортных средств при размещении снаружи зданий согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5258. Какое из перечисленных определений соответствует термину «блокировочный трубопровод» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5259. При каком номинальном давлении допускается применять на трубопроводах крестовины и крестовые врезки из электросварных труб согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5260. Какую величину должна составлять длина свободного конца каната от прижимной планки на барабане канатного механизма крана согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5261. Какое из перечисленных утверждений в отношении детерминированных критериев (учитывающих только величину поражающих факторов), используемых при оценке последствий воздействия опасных факторов аварий на опасных производственных объектах и для оценки степени возможного поражения людей и разрушения зданий, сооружений по вычисленным параметрам поражающих факторов, указано верно согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5262. При каком превышении скорости движения кабины вниз относительно номинальной скорости ловитель лифтовой установки должен произвести плавную остановку кабины (клети) согласно дополнительным требованиям к лифтовым установкам, оборудованным зубчатой рейкой и ведущей зубчатой шестерней, РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

5263. При каком условии поры или включения рассматриваются как одна пора или одно включение в соответствии с нормами оценки стыковых сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5264. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияют на особенности рассеивания и переноса паров в атмосфере, размеры облака, задают угол и направление наклона пламени при пожаре разлития согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5265. Какое из перечисленных определений соответствует термину «скорость изменения вылета» как одной из скоростей рабочих движений грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5266. В каком случае железобетонный резервуар считается выдержавшим испытание покрытия на газонепроницаемость при частичном наружном обследовании согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5267. Какое утверждение в отношении оценки риска аварий на опасных производственных объектах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5268. Какое из перечисленных определений соответствует термину «нормативный срок эксплуатации» согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

5269. Какое значение уклона технологических трубопроводов с высоковязкими и застывающими жидкостями, обеспечивающее их опорожнение при остановке, следует принимать согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5270. Какое требование к применению сальниковых компенсаторов на технологических трубопроводах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5271. Какой параметр, применяемый для расчета интенсивности истечения сжиженных углеводородов (пропан-бутановых смесей) из технологических трубопроводов, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

5272. Какая периодичность контроля за выделением газов после прекращения проветривания шахты в период ее затопления в зданиях, погребах, подвалах и подземных коммуникациях, расположенных в угрожаемой зоне, установлена РД 05-313-99

«Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5273. Какое условие является основным критерием вибропрочности технологического трубопровода согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5274. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для резервуаров II класса опасности при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5275. Равной какому значению допускается принимать толщину слоя разлития нефти для приближенной оценки площади загрязнения водной поверхности при авариях вблизи водоемов и водотоков согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5276. Какой параметр, применяемый при расчете условной вероятности зажигания облака от постоянно действующего во времени источника зажигания, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

5277. Какое из перечисленных определений соответствует термину «терминал» согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5278. Какое требование к измерению толщины металла стенки резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано верно согласно

Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5279. Какая из перечисленных характеристик соответствует 2 виду окружающей территории согласно классификации по степени загроможденности пространства Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5280. Какого размера должна быть длина прямого участка от конца трубы до начала гнутого участка согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5281. Какие мероприятия осуществляются на этапе «Определение взрывоустойчивости» количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5282. Какое требование к прокладке внутрицеховых трубопроводов, транспортирующих вещества групп А, Б и газы группы В (с номинальным проходом до 100 мм), установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5283. Какое расстояние в свету между осями смежных трубопроводов и от трубопроводов до строительных конструкций при наличии на трубопроводах арматуры для обогревающих спутников необходимо обеспечить для неизолированных трубопроводов при номинальном диаметре (DN) <= 600 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы

технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5284. Какое из перечисленных определений соответствует термину «ресурс» согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

5285. До какого значения допускается уменьшение проходного сечения для воздушной струи очистной выработки на пластах, опасных по газу и пыли, при установке защитных устройств - экранов очистных комплексов согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5286. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров IV класса опасности при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5287. Какой параметр, учитываемый в уравнении изменения энергии при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5288. Какой размер детонационной ячейки соответствует 3 классу горючих веществ согласно классификации по степени чувствительности Руководства по безопасности

«Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5289. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 2 класс горючего вещества и 4 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5290. Какое мероприятие не рекомендуется учитывать для повышения взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5291. Какая периодичность контроля за выделением газов в период прекращения проветривания шахты на выходе из газоотводящих труб и скважин установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5292. Какое условие для обеспечения безопасной работы в системах автоматического регулирования при выборе регулирующей трубопроводной арматуры указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5293. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости от вакуума 0,003 МПа до вакуума 0,08 МПа и с температурой до 350°С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5294. Какое требование к монтажу предохранительных полков в ходовом отделении механизированной крепи является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5295. Какое требование к защитным барьерам очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5296. Во сколько раз должна быть увеличена допускаемая величина стрелки прогиба выпучины или вмятины стенки резервуара при сроке эксплуатации более 5 лет по сравнению с нормами предельных местных отклонений (выпучины и вмятины) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5297. Какому классу горючих веществ в соответствии с классификацией по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки менее 2 см согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5298. Какое из перечисленных определений соответствует термину «мост» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5299. Какое из перечисленных определений соответствует термину «радиус закругления» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5300. Какое количество измерений толщин воротников, усиливающих листов врезки патрубков резервуара при проведении частичного технического диагностирования установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5301. Какое определение термина «оценка риска аварии» является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5302. Какой параметр, применяемый при определении массы нефти (нефтепродукта), поступившей самотеком при полном разрушении наземного или надземного трубопровода, выходящего из резервуара, указан верно согласно расчету количеству разлившейся нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5303. Какое требование к постоянным стальным лестницам открытых крановых эстакад является верным согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5304. Какие нагрузки и воздействия по своим характеристикам относятся к длительным временным нагрузкам на стальные трубопроводы тепловых сетей и паропроводы согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

5305. Какой балльной оценке соответствует возможность возникновения гидравлических ударов согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства

по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5306. Какая характеристика рассредоточенной тормозной системы состава рельсовой напочвенной дороги с канатным замкнутым тяговым органом является верной согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5307. Какая условная вероятность пролива за пределы обвалования при залповом выбросе, если конструкция обвалования вмещает всю выброшенную нефть, нефтепродукты, исключает перехлест нефти, нефтепродукта через обвалование и его разрушение (размыв), при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5308. Какое утверждение в отношении установки П-образных компенсаторов на технологических трубопроводах над проездами и дорогами указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5309. Какое требование к измерению толщины металла верхних поясов стенки резервуара, начиная с четвертого, при проведении частичного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5310. Какое из приведенных определений соответствует термину «стояночный тормоз» согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5311. Какое утверждение в отношении параметров, применяемых при определении величины эффективного времени экспозиции для пожара, пролива или факела при расчете вероятностных критериев поражения тепловым излучением, указано верно согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5312. Какая балльная оценка соответствует средней или низкой вероятности гидравлических ударов согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5313. Какое утверждение в отношении всасывающих и нагнетательных коллекторов компрессоров со средами групп А и Б указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5314. Какой параметр, влияющий на зависимость Коулбрука-Уайта, используемую для определения величины коэффициента трения, зависящего от режима течения в трубе, указан верно согласно расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5315. Какое из перечисленных утверждений в отношении методики прогноза поступления газов из ликвидируемой (консервируемой) шахты в соседние действующие указано неверно и противоречит РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5316. В каком случае весь комплект канатов подземной лифтовой установки в случае экстренного натяжения должен быть заменен согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

5317. Какой параметр принимают в качестве основной нагрузки, по которой определяют толщину стенки технологического трубопровода, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5318. Какой параметр, применяемый в уравнении Белла, которое используется для инженерной оценки массового расхода пожаровзрывоопасного газа при разрыве технологического трубопровода, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

5319. Какое требование к уровню отмостки наземных резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5320. Какое требование к установке линзовых компенсаторов на технологических трубопроводах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный

стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5321. Какой параметр, влияющий на балльное значение на переходах через водные преграды для комбинации фактической глубины заложения и глубины водоема, указан верно согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5322. Какое значение наибольшей рабочей скорости напочвенных дорог установлено согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5323. Какой должна быть минимальная расчетная пропускная способность согласно требованиям при выборе регулирующей арматуры для обеспечения ее безопасной эксплуатации в системах автоматического регулирования ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5324. Какой запас прочности должны обеспечивать калибр цепей, диаметр канатов и параметры других средств тяговых органов комбайнов по отношению к увеличенному тяговому усилию на их рабочих барабанах, звездочках согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5325. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости с вакуумом ниже 0,03 МПа и с температурой свыше плюс 350 или ниже минус 40 °С, согласно

ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5326. С какой периодичностью проводится частичное наружное обследование железобетонных резервуаров инженерно- техническим персоналом предприятия- владельца резервуаров с привлечением в случае необходимости экспертных организаций согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5327. Какой параметр используется при определении угрожаемой зоны по газовыделению на участке выхода осевой плоскости шарнирной складки под наносы в соответствии с методикой прогноза участков земной поверхности, угрожаемых по выделению газов, согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5328. Какое требование предъявляется к скорости коррозии материалов деталей трубопроводной арматуры для металла корпусных деталей согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5329. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушных смесей для всех дизельных топлив и нефтей с давлением насыщенных паров менее 10 кПа при разрушении/переливе подземного резервуара установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5330. Какой должна быть высота проезда при необходимости въезда в здание автомобилей согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5331. Какой параметр не относится к основным показателям взрывоопасности зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5332. Каким должно быть значение свободной высоты эстакад для технологических трубопроводов над проездами и проходами для пешеходных дорог согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5333. Какая периодичность контроля за выделением газов в период прекращения проветривания шахты в зданиях, погребах, подвалах и подземных коммуникациях, расположенных в опасной зоне, установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5334. Какой параметр, применяемый при расчете приближенной оценки площади загрязненной водной поверхности (в условиях штиля) для разливов нефти и нефтепродуктов, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

5335. Какие нагрузки и воздействия по своим характеристикам не относятся к постоянным нагрузкам на стальные трубопроводы тепловых сетей и паропроводы согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

5336. Какое требование к деформации основания открытой крановой эстакады установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, если нагрузка на пол эстакады от веса складируемых или перерабатываемых материалов и изделий составляет более 0,05 МПа (5,0 тс/м²) или вблизи эстакады расположены здания и сооружения, у которых активная зона деформируемого грунта под фундаментами накладывается на неактивную зону под фундаментами колонн эстакады?

5337. Во сколько раз должны быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенки резервуара, находящихся в эксплуатации от 5 до 20 лет, по сравнению с нормами предельных отклонений стенки резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5338. Какое из перечисленных определений соответствует термину «момент грузовой» согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5339. Какое определение «домкратной дорожки» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5340. Какое требование к толщине оболочки ствола стальной дымовой трубы является верным согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5341. Каким должно быть максимально допустимое давление для труб и соединений гидравлических и пневматических приводов согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам.

Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5342. Какой модульный размер диаметра подземных железобетонных резервуаров для нефти и темных нефтепродуктов вместимостью 500 м³ и более установлен согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5343. Какой параметр влияет на вероятность длительной потери людьми ориентации в пространстве и (или) координации движений (состояние нокдауна), попавших в зону действия ударной волны при взрыве облака топливно-воздушных смесей, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5344. Какое из перечисленных определений соответствует термину «исправное состояние» согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

5345. Какими тормозами должна быть оборудована приводная станция рельсовой напочвенной дороги согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5346. Какое из перечисленных определений соответствует термину «скорость посадки» как одной из скоростей рабочих движений грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5347. В каких пределах должен находиться номинальный диаметр регулирующей арматуры согласно требованиям при выборе регулирующей арматуры для обеспечения ее безопасной эксплуатации в системах автоматического регулирования ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие

требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5348. Какие средства безопасности должны иметь очистные механизированные комплексы, предназначенные и применяемые при отработке пластов по простиранию с углами падения 24 - 45° и мощностью 1,5 - 5,0 м, согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5349. Какой тип аварий по существенным отличиям вероятностей их возникновения является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5350. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину листа пояса стенки резервуара, используемую для проведения прочностных расчетов, при проведении частичного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5351. Какое утверждение в отношении червячной передачи у механизмов грузоподъемных кранов является верным согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5352. Какая категория технического состояния конструкций, к которой по результатам полного технического обследования в зависимости от видов и количества дефектов относят несущие конструкции (панели стен, колонны, балки и плиты) железобетонных резервуаров в зависимости от их состояния, указана верно согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5353. Какое определение термина «риск аварии» является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5354. Какой размер детонационной ячейки соответствует 2 классу горючих веществ согласно классификации по степени чувствительности Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5355. Какое из приведенных определений соответствует термину «давление рабочее» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5356. Какое требование к производственным зданиям указано неверно и противоречит СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5357. Какое требование к величине отклонения технологических трубопроводов от вертикали, если нет указаний в проекте, установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5358. Выполнение каких видов работ предусматривает типовая программа частичного технического диагностирования резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5359. На какую высоту от поверхности земли выводят трубопроводы, используемые для отвода метана, а также обсадные трубы дренажных скважин согласно мерам защиты от проникновения метана на земную поверхность РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5360. Канаты какого типа должны использоваться для канатных механизмов кранов согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5361. Какие требования предъявляются к изоляции стволов путем установки прочных полков при «мокром» способе ликвидации шахты согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5362. Какое утверждение в отношении определения минимальных толщины стенок элементов арматуры указано неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5363. Какое значение отношения внутреннего диаметра штуцера (ответвления) к внутреннему диаметру основной трубы в сварных тройниках указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5364. Какое требование к защитным устройствам - экранам очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5365. Какое требование к расположению ручного привода трубопроводной арматуры указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5366. Каким способом проводится контроль герметичности поплавков (при их наличии) понтонов из алюминиевых сплавов при полном техническом диагностировании резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5367. Какая балльная оценка соответствует высокой вероятности перемещения грунта или размыва подводного перехода согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5368. Какое из перечисленных утверждений в отношении схемы включения насосов магистральной насосной указано неверно и противоречит РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5369. Какой параметр, применяемый при определении коэффициента сохранения массы при расчете истечения пожаровзрывоопасных газов из технологических трубопроводов, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

5370. Какое требование к применению уплотнительных элементов фланцевых соединений является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5371. Какой балльной оценке соответствует отношение фактической толщины стенки трубы к требуемой согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5372. Какой параметр, применяемый при определении массы нефти (нефтепродукта), поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара, указан неверно и противоречит расчету количеству разлившейся нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5373. Какой параметр, применяемый при определении скорости истечения нефти (нефтепродукта) из опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на участках, где существует избыточное давление, указан верно согласно расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5374. В каких целях выполняется исследование химического состава, механических свойств и структуры основного металла и сварных соединений элементов резервуара при

проведении полного технического диагностирования резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5375. Каким образом определяется масса выброса опасных веществ в случае частичного разрушения единицы оборудования согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5376. Каким видам технического диагностирования подвергаются в плановом порядке резервуары в период эксплуатации согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5377. Какой параметр, влияющий на безразмерный импульс при расчете вероятности длительной потери людьми ориентации в пространстве и (или) координации движений (состояние нокдауна), попавших в зону действия ударной волны при взрыве облака топливно-воздушных смесей, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5378. Какая из перечисленных характеристик соответствует 4 виду окружающей территории согласно классификации по степени загроможденности пространства Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5379. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран кабельный мостовой» при классификации грузоподъемного крана по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5380. Какая балльная оценка соответствует средней вероятности перемещения грунта или размыва подводного перехода согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5381. В каком случае из перечисленных допускается параллельная установка в одной выработке двух рельсовых напочвенных дорог с канатным замкнутым тяговым органом согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5382. Какое утверждение в отношении метода построения дерева событий для определения условной вероятности сценария аварии является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5383. К какому виду относится сильно загроможденное пространство: наличие полузамкнутых объемов, высокая плотность размещения технологического оборудования, лес, большое количество повторяющихся препятствий, в соответствии с классификацией окружающей территории согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5384. Какое из перечисленных утверждений в отношении резервуарного парка указано неверно и противоречит РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5385. С какой периодичностью тяговые канаты рельсовых напочвенных дорог должно испытываться повторно в процессе эксплуатации согласно РД 05-324-99

«Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5386. Из какого материала должны быть выполнены тормозные конструкции, концевые упоры на подкрановых балках, вертикальные связи по колоннам, поперечные распорки над крановым габаритом, площадки и лестницы открытых крановых эстакад согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5387. Какой параметр является основным показателем взрывоустойчивости зданий и сооружений на опасных производственных объектах согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5388. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для резервуаров IV класса опасности при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5389. Какое из приведенных определений «подкрановых строительных конструкций» соответствует РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28.03.1997 № 14?

5390. Какой фактор, применяемый при расчете величины потенциального риска в определенной точке (x, y) на территории площадочного объекта и в селитебной зоне вблизи площадочного объекта, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5391. Какое определение термина «оценка риска взрыва (оценка риска разрушения при взрыве)» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5392. Какому из перечисленных определений соответствует термин «этажерка» согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5393. В каком случае топливно-воздушная смесь считается гетерогенной согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушных смесей Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5394. Какой должна быть высота от пола до низа выступающих частей коммуникаций и оборудования в местах регулярного прохода людей и на путях эвакуации в помещениях согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5395. По каким программам производится техническое диагностирование резервуара (группы резервуаров с одинаковыми сроками эксплуатации, работающих в одинаковых условиях) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5396. Какое требование к этажеркам, на которых размещается технологическое оборудование, вызывающее вибрации, является неверным и противоречит СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5397. Каким должен быть радиус изгиба на криволинейных участках нефтепровода в соответствии с требованиями к линейной части магистральных нефтепроводов РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденного приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5398. При каком уменьшении площадок опирания балок на колонны и плит на балки и стенки резервуара состояние железобетонных конструкции резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное со сроком эксплуатации от 1 до 3 (5) лет по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5399. Какое требование к расположению запорной арматуры с дистанционным управлением технологических трубопроводов указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5400. Каким образом определяется частота сценария аварии на опасных производственных объектах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5401. На какие дефекты следует обратить внимание при осмотре люков и патрубков на наружной стенке резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5402. Какое требование к определению сценариев аварий на опасных производственных объектах при проведении количественной оценки риска аварий

является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5403. Какой показатель, применяемый для расчета количества пострадавших, которое определяется числом людей (целое значение), оказавшихся в зоне действия поражающих факторов, для оценки последствий каждого рассматриваемого i-го сценария указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5404. Каким должен быть объем ультразвукового контроля всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров II класса опасности при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5405. Какой расчет необходимо провести при оценке технического состояния конструкций резервуара по результатам технического диагностирования при наличии отклонений образующих стенки резервуара, превышающих значения норм предельных отклонений, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5406. Равной какому значению может приниматься условная вероятность образования «огненного» шара в случае аварии с полным разрушением оборудования, при отсутствии статистических данных согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5407. Каким должен быть максимальный путь торможения комбайна согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для

обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5408. Какая периодичность контроля за выделением газов в период прекращения проветривания шахты в зданиях, погребах, подвалах и подземных коммуникациях, расположенных в угрожаемой зоне, установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5409. Какое из перечисленных утверждений в отношении расчета параметров взрыва облака топливно-воздушных смесей, лежащего на поверхности земли, указано верно согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5410. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 2 класс горючего вещества и 2 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5411. Какое утверждение в отношении прокладки технологических трубопроводов, проходящих через стены или перекрытия зданий, указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5412. Какие факторы, определяющие сценарии развития и последствия аварии, влияют на интенсивность испарения разлитой жидкости согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5413. Какая характеристика соответствует ограниченно работоспособному состоянию III (б) как категории технического состояния конструкций железобетонных

резервуаров, определяемой по результатам полного технического обследования, согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5414. Наличие каких проходов с обеих сторон загрузочного вагона должны обеспечивать внутренние габариты в сквозной части угольной башни коксохимзаводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5415. Какое из перечисленных утверждений в отношении рекомендаций по определению параметров смеси опасного вещества с воздухом в облаке указано верно согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

5416. Какое требование предъявляется к зданиям высотой от планировочной отметки земли до карниза или верха парапета 10 м и более согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5417. Какая балльная оценка соответствует наличию на участке линейной арматуры на фундаменте согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5418. На каком уровне налива резервуара проводится нивелирование окрайки (наружного контура днища) при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5419. На каком этапе количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений проводится сравнение рассчитанных показателей риска с критериями взрывоустойчивости и приемлемого риска согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5420. Какое требование к оснащению верхняка опорной секции крепи для удержания секций крепи от падения установлено в соответствии с требованиями к механизированной крепи очистной выработки РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5421. Какое требование к размещению арматуры, дренажных устройств, разъемных соединений в местах пересечения надземными трубопроводами автомобильных и железных дорог, пешеходных переходов, над дверными проемами, под и над окнами и балконами установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5422. По какой формуле оценивается теплота сгорания горючего газа в топливно-воздушной смеси (q) согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5423. Какой клапан должен быть установлен на участке трубопровода после магистральной насосной до узла регулирования согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5424. Какое требование предъявляется к навесу над автомобильными погрузочно-разгрузочными рампами согласно СП 56.13330.2011 «Производственные

здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5425. Каким должно быть минимальное значение коэффициента запаса прочности по пределу длительной прочности при расчете трубопроводной арматуры на прочность согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5426. Какое требование предъявляется к навесу над железнодорожными погрузочно-разгрузочными рампами и платформами согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5427. Какое техническое решение для обеспечения проведения мониторинга герметичности днища в конструкции резервуара указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5428. В каком случае из перечисленных допускается замена гидравлического испытания на пневматическое с обязательным контролем методом акустической эмиссии для трубопроводов с номинальным давлением PN <= 100 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5429. Какое из перечисленных определений соответствует термину «подход» как линейному параметру грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5430. Какое из приведенных определений соответствует термину «переход» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы

технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5431. Определение каких параметров соответствует силовому расчету трубопроводной арматуры согласно требованиям к расчету арматуры на прочность ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5432. Каким образом определяется размер зоны возможного смертельного поражения людей для расчета размеров зон поражения при пожаре-вспышке (сгорании) дрейфующего облака согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5433. Какому классу по степени опасности соответствуют катастрофически активные источники акустической эмиссии в сварных соединениях и основном металле стенки резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5434. Какое требование к поверхности реборд и других ограничителей на барабанах канатных механизмов кранов является верным согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5435. Какое определение термина «предохранительный полок» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5436. Использование каких канатов в качестве тяговых допускается на грузовых напочвенных дорогах согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5437. Какое максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта) при низкой сравнительной степени опасности аварий установлено Руководством по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5438. Какие критерии из перечисленных являются основанием для вывода из эксплуатации резервуара для последующего его полного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5439. Какое значение уклона технологических трубопроводов для газообразных веществ по ходу среды, обеспечивающее их опорожнение при остановке, следует принимать согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5440. На каком расстоянии следует располагать межцеховые трубопроводы групп А и Б, прокладываемые вне опасного производственного объекта, от зданий, где возможно пребывание людей (столовая, клуб, медпункт, административные здания и т.д.), в случае надземной прокладки согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5441. Какое значение продолжительности выброса рекомендуется принимать в случае отсутствия достоверных сведений, средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек, при определении массы аварийного выброса опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5442. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для резервуаров IV класса опасности при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5443. Какое требование к устройству стационарных лестниц (стремянок) для подземных горизонтальных стальных цилиндрических резервуаров и резервуаров траншейного типа для нефти и нефтепродуктов является неверным и противоречит СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5444. Каким принимается значение коэффициента сбора для участков категории для равнинных участков в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5445. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов эстакады до линии электропередач напряжением от 35 кВ до 110 кВ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5446. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран кабельный» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5447. Каким должно быть расстояние по горизонтали от грани ближайшей опоры эстакады до бордюра автомобильной дороги при пересечении высокими эстакадами автомобильных дорого согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5448. Какое из перечисленных определений соответствует термину «портал» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5449. Какой размер детонационной ячейки соответствует 1 классу горючих веществ согласно классификации по степени чувствительности Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5450. Какие сроки проведения периодического испытания на прочность и плотность трубопроводов с давлением до 10 МПа включительно установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5451. Какое утверждение в отношении оценки количества опасных веществ, участвующих в аварии, является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных

смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5452. Какое требование к установке лестниц, площадок и скоб дымовых труб является верным согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5453. Какой запас прочности должны иметь при навеске тяговые канаты грузолюдских напочвенных дорог в режиме перевозки людей согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5454. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие легковоспламеняющиеся жидкости с вакуумом ниже 0,08 МПа независимо от температуры, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5455. Каким принимают коэффициент, учитывающий способ прокладки на участках, выполненных по технологии «труба в трубе» или с применением обетонированных труб, при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5456. Какой прибор применяется для определения толщины металла резервуара при техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5457. К какой группе факторов влияния относят контроль защищенности эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов

и магистральных нефтепродуктопроводов согласно балльной оценке факторов влияния состояния на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5458. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров III класса опасности при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5459. Какое требование к применению сальниковых компенсаторов на технологических трубопроводах указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5460. Какой параметр, учитываемый в уравнении связи давления, плотности и температуры (уравнении состояния жидкости) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5461. Каким должен быть объем резервуаров-сборников для сброса нефти от системы сглаживания волн давления для нефтепроводов диаметром 1220 мм согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5462. Какой фактор влияния, входящий в группу внешних антропогенных воздействий, указан неверно и противоречит балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5463. Какое определение термина «импульс волны давления (импульс взрыва)» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5464. Каким образом квалифицируются местные отклонения (выпучины и вмятины) с расстоянием от нижнего до верхнего края стенки резервуара более 4,5 м согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5465. Каким следует принимать расстояние в свету между технологическими трубопроводами при их подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее в один ряд (в горизонтальной плоскости) двух и более трубопроводов номинальных диаметров до 300 мм включительно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5466. Какой должна быть глубина тамбуров и тамбур-шлюзов согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5467. Какое из перечисленных утверждений в отношении величины вероятности поражения людей и разрушения технических устройств, зданий и сооружений при авариях на опасных производственных объектах указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5468. Какая резервуарная емкость должна предусматриваться на нефтеперекачивающей станции с емкостью, расположенных на границе эксплуатационных участков, а также в месте перераспределения потока нефти между нефтепроводами согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5469. Каким принимают коэффициент, учитывающий способ прокладки на участках, выполненных наклонно-направленным бурением, при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5470. Какой параметр, применяемый при расчете величины индивидуального риска для i-го работника объекта при его нахождении на территории объекта, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5471. Какое требование к расположению трассы технологических трубопроводов указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5472. Какие мероприятия осуществляются на этапе «Идентификация опасностей» количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5473. В каком случае из перечисленных не должно проводиться внеплановое техническое диагностирование резервуаров согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5474. Какие параметры связывает зависимость Коулбрука-Уайта, используемая для определения величины коэффициента трения, зависящего от режима течения в трубе, согласно расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5475. Какое утверждение в отношении механизированной крепи очистной выработки является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5476. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся умеренно опасные вещества класса 3 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5477. Какое определение термина «взрывоустойчивость» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5478. Какое из приведенных определений соответствует термину «рабочий тормоз» согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5479. Какой тип резервуаров относится к резервуарам для подземного хранения нефти и нефтепродуктов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5480. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин листов конструкций плавающей крыши резервуара при техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5481. Какие из перечисленных систем входят в федеральную систему газоснабжения согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

5482. Какие площади относятся к угрожаемым участкам в соответствии с разделением поверхности шахтного горного отвода газовых угольных шахт на категории участков (зон) по степени опасности выделения газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5483. С какой периодичностью должны испытываться парашютные устройства рельсовых напочвенных дорог в процессе эксплуатации согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5484. Какие мероприятия предусматриваются при обследовании железобетонных конструкций внутри резервуара как этапа полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5485. Каким должен быть коэффициент запаса прочности (отношение разрывного усилия цепи к номинальной нагрузке в цепи) для сварных грузовых цепей нормальной прочности, работающих на звездочке, механизмов подъема групп классификации М3 - М8 согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5486. При наличии каких дефектов и повреждений состояние железобетонных конструкции резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное со сроком эксплуатации от 1 до 3 (5) лет по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5487. Какое утверждение в отношении акустико-эмиссионного контроля элементов конструкций резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5488. Какое утверждение в отношении проведения полного технического диагностирования для однотипных резервуаров РВС, РВСП, РВСПА, РВСПК одного резервуарного парка указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5489. Какому диапазону скоростей соответствует дефлаграция, скорость фронта пламени 150–200 м/с согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушных смесей Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5490. Какой из перечисленных показателей энергетической эффективности трубопроводной арматуры указан верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5491. Какая условная вероятность зажигания нефти, нефтепродукта в резервуаре при выходе газовой фазы из подземного резервуара (типа ЖБР) установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5492. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин люков, воротников, листов усиления, труб систем орошения и пожаротушения резервуара при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5493. Каким должен быть уклон отмостки, обеспечивающий отвод воды в сторону кольцевого лотка, при контроле состояния отмостки резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5494. Какое определение термина «поражающий фактор аварии» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий

и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5495. Какие мероприятия предусматриваются при обследовании наружных поверхностей стен железобетонных резервуаров как этапа полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5496. Какое требование к прокладке дренажных трубопроводов групп А и Б в случае периодического опорожнения оборудования установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5497. Какое из перечисленных определений соответствует термину «механизм передвижения крана» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5498. Какая характеристика соответствует ограниченно работоспособному состоянию III (а) как категории технического состояния конструкций железобетонных резервуаров, определяемой по результатам полного технического обследования, согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5499. Какое определение «барьера» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5500. Каким должен быть запас прочности предохранительных канатов, цепей и их прицепных устройств серийных комбайнов при расширении области применения (с

наклонного на крутонаклонное падение) согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5501. Какой балльной оценке соответствует количество находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений на анализируемом участке от 11 до 25 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5502. Какие требования к прокладке межцеховых трубопроводов групп А и Б установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5503. В каком случае из перечисленных выполняются расчеты стационарных и плавающих крыш (понтонов) резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5504. Какой тип резервуаров не относится к резервуарам для наземного хранения нефти и нефтепродуктов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5505. Какие нагрузки и воздействия по своим характеристикам относятся к кратковременным нагрузкам на стальные трубопроводы тепловых сетей и паропроводы согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

5506. Какое требование предъявляется к местному уменьшению внутреннего диаметра нефтепровода, обусловленное наличием запорной арматуры, фасонных деталей, неровностей, в соответствии с требованиями к линейной части магистральных нефтепроводов РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденного приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5507. При наличии каких дефектов и повреждений состояние железобетонных конструкций стен резервуара (монолитная плита или сборные панели) характеризуется как ограниченно работоспособное с максимальным сроком эксплуатации до 1 года, определяемое по результатам полного технического обследования, согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5508. Какими расчетами определяется предельное состояние элементов конструкции резервуара при расчете остаточного ресурса безопасной эксплуатации резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5509. Какое требование к установке воздушных холодильников над эстакадами внутрицеховых трубопроводов указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5510. На каком этапе количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений проводится сбор и анализ информации, определение характеристик и условий содержания опасных веществ, построение деревьев событий, предварительные оценки взрывоопасности согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при

взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5511. Каким образом следует располагать технологические трубопроводы при подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5512. Какое определение термина «взрывобезопасность» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5513. Какому значению равен коэффициент использования емкости для железобетонного заглубленного резервуара 10 - 30 тыс. куб. м для существующих резервуаров) согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5514. Каким должен быть объем резервуаров-сборников для сброса нефти от системы сглаживания волн давления для нефтепроводов диаметром 820 мм согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5515. В каком случае из перечисленных на технологических трубопроводах допускается применять арматуру из серого и ковкого чугуна независимо от среды, рабочего давления и температуры согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5516. Какое требование к визуальному и измерительному контролю конструкций с внутренней стороны резервуара при полном техническом диагностировании является

верным согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5517. Какое требование к барабанам канатных механизмов кранов является неверным и противоречит ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5518. Какое требование к конвейеру очистных комплексов в крепях с высотой прохода менее 1,8 м с целью защиты людей от обрушения угля и породы со стороны забоя пласта установлено согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5519. Какое из утверждений в отношении региональной системы газоснабжения является верным в соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

5520. Какое из приведенных определений соответствует термину «электрический привод (электропривод)» согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5521. Какое требование к металлургическим кранам (колодцевым, стрипперным, клещевым и т.п.), предназначенным для транспортировки расплавленного или раскаленного металла, а также к кранам, предназначенным для перемещения радиоактивных, ядовитых и взрывчатых веществ является неверным и противоречит ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5522. Каким образом рекомендуется представлять показатель социального риска согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5523. Какая условная вероятность появления на пути дрейфующего облака топливно-воздушных смесей источника зажигания при разрушении подземной емкости под давлением установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5524. В каком объеме все сварные швы сваренных из труб тройников, штампосварных отводов и металл тройников и отводов из литых заготовок подлежат ультразвуковому контролю (ультразвуковой дефектоскопии) согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5525. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин окрайки резервуара при техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5526. Какой должна бать глубина канавки барабана канатного механизма крана согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5527. Какой параметр, учитываемый в уравнении изменения энергии при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5528. Какое требование к измерению толщины листов настила крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5529. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, определяет интенсивность истечения и испарения продукта, объем пролива согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5530. Какой балльной оценке соответствует кислотность грунта более 7 как одной из составляющей фактора коррозионной активности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5531. Какое из перечисленных определений соответствует термину «детонация» согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5532. Какой уровень вибрации технологических трубопроводов указан неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5533. На какие виды подразделяются нагрузки и воздействия, учитываемые в расчетах на статическую и циклическую прочность стальных трубопроводов тепловых сетей и паропроводов, согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

5534. При какой величине прогиба балок и плит покрытия состояние железобетонных конструкции резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное со сроком эксплуатации от 1 до 3 (5) лет по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5535. Какое из приведенных определений соответствует термину «тройник» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5536. Какой балльной оценке соответствует усталость металла согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5537. В виде каких значений не рекомендуется представлять количественные показатели риска аварии на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5538. Какое устройство необходимо предусматривать на вводе технологического трубопровода в производственные цехи, в технологические узлы и в установки, если максимально возможное рабочее давление технологической среды в трубопроводе превышает расчетное давление технологического оборудования, в которое ее направляют, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5539. Какие данные содержатся на металлической табличке на наружной поверхности одной из крышек подшипника шахтного копрового шкива согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

5540. Какие данные рекомендуется учитывать при оценке риска аварий на опасных производственных объектах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5541. Какое из перечисленных определений соответствует термину «тележка ходовая балансирная» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5542. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов более 700 т при наиболее вероятном сценарии аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5543. В каких местах конструкций резервуара проводят измерения толщины металла при техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5544. Какое значение не должны превышать допускаемые отклонения от параллельности уплотнительных поверхностей фланцев технологических трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5545. Какое из утверждений в отношении факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5546. Равной какому значению следует принимать толщину слоя разлития нефти (нефтепродуктов) при отсутствии данных о рельефе для приближенной оценки площадей аварийных разливов на неограниченную поверхность при проливе на спланированное грунтовое покрытие согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5547. Какое требование к измерению толщин труб систем орошения и пожаротушения резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5548. Какому классу по степени опасности соответствуют критически активные источники акустической эмиссии в сварных соединениях и основном металле стенки

резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5549. В каких местах должен осуществляться контроль за газовой ситуацией в период прекращения проветривания шахты и начала ее затопления согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5550. При каком условии угрожаемые участки допускается переводить в категорию неопасных при ликвидации шахты «мокрым» способом согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5551. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов при разрушении/переливе подземного резервуара установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5552. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияет на вероятность реализации каскадного развития аварии согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5553. Какое условие для обеспечения безопасной работы в системах автоматического регулирования при выборе регулирующей трубопроводной арматуры является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5554. Какая составляющая, на основе которой складывается балльная оценка коррозионной активности грунта, указана неверно и противоречит балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5555. Какое требование к измерению толщин люков, люков-лазов, световых и монтажных люков резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5556. Какое требование к трубопроводам выброса в атмосферу от технологических аппаратов, содержащих взрыво- и пожароопасные вещества, установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5557. Какое из перечисленных определений соответствует термину «взрыв» согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5558. Какое определение «перегородки» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5559. Из какого расчета допускается число оборванных проволок на одном шаге свивки подъемного каната, состоящего из проволок разного диаметра, согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

5560. Какой параметр учитывается при определении эффективного энергозапаса горючей смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5561. Какое требование к глубине заложения подземных технологических трубопроводов установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5562. Какой параметр, влияющий на безразмерное давление при расчете вероятности длительной потери людьми ориентации в пространстве и (или) координации движений (состояние нокдауна), попавших в зону действия ударной волны при взрыве облака топливно-воздушных смесей, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5563. Какое требование к перегородкам очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5564. Какое соотношение может быть использовано для определения величины коэффициента трения, зависящего от режима течения в трубе, при числе Рейнольдса менее 2000 согласно расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5565. Какая характеристика основных показателей взрывоопасности является неверной и противоречит Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5566. По какой формуле определяется остаточный ресурс элемента конструкции резервуара по скорости коррозии в год (Ti) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5567. Какое из приведенных определений соответствует термину «давление пробное» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5568. Каким должно быть минимальное значение коэффициента запаса прочности по пределу текучести при расчете трубопроводной арматуры на прочность согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5569. Какому классу горючих веществ в соответствии с классификацией по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки более 40 см согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5570. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для

резервуаров II класса опасности при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5571. Какой параметр, влияющий на балльное значение на переходах через водные преграды для комбинации фактической глубины заложения и глубины водоема, указан неверно и противоречит балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5572. Какое из перечисленных определений соответствует термину «рабочее давление» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5573. Какое из перечисленных определений соответствует термину «рампа» согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5574. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 1 класс горючего вещества и 3 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5575. Какой параметр, применяемый при определении величины эффективного времени экспозиции для пожара, пролива или факела при расчете вероятностных критериев поражения тепловым излучением, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5576. Какую нагрузку должны выдерживать элементы крепления цепи цепных механизмов кранов согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5577. Какое требование к расположению рельсовых напочвенных дорог с канатным замкнутым тяговым органом является верным согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5578. При наличии какого дефекта состояние железобетонного резервуара считается исправным по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5579. Какое требование к обеспечению проектного уклона технологического трубопровода является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5580. Каким образом следует определять показатели механических свойств основного металла резервуара при проверке прочностных, пластических и вязкостных характеристик путем вырезки и испытания отдельных образцов при проведении полного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5581. Каким образом рекомендуется определять количество опасного вещества для сценария образования факельного пламени при количественной оценке риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5582. Какое требование к конструкциям соединений механизмов, передающих крутящий момент, является верным согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5583. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся трудногорючие (ТГ) и негорючие (НГ) вещества согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5584. Какое требование к измерению величины отклонений стенки резервуара от вертикали при проведении геодезических измерений при частичном техническом диагностировании установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5585. В каком случае экспертиза шахтных копровых шкивов проводится в обязательном порядке согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

5586. Какое требование к отметке заложения днища подземных железобетонных резервуаров для нефти и темных нефтепродуктов установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5587. Какие меры должны быть приняты в случае повторного обнаружения недопустимых дефектов при проведении ультразвукового контроля сварных соединений резервуара при техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5588. Какое из перечисленных определений соответствует термину «стрела» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5589. В каком случае из перечисленных допускается принимать расстояние между кольцевыми стыковыми швами равным наружному диаметру трубы согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5590. Какое требование к ширине многоэтажных складских зданий категорий Б и В установлено СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденным приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5591. Какой документ оформляется по результатам проведения осмотра основного металла и сварных соединений элементов металлоконструкций резервуара с внутренней стороны при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5592. Каким образом арматура, предназначенная для легковоспламеняющихся, взрывоопасных и токсичных сред, должна быть дополнительно испытана, кроме гидравлических испытаний, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5593. На пути какой длины должна происходить остановка состава напочвенной дороги парашютами согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5594. Каким следует принимать расстояние между фланцевыми, резьбовыми соединениями и отверстиями в стенах, перегородках, перекрытиях и других строительных конструкциях с учетом возможности сборки и разборки соединения с применением механизированного инструмента для трубопроводов с номинальным давлением свыше 10 МПа (100 кгс/см²) и с номинальным диаметром DN <= 65 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5595. Трубопровод какого диаметра заводится с поверхности за нижнюю изолирующую перемычку при ликвидации наклонных и горизонтальных горных выработок, имеющих выход на земную поверхность, согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5596. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран самоходный» при классификации грузоподъемных кранов по возможности передвижения согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5597. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров IV класса опасности при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5598. Какими должны быть минимальные расстояния между швами патрубков, усиливающих листов и швами стенки до вертикальных сварных швов на стенке резервуаров при проведении осмотра, визуального и измерительного контроля основного

металла и сварных соединений металлоконструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5599. Какая величина предельно допустимого износа листов кровли, центральной части понтона (плавающей крыши), днища резервуара по измерениям наиболее изношенных частей рекомендуется согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5600. Какое требование к кабинам подземных лифтовых установок является неверным и противоречит РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59

5601. На технологических трубопроводах, транспортирующих вещества какой группы среды, допускается применять арматуру из серого чугуна согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5602. Какие виды тормозной системы состава рельсовых напочвенных дорог с канатным замкнутым тяговым органом установлены согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5603. Материалы деталей трубопроводной арматуры для сред, содержащих сероводород с каким парциальным давлением, должны быть стойкими к сульфидному растрескиванию (водородному растрескиванию) и отвечать требованиям нормативной

документации согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5604. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран плавучий» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5605. Какое из приведенных определений соответствует термину «штуцер» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5606. Какое из перечисленных определений соответствует термину «база выносных опор» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5607. Какие специальные средства рекомендуется применять для технологических трубопроводов, подверженных вибрации, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5608. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы от 10 до 30 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень

риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5609. Для технологических трубопроводов при каком номинальном давлении рекомендуется применять приварные плоские и ребристые заглушки из листовой стали согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5610. Какое требование к определению общей площади производственного здания указано верно согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5611. Какой параметр применяется при определении радиусов зон поражения для оценки последствий взрывов топливно-воздушных смесей согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5612. Какая составляющая, на основе которой складывается балльная оценка коррозионной активности грунта, указана верно согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5613. Какое требование к монтажу технологических трубопроводов на опорах и подвесках указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству

и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5614. Какие требования к габаритам угольных башен коксохимзаводов по вертикали установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5615. Какое из перечисленных определений соответствует термину «платформа поворотная» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5616. Равной какому значению допускается принимать толщину слоя разлития светлых нефтепродуктов для приближенной оценки площади загрязнения водной поверхности при авариях вблизи водоемов и водотоков согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5617. Какое из перечисленных определений соответствует термину «колонна» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5618. В каких целях проводится измерение геометрической формы стенки резервуара при проведении технического диагностирования резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5619. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся вещества с токсичным

действием согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5620. Какое требование предъявляется к скорости коррозии материалов деталей трубопроводной арматуры для металлов и сплавов деталей с механически обработанными направляющими поверхностями согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5621. Какая условная вероятность события, когда при переходе горения на резервуар в резервуаре происходит взрыв, при выходе газовой фазы из подземного резервуара (типа ЖБР) установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5622. Какую величину рекомендуется принимать при оценке гибели людей от переохлаждения при проливах испаряющихся сжиженных углеводородных газов согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5623. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие чрезвычайно опасные вещества класса 1, высокоопасные вещества класса 2 независимо от давления и от температуры, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5624. Какое требование к применение фрикционных и кулачковых муфт включения в механизмах, предназначенных для подъема расплавленного металла или шлака, ядовитых и взрывчатых веществ, а также в механизмах с электроприводом является неверным и противоречит ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5625. Какое значение соответствует коэффициенту сбора на переходах через водные преграды (на крупных водотоках) согласно типовым сценариям аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5626. Какому диапазону скоростей соответствует дефлаграция, скорость фронта пламени 300–500 м/с согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушных смесей Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5627. Каким образом определяют расчетное значение толщины стенки эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно балльной оценке факторов влияния состояния на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5628. Какое из приведенных определений соответствует термину «гидравлический привод (гидропривод)» согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5629. Какой резервуарной емкостью должна располагать головная нефтеперекачивающая станция магистрального нефтепровода согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5630. В каком случае участки следует относить к неопасным по выделению метана в соответствии с методикой прогноза участков земной поверхности, угрожаемых по выделению газов, согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5631. Какая периодичность контроля за выделением газов после прекращения проветривания шахты в период ее затопления на выходе из газоотводящих труб и скважин установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5632. Какое требование к собранным фланцевым соединениям технологических трубопроводов является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5633. Какому значению равен коэффициент использования емкости для вертикального стального резервуара 20 тыс. куб. м без понтона согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5634. Какой вид коррозии в бетоне железобетонных конструкций наблюдается в бетоне при обмывании и фильтрации талых вод с малой временной жесткостью согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5635. Какое определение «удерживающего устройства» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным

комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5636. Высокопрочный чугун марок ВЧ40, ВЧ45, предназначенный для работы при какой температуре, необходимо применять в термообработанном состоянии в соответствии со специальными требованиями к материалам трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5637. Какой количественный показатель риска не рекомендуется использовать для оценки риска аварий на опасных производственных объектах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5638. Технологические трубопроводы с какими группами транспортируемых сред, помимо обычных испытаний на прочность и плотность, должны подвергаться дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5639. Какое усилие должно выдерживать крепление каната на барабане канатного механизма крана вместе с 1,5 запасными витками согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5640. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости с давлением до 1,6 Мпа и с температурой от минус 40 до 120 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы

технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5641. Какое требование к кабине лифта подземных лифтовых установок является неверным и противоречит РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

5642. При выполнении какого условия рекомендуется принимать во внимание, что взрывоустойчивость здания по критерию максимально возможной взрывной нагрузки при внешнем взрыве обеспечивается, согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5643. Какое из перечисленных определений соответствует термину «опора выносная» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5644. Какое соотношение может быть использовано для определения величины коэффициента трения, зависящего от режима течения в трубе, при числе Рейнольдса от 2000 до 2800 включительно согласно расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5645. Какое техническое решение, обеспечивающее длительную безопасную эксплуатацию резервуаров, указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5646. Каким должен быть коэффициент запаса прочности (отношение разрывного усилия цепи к номинальной нагрузке в цепи) для пластинчатых и сварных грузовых цепей нормальной прочности, применяемых в механизмах групп классификации M1 - M2, согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5647. В каком случае из перечисленных допускается при соответствующих обоснованиях и, если позволяет несущая способность трубопровода, крепление к нему других трубопроводов меньшего диаметра согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5648. Какая условная вероятность прекращения горения при наличии на дыхательной арматуре исправного огнепреградителя при выходе «газовой» фазы с наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5649. К какому типу аварий можно отнести разрывы трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5650. Какое из перечисленных определений соответствует термину «база» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны

грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5651. Какие рельсовые напочвенные дороги должны применяться в выработках со знакопеременным профилем, имеющих участки с обратным уклоном более 0,005 протяженностью более двух длин состава, согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5652. Какое требование к прокладке на эстакадах трубопроводов, требующих регулярного обслуживания (не менее одного раза в смену), а также на заводских эстакадах установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5653. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов, транспортирующих вязкие, легкозастывающие и горючие жидкости группы Б(в) (мазут, масла и т.п.), установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5654. Какое требование к проведению нивелирования окрайки (наружного контура днища) резервуара при частичном техническом диагностировании указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5655. Какой параметр, применяемый при определении расхода нефти (нефтепродукта) через свищ, указан неверно и противоречит расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов), вытекшей в безнапорном режиме, на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах

магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5656. Какое из перечисленных разрушений не относится к видам коррозионных разрушений согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5657. В каком случае железобетонные резервуары должны подвергаться первоочередному обследованию согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5658. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 0,005 мегапаскаля до 1,2 мегапаскаля включительно, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5659. На какие типы подразделяются нефтеперекачивающие станции магистрального нефтепровода согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5660. Какое требование к измерению толщин опорной стойки резервуара при проведении полного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5661. Какой балльной оценке соответствует количество находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений на анализируемом участке от 1 до 10 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5662. Какой параметр, применяемый при определении давления на месте разрушения, указан неверно и противоречит расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов), вытекшей в безнапорном режиме, на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5663. На какие виды по конструктивной схеме подразделяются стальные дымовые трубы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5664. Какое требование к собранным фланцевым соединениям технологических трубопроводов указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5665. К какому виду относится средне загроможденное пространство: отдельно стоящие технологические установки, резервуарный парк, в соответствии с классификацией окружающей территории согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5666. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияет на продолжительность аварийного истечения и массу выброса опасного вещества согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5667. Какое требование к устройству проходов для людей на двухпутных участках выработок, а также при оборудовании перегрузочных пунктов в узлах сопряжения

рельсовых напочвенных дорог между собой или с другими средствами транспорта, является верным согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5668. Какой документ оформляется по результатам контроля герметичности избыточным давлением основного металла и сварных соединений конструкций резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5669. Каким должно быть максимальное содержание фосфора в деталях арматуры из высокопрочного чугуна, предназначенной для эксплуатации при температуре минус 40 °С, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5670. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин металла стенки резервуара при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5671. Какой параметр, влияющий на вероятность отброса людей волной давления при расчете вероятности поражения людей при взрыве облака топливно-воздушных смесей, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5672. Какой элемент из перечисленных не включается в поэлементное обследование кранового пути согласно РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 28.03.1997 № 14?

5673. Какой документ оформляется по результатам капиллярного контроля сварных соединений элементов резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5674. Каким должно быть минимальное значение коэффициента запаса прочности по пределу прочности при расчете трубопроводной арматуры на прочность согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5675. Каким клапаном должны быть оборудованы вытяжные трубы, оставленные в изолированных стволах и других горных выработках, выходящих на дневную поверхность, при «сухой» ликвидации (консервации) шахт согласно мерам защиты от проникновения метана на земную поверхность РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5676. Какая балльная оценка соответствует средней несущей способности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5677. При каком утонении от номинального диаметра должна быть запрещена эксплуатация тягового каната рельсовой напочвенной дороги согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5678. При каком понижении несущей способности железобетонных конструкций резервуара их состояние характеризуется как работоспособное по результатам полного

технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5679. Какие требования к стыкам растянутой арматуры железобетонных дымовых труб установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5680. Какой вид неразрушающего контроля качества сварных соединений стальных трубопроводов указан неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5681. До какой величины не должна снижаться прочность каната на разрыв под зажимами, если канат на барабане закреплен прижимными планками, согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5682. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, определяет интенсивность аварийного истечения опасного вещества согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5683. В течении какого периода после ввода резервуара в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания) рекомендуется ежегодно проводить нивелирование окрайки днища в абсолютных отметках и результаты заносить в журнал нивелирования окрайки днища согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5684. Каким образом в зависимости от способа изготовления подразделяются тройники технологических трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5685. В виде каких значений рекомендуется представлять показатели индивидуального и коллективного риска согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5686. Какая периодичность контроля за выделением газов в период прекращения проветривания шахты в действующих горных выработках в местах ведения работ по ликвидации выработок установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5687. Какое максимальное радиальное или торцевое биение ручья обода шкива как критерия предельного состояния обода шкива шахтных копровых шкивов установлено РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

5688. Какой модульный размер стен прямоугольных подземных железобетонных резервуаров для нефти и темных нефтепродуктов установлен согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5689. На основе количества какого вещества рекомендуется определять количество опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии для сценария взрыва облака топливно-воздушной смеси, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5690. Какое максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта) при чрезвычайно высокой сравнительной степени опасности аварий установлено Руководством по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5691. Для каких резервуаров рекомендуется выполнение поверочных прочностных расчетов узлов с учетом хрупкого разрушения при определении предельного состояния элементов конструкции резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5692. Какое требование к местам посадки людей на подвижной состав грузолюдских рельсовых напочвенных дорог является верным согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5693. Каким должно быть максимальное содержание фосфора в отливках из ковкого чугуна в соответствии с требованиями к деталям арматуры из чугуна, предназначенной для эксплуатации при температуре минус 40 °С, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5694. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов менее от 7 до 70 т при наиболее вероятном сценарии аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах

магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5695. Какое требование к проведению нивелирования днища резервуара при полном техническом диагностировании указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5696. На какие виды подразделяются пирамидальные бункеры в зависимости от расположения выпускного отверстия согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5697. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран кабельного типа» при классификации грузоподъемного крана по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5698. Какое утверждение в отношении наличия специальных устройств для дренажа и продувки технологических трубопроводов указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5699. Какими документами оформляются результаты комплексного обследования крановых путей грузоподъемных машин специализированной организацией согласно РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28.03.1997 № 14?

5700. С какой периодичностью проводится проверка осадки железобетонного резервуара нивелировкой покрытия в точках, указанных в журнале регистрации нивелирных отметок, в соответствии с требованиями к частичному

наружному обследованию РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5701. Какое утверждение в отношении оценки последствий взрывных процессов является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5702. С какой периодичностью ловители лифтовых установок, оборудованных зубчатой рейкой и ведущей зубчатой шестерней, должны проходить динамические испытания согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

5703. Какое из перечисленных определений соответствует термину «пролет» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5704. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов эстакады до линии электропередач напряжением от 1 кВ до 20 кВ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5705. Какой параметр, влияющий на вероятность повреждений стен промышленных зданий, при которых возможно восстановление зданий без их сноса, при оценке вероятности повреждений промышленных зданий от взрыва облака указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных

взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5706. При какой пропитке бетона нефтепродуктами состояние железобетонных конструкции резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное со сроком эксплуатации от 1 до 3 (5) лет по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5707. Какое из перечисленных определений соответствует термину «предельное состояние» согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

5708. Какие нагрузки и воздействия из перечисленных учитываются при выполнении расчетов стационарной крыши резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5709. Какое из утверждений в отношении факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5710. Какое значение уклона технологических трубопроводов для кислот и щелочей, обеспечивающее их опорожнение при остановке, следует принимать согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5711. Какой параметр, применяемый при определении скорости истечения нефти (нефтепродукта) из опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов

и магистральных нефтепродуктопроводов на участках, где существует избыточное давление, указан неверно и противоречит расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5712. Какое из перечисленных определений соответствует термину «таль» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5713. Каким принимают коэффициент, учитывающий способ прокладки на участках, выполненных технологией микротоннелирования, при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5714. Какое требование к фундаментам дымовых труб установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5715. Какая балльная оценка соответствует низкой вероятности перемещения грунта или размыва подводного перехода согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5716. Какое требование к измерению толщин трубопроводов подслойного пожаротушения, трубопроводов системы размыва донных отложений и зачистного

трубопровода при проведении полного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5717. Какое из перечисленных определений соответствует термину «нагрузка» согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5718. Какое требование к установке опор под технологические трубопроводы указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5719. Какое требование к прокладке внутрицеховых трубопроводов с условным проходом до 200 мм указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5720. В каком случае из перечисленных проводится внеплановое техническое диагностирование резервуаров согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5721. Какой параметр, применяемый для расчета интенсивности истечения сжиженных углеводородов (пропан-бутановых смесей) из технологических трубопроводов, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

5722. При каком условии угрожаемые участки допускается переводить в категорию неопасных при ликвидации шахты «сухим» или «комбинированным» способом согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5723. Какое значение продолжительности выброса рекомендуется принимать в случае отсутствия достоверных сведений, но при наличии средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек, при определении массы аварийного выброса опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5724. Наклонным цилиндром с каким радиусом рекомендуется аппроксимировать форму пламени при горении для сценариев с пожаром пролива в случае примерно равных площадей пролива согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5725. Какое требование к измерению толщины металла внутренней части листов окрайки днища резервуара при проведении полного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5726. Какая из перечисленных задач является основной задачей идентификации опасностей аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

5727. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5728. Каким способом проводится контроль герметичности сварных соединений коробов плавающих крыш и сварных соединений коробов закрытого типа стальных понтонов резервуара при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5729. Какое требование к обеспечению безопасной эксплуатации трубопроводной арматуры указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5730. При каком давлении на фронте ударной волны достигается смертельное поражение людей на открытом пространстве согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5731. Фланцы на какое номинальное давление (PN) следует применять для технологических трубопроводов с группой сред А и Б и номинальным давлением PN 10 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5732. Какие горючие вещества относятся к 2 классу в соответствии с классификацией горючих веществ по степени чувствительности согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5733. Какой основной структурный элемент алгоритма расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей указан верно согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5734. С какой периодичностью проводится полное техническое диагностирование для резервуаров РВС, РВСП, РВСПА, РВСПК, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации до 20 лет включительно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5735. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие легковоспламеняющиеся жидкости с давлением свыше 1,6 МПа до 2,5 МПа и с температурой до 300 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5736. Какое из перечисленных определений соответствует термину «магистральный нефтепровод» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5737. Какое требование к проведению измерения отклонения центральной опорной стойки стационарной крыши резервуара от вертикали при полном техническом диагностировании является верным согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5738. К какому классу чувствительности к воздействию тепловой радиации относят подземное технологическое оборудование согласно Руководству по безопасности

«Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5739. Какая оценка состояния технологических трубопроводов в зависимости от уровня вибрации трубопроводов указана неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5740. Какое требование к установке тормозов на механизмах передвижения кранов является неверным и противоречит ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5741. Какой параметр влияет на вероятность отброса людей волной давления согласно вероятности поражения людей при взрыве облака топливно-воздушных смесей Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5742. Какая характеристика сосредоточенной тормозной системы состава рельсовой напочвенной дороги с канатным замкнутым тяговым органом является верной согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5743. Какой должна быть глубина канавки барабана канатного механизма у грейферных кранов при однослойной навивке каната на барабан механизма подъема и у специальных кранов, при работе которых возможны рывки и ослабление каната, при отсутствии устройства, обеспечивающего правильную укладку каната на барабане (канатоукладчика) согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны

грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5744. Какое требование к измерению величины отклонений стенки резервуара от вертикали при проведении геодезических измерений при полном техническом диагностировании установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5745. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров II класса опасности при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5746. Какое из перечисленных определений соответствует термину «этаж подвальный» согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5747. Какое значение должна составлять длина прямого участка между сварными швами двух соседних гибов при номинальном диаметре DN < 150 мм согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5748. Какой показатель принимается в качестве комплексного для оценки возможности поступления газов из ликвидируемой (консервируемой) газообильной шахты в соседнюю действующую согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную

поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5749. Какой должна быть глубина канавки поперечного сечения блока канатного механизма крана согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5750. Какая характеристика соответствует понятию безопасной глубины разработки по газовому фактору под жилыми и производственными помещениями в соответствии с методикой прогноза участков земной поверхности, угрожаемых по выделению газов, согласно
РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5751. Какое максимальное увеличение или уменьшение радиуса ручья из-за износа шкива как критерия предельного состояния поверхности ручья шахтных копровых шкивов установлено РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

5752. Какой документ оформляется по результатам контроля электрохимической защиты, заземления, защиты от статического электричества резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5753. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов от 3500 до 35000 т при наиболее опасном сценарии аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах

магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5754. В какой последовательности проводится осмотр поверхности основного металла резервуара с внутренней стороны при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5755. Какое из перечисленных определений соответствует термину «этаж цокольный» согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5756. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 2 класс горючего вещества и 1 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5757. Какое требование к соединениям элементов трубопроводов, работающих под давлением до 35 МПа (350 кгс/см²), указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5758. На каком уровне налива резервуара проводится нивелирование окрайки (наружного контура днища) при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5759. Какие мероприятия предусматриваются при визуальном осмотре внутренних поверхностей железобетонных конструкций покрытия резервуара в процессе полного

технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5760. Какое требование к прокладке трубопроводов на низких и высоких отдельно стоящих опорах или эстакадах указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5761. Какое из перечисленных мероприятий проводится при частичном наружном обследовании железобетонных резервуаров согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5762. До какой величины допускается увеличивать уклон внутренних открытых лестниц для прохода к одиночным рабочим местам согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5763. Какому значению равен коэффициент использования емкости для вертикального стального резервуара 20-100 тыс. куб. м с плавающей крышей согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5764. Какое требование к пульту управления гасителей скорости кусков горной массы является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5765. Какое из перечисленных определений соответствует термину «давление колеса» согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны

грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5766. Какое из перечисленных определений соответствует термину «расстояние между выносными опорами» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5767. Вертикальные лестницы какой ширины применяют для осмотра оборудования при высоте подъема не более 10 м согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5768. Какое из перечисленных определений соответствует термину «усиление» согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5769. При каких дефектах запрещается навешивать или продолжать эксплуатацию канатов подземных лифтовых установок согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

5770. Какому режиму взрывного превращения топливно-воздушных смесей соответствует диапазон скоростей 4 согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5771. Какое требование к блокам канатных механизмов кранов является неверным и противоречит ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5772. Какие горючие вещества относятся к 3 классу в соответствии с классификацией горючих веществ по степени чувствительности согласно Руководству

по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5773. Какой параметр, влияющий на вероятность длительной потери людьми ориентации в пространстве и (или) координации движений (состояние нокдауна), попавших в зону действия ударной волны при взрыве облака топливно-воздушных смесей, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5774. При каком условии допускается расположение подошвы фундамента подземных железобетонных резервуаров для нефти и темных нефтепродуктов ниже уровня грунтовых вод согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5775. Какое требование к измерению толщин короба резервуара при проведении полного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5776. Какой параметр влияет на скорость подмешивания воздуха в облако через верхнюю границу при расчете полей концентрации и токсодоз согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

5777. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 4 класс горючего вещества и 4 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5778. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран мульдозавалочный» при классификации грузоподъемных кранов по виду грузозахватного

органа согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5779. Какой параметр, учитываемый в уравнении неразрывности (уравнении изменения массы) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5780. В каком случае из перечисленных не должно проводиться внеочередное обследование крановых путей грузоподъемных машин согласно РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28.03.1997 № 14?

5781. Какие площади относятся к неопасным участкам в соответствии с разделением поверхности шахтного горного отвода газовых угольных шахт на категории участков (зон) по степени опасности выделения газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5782. Какой документ составляют на предприятии на технологические трубопроводы всех категорий согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5783. Какому диапазону скоростей соответствует детонация или горение со скоростью фронта пламени 500 м/с и больше согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушных смесей Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов

топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5784. При каком типе консервации шахты в период поддержания горных выработок и сохранения водоотлива периодичность контроля за выделением газов в действующих горных выработках должна быть не реже трех раз в смену согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5785. Какой критерий относится к основным факторам и причинам возникновения аварий с выбросом и образованием топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5786. Какое требование к установке запорной арматуры на вводах трубопроводов для горючих газов (в том числе сжиженных), легковоспламеняющихся и горючих жидкостей номинальных диаметров DN >= 400 указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5787. Каким должен быть радиус канавки винтовой нарезки барабана канатного механизма крана согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5788. Какая техническая документация не ведется для трубопроводов, на которые составлен паспорт согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5789. С какой периодичностью проводится частичное техническое диагностирование для резервуаров РВС, РВСП, РВСПА, РВСПК, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации до 20 лет включительно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5790. При какой толщине и площади оконное стекло относится к наружным легкосбрасываемым ограждающим конструкциям согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5791. Какой уклон должны иметь внутренние открытые лестницы (при отсутствии стен лестничных клеток) согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5792. Какое утверждение в отношении магнитопорошковой дефектоскопии элементов конструкций резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5793. Какое определение термина «детонация» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5794. Какое определение термина «идентификация опасностей аварии» является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5795. Какое требование к трубопроводной арматуре является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5796. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияет на особенности переноса и рассеивания тяжелого газа согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5797. Каким должно быть расстояние по горизонтали от грани ближайшей опоры эстакады до оси железнодорожного пути нормальной колеи при пересечении высокими эстакадами железнодорожных путей согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5798. Какое из перечисленных определений соответствует термину «головная насосная станция» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5799. Какой документ оформляется по результатам контроля состояния антикоррозионного покрытия резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5800. Распределение какого показателя риска рекомендуется представлять на ситуационном плане в виде изолиний, кратных отрицательной степени 10, показывающих распределение значений риска гибели людей от поражающих факторов аварий по территории опасного производственного объекта и прилегающей местности

в течение 1 года, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5801. Какая условная вероятность появления на пути дрейфующего облака топливно-воздушных смесей источника зажигания при разрушении/переливе подземного резервуара установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5802. Какое требование к применению катковых и шариковых опор под технологические трубопроводы указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5803. Какому классу по степени опасности соответствуют пассивные источники акустической эмиссии в сварных соединениях и основном металле стенки резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5804. На каком этапе количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений проводится определение целей и задач, подбор исполнителей, обоснование критериев разрушения и взрывоустойчивости согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5805. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран мостовой» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно

ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5806. Каким принимается равным нормативный срок службы железобетонных резервуаров согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5807. Какое утверждение в отношении рекомендаций по безопасной эксплуатации резервуара указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5808. Каким документом должно подтверждаться качество компенсаторов, подлежащих установке на технологических трубопроводах, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5809. Какая балльная оценка соответствует удельному сопротивлению грунта от 5 и менее как одной из составляющей фактора коррозионной активности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5810. Какой параметр, применяемый для оценки объема газового облака топливно-воздушных смесей, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов

топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5811. Какое из перечисленных определений соответствует термину «нефтепровод» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5812. На какие категории участков (зон) предусматривается разделение поверхности шахтного горного отвода газовых угольных шахт по степени опасности выделения газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5813. Какой документ оформляется по результатам проведения визуального и измерительного контроля основного металла и сварных соединений элементов металлоконструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5814. Какое требование к измерению толщин окрайки днища резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5815. Какое значение при угловых (тавровых) сварных соединениях труб (штуцеров) с элементами трубопроводов должно составлять расстояние от наружной поверхности для труб (штуцеров) с наружным диаметром до 100 мм до начала гиба или до оси поперечного стыкового сварного шва согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных

производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5816. Какое требование к измерению толщины металла стенки на третьем поясе резервуара при проведении частичного технического диагностирования установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5817. Какое требование к расстоянию нижней части гасителя скорости кусков горной массы от днища конвейера установлено согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5818. Какой показатель риска аварии рекомендуется представлять в виде графика ступенчатой функции, описывающей зависимость ожидаемой частоты аварий, в которых может погибнуть не менее «x» человек, от числа погибших — «x» согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5819. При каком разрыве кольцевой напрягаемой арматуры в пределах 1 м высоты стены состояние железобетонных конструкций резервуара характеризуется как неработоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5820. Какой размер детонационной ячейки соответствует 4 классу горючих веществ согласно классификации по степени чувствительности Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5821. Какой параметр не относится к характеристикам основных факторов опасности взрыва согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования

взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5822. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся чрезвычайно опасные вещества класса 1 и высокоопасные вещества класса 2 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5823. С использованием какого метода выполняют процедуру формирования расчетных сценариев для каждой заранее выделенной составляющей на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5824. К какому виду относится слабо загроможденное и свободное пространство в соответствии с классификацией окружающей территории согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5825. Какое определение «якорной секции» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5826. К какой категории в зависимости от расчетных параметров среды следует относить технологические трубопроводы, транспортирующие вещества с рабочей температурой, равной или большей температуры их самовоспламенения, а также негорючие, трудногорючие и горючие вещества, которые при взаимодействии с водой или

кислородом воздуха могут быть пожаровзрывоопасными, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5827. Какое из перечисленных определений соответствует термину «магистральная насосная» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5828. Какое из перечисленных определений соответствует термину «подпорная насосная» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5829. При какой скорости допускается производить включение парашютов на грузовых напочвенных дорогах, имеющих рабочую скорость не более 1 м/с, согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5830. Какой способ испытания технологического трубопровода на прочность и плотность указан неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5831. Какое из перечисленных определений соответствует термину «площадка» согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5832. Какая характеристика основных показателей взрывоопасности является верной согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных

производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5833. Какое значение минимальных потерь давления (перепад давления) на регулирующей арматуре при максимальном расходе рабочей среды для обеспечения безопасной эксплуатации арматуры в системах автоматического регулирования указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5834. Выполнение каких видов расчетов рекомендуется для резервуаров, эксплуатирующихся при пониженных температурах (расчетная температура ниже минус 45 °С), при определении предельного состояния элементов конструкции резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5835. Какой параметр, применяемый при расчете условной вероятности зажигания облака от постоянно действующего во времени источника зажигания, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

5836. Какое определение понятия «газоснабжение» является верным согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

5837. Какой параметр, учитываемый в уравнении состояния трубопровода (зависимость площади сечения трубы от давления и температуры) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5838. Какое из приведенных определений соответствует термину «давление разрешенное» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5839. Какое значение при угловых (тавровых) сварных соединениях труб (штуцеров) с элементами трубопроводов должно составлять расстояние от наружной поверхности для труб (штуцеров) с наружным диаметром 100 мм и более до начала гиба или до оси поперечного стыкового сварного шва согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5840. Какой принимают возможность образования взрывоопасной смеси в ограниченном пространстве тоннеля (для прокладки трубопровода в тоннеле) согласно типовым сценариям аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5841. Какое требование к оборудованию лестничного отделения ствола (шахты) подземных лифтовых установок является неверным и противоречит РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

5842. Какое из перечисленных утверждений в отношении системы сглаживания волн давления указано неверно и противоречит РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5843. Каким образом должны устраиваться проходы для людей в оборудованных рельсовыми напочвенными дорогами конвейеризированных выработках согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5844. Какой параметр, применяемый при определении общей массы газа, которая может быть выброшена при разрыве, при расчете истечения пожаровзрывоопасных газов из технологических трубопроводов указан верно согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

5845. Каким должен быть объем резервуаров-сборников для сброса нефти от системы сглаживания волн давления для нефтепроводов диаметром 720 мм и менее согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5846. Какой класс опасности устанавливается в случае, если опасный производственный объект, для которого в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» должен быть установлен II, III или IV класс опасности, расположен на землях особо охраняемых природных территорий, континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море или прилежащей зоне Российской Федерации, на искусственном земельном участке, созданном на водном объекте, находящемся в федеральной собственности?

5847. Какой документ оформляется по результатам акустико-эмиссионного контроля стенки и днища резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5848. В какой последовательности проводится осмотр поверхности основного металла резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5849. Какое определение пролета тепловых сетей и паропроводов, прокладываемых на опорах, является верным согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

5850. Тормоза какого типа допускается устанавливать на механизмах поворота башенных и портальных кранов согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5851. К какому классу горючих веществ по степени чувствительности относятся особо чувствительные вещества согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5852. Какая оценка по предельным состояниям, которая является основой расчетного обоснования прочности трубопроводной арматуры, указана неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

5853. Какой параметр, применяемый при определении вероятности разрушений промышленных зданий, при которых здания подлежат сносу, для расчета условной вероятности разрушения объектов и поражения людей ударными волнами, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5854. Какой параметр влияет на вероятность повреждений стен промышленных зданий, при которых здания подлежат сносу, согласно оценке вероятности повреждений промышленных зданий от взрыва облака топливно-воздушных смесей Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5855. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся горючие жидкости согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5856. Какие мероприятия осуществляются на этапе «Планирование и организация работ» количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5857. Какое из приведенных определений соответствует термину «аварийный тормоз» согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5858. На каком расстоянии от оконных и дверных проемов должны располагаться внутрицеховые трубопроводы с условным проходом до 200 мм при прокладке по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5859. Какое требование к установке запорной арматуры для надежного отключения от коллектора агрегатов (технологических аппаратов) с рабочим давлением Рр >= 4,0 МПа (40 кгс/см²) на технологических трубопроводах, транспортирующих вещества групп А, Б(а), Б(б) указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5860. Каким должен быть объем ультразвукового контроля всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров II класса опасности при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5861. Какое требование к собранному фланцевому соединению трубопроводов с номинальным давлением свыше 10 МПа (100 кгс/см²) указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5862. Какое требование к установке тормозов на механизмах поворота установлено согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5863. К какому классу горючих веществ по степени чувствительности относятся среднечувствительные вещества согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5864. Какие данные рекомендуется рассматривать при оценке риска аварий на опасных производственных объектах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

5865. Какое требование к средствам крепления приводной станции, натяжного устройства и концевого блока рельсовых напочвенных дорог является верным согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5866. Какая балльная оценка соответствует нормальной несущей способности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5867. Какая условная вероятность прекращения горения при выходе газовой фазы из подземного резервуара (типа ЖБР) установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5868. На каком расстоянии следует располагать межцеховые трубопроводы групп А и Б, прокладываемые вне опасного производственного объекта, от зданий, где возможно пребывание людей (столовая, клуб, медпункт, административные здания и т.д.), в случае подземной прокладки согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5869. Каким способом проводится контроль герметичности сварных соединений приварки воротников патрубков к стенке резервуара при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации

по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5870. Какому значению принимается равной степень расширения продуктов сгорания для гетерогенных смесей в случае дефлаграционного взрывного превращения облака согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5871. Какое требование к нанесению обязательной маркировки на корпусе трубопроводной арматуры указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5872. В каком случае из перечисленных фланцы трубопроводов не подлежат отбраковке согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5873. Каким должен быть запас прочности канатов грузовых напочвенных дорог согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5874. Какая балльная оценка соответствует наличию на участке линейной арматуры без фундамента согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5875. С учетом каких критериев выполняется расчет напряженно-деформированного состояния стенки, элементов днища резервуара при определении остаточного ресурса для назначения срока очередного технического диагностирования резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5876. Какое требование к дефектам сварных соединений конструкций резервуара, эксплуатируемых в районах с расчётной температурой от минус 40°С до минус 65°С включительно, выявленных по результатам ультразвукового контроля, указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5877. На какое давление допускается применять тройники и отводы из литых по электрошлаковой технологии заготовок согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5878. Какому значению равна константа при определении скорости фронта пламени при шестом диапазоне скоростей согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5879. Какой параметр, применяемый при определении коэффициента сохранения массы при расчете истечения пожаровзрывоопасных газов из технологических трубопроводов, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

5880. Какое требование к определению общей площади производственного здания указано неверно и противоречит СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5881. Какие сроки проведения периодического испытания на прочность и плотность трубопроводов с давлением свыше 10 МПа (100 кгс/см²) и с температурой до 200 °С установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5882. Какие действия должны быть выполнены при проведении полного технического диагностирования в случае обнаружения в металлоконструкциях резервуара-представителя, выбранного из группы однотипных резервуаров, недопустимых дефектов, требующих вывода резервуара в ремонт, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5883. В течение какого периода допускается эксплуатировать сооружение при наличии в железобетонном резервуаре конструкций III (а) категории согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5884. Многоэтажные складские здания каких категорий должны быть шириной не более 60 м СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденным приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5885. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предназначенных для транспортировки сжиженного углеводородного газа под давлением свыше 0,005 мегапаскаля до 1,6 мегапаскаля включительно, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5886. Какое из перечисленных определений соответствует термину «дефлаграция» согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5887. Какое количество этапов количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений на опасных производственных объектах установлено согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5888. В течение какого периода допускается эксплуатировать сооружение с ограниченными нагрузками при наличии в железобетонном резервуаре конструкций III (б) категории согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5889. На кровлях с каким уклоном в зданиях с высотой до карниза или верха парапета более 10 м следует предусматривать ограждения согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5890. Какая основная задача идентификации опасностей аварий указана верно согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

5891. Каким должен быть объем резервуаров-сборников для сброса нефти от системы сглаживания волн давления для нефтепроводов диаметром 1020 мм согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5892. Какое техническое решение, обеспечивающее длительную безопасную эксплуатацию резервуаров, является верным согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5893. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся взрывопожароопасные вещества согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5894. Какое из приведенных определений соответствует термину «пневматический привод (пневмопривод)» согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5895. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов групп А, Б на участках присоединения к насосам и компрессорам установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5896. При каком смещении плит покрытия состояние железобетонных конструкций стен резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное с максимальным сроком эксплуатации до 1 года, определяемое по результатам полного технического обследования, согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5897. С какой периодичностью проводится частичное техническое диагностирование для резервуаров РВС, РВСП, РВСПА, РВСПК, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации более 20 лет согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5898. Какое из перечисленных утверждений в отношении возможных режимов взрывного превращения топливно-воздушных смесей указано верно согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5899. Какое из перечисленных определений соответствует термину «механизм подъема» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5900. Каким способом допускается усиление присоединенных ответвлений на технологических трубопроводах согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5901. Какой показатель не относится к основным показателям риска разрушения от взрыва при аварии на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

5902. Какое требование к расчету опор и подвесок технологических трубопроводов на нагрузки указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5903. С какой периодичностью проводится полное техническое диагностирование для резервуаров РВС, РВСП, РВСПА, РВСПК, удовлетворяющих требованиям

к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации более 20 лет согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5904. Какое из перечисленных определений соответствует термину «вылет» как линейному параметру грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5905. На кровлях с каким уклоном в зданиях высотой до низа карниза более 7 м следует предусматривать ограждения согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5906. Какой балльной оценке соответствует количество находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений на анализируемом участке более 25 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5907. Какой должна быть величина коэффициента неравномерности перекачки для однониточных нефтепроводов, по которым нефть от системы нефтепроводов подается к нефтеперерабатывающему заводу, а также однониточных нефтепроводов, соединяющих систему, согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5908. На какой коэффициент домножается величина эффективного энергозапаса смеси для расчета параметров ударной волны при дефлаграции гетерогенных облаков согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных

взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5909. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран-штабелер» при классификации грузоподъемного крана по виду грузозахватного органа согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5910. Какой документ оформляется по результатам магнитопорошковой дефектоскопии поверхности (сварного шва) резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5911. Каким образом при многоярусной прокладке трубопроводов следует располагать трубопроводы кислот, щелочей и других агрессивных веществ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5912. Какое из перечисленных определений соответствует термину «резервная нитка» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129

5913. Какое значение уклона технологических трубопроводов для газообразных веществ против хода среды, обеспечивающее их опорожнение при остановке, следует принимать согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5914. Какую документацию необходимо рассмотреть и проанализировать для определения угрожаемых по выделению газов участков поверхности согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5915. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы от 30 до 50 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5916. Каким должен быть уклон пандусов для проезда напольных транспортных средств при размещении их в закрытых помещениях согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5917. Какое определение «экрана» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5918. Какая рекомендуемая периодичность проведения частичного технического диагностирования для резервуаров при сроке эксплуатации более 20 лет (за исключением резервуаров РВС, РВСП, РВСПА, РВСПК) установлена согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5919. Какому диапазону скоростей соответствует дефлаграция, скорость фронта пламени 200–300 м/с согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушных смесей Руководства по безопасности «Методика

оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5920. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран мостового типа» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5921. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы от 1 до 10 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5922. Какой балльной оценке соответствует удельное сопротивление грунта более 100 как одной из составляющей фактора коррозионной активности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5923. Какое значение отношения внутреннего диаметра ответвления к внутреннему диаметру основной трубы в кованых тройниках-вставках указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5924. Какой предельный срок службы подъемных канатов лифтовых подъемников установлен согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

5925. Какие исходные данные рекомендуется учитывать для расчета параметров ударных волн при взрыве облака топливно-воздушных смесей согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5926. Какое требование к тормозам механизмов передвижения и поворота кранов, за исключением механизмов передвижения стреловых самоходных кранов, а также механизмов поворота башенных, стреловых самоходных кранов с башенно-стреловым оборудованием и портальных кранов, установлено согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5927. Какой расчет необходимо провести при оценке технического состояния конструкций резервуара по результатам технического диагностирования при наличии местных отклонений стенки резервуара, превышающих значения норм предельных отклонений, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5928. По каким программам производится техническое диагностирование резервуаров, сооруженных по проектам, нормам иностранных государств, и резервуаров емкостью свыше 50 тыс. м³, а также резервуаров с теплоизоляцией, резервуаров с защитной стенкой согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5929. На какое количество видов рекомендуется подразделять параметры ударной волны, геометрические характеристики окружающего пространства в соответствии со степенью его загроможденности согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5930. Какое требование к применению П-образные компенсаторов на технологических трубопроводах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5931. Какое из перечисленных определений соответствует термину «нефтеперекачивающая станция» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5932. Какой параметр, применяемый при определении массы нефти (нефтепродукта), поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара, указан верно согласно расчету количеству разлившейся нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5933. Какая из перечисленных зон риска в зависимости от размещения участков морских трубопроводов, выделяемых при анализе аварийности на морских линейных объектах, указана верно согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

5934. Какой параметр, применяемый при определении массы нефти (нефтепродукта), поступившей самотеком при полном разрушении наземного или надземного трубопровода, выходящего из резервуара, указан неверно и противоречит

расчету количеству разлившейся нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5935. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов на пересечениях эстакад с воздушными линиями электропередач установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5936. Какое требование к расположению конца петли каната при закреплении каната на барабане канатного механизма прижимными планками является верным согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5937. Какое из перечисленных определений соответствует термину «отвод» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5938. Какое из перечисленных определений соответствует термину «уровень стоянки крана» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5939. Какой должна быть высота от пола до низа выступающих частей коммуникаций и оборудования в местах нерегулярного прохода людей в помещениях согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

5940. Какое из перечисленных определений соответствует термину «частичное наружное обследование» согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому

обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5941. Какое из перечисленных определений соответствует термину «блок (канатный)» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5942. Какое требование к сборным железобетонным дымовым трубам является верным согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5943. Какая балльная оценка соответствует отсутствию дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5944. Каким образом определяется допустимое число счалок по длине тягового каната рельсовых напочвенных дорог согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

5945. Какому классу горючих веществ в соответствии с классификацией по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки от 10 до 40 см согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5946. Какие требования к прокладке подземных трубопроводов непосредственно в грунте в местах пересечения автомобильных и железных дорог установлены согласно

ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5947. Какой должна быть величина коэффициента неравномерности перекачки для трубопроводов, идущих параллельно с другими нефтепроводами и образующими систему, согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5948. Какой параметр, учитываемый в выражении для скорости распространения волн (давления и расхода жидкости) в трубопроводе при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5949. Какой параметр, применяемый при определении удельной (на единицу длины трубы) интенсивности теплообмена с окружающей средой, указан неверно и противоречит расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5950. Какое требование к измерению толщин периферийного вертикального листа плавающей крыши резервуара при проведении полного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5951. Какая условная вероятность прекращения горения на люке при выходе «газовой» фазы с наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности

«Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5952. На какое давление должен рассчитываться коллектор магистральной насосной от входа первого насоса до узла регулирования согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5953. Какое мероприятие при оценке технического состояния конструкций резервуаров по результатам технического диагностирования в случае наличия местных отклонений стенки резервуара, превышающих значения норм предельных отклонений, указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5954. Какое техническое решение может применяться для обеспечения проведения мониторинга герметичности днища в конструкции резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5955. Какие нагрузки и воздействия из перечисленных учитываются при выполнении расчетов плавающей крыши резервуара на плаву и на опорных стойках согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5956. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 4 класс горючего вещества и 3 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5957. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран козловой» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5958. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран стреловой самоходный» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5959. К какому классу следует относить горючее вещество по степени чувствительности, при отсутствии информации о свойствах данного вещества, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5960. Какой показатель, применяемый для расчета количества пострадавших, которое определяется числом людей (целое значение), оказавшихся в зоне действия поражающих факторов, для оценки последствий каждого рассматриваемого i-го сценария указан верно согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

5961. При каком номинальном давлении (PN) в технологических трубопроводах допускается применять сварные секторные отводы номинальным диаметром DN <= 500 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5962. Какой параметр, применяемый в дифференциальных балансовых соотношениях, которыми описывается истечение пожаровзрывоопасного газа при разрыве технологического трубопровода на полное сечение, указан верно согласно Руководству

по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

5963. С учетом какого коэффициента определяется производительность магистрального нефтепровода согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5964. Какие виды испытаний включают механические испытания образцов металла при проведении полного технического диагностирования резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5965. Какое требование к каналам для прокладки трубопроводов групп А и Б указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5966. При каком условии возможен переток газов из ликвидируемой (консервируемой) шахты в соседнюю действующую согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

5967. С какой периодичностью в первые четыре года после ввода резервуара в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания) рекомендуется проводить нивелирование окрайки днища в абсолютных отметках и результаты заносить в журнал нивелирования окрайки днища согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5968. Какое требование к механизмам подъема груза и изменения вылета (подъема) стрелы грузоподъемного крана является верным согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

5969. Какой должна быть величина коэффициента неравномерности перекачки для однониточных нефтепроводов, подающих нефть от пунктов добычи к системе трубопроводов, согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5970. Какое из перечисленных определений соответствует термину «диапазон подъема» как линейному параметру грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5971. Какой параметр, применяемый при определении тротилового эквивалента взрыва при расчете радиусов зон поражения для оценки последствий взрывов топливно-воздушных смесей, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

5972. При каком числе оборванных проволок на каком-либо участке, равном шагу свивки подъемного каната, комплект канатов лифта должен быть заменен новым согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

5973. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости с давлением свыше 2,5 МПа до 6,3 МПа и с температурой до 350 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5974. Какая балльная оценка соответствует высокой вероятности гидравлических ударов согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5975. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов менее от 70 до 700 т при наиболее вероятном сценарии аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5976. Какое из перечисленных определений соответствует термину «высота подкранового пути» как линейному параметру грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

5977. При какой величине прогибов балок и плит покрытия состояние конструкций железобетонного резервуара характеризуется как работоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

5978. Какое требование к измерению толщины металла центральной части днища резервуара при проведении полного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5979. Какая балльная оценка соответствует наличию на участке надземного узла со сложной обвязкой и арматурой без фундамента согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5980. Каким должно быть расстояние между соседними кольцевыми стыковыми сварными соединениями для диаметров до 550 мм включительно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5981. Для технологических трубопроводов с какими техническими характеристиками допускается применение лепестковых переходов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5982. В каких целях применяется течеискание пузырьковым вакуумным способом при проведении полного технического диагностирования резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5983. Какие требования к установке защитных устройств - экранов очистных комплексов установлены согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом

падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

5984. Какое утверждение в отношении наличия дренажных устройств на технологических трубопроводах указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5985. Какой из перечисленных показателей риска аварий, используемых для определения степени опасности аварии на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов, относится к основным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5986. Какие требования к наибольшему прогибу стен емкостной части угольной башни коксохимзаводов установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

5987. По какой формуле рассчитывается балльная оценка кислотности грунта от 3 до 7 включительно как одной из составляющей фактора коррозионной активности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5988. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров II класса опасности при частичном техническом

диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5989. При каком номинальном давлении допускается применять на трубопроводах крестовины и крестовые врезки из бесшовных труб согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5990. Какое требование к вварке элементов технологических трубопроводов, работающих под давлением до 35 МПа (350 кгс/см²), указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5991. Какое требование к заглушкам, устанавливаемым между фланцами, является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5992. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы более 50 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5993. В каком количестве проводятся геодезические измерения резервуара при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5994. На технологических трубопроводах, транспортирующих среды каких групп, допускается применять арматуру из ковкого чугуна согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5995. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину люков, воротников, усиливающих листов врезки патрубков, труб систем орошения и пожаротушения резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

5996. Какое из перечисленных определений соответствует термину «байпасный трубопровод» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

5997. Какое из приведенных определений соответствует термину «крестовина» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

5998. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы менее 0,1 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных

нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

5999. Какое определение термина «опасность аварии» является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

6000. Какой метод неразрушающего контроля применяется в качестве основного для контроля качества сплошности металла и сварных соединений элементов конструкций резервуара при его частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6001. Какое требование к устройству лотка под подземными горизонтальными стальными цилиндрическими резервуарами и резервуарами траншейного типа для нефти и нефтепродуктов является верным согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6002. Какое требование к крену стальных и железобетонных вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов без понтона или плавающей крыши установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6003. Какие трубопроводы относятся к технологическим согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6004. Площадки, ярусы этажерок и антресоли какой площади учитываются при определении этажности производственного здания согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6005. Какое утверждение в отношении перевозки людей и грузов напочвенными дорогами в конвейеризированных выработках является верным согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6006. Какие характеристики покрытий определяются для оценки качества наружного антикоррозионного покрытия резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6007. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов эстакады до линии электропередач напряжением 150 кВ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6008. Каким следует принимать расстояние в свету между технологическими трубопроводами при их подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее в один ряд (в горизонтальной плоскости) двух и более трубопроводов номинальных диаметров более 300 мм согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6009. Какому классу горючих веществ в соответствии с классификацией по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки от 2 до 10 см согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов

топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6010. Какое требование к отводам технологических трубопроводов установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6011. Какой параметр, применяемый при определении условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6012. Какая балльная оценка соответствует отсутствию информации о возможности перемещений грунта на подводном переходе согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6013. С учетом каких параметров определяют минимальные толщины стенок элементов трубопроводной арматуры, работающих под давлением, согласно требованиям к расчету арматуры на прочность ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

6014. Какие меры относятся к основным мероприятиям по снижению риска выбросов опасных веществ на стадии эксплуатации опасного производственного объекта согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования

взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6015. В каком случае из перечисленных допускается расположение сварных соединений в начале изогнутого участка, а также сварка между собой отводов без прямых участков согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6016. К какой группе факторов влияния относят минимальную глубину заложения подземного эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно балльной оценке факторов влияния состояния на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6017. Какой должна быть ширина пандусов для проезда напольных транспортных средств согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6018. Какие сроки проведения периодического испытания на прочность и плотность трубопроводов с давлением свыше 10 МПа (100 кгс/см²) и с температурой свыше 200 °С установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6019. Оценку каких показателей не включает количественная оценка риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

6020. До какого значения допускается уменьшение проходного сечения для воздушной струи очистной выработки при установке гасителей скорости кусков горной массы согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6021. Какой должна быть ширина тамбуров и тамбур-шлюзов согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6022. В каких частях стойки проводятся измерения толщин центральной опорной стойки резервуара (в случае наличия) при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6023. Какой запас прочности по временному сопротивлению для углеродистой и низколегированной сталей принимают для технологических трубопроводов, работающих при высокой температуре, вызывающей ползучесть металла, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6024. Какой показатель не используется для расчета условной вероятности реализации сценариев аварии с возгоранием и дрейфом облаков топливно-воздушной смеси на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6025. Какому значению равен коэффициент уровня разрушения зданий при категории повреждения здания B, характеризующейся тяжелыми повреждениями, и избыточном давлении 70 кПа, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6026. Какие требования к измерениям формы и контура локальных геометрических дефектов стенки (вмятин, выпучин) и хлопунов при проведении геодезических измерений установлены согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6027. Каким способом должно проводиться испытание на прочность и плотность трубопроводов на номинальное давление PN свыше 100 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6028. Какое требование к измерению толщины металла на ремонтных вставках в стенку резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6029. Какому режиму взрывного превращения топливно-воздушных смесей соответствует диапазон скоростей 2 согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6030. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 3 класс горючего вещества и 2 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6031. Какой параметр, используемый при определении динамической скорости при расчете полей концентрации и токсодоз, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

6032. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 1 класс горючего вещества и 2 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6033. В каких местах проводятся измерения толщины листов настила крыши резервуара при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6034. Какой параметр, применяемый при определении коэффициента теплопередачи нефти (нефтепродукта) с окружающей средой, указан неверно и противоречит расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6035. Какое из приведенных определений соответствует термину «отвод крутоизогнутый» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6036. Какое из перечисленных определений соответствует термину «платформа» согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6037. Каким образом следует выполнять соединения элементов несущего ствола стальной дымовой трубы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6038. Какое максимальное значение усилия открывания предохранительных полков, смонтированных в ходовом отделении механизированной крепи, установлено согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6039. Каким должно быть расстояние от начала изгиба трубы до оси кольцевого сварного шва согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6040. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран радиальный» при классификации грузоподъемных кранов по возможности перемещения согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6041. Для технологических трубопроводов с каким номинальным давлением не допускается применение литой арматуры согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6042. Какое утверждение в отношении конвейеров очистных комплексов является неверным и противоречит РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6043. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов более 35000 т при наиболее опасном сценарии аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6044. Какое требование к измерению толщин водоспуска резервуара при проведении полного технического диагностирования указано верно согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6045. Аварийный запас труб какой суммарной длиной должен быть предусмотрен для магистрального нефтепровода согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

6046. В каком случае из перечисленных трубы и детали трубопроводов не подлежат отбраковке согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6047. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 4 класс горючего вещества и 1 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6048. Каким устройством должны быть оборудованы лифтовые установки, оборудованные зубчатой рейкой и ведущей зубчатой шестерней, для плавной остановки кабины (клети) лифта, если скорость движения кабины вниз превысит номинальную скорость более чем на 15%, согласно

РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

6049. Какой параметр учитывается для оценки объема газового облака топливно-воздушных смесей согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6050. Какой параметр, применяемый при определении условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6051. Какое значение рабочей температуры технологических трубопроводов группы В при прокладке в грунте установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6052. По какой формуле определяется значение поглощенной дозы тепловой радиации, по которому оценивается воздействие открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки, согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6053. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов групп А, Б установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6054. Каким должно быть минимальное напряжение на грунт под фундаментом дымовой трубы на естественном основании согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6055. Какое требование предъявляется к основным проходам по фронту обслуживания магистральных насосных агрегатов, имеющих регулирующую и запорную арматуру, местные контрольно-измерительные приборы, при размещении оборудования в производственных помещениях согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

6056. Применение какого материала в качестве заполнителя бетона для подземных железобетонных резервуаров для нефти и темных нефтепродуктов запрещается согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6057. Какой параметр, применяемый при определении эффективного энергозапаса горючей смеси, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6058. Наличие каких зазоров должны обеспечивать внутренние габариты в сквозной части угольной башни коксохимзаводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6059. Какие характеристики материала учитываются при определении нормального допускаемого напряжения согласно требованиям к расчету трубопроводной арматуры на прочность ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

6060. В каком случае для проведения полного технического обследования железобетонного резервуара необходимо привлекать экспертную организацию согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

6061. Какой должна быть площадь наружных легкосбрасываемых ограждающих конструкций при отсутствии расчетных данных в помещениях категории Б согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6062. На каком расстоянии на призабойных консолях верхняков секций крепи должны предусматриваться гасители скорости скатывающихся по очистному забою кусков горной массы, кинематически связанные с механизмами для подъема и уборки гасителей скорости при подходе выемочной машины, в соответствии с требованиями к механизированной крепи очистной выработки РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6063. Какой запас прочности должны иметь при навеске тяговые канаты грузолюдских напочвенных дорог в режиме перевозки грузов согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6064. Какое требование к использованию фрикционных муфт (муфт свободного хода) в талях и других подъемных механизмах является верным согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6065. Какое требование к конструкции тормозов грузоподъемных кранов является неверным и противоречит ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6066. При какой рабочей температуре допускается применять на трубопроводах из углеродистых сталей сварные крестовины и крестовые врезки согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6067. Какое требование к обеспечению приборами безопасности гидравлических и пневматических приводов является неверным и противоречит ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6068. Каким образом в зависимости от способа изготовления подразделяются переходы технологических трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6069. Тормозной момент с каким коэффициентом запаса торможения должен обеспечивать тормоз механизма подъема груза и стрелы крана согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6070. Какой балльной оценке соответствует отсутствие находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений на анализируемом участке согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6071. Какие данные включаются в вводную часть заключения экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

6072. Какое определение термина «анализ риска аварии (анализ опасностей и оценка риска аварий)» является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

6073. Какой тип истечения соответствует утечке перового типа при оценке частоты образования дефектного отверстия в магистральном нефтепроводе и магистральном нефтепродуктопроводе в зависимости от его размеров согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6074. Какой балльной оценке соответствует отсутствие энергосистем постоянного и переменного тока в пределах 50 м от трассы согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6075. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие газы (ГГ), в том числе сжиженные углеводородные газы (СУГ), от вакуума 0,08 МПа до 2,5 МПа и с температурой -40°С до 300°С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных

и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6076. Какие пролеты следует различать в тепловых сетях и паропроводах, прокладываемых на опорах, согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

6077. Какое определение термина «дефлаграция» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6078. Какое из перечисленных определений соответствует термину «вставка (встройка) в одноэтажном производственном здании» согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6079. Какая условная вероятность события, когда взрыв вызывает разрушение резервуара (в том числе обрушение крыши с переливом горящего продукта), при выходе «газовой» фазы с наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6080. Какой параметр, применяемый при определении радиусов зон поражения для оценки последствий взрывов топливно-воздушных смесей, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6081. При каком условии угрожаемые участки допускается переводить в категорию неопасных согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6082. На основании какого документа определяется срок дальнейшей безопасной эксплуатации резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6083. Какое требование к разности осадок под центральной частью днища и под стеной в цилиндрических вертикальных резервуарах для нефти и нефтепродуктов установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6084. Какое требование к продольной защите ходового отделения механизированной крепи со стороны забоя является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6085. Какому значению принимается равной степень расширения продуктов сгорания для газовых смесей в случае дефлаграционного взрывного превращения облака согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6086. Какое мероприятие при оценке технического состояния конструкций резервуаров по результатам технического диагностирования в случае наличия отклонений образующих стенки резервуара, превышающих значения норм предельных отклонений, указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6087. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран портальный» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные.

Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6088. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, осуществляющих теплоснабжение населения и социально значимых категорий потребителей, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения, а также иных опасных производственных объектов, на которых применяется оборудование, работающее под избыточным давлением 1,6 МПа и более (за исключением оборудования автозаправочных станций, предназначенных для заправки транспортных средств природным газом) или при температуре рабочей среды 250 °С и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

6089. Какое смещение с опор плит и балок оценивают и фиксируют при визуальном осмотре внутренних поверхностей железобетонных конструкций покрытия резервуара в процессе полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

6090. Какое утверждение в отношении оценки последствий взрывных процессов с учетом дрейфа облака топливно-воздушной смеси является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6091. Какой из перечисленных дефектов характерен для работоспособного состояния железобетонных конструкций резервуара по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

6092. Какое из перечисленных утверждений в отношении коллекторов газов указано верно в соответствии с методикой прогноза поступления газов из ликвидируемой (консервируемой) шахты в соседние действующие согласно РД 05-313-99 «Инструкция

о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6093. На каком этапе количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений проводится оценка частоты выбросов опасных веществ и взрыва топливно-воздушной смеси при различных сценариях аварии, оценка последствий аварии согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6094. Каким образом осуществляется частичное техническое диагностирование резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6095. Какой параметр, применяемый при определении коэффициента теплопередачи нефти (нефтепродукта) с окружающей средой, указан верно согласно расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6096. Какое утверждение в отношении дренажных устройств периодического действия технологических трубопроводов указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6097. Какое требование к установке лепестковых переходов на технологических трубопроводах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству

и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6098. На какое количество диапазонов по скоростям распространения подразделяются возможные режимы взрывного превращения топливно-воздушных смесей для оценки параметров действия взрыва согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6099. Какое из перечисленных определений соответствует термину «наименьший радиус поворота» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6100. Какое определение понятия «системы газоснабжения» является верным согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

6101. Какая предпосылка, применяемая при определении количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) из резервуаров и технологических трубопроводов, указана неверно и противоречит расчету количества разлившейся нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6102. Какой параметр, применяемый при определении давления на месте разрушения, указан верно согласно расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов), вытекшей в безнапорном режиме, на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6103. Какой параметр, учитываемый в уравнении неразрывности (уравнении изменения массы) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6104. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов в производственных и административных зданиях опасного производственного объекта установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6105. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся легковоспламеняющиеся жидкости согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6106. Какое требование к гасителям скорости кусков горной массы является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6107. При каком значении суммарной площади поперечного сечения проволок, не выдержавших испытаний на перегиб и разрыв перед навеской, тяговые канаты напочвенных дорог должны браковаться согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6108. Какому давлению равно нормативное давление транспортируемого продукта в стальных трубопроводах водяных тепловых сетей и паропроводов согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

6109. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения для полного разрыва установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6110. Каким образом рекомендуется определять массу аварийного выброса опасных веществ при количественной оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

6111. Какая условная вероятность пролива за пределы обвалования при длительном выбросе, если приподнятая струя, образующаяся при истечении из резервуара, выпадает за пределы обвалования, при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6112. Какое из приведенных определений соответствует термину «температура стенки допускаемая» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6113. Какое требование к применению опор под технологические трубопроводы с сероводородсодержащими средами указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6114. Какие из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияют на скорость (режим) сгорания паров и вероятность реализации дефлаграционного или близкого к детонационному режиму сгорания облака тяжелого газа согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6115. Какое требование к максимально допустимому моменту, передаваемому фрикционной муфтой, является верным согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6116. При какой глубине коррозионных разрушений отдельные язвы, находящиеся друг от друга и от сварных швов на расстоянии более 50 мм, допустимы по стенке (всем поясам) резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6117. Какое требование к наружным стальным маршевым лестницам силосов, используемым для эвакуации людей, установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6118. Каким должно быть значение свободной высоты эстакад для технологических трубопроводов над проездами и проходами для железнодорожных путей (над головкой

рельса) согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6119. Равной какому значению допускается принимать толщину слоя разлития нефти (нефтепродуктов) при отсутствии данных о рельефе для приближенной оценки площадей аварийных разливов на неограниченную поверхность при проливе на неспланированную грунтовую поверхность согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6120. Выполнение каких видов работ является обязательным при проведении полного технического диагностирования резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6121. Из какого количества секций должны состоять якорные секции в механизированной крепи очистной выработки согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6122. Какое требование к люкам-лазам на крыше подземных стальных резервуаров установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6123. Какое из приведенных определений соответствует термину «блок коммуникаций» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6124. Какое требование к применению отводов для П-образных компенсаторов на технологических трубопроводах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6125. К какому типу аварии можно отнести разрывы сосудов, содержащих газ под давлением, согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6126. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину окрайки днища резервуара при проведении технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6127. Какому значению равен коэффициент уровня разрушения зданий при категории повреждения здания E, характеризующейся частичным разрушением остекления, и избыточном давлении менее 2 кПа, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6128. Во сколько раз должны быть увеличены предельные отклонения от горизонтали наружного контура днища резервуаров, находящихся в эксплуатации более 20 лет, по сравнению с нормами предельных отклонений окрайки резервуаров согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6129. Какой параметр, учитываемый в выражении для скорости распространения волн (давления и расхода жидкости) в трубопроводе при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6130. Во сколько раз должны быть увеличены предельные отклонения от горизонтали наружного контура днища резервуаров, находящихся в эксплуатации от 5 до 20 лет, по сравнению с нормами предельных отклонений окрайки резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6131. Какое из перечисленных определений соответствует термину «приемные трубопроводы» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

6132. Какому значению равен коэффициент уровня разрушения зданий при категории повреждения здания А, характеризующейся полным разрушением, и избыточном давлении более 100 кПа, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6133. На какой срок в отдельных случаях может быть продлен срок службы подъемных канатов лифтовых подъемников после проверки канатов дефектоскопом на потерю сечения и обрыв проволок согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

6134. Какое из перечисленных утверждений в отношении ликвидации (консервации) шахт «мокрым» способом указано неверно и противоречит РД 05-313-99

«Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6135. Какое требование к максимальному углу наклона трассы дороги с канатным замкнутым тяговым органом установлено согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6136. Какое требование к производственным зданиям указано верно согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6137. Какое требование к парашютным системам рельсовых напочвенных дорог установлено согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6138. Какое значение соответствует коэффициенту сбора на переходах через водные преграды (на малых реках и озерах) согласно типовым сценариям аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6139. Какой показатель оценки риска взрыва топливно-воздушной смеси указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6140. Каким должно быть расстояние между счалками тяговых канатов рельсовых напочвенных дорог согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации

рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6141. Какое из перечисленных определений соответствует термину «частота вращений» как одной из скоростей рабочих движений грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6142. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов менее 7 т при наиболее вероятном сценарии аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6143. Какое из перечисленных определений соответствует термину «балласт» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6144. Прочное ограждение из негорючего материала какой высоты возводят вокруг устья ликвидированного шахтного ствола при «мокром» способе ликвидации шахты согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6145. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие умеренно опасные вещества класса 3 с вакуумом ниже 0,08 МПа независимо от температуры, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6146. Какой должна быть продолжительность проведения экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

6147. Какими барьерами должны оснащаться очистные комплексы на крутонаклонном падении (пласты с углами падения 35 - 45°) согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6148. Каким должно быть расстояние между краем шва приварки накладки и краем ближайшего шва трубопровода или шва приварки патрубка, а также между краями швов приварки соседних накладок согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6149. Какой балльной оценке соответствует наличие энергосистем постоянного и переменного тока с защитой от блуждающих токов согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6150. К какому классу горючих веществ по степени чувствительности относятся чувствительные вещества согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6151. По какому компоненту устанавливают группу среды технологического трубопровода, транспортирующего среды, состоящие из различных компонентов, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6152. Каким допускается принимать уклон маршей лестниц в лестничных клетках для подвальных этажей и чердаков при ширине проступи 0,26 м согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6153. Какое определение термина «ударная волна» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6154. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие газы (ГГ), в том числе сжиженные углеводородные газы (СУГ), с вакуумом ниже 0,08 МПа независимо от температуры, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6155. Какому значению равен коэффициент использования емкости для вертикального стального резервуара 20-100 тыс. куб. м с понтоном согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

6156. Во сколько раз должны быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенки резервуара, находящихся в эксплуатации более 20 лет, по сравнению с нормами предельных отклонений стенки резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6157. Какое из приведенных определений соответствует термину «отвод гнутый» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6158. Какие из перечисленных систем не входят в федеральную систему газоснабжения согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

6159. Какой документ оформляется по результатам проведения осмотра основного металла и сварных соединений элементов металлоконструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6160. Какое требование к защите людей в ходовом отделении крепи с высотой прохода более 1,8 м от поражений со стороны забоя пласта (обрушения, рикошета падающих кусков горной массы) установлено в соответствии с требованиями к механизированной крепи очистной выработки РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6161. Какое требование к поверхности сварного шва резервуара указано неверно и противоречит нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам визуального и измерительного контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6162. Какой из перечисленных показателей относится к основным параметрам магистрального нефтепровода согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

6163. Какой класс опасности устанавливается в случае, если для опасного производственного объекта по критериям, установленным в Федеральном законе от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», установлены разные классы опасности (за исключением добычи общераспространенных полезных ископаемых и разработки россыпных месторождений полезных ископаемых, осуществляемых открытым способом без применения взрывных работ)?

6164. При каком числе оборванных проволок от общего числа должна быть запрещена эксплуатация тягового каната рельсовых напочвенных дорог согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6165. Какой из перечисленных выводов, указываемых в заключении экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов в зависимости от соответствия (или несоответствия) технического состояния шахтных копровых шкивов установленным требованиям, указан неверно и противоречит РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

6166. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров III класса опасности при полном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6167. Какой параметр, влияющий на вероятность разрушений промышленных зданий, при которых здания подлежат сносу, при оценке вероятности повреждений промышленных зданий от взрыва облака указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6168. Каким должно быть отклонение уплотнительной поверхности фланца от плоскостности согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6169. Для каких целей предназначены входящие в газораспределительную систему организационно и экономически взаимосвязанные объекты согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

6170. Какой из перечисленных критериев предельного состояния трубопроводной арматуры указан верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

6171. Какое из перечисленных определений соответствует термину «лупинг» согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

6172. Какой показатель относится к основным показателям риска разрушения от взрыва при аварии на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6173. На каком расстоянии от сварных швов должны располагаться опоры и подвески технологических трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования

к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6174. Какой фактор, применяемый при расчете величины потенциального риска вдоль оси однониточного трубопровода в определенной точке, указан верно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6175. Какое из перечисленных дополнительных условий перетока газов из ликвидируемой шахты в соседнюю действующую указано верно согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6176. Какая условная вероятность события, когда взрыв вызывает разрушение резервуара (разрушение крыши), при выходе газовой фазы из подземного резервуара (типа ЖБР) установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6177. Какое определение термина «поражающий эффект (эффект)» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6178. Какой параметр влияет на безразмерное давление при расчете вероятности длительной потери людьми ориентации в пространстве и (или) координации движений (состояние нокдауна), попавших в зону действия ударной волны при взрыве облака топливно-воздушных смесей, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки

последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6179. При наличии каких дефектов и повреждений состояние железобетонных конструкций резервуара характеризуется как неработоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

6180. Какому виду технического диагностирования подвергаются резервуары в плановом порядке в период эксплуатации согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6181. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для резервуаров III класса опасности при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6182. При какой высоте парапета, используемого в качестве ограждения на кровле в зданиях с внутренними водостоками, следует дополнять решетчатым ограждением до высоты 0,6 м от поверхности кровли согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6183. Какой вид коррозии в бетоне железобетонных конструкций, не имеющих специальной (первичной и вторичной) защиты от коррозии, указан неверно и противоречит РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

6184. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы более

10 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6185. Какие фланцы применяют для технологических трубопроводов, работающих при номинальном давлении PN > 25 независимо от температуры, а также для трубопроводов с рабочей температурой выше 300 °С независимо от давления, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6186. Для каких технологических трубопроводов с номинальным давлением PN <= 100 проводится пневматическое испытание на прочность и плотность с обязательным контролем методом акустической эмиссии согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6187. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие газы (ГГ), в том числе сжиженные углеводородные газы (СУГ), с давлением свыше 2,5 МПа и температурой свыше 300°С или ниже -40°С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6188. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 1 класс горючего вещества и 4 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов

топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6189. Какой фактор, применяемый при расчете величины потенциального риска в определенной точке (x, y) на территории площадочного объекта и в селитебной зоне вблизи площадочного объекта, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6190. В каком случае из перечисленных должна быть запрещена эксплуатация тягового каната рельсовой напочвенной дороги согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6191. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости с давлением свыше 6,3 МПа и с температурой свыше плюс 350 или ниже минус 40 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6192. Какой параметр влияет на вероятность повреждений стен промышленных зданий, при которых возможно восстановление зданий без их сноса, согласно оценке вероятности повреждений промышленных зданий от взрыва облака топливно-воздушных смесей Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6193. Какое из перечисленных утверждений в отношении ликвидации (консервации) шахт «сухим» способом указано неверно и противоречит РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при

ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6194. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие легковоспламеняющиеся жидкости с давлением до 1,6 МПа и с температурой от минус 40 до 120 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6195. Какая условная вероятность воспламенения шлейфа паров нефти, нефтепродукта при выходе газовой фазы из подземного резервуара (типа ЖБР) установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6196. Какие горючие вещества относятся к 4 классу в соответствии с классификацией горючих веществ по степени чувствительности согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6197. Какая из перечисленных зон риска в зависимости от размещения участков морских трубопроводов, выделяемых при анализе аварийности на морских линейных объектах, указана неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6198. Какое требование к установке предохранительных полков для защиты людей от скатывающихся кусков горной массы и других предметов, попавших в ходовое отделение крепи, установлено в соответствии с требованиями к механизированной крепи очистной выработки РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для

обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 11.12.1996 № 49?

6199. Какое требование к крену стальных и железобетонных вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов с понтоном и плавающей крышей установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6200. Какое требование к установке опор под технологические трубопроводы указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6201. Какое значение уклона технологических трубопроводов для легкоподвижных жидких веществ, обеспечивающее их опорожнение при остановке, следует принимать согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6202. Какое из перечисленных дополнительных условий перетока газов из ликвидируемой шахты в соседнюю действующую указано неверно и противоречит РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6203. Какое из перечисленных определений соответствует термину «тележка грузовая» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6204. По какой формуле рассчитывается балльная оценка при удельном сопротивлении грунта от 20 до 100 включительно как одной из составляющей фактора

коррозионной активности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6205. Какие горючие вещества относятся к 1 классу в соответствии с классификацией горючих веществ по степени чувствительности согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6206. Каким должно быть значение отношения величины тормозного усилия, удерживающего от сползания комбайна устройства к увеличенной составляющей массы комбайна, действующей на это устройство, согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6207. Какой документ оформляется по результатам определения механических свойств, химического состава стали резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6208. Какой вид расчета выполняется при определении остаточного ресурса резервуара для назначения срока очередного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6209. Каким количеством прижимных планок должен быть закреплен канат на барабане в случае их применения согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6210. Каким образом определяется допустимая толщина пояса стенки резервуара [ti] при расчете остаточного ресурса элемента конструкции резервуара по скорости коррозии согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6211. Какая балльная оценка соответствует отсутствию признаков, указывающих на потенциальную угрозу, связанную с перемещениями грунта, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6212. При каком раскрытии горизонтальных трещин в панели стен состояние железобетонных конструкций резервуара характеризуется как неработоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

6213. Какой параметр, применяемый при определении вероятности повреждений стен промышленных зданий, при которых возможно восстановление зданий без их сноса, для расчета условной вероятности разрушения объектов и поражения людей ударными волнами, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных

производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6214. Какая балльная оценка соответствует отсутствию данных о проведении внутритрубной диагностики для участка согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6215. Какое из перечисленных определений соответствует термину «лебедка» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6216. Какое из приведенных определений «наземного рельсового кранового пути» соответствует РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28.03.1997 № 14?

6217. В каком случае из перечисленных допускается применять трубопроводную арматуру с уплотнением фланцев «выступ-впадина» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6218. Какое требование к фактической задержке срабатывания тормозов механизмов подъема для плавной остановки груза установлено согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6219. Какое из приведенных определений соответствует термину «деталь трубопровода (фасонная деталь, фитинг)» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6220. Какая условная вероятность события, когда при проведении пенной атаки произошел перелив нефти, нефтепродукта, при выходе «газовой» фазы с наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6221. Какой параметр, учитываемый в уравнении изменения импульса при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6222. Каким документом оформляются результаты проведения геодезических работ при техническом диагностировании резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6223. Какое требование к предохранительным полкам, смонтированным в ходовом отделении механизированной крепи, является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6224. Какую высоту должны иметь предохранительные полки, смонтированные в ходовом отделении механизированной крепи, в зависимости от мощности пласта согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6225. Какое требование к проходам в полупроходных каналах при прокладке в них технологических трубопроводов указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6226. Какой оценке состояния технологических трубопроводов соответствует уровень вибрации «расчетный при проектировании» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6227. Какой параметр, применяемый при расчете величины индивидуального риска для i-го работника объекта при его нахождении на территории объекта, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6228. Какими должны быть размеры контролируемых участков перекрестий вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов стенки резервуара, на которых выполняется ультразвуковой контроль при частичном техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6229. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, определяет интегральную интенсивность испарения жидкости, задает форму и геометрические размеры пламени пожара согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6230. С учетом каких факторов принимается масса выброса опасных веществ в случае полного разрушения единицы оборудования согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6231. Какое определение термина «потенциальный риск разрушения при взрыве» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6232. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов эстакады до линии электропередач напряжением 220 кВ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6233. Какое требование к стыкам продольной и горизонтальной арматуры железобетонных дымовых труб установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6234. К какому классу горючих веществ по степени чувствительности относятся слабочувствительные вещества согласно Руководству по безопасности «Методика оценки

последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6235. Какое утверждение в отношении параметров, применяемых при определении величины эффективного времени экспозиции для пожара, пролива или факела при расчете вероятностных критериев поражения тепловым излучением, указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6236. Какой параметр, применяемый при расчете величины коллективного риска, характеризующей ожидаемые потери при определении коллективного риска, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6237. Какой документ оформляется по результатам нивелирования конструкций резервуара при техническом диагностировании согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6238. Каким должен быть коэффициент запаса торможения каждого тормоза механизма подъема в случае применения двух тормозов на каждом приводе и при наличии у механизма подъема двух и более приводов согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6239. Для транспортируемых сред с какой скоростью коррозии допускается применять трубопроводную арматуру из углеродистых и легированных сталей согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных

и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6240. Каким должно быть значение свободной высоты эстакад для технологических трубопроводов над проездами и проходами для автомобильных дорог согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6241. Какое из приведенных определений соответствует термину «отвод» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6242. Какой технологический трубопровод обозначает «трубопровод I группа А(б)» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6243. Ограждения какой высоты необходимо предусматривать по наружному периметру этажерок и площадок, открытых проемов в перекрытиях, лестниц и площадок лестниц (в том числе площадок на колонных аппаратах) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6244. Какая категория технического состояния конструкций, к которой по результатам полного технического обследования в зависимости от видов и количества дефектов относят несущие конструкции (панели стен, колонны, балки и плиты) железобетонных резервуаров в зависимости от их состояния, указана неверно и противоречит РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

6245. Какое максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта) при средней сравнительной степени опасности аварий установлено Руководством по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6246. Какие канаты должны применяться в качестве тяговых на грузолюдских напочвенных дорогах согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6247. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран самоподъемный» при классификации грузоподъемных кранов по возможности передвижения согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6248. Какая балльная оценка соответствует отсутствию на участке надземных сооружений согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6249. Каким принимается значение коэффициента сбора для участков категории сложности I в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6250. Какой параметр, используемый при определении безразмерного расстояния, предварительно рассчитываемого для вычисления параметров воздушной ударной волны на заданном расстоянии от центра облака при детонации облака топливно-воздушных смесей, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6251. С учетом какого критерия из перечисленных проводится прочностной расчет при определении предельного состояния элементов конструкции резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6252. Каким образом рекомендуется представлять на ситуационном плане распределение потенциального риска согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

6253. Какое из перечисленных определений соответствует термину «ударная волна» согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6254. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияет на вероятность и момент воспламенения парового облака и, следовательно, на размеры зон прямого огневого и барического воздействия согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6255. Какой должна быть высота от пола до низа выступающих конструкций перекрытия (покрытия) в помещениях согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6256. Какое из перечисленных определений соответствует термину «габарит задний» как линейному параметру грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6257. При каком виде коррозии в бетоне железобетонных конструкций протекают обменные реакции между составляющими цементного камня и химически агрессивными веществами согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

6258. Какое утверждение относительно расчетов каркасных стационарных крыш взрывозащищенного исполнения при определении остаточного ресурса безопасной эксплуатации резервуаров является верным согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6259. В каком случае из перечисленных не производятся исследования свойств металла резервуара при проведении полного технического диагностирования резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6260. Каким следует принимать расстояние между фланцевыми, резьбовыми соединениями и отверстиями в стенах, перегородках, перекрытиях и других строительных конструкциях с учетом возможности сборки и разборки соединения с применением механизированного инструмента для трубопроводов с номинальным давлением свыше 10 МПа (100 кгс/см²) и с номинальным диаметром DN более 65 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6261. Каким должно быть расстояние между соседними кольцевыми стыковыми сварными соединениями для диаметров до 219 мм включительно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6262. Какое определение понятия «газораспределительной системы» является верным согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

6263. Какой критерий не относится к основным факторам и причинам возникновения аварий с выбросом и образованием топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6264. Какие нагрузки и воздействия по своим характеристикам не относятся к длительным временным нагрузкам на стальные трубопроводы тепловых сетей и паропроводы согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

6265. Какая условная вероятность события, когда при проведении пенной атаки произошел перелив нефти, нефтепродукта, при выходе газовой фазы из подземного резервуара (типа ЖБР) установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6266. Какой документ оформляется по результатам течеискания пузырьковым вакуумным способом при проведении полного технического диагностирования резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6267. Какое максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта) при высокой сравнительной степени опасности аварий установлено Руководством по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6268. В каком случае поверхность в месте отбора проб относят к опасной по выделению газов согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6269. Какая рекомендуемая величина допустимой частоты воздействия взрыва на здание с учетом критериев допустимого пожарного риска для взрывопожароопасных производственных объектов и данных по условной вероятности гибели людей в разрушенных зданиях установлена согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6270. Какое требование к механизму подъема с двумя одновременно включаемыми приводами установлено согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6271. По какой формуле вычисляется величина эффективного времени экспозиции для пожара, пролива или факела согласно вероятностным критериям поражения тепловым излучением Руководства по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6272. Какой величины должен быть диаметр блока или барабана, огибаемого сварной круглозвенной цепью, у грузоподъемных машин с ручным приводом согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6273. Для каких положений выполняются расчеты плавающей крыши резервуара при определении остаточного ресурса безопасной эксплуатации согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6274. Какое требование к установке П-образных компенсаторов на технологических трубопроводах указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6275. Какое из перечисленных определений соответствует термину «полипласт» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6276. Какое превентивное мероприятие указано неверно и противоречит балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6277. Какому значению равна константа при определении скорости фронта пламени при пятом диапазоне скоростей согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных

взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6278. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов в полупроходных каналах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6279. Какие объекты из перечисленных относятся к опасным производственным объектам согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

6280. Какое из приведенных определений соответствует термину «трубопроводная арматура» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6281. Какой параметр, применяемый при определении расхода нефти (нефтепродукта) через свищ, указан верно согласно расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов), вытекшей в безнапорном режиме, на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6282. Какой параметр, применяемый при определении удельной (на единицу длины трубы) интенсивности теплообмена с окружающей средой, указан верно согласно расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6283. В каком случае из перечисленных может быть допущена вварка одного штуцера на гибах технологических трубопроводов, работающих под давлением до 35 МПа, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6284. При каком способе ликвидации шахты опасные участки допускается переводить в категорию неопасных согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6285. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие умеренно опасные вещества класса 3 с давлением свыше 2,5 МПа и температурой свыше 300°С или ниже -40°С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6286. Какое из перечисленных утверждений в отношении оценки площадей разливов нефти, нефтепродуктов при аварии указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6287. Какие способы управления должна обеспечивать специальная аппаратура, предназначенная для управления напочвенными дорогами и сигнализацией, согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6288. Какой вид испытания технологического трубопровода является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6289. Какое определение понятия «охранной зоны объектов системы газоснабжения» является верным согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

6290. Какое требование к конвейерам очистных комплексов с обособленным ходовым отделением в крепи и домкратной дорожкой на завальном борту желоба кабелеукладчика установлено согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

6291. Какая проверка осуществляется при визуальном контроле элементов шахтных копровых шкивов и сварных соединений согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

6292. Какую продолжительность необходимо учитывать при определении массы аварийного выброса опасных веществ с учетом перетоков от соседних аппаратов (участков) согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

6293. При каком условии допускается эксплуатация резервуара при наличии элементов (ребер) на стенке резервуара, не предусмотренных в проектной документации, дефектов геометрической формы стенки и днища, величины которых превышают допустимые пределы, до очередного капитального ремонта согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6294. Какое требование к установке запорной арматуры для надежного отключения от коллектора агрегатов (технологических аппаратов) с рабочим давлением Pp < 4 МПа (40 кгс/см²) на технологических трубопроводах, транспортирующих вещества групп А, Б(а), Б(б), а также групп Б(в) независимо от давления указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6295. Какое утверждение относительно расчетов каркасных стационарных крыш резервуаров при определении остаточного ресурса безопасной эксплуатации является верным согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6296. Какая условная вероятность зажигания нефти, нефтепродукта в резервуаре при отсутствии выброса из резервуара, при взрыве внутри подземного резервуара (типа ЖБР) установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6297. Какой параметр применяется при определении значения поглощенной дозы тепловой радиации, по которому оценивается воздействие открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6298. При каком значении суммарной площади поперечных сечений проволок, не выдержавших испытаний на перегиб и разрыв при проведении повторных испытаний в процессе эксплуатации, тяговые канаты рельсовых напочвенных дорог должны быть сняты согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

6299. Какой параметр, влияющий на безразмерный импульс при расчете вероятности длительной потери людьми ориентации в пространстве и (или) координации движений (состояние нокдауна), попавших в зону действия ударной волны при взрыве облака топливно-воздушных смесей, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6300. Какое требование к расположению относительно оконных и дверных проемов внутрицеховых трубопроводов с условным проходом до 200 мм с легкими и тяжелыми газами при их прокладке по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6301. Каким должно быть минимальное значение коэффициента запаса прочности по пределу ползучести при расчете трубопроводной арматуры на прочность согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

6302. Какое из приведенных определений «надземного рельсового кранового пути» соответствует РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28.03.1997 № 14?

6303. В помещениях каких категорий следует предусматривать наружные легкосбрасываемые ограждающие конструкции согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6304. Каким должен быть уклон маршей в лестничных клетках при ширине проступи 0,3 м согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6305. Какое из перечисленных утверждений в отношении ликвидации наклонных и горизонтальных горных выработок, имеющих выход на земную поверхность, указано верно согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6306. В каком случае весь комплект канатов подземной лифтовой установки должен быть заменен по результатам проверки под коушем или жимками на любом из канатов согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

6307. Какое из перечисленных определений соответствует термину «противовес» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6308. Каким должен быть коэффициент запаса торможения на механизме подъема стрелы для снижения динамических нагрузок у каждого из двух установленных тормозов согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6309. Какому режиму взрывного превращения топливно-воздушных смесей соответствует диапазон скоростей 1 согласно Руководству по безопасности «Методика

оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6310. Шурфы с каким углом наклона независимо от глубины и состояния крепи подлежат засыпке при «мокром» способе ликвидации шахты согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

6311. При каком значении несущей способности конструкций состояние железобетонных конструкций резервуара характеризуется как неработоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

6312. При какой потере площади сечения рабочей стержневой арматуры состояние железобетонных конструкции резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное со сроком эксплуатации от 1 до 3 (5) лет по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

6313. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран полноповоротный» при классификации грузоподъемных кранов по степени поворота согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6314. Какая условная вероятность возможности образования капельной смеси при разрушении подземной емкости под давлением установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6315. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие легковоспламеняющиеся жидкости с вакуумом выше 0,08 МПа и с температурой от минус 40 до 300 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6316. Какое из перечисленных утверждений в отношении детерминированных критериев (учитывающих только величину поражающих факторов), используемых при оценке последствий воздействия опасных факторов аварий на опасных производственных объектах и для оценки степени возможного поражения людей и разрушения зданий, сооружений по вычисленным параметрам поражающих факторов, указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6317. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 3 класс горючего вещества и 1 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6318. Каким должен быть коэффициент запаса прочности (отношение разрывного усилия цепи к номинальной нагрузке в цепи) для пластинчатых цепей механизмов групп классификации М3 - М8 согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6319. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 3 класс горючего вещества и 4 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6320. Для каких технологических трубопроводов применяют фланцы типа 01 (плоские) согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6321. Каким образом при многоярусной прокладке трубопроводов следует располагать трубопроводы с веществами групп Б(а), Б(б) согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6322. Какой должна быть площадь наружных легкосбрасываемых ограждающих конструкций при отсутствии расчетных данных в помещениях категории А согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6323. Какое расстояние в свету между осями смежных трубопроводов и от трубопроводов до строительных конструкций при наличии на трубопроводах арматуры для обогревающих спутников необходимо обеспечить для неизолированных трубопроводов при номинальном диаметре (DN) > 600 и всех трубопроводов с тепловой изоляцией согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6324. Какой показатель определяется по результатам расчета на прочность и устойчивость стенки резервуара при определении остаточного ресурса для назначения срока очередного технического диагностирования резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6325. Какая степень опасности аварий на участках и составляющих опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов, устанавливаемая относительным сравнением со среднестатистическим (фоновым) уровнем риска аварий, указана неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6326. Какое определение термина «огненный шар» является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

6327. Какой параметр, применяемый при определении общей массы газа, которая может быть выброшена при разрыве, при расчете истечения пожаровзрывоопасных газов из технологических трубопроводов указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6328. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 2 класс горючего вещества и 3 вид окружающего пространства согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6329. В каком случае должна срабатывать система сглаживания волн давления согласно РД 153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов», утвержденному приказом Минэнерго России от 24.04.2002 № 129?

6330. Какая условная вероятность события, когда при взрыве внутри подземного резервуара (типа ЖБР) образуются разлетающиеся элементы крыши резервуара, установлена типовыми сценариями на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа

риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6331. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов группы В установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6332. Какое требование к ограждению ствола лифтового подъемника является верным согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

6333. Какое требование к прокладке трубопроводов по стенам зданий со сплошным остеклением, а также по легкосбрасываемым конструкциям производственных зданий установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6334. Какой параметр, применяемый в дифференциальных балансовых соотношениях, которыми описывается истечение пожаровзрывоопасного газа при разрыве технологического трубопровода на полное сечение, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6335. В каком случае из перечисленных допускается применять фланцы типа 01 (плоские) в технологических трубопроводах согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных

производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6336. Какие типы резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

6337. Какое требование к отметке края погрузочно-разгрузочной рампы для автомобильного транспорта со стороны подъезда автомобилей указано верно согласно СП 56.13330.2011 «Производственные здания. Актуализированная редакция СНиП 31-03-2001», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.12.2010 № 850?

6338. Какое требование к замыканию тормоза в случае применения пружин является верным согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6339. Какая условная вероятность возможности увеличения отверстия разрушения (во внутренней трубе) после взрыва взрывоопасной смеси в межтрубном пространстве с последующим ее разрушением установлена типовыми сценариями аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6340. Какой параметр, влияющий на зависимость Коулбрука-Уайта, используемую для определения величины коэффициента трения, зависящего от режима течения в трубе, указан неверно и противоречит расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6341. Каким образом при определении вертикального и горизонтального расстояний между воздушными линиями электропередач и технологическими трубопроводами должны рассматриваться всякого рода защитные ограждения, устанавливаемые над технологическими трубопроводами в виде решеток, галерей, площадок, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6342. Какое из перечисленных определений соответствует термину «башня» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6343. Какое из перечисленных определений соответствует термину «ходовое устройство» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

6344. К какому типу аварий можно отнести потерю герметичности трубопровода в результате внешнего воздействия, коррозии или превышения эксплуатационных норм согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6345. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину плавающей крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6346. Какой балльной оценке соответствует фактор усталости металла в случае, когда число циклов нагружения и амплитуду перепада давления достоверно оценить

невозможно, на трехкилометровых участках вблизи нефтеперекачивающей станции согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6347. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, определяет степень загроможденности, ограниченности пространства и тем самым влияет на скорость распространения фронта пламени и вероятность реализации дефлаграционного или детонационного режима сгорания облака согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6348. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости с вакуумом выше 0,08 МПа и с температурой от минус 40 до 250 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6349. Какое требование к крюкам грузоподъемных кранов является верным согласно ГОСТ 33166.1-2014 «Межгосударственный стандарт. Краны грузоподъемные. Требования к механизмам. Общие положения», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 24.06.2015 № 797-ст?

6350. Какое требование к глубине заложения подземных технологических трубопроводов, транспортирующих застывающие, увлажненные и конденсирующиеся вещества, установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных

и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6351. Какой параметр применяется при определении тротилового эквивалента взрыва при расчете радиусов зон поражения для оценки последствий взрывов топливно-воздушных смесей согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6352. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся горючие газы (ГГ), в том числе сжиженные углеводородные газы (СУГ), согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

6353. Какое наказание для должностных лиц влечет дача заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности, если это действие не содержит уголовно наказуемого деяния, согласно Федеральному закону от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

6354. Какое определение дефлаграции является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6355. Каким должно быть расстояние от подвижных частей пассажирской подвесной канатной дороги до опор высоковольтной линии согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6356. Какое количество степеней повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных

средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6357. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать описание систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализаций и других средств обеспечения безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6358. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество подземных переходов через авто- и железные дороги на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при удельном количестве подземных переходов от 0 до 2 шт/км включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6359. Каким средствами для переходов оборудуют наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 31° до 45° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6360. К какой категории склонности пластов угля к самовозгоранию следует относить пласты при продолжительности инкубационного периода более 80 суток согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

6361. Какая подзадача выявления наиболее опасного по последствиям сценария аварии для анализируемых трубопроводов при определении наиболее опасных составляющих линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6362. Какая степень поражения типовых промышленных зданий наступает при воздействии на них избыточного давления более 100 кПа в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6363. Какие установки сбора и утилизации парогазовой фазы рекомендуется предусматривать для проектируемых и реконструируемых объектов по приему, хранению и отгрузке нефти и светлых нефтепродуктов с упругостью паров (давлением насыщенных паров) выше 500 мм рт. ст. согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6364. Какому количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов балльная оценка соответствует 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6365. При каком условии прокладки при расчетах (в том числе по дереву событий) условная вероятность событий возможности образования напорной струи в окружающей среде равна 0,35 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6366. Сплошное ограждение какой высотой должно быть установлено вокруг склада жидкого хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

6367. Какая периодичность проверок состояния скважин, законсервированных в процессе бурения, после окончания бурения и в процессе эксплуатации, если в них установлены цементные мосты, установлена согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

6368. Какое значение угла при протачивании конца трубы с большим наружным диаметром для обеспечения плавного перехода при смещении кромок и превышении допустимого значения при сборке труб и других элементов технологических трубопроводов установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6369. Какое требование к обеспечению свободных проходов для людей в горизонтальных выработках, где применяются рельсовые транспортные средства, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6370. Под слоем воды какой высотой должны постоянно находиться фосфор и фосфорный шлам в аппаратах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6371. При какой сравнительной степени опасности количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта), составляет от 75 до 300 человек согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6372. Какую равномерно распределенную нагрузку должна выдерживать конструкция площадок согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6373. Какая величина перепадов стыков фартуков балюстрады не допускается согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6374. Какая цель метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6375. Какое требование к сечению и ширине верхнего ветрового кольца вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6376. Какое требование заглушкам, устанавливаемым на газопроводах, является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

6377. В какой федеральный орган представляется заключение экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6378. Каким должно быть расстояние между отдельными машинами в группе при компоновке вертикальных круглых щеточных машин группами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6379. Какое требование к оснащению блокировками и средствами предупредительной сигнализации насосов, применяемых для нагнетания сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

6380. Какое значение превышения отклонения линейных размеров сборочных единиц трубопроводов на всю длину не рекомендуется допускать согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6381. На каком расстоянии друг от друга должны размещаться мостики для прохода людей через конвейеры в производственных помещениях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6382. Какие основные количественные показатели риска аварий рекомендуется рассматривать на этапе эксплуатации технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, для принятия организационно-технических мер обеспечения безопасности согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением

взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6383. Сочетание каких сценариев рекомендуется учитывать на последних этапах развития аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6384. Какие категории взрывоопасности технологических блоков установлены согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

6385. Какое требование к построению зоны теплового воздействия от пожара при определении количества уничтоженных и поврежденных зданий, сооружений и транспортных средств на стоянке (т.е. стационарных объектов, включающих горючие элементы и обладающих пожарной нагрузкой) при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6386. Какое техническое решение не рекомендуется с точки зрения обеспечения безопасности при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6387. Какое определение взрыва является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6388. В отношении опасных производственных объектов какого класса опасности вправе участвовать эксперты первой категории, аттестованные в области аттестации, соответствующей объекту экспертизы, в установленном порядке согласно Федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6389. Какой параметр учитывается при оценке теплоты сгорания горючего газа в топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6390. С каким номинальным диаметром (DN) на вводах трубопроводов для горючих газов (в том числе сжиженных), легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ) и горючих жидкостей (ГЖ) рекомендуется устанавливать запорную арматуру с дистанционным управлением и ручным дублером согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6391. Какие требования предъявляются к оборудованию, подлежащему консервации, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6392. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать перечень наиболее опасных по последствиям аварий, произошедших на других аналогичных объектах, или аварий, связанных с опасными веществами, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6393. В какой раздел декларации промышленной безопасности должны включаться сведения о работниках эксплуатирующей организации и иных физических лицах, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6394. Какое требование к обеспечению свободного прохода в горных выработках, в которых осуществляется посадка людей в пассажирские вагоны поезда, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6395. Какое расстояние должно быть предусмотрено при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на высотных отметках выше находящихся вблизи населенных пунктов и промышленных предприятий при диаметре труб 700 мм и менее согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

6396. Каким должен быть запас прочности рабочих (тяговых) канатов, используемых для перемещения забойного оборудования, по отношению к номинальному тяговому усилию на их рабочих барабанах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6397. С какой целью проводится определение степени опасности технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, их наиболее опасных участков (составных частей) согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6398. Каким должно быть расстояние между опорами, выполняемыми в виде ребер или подкосов, для колец жесткости вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов, ширина которых в 16 и более раз превышает толщину горизонтального элемента кольца, согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6399. Каким значение расстояние между перилами, промежуточными планками, бортовой полосой (или косоуром) установлено согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6400. Какое количество подфакторов фактора влияния «Качество работы средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6401. Какому термину соответствует определение «быстропротекающее разрушение оборудования (технологического аппарата, баллона, резервуара, цистерны, трубопровода), в котором в рабочем состоянии находятся сжатые под высоким давлением опасные вещества (природный газ, газожидкостные смеси), происходящее в результате внешнего механического воздействия, нагрева или взрыва образовавшейся взрывоопасной смеси внутри сосуда, коррозии, развития дефекта материала сосуда или сварного шва», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6402. С какого момента определяется срок проведения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6403. Какой вид имеет балльно-факторная функция «Минимальная глубина заложения подземного трубопровода» из группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» при эквивалентной глубине заложения конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 0,3 до 0,6 м согласно Руководству

по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6404. С каким номинальным диаметром внутрицеховых трубопроводов допускается их прокладка по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6405. По какой формуле вычисляется срединное кольцевое напряжение в i-м поясе стенки резервуаров с плавающей крышей при расчете устойчивости стенки с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6406. Каким веществом рекомендуется проводить продувку технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6407. Какое значение относительного энергетического потенциала Qв для технологических блоков III категории взрывоопасности установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

6408. Каким образом определяется итоговое для каждого рассматриваемого сценария количество уничтоженных (или поврежденных) объектов каждого вида, предназначенное к дальнейшему использованию, при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6409. Трубопроводы с какой рабочей температурой не рекомендуется прокладывать под землей согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6410. Какой способ хранения жидкого хлора в резервуарах (танках, контейнерах-цистернах) является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

6411. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при удельном сопротивлении грунта более 100 Ом*м согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6412. При каком угле наклона конвейерного става конвейер должен иметь устройства, улавливающие грузовую ветвь при обрыве, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6413. Какое определение вмятины стенки является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6414. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Процент отсутствующих на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) знаков закрепления трассы» фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода»

из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при отсутствующих знаках более 20% согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6415. Какая возможность возникновения гидравлических ударов при балльной оценке, равной 4, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6416. Какой должна быть ширина ленты при перевозке людей ленточными конвейерами в выработках с углами наклона до 10° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

6417. Каким образом прокладывают трубопроводы к резервуарам, проходящие через обвалование или ограждающую стену, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

6418. Какой показатель допускается использовать вместо индивидуального среднегруппового риска гибели в аварии отдельного человека из числа персонала, населения и иных физических лиц (ПЛ-8) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6419. При какой глубине дефектов типа «коррозионная потеря металла» стенки резервуара по результатам частичного технического диагностирования или контроля

технического состояния срок безопасной эксплуатации составляет 0 лет согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6420. Какому термину соответствует определение «каждое отдельное несоответствие конструкции резервуара, требованиям нормативных и/или технических документов» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6421. Каким образом определяется сейсмический опрокидывающий момент при расчете на сейсмостойкость резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6422. Какая продолжительность инкубационного периода для категории несклонных к самовозгоранию угля пластов установлена согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

6423. Какое значение коэффициента разлития допускается принимать для расчета площади пролива при истечении жидкости в результате разгерметизации конденсатопроводов и продуктопроводов при отсутствии данных и проливе на бетонное или асфальтовое покрытие согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6424. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Аварии и отказы, имевшие место по причине наружной коррозии», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6425. Какое требование к соединениям технологических трубопроводов, транспортирующих криогенные среды, и трубопроводной арматуры, установленной на них, является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

6426. Каким должно быть число соединений на 1 километр длины каната при частичной замене несущего или тягового канатов во время эксплуатации согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6427. Какому численному значению соответствует степень повреждения - полное разрушение зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6428. Каким должен быть запас прочности несуще-тягового каната согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6429. Какой несущей способности грунта соответствует балльная оценка, равная 2, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно Руководства по безопасности

«Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6430. Какие значения риска аварии на опасном производственном объекте, установленные либо полученные согласно формализованной установленной процедуре, называются допустимым риском аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6431. Какой максимальный срок проведения ревизии трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа (ОПО ПХГ) установлен согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

6432. Какие материалы рекомендуется применять для трубопроводов, подверженных ударным нагрузкам и (или) вибрации, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6433. Какое значение относительного энергетического потенциала Qв для технологических блоков I категории взрывоопасности установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

6434. Какой размер детонационной ячейки соответствует особо чувствительным горючим веществам согласно классификации по степени чувствительности Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6435. Какое требование к экспертам независимо от категории установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6436. Какое рекомендуемое отклонение от перпендикулярности обработанного под сварку торца трубы номинальным диаметром DN свыше 65 до 125 мм относительно образующей установлено согласно требованиям к сварке технологических трубопроводов Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6437. Какое требование к определению высоты i-го пояса резервуара при наличии кольца жесткости в пределах i-го пояса установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6438. Какой параметр применяется при определении значения ожидаемой частоты аварий на рассматриваемом n-ом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6439. Каким образом определяется допускаемая толщина пояса для расчета срока безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6440. Какой шириной должны быть проходы у башмака нории с трех сторон, подлежащих обслуживанию, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных

производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6441. В каком виде рекомендуется оформлять результаты применения метода анализа риска аварий «Анализ опасностей и работоспособности» (АОР) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6442. Какая условная вероятность возможности мгновенного воспламенения и образования горящих проливов/факелов для истечения жидкой фазы (отверстие ниже уровня жидкости) установлена типовыми сценариями разрушения емкости под давлением на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6443. Какие характеристики определяют метеоусловия как фактор, способствующий развитию аварии, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6444. К каким последствиям на опасном производственном объекте может привести наличие большого числа арматуры, тройников, переходников, фасонных частей, то есть мест с усложненной технологией проведения строительно-монтажных работ, ухудшенным контролем качества сварных швов, повышенной концентрацией напряжений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6445. Какое описание последствий при разгерметизации промыслового трубопровода с газовым конденсатом, продукцией скважин, сжиженными углеводородными газами и иными продуктами, способными образовывать при аварийном падении давления облака топливно-воздушных смесей (ТВС), является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий

на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

6446. Какая продолжительность рекомендована для дополнительных испытаний строящихся межцеховых, внутрицеховых и межзаводских трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6447. При каком значении зазоров на стыках рельсов запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6448. Какому термину соответствует процесс выявления и признания того, что опасности аварий на опасном производственном объекте существуют, и определения их характеристик согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6449. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам от натяжения сетевых и расчалочных канатов, влияющих на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6450. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-24 запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6451. Каким образом рассчитывается итоговая балльно-факторная функция фактора влияния «Подвижки и деформации грунта» из группы факторов «Природные

воздействия» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6452. Какой параметр, применяемый при расчете минимального момента сопротивления сечения верхнего ветрового кольца вертикальных резервуаров с плавающей крышей, является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6453. При каком значении степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода удельные ожидаемые потери нефти при аварии составляют от 4 до 40 млн/(1000 км*год) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6454. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-38 запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6455. На основании каких критериев подразделяются технологические трубопроводы на категории (I, II, III, IV, V) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6456. Какое требование к устройству выходов при длине транспортного тоннеля более 120 м установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6457. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать краткое описание сценариев наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6458. Какой фактор определяет интенсивность истечения и испарения продукта, объем пролива согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6459. Какое объемное содержание инертных газов допустимо в сбрасываемых горючих газах и парах, подаваемых на сжигание в факельную систему согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

6460. Каким образом устанавливаются взрыворазрядители на подогревателях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6461. По какой формуле проводится расчет устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6462. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) при объеме резервуаров до 1000 м³ включительно установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный

трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6463. Какая степень поражения типовых промышленных зданий наступает при воздействии на них избыточного давления 28 кПа в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6464. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать принципиальную технологическую схему с обозначением основного технологического оборудования, указанием направлений потоков опасных веществ и отсекающей арматуры и кратким описанием технологического процесса согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6465. Какой параметр применяется для определения срока безопасной эксплуатации несущей конструкции кровли, опорного кольца, настила, усиливающего листа, сварных швов настила и усиливающего листа, люка, патрубка резервуара при дефектах типа «коррозионная потеря металла» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6466. Равным какому количеству лет устанавливается срок безопасной эксплуатации элемента конструкции резервуара с дефектами по степени опасности группы 2, если расчетный срок безопасной эксплуатации элемента конструкции резервуара с таким дефектом превышает 20 лет, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального»,

введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6467. Какая группа причин возникновения аварийных ситуаций на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса отсутствует при анализе причин возникновения аварийных ситуаций согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6468. Какое значение не должна превышать скорость движения вагонеток на линии для двухканатных кольцевых грузовых подвесных канатных дорог с отцепляемым на станциях подвижным составом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6469. Какие габариты свободного пространства по ширине и высоте должны быть для проезда людей на конвейере согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

6470. Какой величины должен быть условный диаметр труб на трубопроводах для установки запорной арматуры с механическим приводом, электроприводом, пневмоприводом и гидроприводом согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6471. Какое определение действительной толщины стенки является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6472. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется применять при разработке проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта (ОПО), документации на техническое перевооружение ОПО I и II класса

опасности в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6473. Какое требование к подготовке пологих и наклонных пластов угля горными выработками по углю между горными выработками смежных столбов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

6474. К каким последствиям на опасном производственном объекте может привести нарушение технологического режима работы оборудования, например, неоправданное изменение термобарических параметров эксплуатации, согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6475. В каком случае допускается установка норийных труб со стороны выпуска зерна у сепараторов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6476. Какое требование при расчете зоны потенциального поражения в случае барического, термического или токсического поражающих воздействий при определении количества пострадавших от аварии установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6477. Какой должна быть ширина свободного прохода между выступающими частями смежных эскалаторов и их ограждениями при высоте не менее 1800 мм согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6478. Какие меры необходимо предпринимать с целью уменьшения вероятности возникновения аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6479. Какое расстояние от поверхности площадки до верха труб или теплоизоляции верхнего яруса рекомендовано при укладке трубопроводов диаметром до 300 мм включительно в два и более яруса согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6480. Каким должен быть ремонтно-монтажный зазор между стенкой выработки и наиболее выступающими частями конвейера согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6481. Какой критерий состояния изоляционного покрытия для определения фактических значений и балльной оценки фактора «Результаты шурфований» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6482. Какое требование к установке горизонтальных полок в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6483. Какой параметр является верным при вычислении величины средней по поверхности интенсивности теплового излучения при пожарах пролива стабильных и нестабильных углеводородных жидкостей согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6484. Какое определение гетерогенного облака является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6485. Какое утверждение относительно групп факторов влияния, влияющих на вероятность нарушения целостности трубопровода, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на сухопутном участке конденсатопровода/продуктопровода является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6486. Какое требование к хранению влажного и сырого зерна в накопительных емкостях установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6487. Какое количество подфакторов фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6488. Какое значение не должна превышать скорость движения вагонеток на линии для одноканатных кольцевых грузовых подвесных канатных дорог с неотцепляемым

на станциях подвижным составом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6489. Какое значение не должен превышать продольный уклон буксировочной дорожки для буксировочных канатных дорог с двухместными буксировочными устройствами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6490. Из какой последовательности событий состоит пятый вариант для расчета сценариев возможных аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6491. Какое определение продольных напряжений является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6492. По какой формуле рассчитывается скорость роста коррозионного дефекта конструкции резервуара при определении срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами при отсутствии данных предыдущего технического диагностирования согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6493. Каким должен быть запас прочности натяжного каната для тяговых канатов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6494. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о профессиональной и противоаварийной подготовке персонала в соответствии с положением о системе управления промышленной безопасности, утвержденным руководителем организации, эксплуатирующей опасный производственный объект I или II классов опасности, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6495. Исходя из каких предположений определен вид балльно-факторной функции подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6496. Какая обязанность эксперта является верной согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6497. На какое значение необходимо увеличивать ширину у одноместных и двухместных буксировочных канатных дорог на мостах и во впадинах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6498. Какая цель и основные задачи количественного анализа риска аварий на опасном производственном объекте магистрального нефтепровода и нефтепродуктопровода (ОПО МН и МНПП) рекомендуются на этапе эксплуатации или реконструкции ОПО МН и МНПП согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных

производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6499. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 10 до 14 лет принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6500. Какие выводы должны содержаться в заключении экспертизы промышленной безопасности по результатам проведения экспертизы декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6501. Какую трубопроводную арматуру по результатам оценки технического состояния допускают к дальнейшей эксплуатации с проведением корректирующих мероприятий согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

6502. Какое требование к определению значения «возрастного» коэффициента влияния конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6503. Какое определение «статически нагружаемого резервуара» является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные

цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6504. По какой формуле определяют коэффициент, учитывающий снос снега с крыши под действием ветра, при диаметре резервуара свыше 60 м согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6505. По какой формуле определяется расчетное значение ветрового давления при расчете устойчивости стенки резервуаров с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6506. Какой фактор влияния в группе факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6507. Какую величину на станциях кресельных канатных дорог должно составлять боковое безопасное расстояние между свободно висящим креслом без пассажиров и неподвижными деталями пассажирской подвесной канатной дороги на уровне сиденья со стороны оси дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6508. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном

электрическом сопротивлении грунта более 100 Ом*м согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6509. Каким образом складывается балльно-факторная функция фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6510. Каким термином обозначают процесс дозвукового горения, при котором образуется быстро перемещающаяся зона (фронт) химических превращений и передача энергии от зоны реакции в направлении движения фронта происходит за счет теплопередачи согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6511. Какое значение регионального коэффициента влияния принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) Северного региона при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6512. При каком условии производят расчёт амплитуды фазы сжатия падающей волны при детонации облака газовой смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6513. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный

фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном электрическом сопротивлении грунта более 100 Ом*м согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6514. Какие потенциально поражаемые объекты основных фондов эксплуатирующей организации учитываются при расчете прямого ущерба производству в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода при количественном анализе риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6515. При каком значении степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода значение удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии составляет от 10 до 100 млн/(1000 км*год) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6516. На каком расстоянии от стен зданий с проемами не рекомендуется размещать надземные технологические трубопроводы, прокладываемые на отдельных опорах и эстакадах, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6517. Какими должны быть проходы со стороны зольников в топочных помещениях стационарных зерносушилок с топками, работающими на твердом топливе, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6518. Какому термину соответствует определение «прогнозируемое количество аварий на опасном производственном объекте за 1 календарный год его эксплуатации»

согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6519. Какому наименованию фактора наличия на участке линейной арматуры, надземных технологических трубопроводов соответствует балльная оценка, равная 3, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварии Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6520. Какое определение дефекта геометрии днища (резервуара) является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6521. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа III является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

6522. На какой высоте от башмака нории должны быть установлены датчики подпора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6523. Какой фактор влияния в группе факторов «Коррозия под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа

риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6524. Какая характеристика эскалации аварии является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6525. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6526. Какое количество лет эксплуатируются резинотканевые ленты с прочностью прокладок 3 кН/см согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

6527. В каких случаях не рекомендуется эксплуатация резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6528. Какие первоочередные источники исходных данных необходимы при выполнении оценки степени риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6529. Какое явление, связанное с условиями обращения и выброса опасных веществ на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД), отсутствует в сценариях развития возможных аварий в соответствии

с Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

6530. В каком случае предельно допустимые отклонения разности высотных отметок фундаментов эксплуатируемых резервуаров (РВС, РВСП и РВСПК) могут быть увеличены в 1,3 раза согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6531. Какому термину соответствует определение «облако, содержащее помимо газовой смеси компоненты в жидкой фазе (содержит более 50% в виде капель)», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6532. Какое требование к определению количества поврежденных термическим воздействием объектов для всех потенциально поражаемых объектов в зоне теплового воздействия при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6533. Какие характеристики определяют место и характер разрушения оборудования, как факторы, способствующие развитию аварий, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6534. При каком максимальном размере округлых индикаторных следов они не учитываются независимо от толщины контролируемого металла для сварных соединений технологических трубопроводов с номинальным давлением PN до 10 МПа по

результатам контроля капиллярным (цветным) методом согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6535. Каким образом определяются диаметры (площади) проходных сечений взрыворазрядителей для оборудования согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6536. Какой параметр применяется для определения срединного кольцевого напряжения в каждом поясе стенки при расчете прочности стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6537. На технологических трубопроводах с каким номинальным давлением не рекомендуется применение литой арматуры в целях обеспечения безопасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6538. В какой раздел декларации промышленной безопасности должны включаться сведения о месте нахождения декларируемого объекта согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6539. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности должен включать зоны действия поражающих факторов аварий для наиболее опасных по последствиям и вероятных сценариев аварий на декларируемом объекте, а также краткое описание указанных сценариев, в том числе сценария аварии, при котором возможно максимальное количество потерпевших (физических лиц), с приведением

значения вероятности возникновения сценариев, методов и основных исходных данных, применяемых при расчете указанных сценариев, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6540. Какой параметр применяется при вычислении остаточного срока службы по коррозионному/эрозионному износу трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

6541. Какому количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов балльная оценка соответствует 7 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6542. С какой периодичностью следует определять склонность пластов угля к самовозгоранию для всех разрабатываемых подземным (открытым) способом пластов угля согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

6543. Какой фактор влияния в группе факторов «Качество строительно-монтажных работ» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6544. Какое требование к характеристическому критерию при оценке воздействия на имущественные или природные объекты поражающих факторов аварии при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6545. Какой процент изолинии условной вероятности считается внешней границей зоны санитарных потерь и внешней границей зоны потенциального поражения в целом от поражающего фактора аварии при расчете количества пострадавших от аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6546. Какой основной структурный элемент алгоритма расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6547. Какое требование к размещению помещений категорий А и Б в подвальных и цокольных этажах является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6548. Какой подфактор фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6549. Какой параметр необходимо контролировать при заполнении резервуара на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под

давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

6550. Какое деление документации на ликвидацию и консервацию скважин в зависимости от количества скважин и территориальной принадлежности установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

6551. При каком значении степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода удельные ожидаемые потери нефти при аварии составляют от 40 до 400 млн/(1000 км*год) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6552. При каком расстоянии от выхода насосной станции (НС) до середины анализируемого участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) балльно-факторная функция подфактора «Удаленность участка КП/ПП от нагнетающей НС» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной нулю согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6553. Какой принцип заложен в основу балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий и инцидентов на участке конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6554. Какому термину соответствует определение «несовпадение уровней расположения внутренних и наружных поверхностей свариваемых, сваренных деталей в стыковых сварных соединениях» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный

трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6555. Какие требования предъявляются к оборудованию и аппаратам, используемым для измельчения, смешивания, просеивания взрывчатых веществ, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6556. В какой раздел декларации промышленной безопасности должны включаться основные результаты анализа риска аварии на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6557. Каким образом рассчитывается балльная оценка фактора влияния «Частота патрулирования трассы трубопровода» группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6558. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать описание решений, направленных на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6559. Какие сведения должен включать Раздел 2 «Анализ риска аварии» приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении

Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6560. Какие здания и сооружения на опасном производственном объекте подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6561. Какой величине соответствует типовое значение длины участка линейной части опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6562. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам для нагрузок от трения канатов по башмаку, влияющего на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6563. Какие рекомендации по глубине подрезов в местах перехода от сварного шва к основному металлу трубопроводов установлены согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6564. С каким уклоном должны быть установлены лестницы в вертикальных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6565. Какое определение фонового риска аварии является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6566. Какая организация представляет заключение экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий контрольные и (или) надзорные функции в области промышленной безопасности на опасном производственном объекте, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6567. В скольких точках должны проводиться замеры глубины погружения плавающей крыши/понтона при проведении гидравлического испытания резервуара с плавающей крышей или понтоном согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6568. Каким образом удается избежать перегрузки системы дренирования подтоварной воды из вертикальных цилиндрических резервуаров, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, при автоматическом сбросе подтоварной воды согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6569. Какое требование к ленточным конвейерам установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6570. Какой стаж работы по специальности, соответствующей области (областям) аттестации, должен иметь эксперт второй категории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6571. К какому результату могут привести на опасном производственном объекте ошибки персонала при выполнении регламентных или ремонтных работ согласно

Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6572. С какой периодичностью парашютные устройства с тормозными канатами заменяют новыми согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6573. Какое количество факельных коллекторов и установок рекомендуется предусматривать для отдельных и специальных факельных систем, и какое количество рекомендуется для общих факельных систем для обеспечения безостановочной работы согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

6574. Каким принимают значение расчетного давления для трубопровода жидкого хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

6575. Какой сценарий аварии называется типовым в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6576. На фильтр-циклонах с каким свободным объемом допускается не устанавливать взрыворазрядители согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6577. Какие технические условия необходимо соблюдать при устройстве и эксплуатации технологических трубопроводов для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6578. Какому значению равен коэффициент к ставкам платы за сброс соответствующего i-го загрязняющего вещества за массу сбросов загрязняющих веществ, превышающих установленные разрешениями на сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, для расчета компенсационных выплат за ущерб, связанный с загрязнением водных ресурсов, при количественном анализе риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6579. На каком этапе для технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов для оценки риска аварий и принятия организационно-технических мер обеспечения безопасности, рекомендуется рассматривать основные количественные показатели риска аварий: индивидуальный риск, коллективный риск, социальный риск согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6580. Какое значение условной вероятности события при переходе горения на резервуар, в резервуаре происходит взрыв (резервуар со стационарной крышей) является верным в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6581. С каким значением толщины стенки стыковые соединения из углеродистых сталей рекомендуется подвергнуть термообработке согласно требованиям к термической обработке технологических трубопроводов Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6582. Какое количество соединений сваривается в целях проведения испытаний на стойкость против межкристаллитной коррозии согласно Руководству по безопасности

«Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6583. На каком расстоянии друг от друга должны размещаться мостики для прохода людей через конвейеры в галереях и на эстакадах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6584. При каком планировании безопасной эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО) для оптимизации разработанных рекомендаций по снижению риска аварий рекомендуется обеспечить снижение риска аварий до требуемого уровня, в том числе допустимого риска аварий, при минимальных затратах ресурсов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6585. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Качество производства труб и оборудования» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6586. Какая модель учитывает процессы - движение облака с учетом изменения скорости ветра по высоте; гравитационное растекание облака; рассеяние облака в вертикальном направлении за счет атмосферной турбулентности (подмешивание воздуха в облако); рассеяние облака в горизонтальном направлении за счет подмешивания воздуха в облако, происходящего, как за счет атмосферной турбулентности, так и за счет гравитационного растекания; нагрев или охлаждение облака за счет подмешивание воздуха; фазовые переходы ОВ в облаке («газ-жидкость» и «жидкость-газ», на основе которой приводятся расчеты распространения опасных веществ в атмосфере в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования

распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

6587. Какой высотой следует предусматривать решетчатые ограждения из несгораемых материалов на кровле по периметру наружных стен рабочих и других зданий и сооружений высотой до верха карниза или парапета свыше 10 м, на крыше которых установлено оборудование, требующее обслуживания, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6588. Какой подфактор фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6589. Какое требование к срокам испытаний на трубопроводах, для которых проектной документацией/документацией предусматривается проведение периодических испытаний на прочность, герметичность установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

6590. Какой должна быть длина безопорной буксировочной канатной дороги в плане согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6591. Какой уклон должны иметь межцеховые фосфоропроводы, прокладываемые совместно с другими технологическими трубопроводами на общих эстакадах, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6592. Каким путем рассчитывается условная вероятность конечного события при разгерметизации одного резервуара с нефтью, нефтепродуктом с истечением нефти, нефтепродукта в обвалование или за его пределы в случае прекращения пожара в результате успешных действий по тушению (ликвидации) пожара в резервуаре в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6593. Какой способ предупреждения возникновения возможных инцидентов и аварий рекомендуется использовать в качестве приоритетного в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6594. Повреждения какой степени происходят со сложным технологическим оборудованием I класса чувствительности (высокочувствительное), расположенным вне укрытий, при воздействии на него дозы поглощенной тепловой радиации равной или более 10000 кВт·с/м² в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6595. Какой должна быть высота машинного помещения, измеренная от пола до балок перекрытия или подвесных путей грузоподъемных механизмов, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6596. Каким должен быть запас прочности резинотканевых лент при навеске при углах наклона конвейера более 10° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

6597. Какие сведения должен включать Раздел 3 «Обеспечение требований промышленной безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6598. В горизонтальных горных выработках с каким углом наклона организуют локомотивную откатку согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6599. При каком значении удельного сопротивления грунта балльная оценка равна 10, как одной из составляющей фактора коррозионной активности грунта, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6600. Какое определение допустимого риска аварии является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6601. Каким документом регламентируются значения предельных параметров при осуществлении технологических операций по хранению и перекачке нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6602. Какое значение добавочной величины провеса для несущих канатов следует учитывать при равномерном движении груженого подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6603. Какое требование к трубопроводной арматуре для линейной части магистральных аммиакопроводов (МАП) установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

6604. Какой должна быть ширина части выработки, предназначенной для передвижения людей, в горизонтальных и наклонных горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6605. Какому уровню влиянию со стороны фактора соответствуют промежуточные балльные значения единой балльной шкалы унифицированного учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6606. Какое образование должен иметь эксперт третьей категории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6607. При каком значении степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода значение удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии составляет от 4 до 40 млн/(1000 км*год) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6608. Какому термину соответствует определение «техническое диагностирование резервуара, выполняющееся с наружной стороны без выведения его из эксплуатации,

кроме резервуаров с несъемной теплоизоляционной системой» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6609. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Плотность населения (Н) в районе прохождения трассы конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при плотности населения от 0 до 150 чел/км² включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6610. В каком случае шахтные канаты при повторном испытании снимают и заменяют другим согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6611. Какой подэтап этапа «Планирование и организация работ» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6612. Каким событиям соответствует условная вероятность, равная 0,02, установленная типовыми сценариями на площадочных сооружениях при взрыве внутри подземного резервуара, Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6613. Какое определение детонации является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6614. Какой принцип заложен в расчет всех составляющих ущерба в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода при количественном анализе риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6615. Каким должен быть зазор между габаритами подвижного состава двух монорельсовых дорог в горных выработках с двухпутным монорельсовым транспортом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6616. Какая стадия отсутствует в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

6617. Какое требование к проведению испытаний на прочность и проверке на герметичность магистральных трубопроводов, транспортирующих углеводороды, по завершении технического перевооружения является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

6618. Эксперты какой категории вправе участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов III и IY классов опасности согласно Федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6619. Какая средняя масса потери нефти, нефтепродуктов при высокой сопоставительной степени опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами при наиболее опасном сценарии аварий является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6620. Какой параметр применяется при вычислении срединного продольного напряжения в i-м поясе стенки резервуара со стационарной крышей при расчете устойчивости стенки с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6621. Какое определение дефекта резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6622. Какому численному значению соответствует степень поражения - полное уничтожение зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6623. Какая рекомендуемая периодичность проведения технического диагностирования для резервуаров вертикальных стальных, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации, при сроке эксплуатации до 20 лет

включительно установлена согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6624. Какой расчет должен выполняться при обнаружении коррозионной потери металла конструкций плавающей крыши глубиной более 20 % от толщины, указанной в проектной документации, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6625. Какой составляющий подфактор фактора влияния «Частота патрулирования трассы трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для оценки частоты аварий на участках конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП) является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6626. Какой фактор влияния на вероятность аварии группы конструктивно-технологические факторы соответствует балльной оценке, равной 0,20, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6627. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при отношении испытательного давления к рабочему

менее 1,1 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6628. Каким должно быть расстояние между подвижным составом подвесной монорельсовой дороги и почвой горной выработки или расположенным на почве оборудованием согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6629. Каким термином обозначают распространяющуюся со сверхзвуковой скоростью в газе, жидкости или твердом теле тонкую переходную область (фронт), в которой происходит резкое увеличение давления, плотности и температуры согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6630. Какой показатель допускается использовать вместо показателя индивидуального среднегруппового риска гибели в аварии отдельного человека из числа персонала, населения и иных физических лиц (ЛЧ-15) при отсутствии достоверных оценок числа лиц, подверженных риску, из числа иных физических лиц согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6631. Равным какому количеству лет устанавливается срок безопасной эксплуатации конструкции резервуара с дефектами по степени опасности группы 1 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6632. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине внутренних динамических

нагрузок», из группы факторов «Внутренние динамические нагрузки» принимается равным 10 баллов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6633. Какое требование к определению значения регионального коэффициента влияния при расчете ожидаемой частоты аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6634. Каким должно быть значение номинальной скорости эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6635. Какое значение линейных отклонений на всю длину при сопряжении двух труб, труб с деталями, деталей между собой не рекомендуется превышать в целях обеспечения безопасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6636. Какими параметрами характеризуются неконтролируемые выбросы опасных веществ (флюидов) на участках линейной части магистральных трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6637. Какая величина перепадов плоскостей между элементами балюстрады (щиты, планки, штапики) со стороны лестничного полотна не допускается согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6638. Какие меры по уменьшению тяжести последствий аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода являются верными согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6639. Какой параметр применяется для определения расчетной условной длины центральной опорной стойки при проведении расчета устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6640. Какой фактор не относится к основным возможным факторам, способствующим развитию аварий, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6641. Какое требование к закреплению концов натяжных, сетевых и расчалочных канатов установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6642. Какой фактор влияет на вероятность и момент воспламенения парового облака и, следовательно, на размеры зон прямого огневого и барического воздействия согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6643. Какая группа по степени опасности дефектов присваивается дефектам типа трещины, отпотины, сквозные отверстия в окрайке, центральной части днища, стенке, при наличии которых эксплуатация резервуара не допускается, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального»,

введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6644. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «устройство нижнего слива-налива нефти/нефтепродуктов автомобильных сливо-наливных эстакад» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

6645. В каком случае рекомендуется подвергать тепловой изоляции трубопроводы в целях обеспечения безопасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6646. Какое количество категорий склонности пластов угля к самовозгоранию установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

6647. Внутрицеховые трубопроводы с номинальным диаметром до 200 мм с какими веществами рекомендуется располагать выше оконных и дверных проемов по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий, исходя из допускаемых нагрузок на эти стены, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6648. Какой должна быть вместимость одного отсека на складах для хранения фосфора в бочках предприятий, производящих желтый фосфор, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6649. Какой тип плавающей крыши вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6650. Из каких параметров состоит описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности технологических трубопроводов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6651. Для технологических трубопроводов с каким давлением рекомендуется рассчитывать пропускную способность предохранительных клапанов и их количество, чтобы в трубопроводе не могло создаваться давление, превышающее расчетное более чем на 15%, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6652. Какое рекомендуемое значение высоты выступающих над гайками концов болтов и шпилек при сборке фланцевых соединений установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6653. Каким образом устанавливаются факельный сепаратор и насос по отношению друг к другу согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

6654. Какие данные отражаются в технологическом регламенте производственных процессов на объектах хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6655. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется в качестве первоочередных планировать и разрабатывать обоснованные рекомендации по снижению риска аварий для наиболее опасных составных частей ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6656. Какой должна быть высота натяжной камеры, измеренная от пола до балок перекрытия или подвесных путей грузоподъемных механизмов, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6657. Трубопроводы, работающие при какой температуре, предварительно покрывают графитной смазкой при сборке фланцевых соединений согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6658. К какой группе в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся дефекты, при наличии которых для каждого из них выполняется расчет срока безопасной эксплуатации элемента конструкции резервуара с этим дефектом согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6659. Какая характеристика идентификации опасностей аварии является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6660. В каких единицах измеряется ущерб от аварий, который является количественной мерой вреда, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6661. Какой подраздел Раздела 2 «Результаты анализа безопасности» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6662. Во сколько раз рекомендуется уменьшать рекомендуемые консервативные значения ожидаемой удельной частоты техногенных событий (аварий или инцидентов) для действующих площадочных объектов магистральных трубопроводов со сроком эксплуатации не более 10 лет, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6663. Какую задачу рекомендуется решать на стадии ввода в эксплуатацию, консервации или ликвидации опасного производственного объекта (ОПО) согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6664. Какому термину соответствует определение «локальный укрепляющий элемент, установленный по окружности конструкции стенки резервуара при монтаже или ремонте, обеспечивающий повышение устойчивости или принимающий на себя локальные нагрузки» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6665. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать анализ основных причин произошедших аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6666. На каком расстоянии от стен зданий без проемов не рекомендуется размещать надземные технологические трубопроводы, прокладываемые на отдельных опорах и эстакадах, согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6667. Каким должно быть общее время электрического торможения до срабатывания рабочего тормоза эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6668. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) с диаметром резервуаров от 12 м до 25 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6669. Каким образом рекомендуется прокладывать подземные трубопроводы непосредственно в грунте, в местах пересечения автомобильных дорог и железнодорожных путей согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6670. В соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварии какому значению соответствует коэффициента сбора для равнинных участков согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6671. Какое требование к измерениям толщины металла на каждой цилиндрической поверхности трубопроводной арматуры при проведении ультразвуковой толщинометрии установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

6672. Какое значение допустимого отклонения несуще-тягового каната на опоре в плане пассажирской подвесной канатной дороги установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6673. Какое рекомендуемое значение свободной высоты эстакад для трубопроводов над проездами и проходами для пешеходных дорог согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6674. При каком условии резервуар считается выдержавшим гидравлическое испытание согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6675. При каком условии, в случае использования детерминированных критериев, условная вероятность поражения принимается равной 1 согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6676. Каким образом рассчитывается балльная оценка фактора влияния «Согласовательно-разъяснительная работа» группы факторов влияния «Возможные

механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6677. Какое количество регионов для определения значения регионального коэффициента влияния при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6678. Какое требование к осмотру (обследованию) внутренней поверхности дымовой трубы является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Обеспечение промышленной безопасности при организации работ на опасных производственных объектах горно-металлургической промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 440?

6679. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сведения о методах перевода опасных веществ, учитываемых при идентификации декларируемого объекта, в безвредное согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6680. Каким термином определяется графическое отображение причинно-следственных закономерностей развития аварии по отдельным сценариям (например, аварии с разгерметизацией оборудования в зависимости от условий могут развиваться как с воспламенением, так и без воспламенения взрывопожароопасного вещества) согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6681. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать обоснование применяемых физико-математических моделей и методов расчета с оценкой влияния исходных данных на результаты анализа риска аварии согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6682. Какую величину составляет максимальное значение угла поперечного раскачивания для кабин с проводником и кабин, оснащенных дистанционным управлением, с помощью которого можно остановить дорогу или регулировать скорость движения пассажирской подвесной канатной дороги при скорости меньше или равной 7 м/с, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6683. В каком случае запрещается навешивать и использовать стальные канаты согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6684. Каким образом рекомендуется оборудовать сливоналивные железнодорожные эстакады для нефтепродуктов (за исключением мазута, гудрона, битума и других подобных высоковязких нефтепродуктов с малым парциальным давлением паров) согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6685. В каком случае в качестве приоритетного специального метода анализа риска аварий рекомендуется использовать метод «Анализ опасности и работоспособности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6686. Какие требования предъявляются к молотковым дробилкам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6687. Какой вид имеет балльно-факторная функция (БФФ) фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине внутренней коррозии и эрозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6688. Каким образом осуществляется перевод «натуральных» шкал в 10-балльную шкалу унифицированного учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6689. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Квалификация персонала» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6690. Каким образом определяется в каждой точке значение по результатам пяти измерений на площади 50 х 50 мм при проведении ультразвуковой толщинометрии трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

6691. Какая характеристика фонового риска аварии является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа

опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6692. Какое описание последствий при разгерметизации промыслового трубопровода с газовым конденсатом, продукцией скважин, сжиженными углеводородными газами и иными продуктами, способными образовывать при аварийном падении давления облака топливно-воздушных смесей, является верным согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

6693. Какую стадию выделяют при исследовании аварийного истечения жидких продуктов из промыслового трубопровода с сжиженными углеводородными газами (СУГ) согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

6694. Каким образом следует принимать категорию взрывоопасности блоков, определяемую расчетом, если обращающиеся в технологическом блоке опасные вещества относятся к токсичным, высокотоксичным веществам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

6695. Какие данные включаются в подраздел «Общие сведения о технологических процессах на декларируемом объекте» Раздела 2 «Результаты анализа безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6696. Какое условное разделение учитываемых групп факторов влияния заложено в основу балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий и инцидентов на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа

риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6697. Какое значение категорийного коэффициента влияния участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) II категории принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6698. Событие какой категории по тяжести последствий, используемое при методе анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказа», угрожает жизни людей и приводит к существенному ущербу имуществу и окружающей среде в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6699. Каким образом утилизируют сбросы, содержащие вещества I и II класса опасности (кроме бензола) более 1 процента, сероводорода - более 8 процентов, согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

6700. Какое определение «корпуса резервуара» является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6701. По какому ярусу пролетного строения эстакад следует располагать трубопроводы фосфора, фосфорного шлама при общей прокладке с другими технологическими трубопроводами по наружным эстакадам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6702. Какой не должна быть температура фосфора и фосфорного шлама при хранении и перекачке согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6703. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение относительного энергетического потенциала Qв установлено в диапазоне 27 - 37 согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

6704. Какое требование к установке верхнего ветрового кольца для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов с плавающей крышей при толщине верхнего пояса стенки до 8 мм является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6705. По какой формуле определяют площадь сечения стойки нетто при выполнении расчета на прочность центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6706. Какое мероприятие рекомендуется провести на этапе «Идентификация опасностей аварий» согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6707. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» при общей оснащенности менее 20% включительно согласно

Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6708. Какова цель процедуры количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6709. Какую величину избыточного давления на фронте падающей ударной волны рекомендуется принимать в качестве смертельной для человека согласно требованиям к детерминированным критериям поражения ударной волной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6710. Какой срок консервации скважин после эксплуатации без установки консервационного моста над интервалом перфорации установлен согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

6711. Каким образом должны быть оборудованы выходы людей по наклонному стволу с углом наклона от 30 до 45 градусов на случай выхода механического подъема из строя согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6712. Какой должна быть высота защитного ограждения каждой группы резервуаров для использования кислот и (или) щелочей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6713. Какой параметр применяется для определения срока безопасной эксплуатации короба, центральной части (мембраны), боковой стенки, водоспуска, направляющих понтона/плавающей крыши резервуара при дефектах типа «коррозионная потеря металла» согласно
ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6714. Какой должна быть площадь легкосбрасываемых конструкций на 1,0 м³ объема помещения категории Б при отсутствии расчетных данных согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6715. Какому термину соответствует определение «термическое, барическое (ударно-волновое) и иные воздействия, связанные с возникновением аварий и способное привести к ущербу», согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6716. Каким должен быть радиус закругления рельсовых путей и переводных кривых во вновь вводимых горных выработках для колеи 600 мм согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6717. Какой степени повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,1 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6718. Какая характеристика типового сценария аварии является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6719. Какой параметр, применяемый при определении компенсационных выплат за ущерб, связанный с термическим воздействием от пожара на почву при расчете компенсационных выплат за ущерб почвам для случаев реализации сценариев аварии на конденсатопроводе/продуктопроводе (КП/ПП) с пожарами разлития, при которых, кроме загрязнения почвы жидкими углеводородами, имеет место тепловое воздействие от пламени пожара на почву является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6720. Каким образом происходит осуществление контроля давления и температуры наливаемого нефтепродукта на общем коллекторе подачи на эстакаду продукта согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6721. Какой наружный диаметр должны иметь вертикальные колонны, установленные в механизированных зерновых складах с плоскими полами, в том числе оборудованных аэрожелобами, над выпускными отверстиями на конвейер согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6722. При какой концентрации хлора должна включаться система противоаварийной защиты, включающая аварийную вентиляцию, сблокированную с системой поглощения хлора, в помещениях, где обращается жидкий хлор согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

6723. Какое требование к применению рекомендуемых консервативных значений ожидаемой удельной частоты техногенных событий (аварий или инцидентов) при разгерметизации технологических составляющих на действующих насосных станциях конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) установлено при безусловном выполнении всех требований к организационно-техническим мероприятиям для площадочных объектов магистральных трубопроводов, предусмотренных нормативными документами в области промышленной безопасности, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6724. Какое определение эксперта в области промышленной безопасности является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6725. Какие действия должны быть выполнены, если в процессе гидравлического испытания будут обнаружены течи, сквозные дефекты или трещины в первом поясе стенки резервуара, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6726. Люк какого номинального диаметра должны иметь плавающие крыши вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов, позволяющего осуществлять вентиляцию и проход обслуживающего персонала под плавающую крышу, согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6727. На основе каких данных определяются зоны действия поражающих факторов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6728. Какой подфактор фактора влияния «Превентивные мероприятия» из группы факторов «Природные воздействия» является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6729. Каким должен быть запас прочности резинотканевых лент при навеске при углах наклона конвейера до 10° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

6730. Какому термину соответствует определение «местное отклонение поверхности днища от геометрической формы, заданной проектной документацией, вершина которой располагается ниже поверхности основного металла днища» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6731. Какой элемент относится к оборудованию и конструктивным элементам резервуаров согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6732. Какой составляющий подфактор фактора влияния «Согласовательно-разъяснительная работа» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для оценки частоты аварий на участках конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП) является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа

риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6733. Какой показатель считают внешней границей зоны санитарных потерь и внешней границей зоны потенциального поражения в целом от поражающего фактора аварии при расчете количества пострадавших от аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6734. На участках какой протяженностью для пассажирской подвесной канатной дороги с открытым подвижным составом (кресла, полуоткрытые кабины) разрешается увеличение не более чем на 10 м от максимального расстояния по вертикали от низа подвижного состава до земли или водной поверхности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6735. Какому количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов балльная оценка соответствует 7 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6736. Какими должны быть зазоры между габаритом вагонетки (с учетом поперечного и продольного качания и полного круга вращения ее кузова) до предохранительной сетки согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6737. Каким образом рекомендуется оборудовать пробоотборники резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6738. Какие факторы являются определяющими для размещения складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

6739. Какую нагрузку должны выдерживать ограждения площадок и лестничных маршей, приложенную в любом направлении к любой точке поручня, согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6740. Какое требование установлено к материалам крепежных деталей и фланцев на технологических трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6741. Какую величину должна составлять длина счалки тягового (несуще-тягового) каната согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6742. Какой шириной должны быть поперечные и продольные проходы, связанные непосредственно с эвакуационными выходами на лестничные клетки или в смежные помещения, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6743. При каком условии измеренные значения толщин листа пояса резервуара не используются при расчете среднего значения толщины листа согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности

резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6744. Какому термину соответствует характеристика «частота реализации поражающих факторов аварии в рассматриваемой точке на площадке опасного производственного объекта и прилегающей территории» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6745. При какой рабочей температуре для фланцевых соединений допускается применять материалы крепежных деталей и фланцев с коэффициентами линейного расширения, значения которых различаются более чем на 10 % согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6746. Какое требование к хранению влажного и сырого зерна в силосах элеватора и складах силосного типа установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6747. Какая возможность рассматривается в случае наличия на пути дрейфующего облака строений, в которые могут инфильтроваться пары нефти, нефтепродукта согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6748. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о системе проведения сбора информации о произошедших инцидентах и авариях и анализе этой информации согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6749. Какой рекомендуемый номинальный диаметр (DN) трубопроводов соответствует расстоянию не менее 0,4 м между технологическими трубопроводами при их подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов, расположенных в один ряд, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6750. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение приведенной массы парогазовой среды m установлено менее 2000 кг согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

6751. С каким номинальным давлением (PN) для технологических трубопроводов допускается применение приварных плоских и ребристых заглушек из листовой стали согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6752. Каким образом изображают на плане местности зону потенциального поражения (ЗПП) вокруг места возникновения аварии/инцидента на кондесатопроводах/продуктопроводах согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6753. На какое расстояние над горизонтальными полками должны выступать лестницы в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6754. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) при объеме резервуаров от 2000 до 5000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6755. Какое требование к подготовке пологих и наклонных пластов угля горными выработками по углю между воздухопроводящей выработкой и монтажными и демонтажными камерами установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

6756. Какой этап последовательности развития аварийных ситуаций после разгерметизации трубопровода линейной части опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов или трубопроводной арматуры (узла запорной арматуры) следует после загрязнения нефтью, нефтепродуктами компонентов окружающей среды согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6757. Равной какому значению принимается итоговое значение балльно-факторной функции фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине производственных дефектов труб и оборудования», из группы факторов «Качество производства труб и оборудования», если расчетное значение получится больше 10согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6758. Какое требование к заглублению норийных башмаков в приямки является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6759. Какая продолжительность срока службы защитных покрытий согласно требованиям к защите резервуаров от коррозии установлена ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенным в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6760. С какой целью на каждом складе сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей рекомендуют устанавливать сепаратор согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

6761. Каким должно быть расстояние от стенки (крепи) или размещаемого в выработках оборудования и трубопроводов до наиболее выступающей части подвижного состава в двухпутевых выработках в местах, где производится сцепка и расцепка вагонеток, маневровые работы у капитальных погрузочных и разгрузочных пунктов (бункеров, спусков, породоспусков), а также в однопутевых околоствольных выработках клетевых стволов (грузовая и порожняковая ветви) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6762. Какой должна быть высота складских помещений с плоскими полами для беспрепятственного перемещения передвижных транспортных машин согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6763. Какие технические решения позволяют избежать аварийного повышения давления при нагреве от различных источников энергии на технологических трубопроводах большого диаметра и большой протяженности согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6764. Каким образом рекомендуется рассчитывать пропускную способность общих факельных систем на расходы газов и паров при постоянных и периодических сбросах согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

6765. Какой параметр применяется для определения удельного теплового потока при расчете распространения тепловой радиации от всех источников в приближении изотропного поверхностного излучателя согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6766. При каком поражении коррозией заземлителей, установленных на нефтебазах и складах нефтепродуктов, их возможно оставить без замены согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6767. Какое количество подфакторов включает фактор влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6768. Каким должно быть значение замедления лестничного полотна эскалатора, независимо от пассажирской нагрузки, при торможении рабочими тормозами при работе на спуск согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6769. Какую величину на станциях кресельных канатных дорог должно составлять боковое безопасное расстояние между свободно висящим креслом без пассажиров и неподвижными деталями пассажирской подвесной канатной дороги на уровне сиденья снаружи согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6770. Какой параметр применяется при вычислении срединного кольцевого напряжения в i-м поясе стенки резервуаров с плавающей крышей при расчете устойчивости стенки с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6771. Какой параметр применяется при определении значения локального коэффициента влияния для расчета ожидаемой частоты аварий с разгерметизацией трубопровода участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6772. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-33 запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6773. Какая степень поражения типовых промышленных зданий наступает при воздействии на них избыточного давления менее 2 кПа в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6774. Каким должно быть расстояние между осями рельсовых путей в двухпутевых выработках на всей их протяженности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6775. Какому типу горючих веществ в соответствии с классификацией по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки от 2 до 10 см согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6776. Какой фактор влияния в группе факторов «Уровень технической эксплуатации» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6777. Каким образом определяют взрывоустойчивость анализируемых зданий согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6778. При каком количестве пересекаемых трубопроводом водотоков балльно-факторная функция фактора влияния «Наличие водотоков» из группы факторов «Коррозия под напряжением» выражается как произведение количества пересекаемых трубопроводом водотоков на 1 км на значение 3,33 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6779. Какие меры необходимо предусматривать для максимального снижения выбросов в окружающую среду химически опасных веществ при аварийной

разгерметизации химико-технологической системы на объектах IV класса опасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6780. Какой подраздел Раздела 1 «Общие сведения» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6781. Какой шириной должны быть поперечные и продольные проходы между отдельными машинами и станками согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6782. При каком условии может быть применен объект экспертизы (кроме экспертизы декларации промышленной безопасности и обоснования безопасности опасного производственного объекта), не в полной мере соответствующий требованиям промышленной безопасности по заключению экспертизы, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6783. В течение какого срока с начала эксплуатации вновь построенного трубопровода должна проводиться первичная ревизия трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа (ОПО ПХГ) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

6784. Какой параметр применяется при проверке соблюдения условия прочности стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом

Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6785. В случае аварии со взрывом топливно-воздушной смеси какой фактор участвует в процессе создания поражающего фактора и непосредственно участвует во взрывном процессе и генерации волн, а также может задаваться в качестве исходного параметра или определяться исходя из условий развития аварий, согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6786. Каким образом проводят оценку последствий аварий для каждого рассматриваемого сценария согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6787. В каком случае поддон для наземных резервуаров для хранения фосфора разделяют на отсеки согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6788. По какой формуле вычисляется начальная скорость осколка от аварийного элемента - наземного цилиндрического резервуара из хрупких сталей согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6789. Какие сведения должны включаться в подраздел «Обоснование декларирования» Раздела 1 «Общие сведения» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6790. Какие мероприятия следует проводить для уменьшения размеров зон загазованности согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6791. На какое расстояние не должна возвышаться над почвой выработки или над пешеходным тротуаром верхняя ветвь конвейера в местах проезда людей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

6792. Какое требование к отводящим трубопроводам взрыворазрядителей для оборудования является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6793. При каком номинальном диаметре (DN) трубопровода рекомендуется применять муфтовую и цапковую стальную арматуру для трубопроводов, транспортирующих негорючие нейтральные среды, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6794. Какому термину соответствуют «характеристики опасности аварии на опасном производственном объекте (качественные или количественные), имеющие упорядоченные значения, соответствующие уровню опасности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6795. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по

периметру (при заполненном резервуаре) при объеме резервуаров от 10000 до 20000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6796. Каким должен быть запас прочности резинотросовых лент при навеске при углах наклона конвейера до 10° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

6797. Какое требование к выходам на поверхность шахты установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6798. Каким должно быть значение коэффициента запаса прочности для тяговых и приводных цепей эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6799. Какие мероприятия рекомендуется выполнять при эксплуатации трубопроводной арматуры согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6800. На понтонах резервуаров какого объема должен быть установлен кольцевой барьер для удержания пены, подаваемой сверху при пожаре в зону кольцевого зазора, согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6801. Какая средняя масса потери нефти, нефтепродуктов при средней сопоставительной степени опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов

танкерами при наиболее вероятном сценарии аварий является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6802. Для каких категорий технологических трубопроводов рекомендуется применять П-образные компенсаторы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6803. К какому классу по уровню ответственности относятся резервуары номинальным объемом более 50000 м³ до 120000 м³ согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6804. Каким должно быть расстояние от наружной грани поручня до примыкающей отвесной стены, торшеров и других светильников, расположенных на балюстраде, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6805. Какая характеристика показателей риска аварии является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6806. Какие сведения в содержании вводной части заключения экспертизы промышленной безопасности являются неверными и противоречат Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6807. Какому ожидаемому диапазону скорости взрывного превращения соответствует 3 класс горючего вещества и 3 вид окружающего пространства согласно

Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6808. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Температура перекачиваемого продукта» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при температуре перекачиваемого продукта от 0^0C до 50^0C включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6809. Каким образом должно быть организовано хранение опасных веществ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6810. В скольких отметках по высоте трубы должен производиться отбор проб материалов (образцов бетона, металла, кирпича, раствора кладки) при проведении обследования дымовых труб согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Обеспечение промышленной безопасности при организации работ на опасных производственных объектах горно-металлургической промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 440?

6811. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) при объеме резервуаров до 1000 м³ включительно установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6812. Какой документ является результатом проведения экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6813. Какой максимальный прогиб подступенка допускается под воздействием одиночной нагрузки 1500 Н, приложенной перпендикулярно к его поверхности на площади 25 см², согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6814. Железобетонное фундаментное кольцо какой ширины устанавливают для резервуаров объемом 2000 м³-3000 м³ под стенкой резервуара согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6815. Какие данные учитываются для определения количества опасного вещества, участвующего в аварии согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6816. При каких дефектах запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6817. Какие регионы для определения значения регионального коэффициента влияния при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий являются верными согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6818. На каком расстоянии от горизонтальных швов стенки должны быть расположены кольца жесткости вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно

ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6819. Какое требование к борту понтона и бортовых ограждений всех устройств, проходящих через понтон (опор стационарной крыши, направляющих понтона) установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6820. Кольцевые лестницы вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов с каким зазором между стенкой резервуара и лестницей, должны иметь ограждение как с наружной, так и с внутренней (у стенки) стороны согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6821. При каком условии производят расчёт импульса фазы разрежения падающей волны при детонации облака газовой смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6822. С какой целью применяется метод анализа риска аварий «Анализа опасностей и работоспособности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6823. Какое требование к определению количества уничтоженных термическим воздействием объектов для всех потенциально поражаемых объектов в зоне теплового воздействия при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа

риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6824. Какая толщина слоя разлившегося жидкого опасного вещества для случаев отсутствия обвалования предусматривается в допущениях согласно Руководстве по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

6825. С какой толщиной стенок необходимо использовать стальные сварные трубы круглого сечения в качестве отводящих трубопроводов взрыворазрядителей для оборудования согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6826. Какое значение не должен превышать угол излома осей прямых секций монорельса на стыках в горизонтальной плоскости согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6827. При каком планировании безопасной эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО) для оптимизации разработанных рекомендаций по снижению риска аварий рекомендуется в рамках доступных ресурсов обеспечить максимальное снижение риска аварий при эксплуатации ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6828. Каким должен быть запас прочности несущего каната согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6829. С какой периодичностью эскалатор подлежит периодическому техническому освидетельствованию согласно Федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6830. Какое требование к построению зоны барического воздействия при определению количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушной ударной волны/воздушной волны сжатия установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6831. Какое требование к проведению нивелирования окрайки днищ резервуаров при длине листов нижнего пояса 6 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6832. Какие сведения должен включать Раздел 1 «Общие сведения» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6833. Какое определение соответствует термину «подводный переход» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6834. Какому значению равен коэффициент сбора, учитывающий факторы, связанные со сложностью проведения аварийных работ и характеристиками окружающей среды, для болотистых участков согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6835. При каком отношении испытательного давления к рабочему значение балльно-факторной функции подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» принимается равным 6 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6836. Каким следует принимать процент при оценке количества погибших от переохлаждения при проливах испаряющихся сжиженных углеводородных газов, оказавшихся в зоне пролива, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6837. При каких дефектах запрещается эксплуатация локомотивов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6838. Какое требование к организации проведения экспертизы промышленной безопасности на опасном производственном объекте установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6839. На каком этапе оценки риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК) конкретизируются цели проведения оценки риска аварий на ОПО МНГК, определяются полнота, детальность и ограничения планируемой процедуры по оценке риска аварий, выбираются показатели риска и устанавливаются критерии допустимого/приемлемого риска согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах

морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

6840. Какими системами контроля, сигнализации и автоматики должны быть оснащены резервуары, танки, сборники жидкого хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

6841. Какие дефекты, выявленные при осмотре стальных резервуаров, являются основанием для вывода их из эксплуатации согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6842. Какому термину соответствует определение «механическое повреждение поверхности металла с уменьшением толщины стенки в виде узкого вытянутого углубления, образованное перемещавшимся по поверхности твердым телом» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6843. Какому термину соответствует определение «локальный укрепляющий элемент, установленный вдоль вертикальных или горизонтальных сварных соединений конструкции стенки резервуара при монтаже или ремонте, обеспечивающий повышение устойчивости и сопротивление локальным или осевым нагрузкам» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6844. Для резервуаров с каким объемом следует определять усталостную долговечность стенки расчетом с учетом конкретных (заданных) условий нагружения и фактических отклонений формы стенки по поясам согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для

нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6845. Какая рекомендуемая периодичность проведения полного технического диагностирования для резервуаров вертикальных стальных, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации, при сроке эксплуатации более 20 лет установлена согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6846. Какое значение не должна превышать скорость движения вагонеток на линии для одноканатных кольцевых грузовых подвесных канатных дорог с отцепляемым на станциях подвижным составом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6847. Какой несущей способности грунта соответствует балльная оценка, равная 5, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6848. Какому численному значению соответствует сильная степень повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6849. Каким образом определяются зоны действия поражающих факторов согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6850. Какая последовательность установки устройств на линии азота должна быть соблюдена при необходимости стационарной подводки азота к оборудованию склада (резервуарам, насосам и т.п.) и трубопроводам для технологических нужд (создание азотной подушки, гашение вакуума и т.п.) согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

6851. Какое мероприятие считается комплексным опробованием линейного сооружения опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (ОПО МТ) и магистральных аммиакопроводов (МАП) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

6852. С какой периодичностью рекомендуется подвергать периодической зачистке резервуары для хранения авиационного топлива, остальных светлых нефтепродуктов и масел, мазутов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6853. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-50 запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6854. Каким образом следует размещать предохранительные клапаны на резервуарах складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

6855. Какое требование к проведению нивелирования окрайки днищ резервуаров при длине листов нижнего пояса, превышающих 6 м, установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные.

Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6856. Какой должна быть площадь легкосбрасываемых конструкций на 1,0 м³ объема помещения категории А при отсутствии расчетных данных согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6857. Какой должна быть высота производственных помещений от пола до низа выступающих конструкций перекрытия (покрытия) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6858. Каким должен быть запас прочности натяжного каната для сетевого каната при статической нагрузке согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6859. По какой формуле вычисляют скорость коррозии, если на момент проведения контроля имеется только одно измерение фактической толщины стенки трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

6860. Какой фактор влияния в группе факторов «Качество строительно-монтажных работ» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6861. Какие показатели оценки риска взрыва топливно-воздушной смеси включаются в оценку последствий различных сценариев аварий на опасном

производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6862. В каком случае эскалатор не подлежит экспертизе промышленной безопасности, если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия эскалатора, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6863. Какой параметр применяется для определения допускаемой толщины пояса по критерию прочности для расчета срока безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6864. До какого значение может быть снижено на станциях кресельных канатных дорог боковое безопасное расстояние между свободно висящим креслом без пассажиров и неподвижными деталями пассажирской подвесной канатной дороги на уровне сиденья со стороны оси дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6865. Каким образом рекомендуется определять массу аварийного выброса опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6866. Какое определение «основание резервуара» является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6867. При каком отклонении рельсов от оси пути на стыках (изломе) запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6868. Какое определение выпучины днища является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6869. Какое требование к кольцам жесткости на стенке вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов является неверным и противоречит ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6870. Какой шириной рекомендуется устанавливать на заводских эстакадах проходные мостики из несгораемых материалов согласно требованиям к размещению технологических трубопроводов Руководства о безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6871. Какой должна быть ширина свободного прохода в машинном отделении с одной стороны для эскалаторов с высотой подъема до 15 м при установке трех эскалаторов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6872. Какие дополнительные меры безопасности должны быть предусмотрены, если допускается установка запорной арматуры после гидрозатворов на месте врезки в общую факельную систему согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

6873. По какому критерию определяется срок проведения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно

Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6874. Какие требования предъявляются к наливу авиационного топлива при его отпуске потребителю согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6875. Какому наименованию фактора «наличие на участке линейной арматуры, надземных технологических трубопроводов» соответствует балльная оценка, равная 0, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6876. На каком расстоянии устанавливают вентиляторные установки для проветривания вертикальных горных выработок, проводимых с поверхности, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6877. Какой срок проведения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта установлен согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6878. Каким должно быть содержание углекислого газа в рудничном воздухе на рабочих местах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6879. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сведения о средствах индивидуальной и коллективной защиты от опасных веществ, учитываемых при идентификации

декларируемого объекта согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6880. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора влияния «Наличие водотоков» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при количестве пересекаемых трубопроводом водотоков более трех согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6881. Какой вид работ, проводящийся при временном выводе резервуара из эксплуатации для проведения полного технического диагностирования, указан неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

6882. Какая градация активности подфактора «Активность строительных работ в районе участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» установлена согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6883. При каком условии прокладки при расчетах (в том числе по дереву событий) условная вероятность событий возможности образования капельной смеси в атмосфере равна 1 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6884. Какому термину соответствует определение «локальное уменьшение толщины металла элемента конструкции, вызванное коррозией, механическим повреждением» согласно

ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6885. Какое значение не должна превышать стрела упругого прогиба направляющих бегунков под действием максимальной эксплуатационной нагрузки согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6886. Какие меры по снижению риска аварий и обеспечению безопасности являются приоритетными согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6887. Какое требование к применению резьбовых (муфтовых) соединений трубопроводов для сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов железнодорожных эстакад установлено согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

6888. С какой периодичностью шестипрядные подъемные канаты барабанных людских, грузолюдских и грузовых подъемных установок, размещенных в стволах с жесткими посадочными устройствами, перекрепляют к прицепным устройствам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6889. Какие требования к защитным устройствам при дроблении шашек из взрывчатых веществ или составов на их основе установлены согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования

безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6890. Для резервуаров какого диаметра установлено применение крыши с легкосбрасываемым настилом согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6891. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном электрическом сопротивлении грунта менее 5 Ом*м включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6892. Какой уклон должны иметь внутрицеховые трубопроводы для пятисернистого фосфора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6893. Какое требование к установке в горных выработках вентиляционных устройств, оборудованных вентиляционными дверями, является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6894. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о принятых мерах по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность на декларируемом объекте, а также по противодействию возможным террористическим актам согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6895. По какой формуле определяется нормативное значение средней составляющей ветровой нагрузки при расчете устойчивости стенки резервуаров с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6896. Какое требование к ограждению устья действующих и находящихся в проходке вертикальных и наклонных выработок, оборудованных подъемными установками, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

6897. По какой формуле определяется срок безопасной эксплуатации листа днища, окрайки, сварных соединений днища резервуара при дефектах типа «коррозионная потеря металла» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6898. Какая возможность возникновения гидравлических ударов при балльной оценке, равной 0, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6899. Какое требование по допуску к дальнейшей эксплуатации трубопроводной арматуры в зависимости от оценки технического состояния является верным согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

6900. Какое давление внутри реактора и сборника для пятисернистого фосфора должны обеспечивать установленные вытяжные патрубки с предохранительными гидравлическими затворами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6901. Какой метод анализа риска аварии на стадии жизненного цикла опасного производственного цикла - ввод/вывод из эксплуатации является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6902. Какое требование к эксперту третьей категории установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6903. Какие мероприятия не рекомендуется выполнять при эксплуатации трубопроводной арматуры согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6904. Каким событиям соответствует условная вероятность, равная 0,75, установленная типовыми сценариями на площадочных сооружениях при выходе газовой фазы из подземного резервуара, Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6905. Какие факторы должны быть учтены при проведении процедуры обоснования взрывоустойчивости, основанной на количественной оценке риска взрыва, согласно

Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6906. Какое значение не должна превышать скорость движения вагонеток на линии для одноканатных грузовых подвесных канатных дорог с реверсивным (маятниковым) движением подвижного состава согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6907. Какая средняя масса потери нефти, нефтепродуктов при средней сопоставительной степени опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами при наиболее опасном сценарии аварий является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6908. Каким образом определяется количество уничтоженных барическим воздействием объектов при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6909. Какое рекомендуемое к реализации мероприятие по снижению последствий возможных аварий на этапе эксплуатации линейной части трубопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6910. Какое требование к номинальной толщине оболочки бескаркасных сферических крыш установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти

и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6911. При каком значении степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода значение удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии составляет от 1 до 10 млн/(1000 км*год) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6912. Какой подраздел Раздела 3 «Обеспечение требований промышленной безопасности» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6913. Какую трубопроводную арматуру по результатам оценки технического состояния допускают к дальнейшей эксплуатации согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

6914. Какому численному значению соответствует сильная степень повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6915. Какие факторы влияют на скорость (режим) сгорания паров и вероятность реализации дефлаграционного или близкого к детонационному режиму сгорания облака тяжелого газа согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей

на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6916. При каком уменьшении диаметра в результате поверхностного износа или коррозии канат двойной свивки подлежит браковке даже при отсутствии видимых обрывов проволок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6917. При каком значении условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов при использовании вероятностного критерия соответствует отсутствию поражения согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6918. Какие мероприятия необходимо провести на этапе «Идентификация опасностей аварий» при оценке иска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

6919. Какому уровню влиянию со стороны фактора соответствует 10 баллов единой балльной шкалы унифицированного учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6920. Какое определение потери металла является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности

резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6921. Какое значение проступи (расстояние по горизонтали между носками ступеней) катучих лестниц резервуаров с плавающими крышами является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6922. Какова дистанция приближения участков линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов к жилой, общественно-деловой или рекреационной зонам для магистрального нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6923. Каким группам веществ соответствует класс А по герметичности затвора запорной арматуры в зависимости от назначения арматуры согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6924. Какое требование к устройству трасс конвейеров, размещенных в галереях, имеющих наклон пола к горизонту 6 - 12°, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6925. Решения какой задачи добиваются методом анализа риска аварий «Идентификация опасностей» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6926. Каким условиям должна соответствовать длина натяжного участка несущих канатов, по которому перемещается подвижной состав согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6927. Какое максимальное расширение рельсовой колеи в процессе эксплуатации напочвенного рельсового пути в горных выработках допускается на криволинейных участках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6928. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки вагонетки с учетом продольного качания, а также каната или предохранительного устройства над территориями поселков, промышленных предприятий, строительных площадок, поверхностью возделываемых полей, на которых расположены опоры грузовой подвесной канатной дороги между конечными линейными станциями согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6929. Какое требование к начислению балльных оценок подфакторов фактора влияния «Квалификация персонала» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6930. Каким должно быть минимальное расстояние между буксировочными дорожками при параллельном прохождении двух буксировочных канатных дорог, когда оба тяговых каната со стороны подъема проходят рядом друг с другом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6931. Какой критерий необходимости выполнения расчета плавающей крыши резервуара на плавучесть и прочность с учетом неравномерной снеговой нагрузки и коррозионных повреждений является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6932. При каком удельном электрическом сопротивлении грунта балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной нулю согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6933. Какому количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов балльная оценка соответствует 0 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6934. С какой разницей температур самовоспламенения веществ в прикрепляемом трубопроводе и температурой веществ в несущем трубопроводе не рекомендуется крепление к ним других трубопроводов меньшего диаметра согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6935. Какие исходные данные не используются при расчете интенсивности истечения газа при фонтанировании скважин согласно Руководству по безопасности

«Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

6936. Какая характеристика метода анализа риска аварий «Анализа дерева событий» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6937. Какое требование к норийным трубам для защиты норий от разрушения при отсутствии расчетных данных установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6938. В соответствии методическими документациями какой организацией проводят оценку частот (вероятности) разгерметизации оборудования на площадочных сооружениях согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6939. Какой шириной должны быть проходы с боковых сторон ситовеечных машин согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6940. Какой вид в общем случае имеет пробит-функция для проведения анализа возможности поражения человека, разрушения объектов инфраструктуры или загрязнения окружающей среды при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6941. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности и химической безопасности, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6942. Каким должен быть радиус закругления рельсовых путей и переводных кривых во вновь вводимых горных выработках для колеи 900 мм согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6943. При какой глубине дефектов типа «потеря металла» стенки резервуара по результатам частичного технического диагностирования или контроля технического состояния срок безопасной эксплуатации составляет 0 лет согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6944. На каких методах основаны общие рекомендации по обоснованию взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

6945. С какой целью применяется метод анализа риска аварий «Анализ барьеров безопасности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6946. Емкостное оборудование для использования кислот и (или) щелочей какого объема должно быть оснащено поддонами, вместимость которых достаточна для содержания одного аппарата максимальной емкости в случае его аварийного разрушения, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6947. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) при объеме резервуаров от 2000 до 5000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

6948. Какое значение коэффициента разлития допускается принимать для расчета площади пролива при истечении жидкости в результате разгерметизации конденсатопроводов и продуктопроводов при отсутствии данных и проливе на спланированное грунтовое покрытие согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6949. Какая средняя масса потери нефти, нефтепродуктов при низкой сопоставительной степени опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами при наиболее опасном сценарии аварий является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6950. Какое значение не должна превышать объемная доля водорода в хлоре в общем хлорном коллекторе при электролизе диафрагменным методом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

6951. Каким образом определяют возможные причины и прогнозирования сценариев разгерметизации в отсутствие информации для расчетов вероятности конечного события (аварии) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6952. Какая характеристика сценариев наиболее вероятных аварий - вариантов развития аварии с менее тяжелыми последствиями, но более вероятными условиями развития аварии является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6953. При каком условии осуществляется внесение изменений в технологический регламент и схемы размещения оборудования, средств дистанционного автоматизированного управления, блокировки, контроля и противоаварийной защиты, производственной и аварийной сигнализации, оповещения об аварийных ситуациях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6954. Какому типу горючих веществ в соответствии с классификацией по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки от 10 до 40 см согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6955. Какому условию должно удовлетворять расстояние между двумя ветвями грузовой подвесной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6956. Какое количество составляющих (подфакторов) фактора влияния «Пассивная и активная защита от внутренней коррозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6957. Какое требование к присоединению конструктивных элементов к днищу вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6958. С каким номинальным диаметром внутрицеховых трубопроводов, транспортирующих газы группы В, допускается прокладывать их по наружной поверхности глухих стен вспомогательных помещений согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6959. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение относительного энергетического потенциала Qв установлено менее 27 согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

6960. Какая характеристика допустимого риск аварии является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6961. При каком условии допускается вывод взрыворазрядителей в производственное помещение согласно Федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

6962. Какова вероятность перемещения грунта или размыва подводного перехода, которой соответствует балльная оценка, равная 1, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6963. При каком номинальном давлении (PN) трубопроводов допускается замена гидравлического испытания пневматическим согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6964. В какой документации отражен полный комплект устанавливаемых на стальных вертикальных резервуарах устройств и оборудования, схема расположения технических устройств, используемых для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов, согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

6965. Какой параметр для вычисления температуры жидкой фазы при наличии в резервуаре предохранительного устройства (клапана или мембраны) является верным согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6966. Какое число рекомендованных к исполнению последовательных этапов проходят при проведении анализа риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6967. Какое определение «плавающей крыши» является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

6968. В каком случае шкивы с литыми или штампованными ободьями, для которых не предусматривается использование футеровки, шахтных подъемных установок заменяют новыми согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

6969. Какая стадия в общей схеме развития аварии и в типовых сценариях аварийного выброса широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) на месте разгерметизации линейной части трубопровода при анализе последствий аварийного выброса является неверной и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6970. Какой параметр применяется при проведении расчета устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6971. Какому термину соответствует определение «локальная деформация стенки, вершина которой направлена от центра резервуара» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6972. Какое значение не должна превышать скорость движения вагонеток на линии для двухканатных грузовых подвесных канатных дорог с реверсивным (маятниковым) движением подвижного состава согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6973. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за нарушений правил эксплуатации», из группы факторов «Уровень технической эксплуатации», если расчетное значение БФФ получится больше 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6974. При какой плотности населения в районе прохождения трассы конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) балльно-факторная функция подфактора «Плотность населения (Н) в районе прохождения трассы КП/ПП» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» равна значению 3 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6975. Какое мероприятие рекомендуется при планировании и организации анализа риска аварий опасного производственного объекта (ОПО) согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6976. На какой объем должен быть рассчитан поддон под емкость для хранения жидкой серы согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6977. По какой формуле определяется срок безопасной эксплуатации несущей конструкции кровли, опорного кольца, настила, усиливающего листа, сварных швов

настила и усиливающего листа, люка, патрубка резервуара при дефектах типа «потеря металла», кроме коррозионной, «расслоение» и «смещение свариваемых кромок» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6978. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень имеющихся и (или) необходимых лицензий на виды деятельности, связанные с эксплуатацией декларируемого объекта, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

6979. В каком случае техническое устройство, применяемое на опасном производственном объекте, не подлежит экспертизе промышленной безопасности (если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия указанного устройства обязательным требованиям) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6980. Какое требование к производственным емкостям для фосфора является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6981. С какой целью используется сравнение рассчитанных значений показателей риска с значениями на других составных частях опасного производственного объекта (ОПО) и ранжирование составных частей ОПО по степени опасности аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

6982. Какой несущей способности грунта соответствует балльная оценка, равная 10, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного

производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

6983. По какому критерию следует устанавливать категорию склонности пластов угля к самовозгоранию согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

6984. Какому термину соответствует определение «механическое локальное повреждение поверхности металла с уменьшением толщины стенки, вызванное удалением временного технологического крепления путем отрыва или иным механическим воздействием» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6985. Какое требование к экспертизе документации на консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6986. Какое требование к твердости болтов и шпилек для фланцевых соединений технологических трубопроводов является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6987. Какими должны быть зазоры между габаритом вагонетки (с учетом поперечного и продольного качания и полного круга вращения ее кузова) до стен в местах

возможного нахождения людей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

6988. К какой группе в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся дефекты, подлежащие ремонту, для которых срок безопасной эксплуатации элемента не рассчитывается и не устанавливается согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

6989. Какое мероприятие рекомендуется организовывать и своевременно проводить при эксплуатации трубопроводной арматуры согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

6990. Какой должна быть вместимость одного отсека на складах для хранения фосфора в бочках предприятий, потребляющих желтый фосфор, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6991. Какое требование к подготовке пологих и наклонных пластов угля горными выработками по углю между горными выработками с различным направлением воздушных струй установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

6992. Какой вывод может содержать заключение экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы

промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

6993. По какой формуле производится расчет в случае детонации облака гетерогенной топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6994. Каким должен быть тормозной путь без нагрузки движущегося на спуск лестничного полотна эскалатора при торможении рабочими тормозами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

6995. Каким образом определяется ожидаемый диапазон скорости взрывного превращения согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

6996. В каких пределах между минимальным и максимальным рассчитанными значениями индивидуального риска на линейной части трубопровода должны находиться значения для высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

6997. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги до верха деревьев согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

6998. Какое требование к фланцевым соединениям трубопроводов на химически опасных производственных объектах установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически

опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6999. К какой группе в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся дефекты, при наличии которых эксплуатация не допускается (предельные дефекты), согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7000. Какой размер детонационной ячейки соответствует слабочувствительным горючим веществам согласно классификации по степени чувствительности Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7001. Какое требование к конструкции вальцового станка со сплошной бочкой мелющих вальцов является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7002. Какое требование к размещению колодцев с гидрозатворами и расстоянию между колодцами на канализационной сети установлено согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7003. Через сколько секунд после воздействия теплового излучения интенсивностью 7,0 кВт/м2 наступает ожог первой степени согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7004. Каким должно быть значение замедления лестничного полотна эскалатора, загруженного максимальной эксплуатационной нагрузкой, при нарушении

кинематической связи между приводом и главным валом и торможении аварийным тормозом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7005. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» при общей оснащенности менее 20% согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7006. Каким должно быть минимальное расстояние между буксировочными дорожками при параллельном прохождении буксировочной канатной дороги и безопорной буксировочной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7007. В каких конвейеризированных горных выработках обязательна перевозка людей ленточными конвейерами в случае отсутствия других средств механизированной доставки людей к месту ведения работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

7008. Какое требование к доставке людей в наклонных стволах с углом наклона менее 45 градусов установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7009. Для каких веществ, которые транспортируются по технологическим трубопроводам, уклон трубопровода соответствует не менее 0,005 согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7010. Какое утверждение по мероприятиям на этапе идентификации опасностей на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов(КЛ/ПП) количественного анализа риска аварий на опасном производственном объекте является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7011. Для резервуаров с каким номинальным объемом время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании установлено 72 часа согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7012. Какое требование к содержанию заключения экспертизы промышленной безопасности установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7013. Какой должна быть температура наружных поверхностей оборудования и (или) кожухов теплоизоляционных покрытий в местах, доступных для обслуживающего персонала, на наружных установках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7014. Резервуары каким номинальным объемом относятся к классу КС-26 по уровню ответственности согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7015. Какой параметр для расчета ожидаемой частоты аварий на n-ом участке трассы конденсатопроводов и продуктопроводов (КЛ/ПП) при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7016. Какой фактор влияния в группе факторов «Качество производства труб и оборудования» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7017. С какой периодичностью испытывают повторно канаты после навески на грузовых, аварийно-ремонтных и передвижных подъемных установках, а также для спасательных лестниц согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7018. Какое требование к определению значения удельного теплового потока при определении количества уничтоженных и поврежденных зданий, сооружений и транспортных средств на стоянке (т.е. стационарных объектов, включающих горючие элементы и обладающих пожарной нагрузкой) при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7019. Каким группам веществ соответствует класс В по герметичности затвора запорной арматуры в зависимости от назначения арматуры согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7020. При каком значении температуры теплоизоляционные материалы и изделия, содержащие органические компоненты, допускаются к применению на трубопроводах при наличии соответствующих обоснований в проектной документации согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7021. Какое требование по допуску к дальнейшей эксплуатации трубопроводной арматуры, признанной неработоспособной по результатам оценки технического состояния, установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7022. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сведения об опасных веществах, учитываемых при идентификации декларируемого объекта, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7023. Какой параметр применяется для определения срока безопасной эксплуатации несущей конструкции кровли, опорного кольца, настила, усиливающего листа, сварных швов настила и усиливающего листа, люка, патрубка резервуара при дефектах типа «потеря металла», кроме коррозионной, «расслоение» и «смещение свариваемых кромок» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7024. Какой этап количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7025. При каком количестве лет балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами» фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» определяется как произведение количества лет на значение 0,2 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7026. Какому значению равен суммарный вес всех факторов влияния в группе факторов независимо от группы при проведении балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7027. Резервуары каким номинальным объемом относятся к классу КС-3а по уровню ответственности согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7028. При каких признаках предельных состояний запрещается эксплуатация скважин с межколонным давлением (МКД) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7029. В производственных помещениях каких категорий по взрывопожарной и пожарной опасности предусматриваются наружные легкосбрасываемые конструкции согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения

и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7030. Каким образом должны быть оборудованы проходы для людей в наклонных выработках с углом наклона от 7 до 15 градусов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7031. Каким средствами для переходов оборудуют наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 26° до 30° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7032. Какие технические решения следует рассматривать в качестве рекомендуемых с целью предупреждения аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7033. Какой должна быть высота проходов для конвейеров, установленных в галереях, тоннелях и на эстакадах, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7034. Какую защиту необходимо предусматривать для центробежных насосов, предназначенных для перекачки взрывопожароопасных сред, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

7035. Каким образом удаляются жидкости из сепаратора согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7036. Какому термину соответствует определение «местное отклонение поверхности днища от геометрической формы, заданной проектной документацией, вершина которой располагается выше поверхности основного металла днища» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7037. Какое требование к аварийному останову конвейера является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7038. Какой фактор влияния в группе факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7039. Какое требование к расстоянию по высоте между ступенями шахтных и кольцевых лестниц вертикальных стальных резервуаров установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7040. Какое количество подфакторов «Комбинированного фактора коррозии под напряжением» группы факторов влияния «Коррозия под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно Руководству

по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7041. Какой подэтап этапа «Сравнительная оценка риска» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7042. Каким образом рассчитывается балльная оценка в целом фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7043. По какой формуле определяется срок безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара по результатам расчета на долговечность по критерию прочности и устойчивости согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7044. Какой расчет должен выполняться по результатам полного технического диагностирования при наличии центральной опорной стойки согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7045. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Контроль качества сварных соединений (Ксв)» из группы факторов «Качество

строительно-монтажных работ» при Ксв от 55% до 100% включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7046. Какое требование к определению степени поражения объекта при определении количества уничтоженных и поврежденных зданий, сооружений и транспортных средств на стоянке (т.е. стационарных объектов, включающих горючие элементы и обладающих пожарной нагрузкой) при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7047. Какой фактор определяет степень загроможденности, ограниченности пространства и тем самым влияет на скорость распространения фронта пламени и вероятность реализации дефлаграционного или детонационного режима сгорания облака согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7048. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 20 до 29 лет принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7049. Какой должна быть высота пирамидальных решеток для складов с непроходной галереей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7050. Отводы какого вида рекомендуется применять в целях максимального снижения гидравлического сопротивления на трубопроводах с пульсирующим потоком среды (в целях снижения вибрации), а также на трубопроводах при номинальном диаметре менее 25 мм согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7051. С какой периодичностью испытывают повторно подъемные многопрядные неоцинкованные малокрутящиеся канаты (грузовые и грузолюдские) после навески согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7052. Каким должно быть свободное боковое пространство между вагонеткой (с учетом поперечного качания каната и вагонеток) и сооружениями или естественными препятствиями на трассе грузовой подвесной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7053. Какие требования предъявляются к оборудованию, расположенному во взрывопожароопасных помещениях, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

7054. Какой параметр применяется при расчете балльно-факторной функции фактора «Аварии и отказы, имевшие место на трубопроводе из-за воздействий третьих лиц», из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7055. В какой раздел декларации промышленной безопасности должен включаться перечень составляющих декларируемого объекта с указанием количества и наименования опасных веществ, на основании которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым объектам, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7056. Какое количество подфакторов фактора влияния «Подвижки и деформации грунта» из группы факторов «Природные воздействия» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7057. Какой должна быть вместимость расходного склада хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

7058. Какую арматуру рекомендовано устанавливать на нагнетательных линиях компрессоров и центробежных насосов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7059. При невыполнении каких условий система автоматизации, которой оборудуется каждый насосный агрегат включает блокировки и защиты, запрещающие пуск и работу насоса на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7060. Каким должно быть значение коэффициента запаса прочности для ступеней и поручней эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7061. Каким образом рассматривается зажигание облака топливно-воздушной смеси при отсутствии информации по источникам зажигания согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7062. В течение какого времени должны срабатывать ловители оборвавшейся ленты конвейера в горных выработках с углами наклона более 10° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

7063. Каким должно быть содержание кислорода в воздухе выработок, в которых находятся или могут находиться люди, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7064. Какой фактор влияет на развитие сценариев аварий, массу выброса опасных веществ размеры зон поражения согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7065. Каким образом должны быть оборудованы выходы людей по наклонному стволу с углом наклона от 15 до 30 градусов на случай выхода механического подъема из строя согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7066. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине производственных дефектов труб и оборудования», из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» принимается равным 10 баллов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7067. По какому соотношению определяется значение удельной массовой скорости выгорания при известном эффективном диаметре пролива при пожарах пролива стабильных и нестабильных углеводородных жидкостей согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7068. Какую величину не должно превышать расчетное давление изотермических резервуаров согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7069. С какой целью проводится экспертиза промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7070. Какие действия должны быть выполнены, если в процессе гидравлического испытания будут обнаружены течи, сквозные дефекты или трещины в седьмом поясе и выше стенки резервуара, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7071. Каким должен быть зазор между стенками раструба проходческого полка и выступающими частями движущейся направляющей рамки бадьи согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7072. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная

коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, более 7 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7073. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания (Тисп)», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при Тисп от 0 до 10 лет включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7074. Какое определение сливо-наливного устройство нефти является верным согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7075. На какой объем хранимого сырья может быть увеличен запас каждого из видов сырья и товарной продукции при изотермическом или комбинированном хранении на сырьевых и товарных складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7076. Какое мероприятие выполняется при техническом диагностировании технических устройств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7077. Какая характеристика оценки риска аварий является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7078. Какая концентрация сжиженного углеводородного газа в воздухе помещения является опасной согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

7079. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать предложения по внедрению мер, направленных на уменьшение риска аварий, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7080. Каким образом принимается средняя удельная частота аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на конденсатопроводах и продуктопроводах единой системы газоснабжения (КЛ/ПП ЕСГ) при расчете ожидаемой частоты аварий на n-ом участке трассы при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7081. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется применять для опасного производственного объекта (ОПО) или его составных частей с высоким уровнем капитальных затрат и сложности, применением новых технологий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7082. Какой расчет должен выполняться при обнаружении предельных дефектов металла и сварных швов стенки, крыши, днища, понтона резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти

и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7083. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ барьеров безопасности» является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7084. Какое допустимое значение перекоса общих осей поверхностей цапф (диаметром 65 мм) мелющих вальцов в каждой половине вальцового станка установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7085. При каком условии допускается механическое соединение стыков тканевых лент, эксплуатируемых в горных выработках с углами наклона до 15°, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

7086. Какие данные должны быть графически отражены в технологической схеме производства объектов хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7087. Какое требование к определению и обоснованию предельно допустимых значений риска как базы для сравнения с ними расчетных показателей риска после проведения количественного анализа риска аварий на этапе планирования и организации работ по анализу риска установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7088. Какое требование по продолжению дальнейшей эксплуатации резервуара при условии, если срединное кольцевое напряжение по результатам расчета на прочность не превышает допустимое значение, установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7089. Какое мероприятие при проведении экспертизы документации на консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7090. Какая конструктивная особенность приводов сливоналивных устройств, применяемых для налива легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей при осуществлении операций вручную, гидравликой или пневматикой, должна быть предусмотрена согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7091. Какому требованию должен удовлетворять диаметр крыши в плане в соответствии с требованиями к геометрическому параметру бескаркасной конической крыши резервуаров согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7092. Какое количество подфакторов включает фактор влияния «Согласовательно-разъяснительная работа» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7093. Какое требование при расчете зоны потенциального поражения от разлета осколков для случая нахождения человека на открытой местности при определении количества пострадавших от аварии установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7094. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о системе управления промышленной безопасностью, включая данные о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7095. Какой тип вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов в зависимости от конструктивных особенностей является неверным и противоречит ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7096. С каким номинальным диаметром на технологических трубопроводах рекомендуется предусматривать штуцера-карманы для непрерывного отвода дренируемой жидкости согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7097. Какое минимальное время выдержки необходимо, если трубопровод испытывается совместно с сосудом (аппаратом), к которому он присоединен согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7098. Какое требование к разработке мероприятий (технических решений и организационных мер) по снижению риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7099. Какое требование к проведению визуального и измерительного контроля сварных соединений трубопроводной арматуры установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7100. Какие трубопроводы не относятся к трубопроводам опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7101. Каким должно быть расстояние по вертикали от уровня настила ступеней эскалатора до потолка галереи, тоннеля или выступающих частей (балок, архитектурных украшений, осветительной арматуры), измеряемое у края ступени со стороны, примыкающей к стене круглого наклонного тоннеля, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7102. Каким образом рекомендуется разделять на составные части технологические трубопроводы, связанные с перемещением взрывопожароопасных газов, при идентификации опасностей аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7103. С каким внутренним диаметром штуцера в обоснованных случаях в гнутые и штампованные детали трубопроводов допускается вварка одного штуцера согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7104. Какое требование к демонтажу оборудования химически опасных производственных объектов I и II классов опасности, выведенного из действующей химико-технологической системы, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7105. Какой параметр применяется для определения срока безопасной эксплуатации короба, центральной части (мембраны), боковой стенки, водоспуска, направляющих понтона/плавающей крыши резервуара при дефектах типа «потеря металла», кроме коррозионных, «расслоение», «смещение свариваемых кромок» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7106. Какому контролю и с какой периодичностью рекомендуется подвергать контролю заземлители и токоотводы на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7107. Какие газы используются в качестве продувочных для предупреждения образования в факельной системе взрывоопасной смеси согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7108. С какой периодичностью должен осуществляться учет, контроль за состоянием устьев ликвидированных скважин для скважин, ликвидированных в процессе эксплуатации, согласно Федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7109. Какое требование к транспортированию отходов производства установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7110. Выполнение какого условия является критерием оценки прочности стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7111. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Плотность населения (Н) в районе прохождения трассы конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при плотности населения более 150 чел/км² согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7112. Какой шириной должен быть проход для всех сепараторов со стороны выпуска зерна согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7113. Событие какой категории по тяжести последствий, используемое при методе анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказа», приводит к нескольким смертельным исходам для персонала, полной потере объекта, невосполнимому ущербу окружающей среде в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных

производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7114. Какое условие из перечисленных не относится к основным особенностям образования «тяжелого» газа, на основе которого приводятся расчеты распространения опасных веществ в атмосфере в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

7115. По какой формуле определяется гибкость центральной опорной стойки при проведении расчета устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7116. Какое определение гомогенного облака является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7117. Содержание какой фазы рекомендуется определять на 100 % сварных стыках технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7118. Какое утверждение в отношении определения количества уничтоженных и поврежденных стационарных объектов: зданий, сооружений, оборудования, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них осколков при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7119. Какой вид технологического регламента в зависимости от степени освоенности производств и целей осуществляемых работ является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7120. Какое требование к наконечнику наливной трубы сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов I и III типов установлено согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7121. Какое количество подэтапов этапа «Оценка риска» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7122. Какое условие является верным для определения допускаемой толщины пояса стенки резервуара по критерию устойчивости согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7123. Какие критерии, являющиеся основанием для вывода из эксплуатации резервуара для последующего его полного технического диагностирования, указаны неверно и противоречат Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

7124. Какие резервуары, вместимостью до 2000 куб.м включительно и до 5000 куб. м включительно требуется размещать в одну или две линии согласно «Руководству

по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7125. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам от натяжения тягового каната, влияющего на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7126. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение приведенной массы парогазовой среды m установлено более 5000 кг согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7127. Каким образом должен осуществляться останов нории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7128. Какой метод применяется при построении сценариев развития возможных аварий (деревьев событий) и определении вероятности (частоты) реализации каждого сценария во время количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

7129. При каком прокате бандажей запрещается эксплуатация локомотивов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7130. Какое определение кинетического горения является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7131. Из какого количества подразделов должен состоять Раздел 1 «Общие сведения» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7132. Каким должно быть значение коэффициента устойчивости подвижного состава во всех направлениях с учетом силы ветра в нерабочем состоянии подвижного состава и при открытых станциях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7133. В какой группе факторов влияния самый значительный весовой коэффициент, используемый при проведении балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7134. Какой должна быть ширина свободного прохода между натяжными устройствами и в местах между приводами (у главного приводного вала и между фундаментами) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7135. Какой шириной должны быть проходы для обслуживания ленточных и цепных конвейеров согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7136. Какой должна быть высота железобетонной ограждающей стенки, чтобы предотвратить в случае аварии разлив сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7137. Какое определение количественной оценки риска аварии является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7138. При какой сравнительной степени опасности количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта), составляет от 10 до 74 человек согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7139. Какую задачу анализа риска аварий решают на стадиях эксплуатации, реконструкции или технического перевооружения опасного производственного объекта (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7140. Какое требование к закреплению концов несущего каната установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7141. Какое количество подфакторов фактора влияния «Эксплуатационная документация» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7142. Какие виды работ выполняются при техническом диагностировании линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (МТ) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

7143. Каким методом контролируют сварные швы лепестковых переходов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7144. Какой показатель риска аварий используется при оценке риска аварий на площадочных опасных производственных объектах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

7145. При какой плотности населения в районе прохождения трассы конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) балльно-факторная функция подфактора «Плотность населения (Н) в районе прохождения трассы КП/ПП» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» определяется как произведение удельной плотности населения на значение 0,02 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7146. Какое утверждение в отношении определения количества уничтоженных и поврежденных зданий, сооружений и транспортных средств на стоянке (т.е. стационарных объектов, включающих горючие элементы и обладающих пожарной нагрузкой)в результате воздействия тепловой радиации от пожара при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7147. Какие меры по уменьшению вероятности возникновения аварий являются верными согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7148. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7149. Какой фактор влияния в группе факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7150. Какая условная вероятность возможности образования капельной взвеси (диспергированной струи, только в случае свищей) установлена типовыми сценариями разрушения емкости под давлением на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7151. Какими устройствами должен быть обустроен узел подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам потребителя согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7152. Какое требование к применению фланцевых соединений для сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов железнодорожных эстакад установлено согласно

ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7153. Какое требование к трубопроводам для транспортирования кислот и щелочей, прокладываемым по эстакадам, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7154. Какое требование к дозовому критерию при оценке воздействия на имущественные или природные объекты поражающих факторов аварии при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7155. Какой параметр применяется при определении сценария с максимальной по размерам зоной потенциального поражения (ЗПП) при выявлении наиболее опасного по последствиям сценария аварии для анализируемых трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7156. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) при объеме резервуаров от 30000 до 50000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7157. Какой срок консервации скважин после эксплуатации с установкой консервационного моста над интервалом перфорации установлен согласно Федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7158. Каким должно быть расстояние от подвижного состава до конвейера в горизонтальных и наклонных горных выработках, оборудованных конвейерным и монорельсовым транспортом, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7159. При выполнении каких условий для уменьшения усилий при открытии запорной арматуры с ручным приводом рекомендуется предусматривать обводные линии (байпасы) для выравнивания давлений во входном и выходном патрубках запорной арматуры согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7160. В каких пределах между минимальным и максимальным рассчитанными значениями индивидуального риска на линейной части трубопровода должны находиться значения для средней степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7161. При каком значении степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода значение удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии составляет менее 1 млн/(1000 км*год) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7162. В установках с технологическими блоками какой категории взрывоопасности центробежные компрессоры и насосы с торцевыми уплотнениями должны оснащаться

системами контроля за состоянием подшипников по температуре с сигнализацией, срабатывающей при достижении предельных значений, и блокировками, входящими в систему противоаварийной защиты, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7163. Какими должны быть зазоры между габаритом вагонетки (с учетом поперечного и продольного качания и полного круга вращения ее кузова) до пола станции или до верха груза, лежащего на решетке над бункером, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7164. Какими документами следует руководствоваться при организации сбросов из факельной установки в атмосферу согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7165. Какое требование к определению количества погибших и раненых среди персонала площадочного объекта при расчете социально-экономического ущерба при реализации сценария аварии на той или иной опасной составляющей площадочного объекта установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7166. Какой должна быть ширина у одноместных буксировочных канатных дорог согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7167. Какой составляющий подфактор фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для оценки частоты аварий на участках конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП) является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7168. Какие кольца жесткости вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов должны иметь опоры, выполняемые в виде ребер или подкосов, согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7169. Какая средняя масса потери нефти, нефтепродуктов при чрезвычайно высокой сопоставительной степени опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами при наиболее вероятном сценарии аварий является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7170. Какие требования предъявляются к системам локализации взрывов на опасных производственных объектах хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7171. При каком заполнении газгольдера должно происходить открытие запорной арматуры с дистанционным управлением на линии поступления газа в газгольдер с последующим закрытием запорной арматуры с дистанционным управлением на линии сброса газов и паров в факельный ствол согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7172. При каком уменьшении диаметра в результате повреждения сердечника (внутреннего износа, обмятая, разрыва) канат двойной свивки, за исключением

малокрутящихся канатов, подлежит браковке даже при отсутствии видимых обрывов проволок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7173. В каком случае при хранении сжиженных углеводородных газов склады рекомендуют выносить за пределы организации на товарно-сырьевую базу согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7174. Какими техническими устройствами оснащаются стальные вертикальные резервуары для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7175. Какое значение категорийного коэффициента влияния участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) III категории принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7176. К какой группе по степени опасности дефектов при оценке технического состояния относят дефекты коррозионного происхождения на стенке, на окрайке и центральной части днища резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7177. Для конвейеров какой длиной, размещенных на высоте не более 1,2 м от уровня пола до низа выступающих сверху частей конвейера, в необходимых местах через трассы конвейера должны быть сооружены мостики для прохода людей

согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7178. Каким образом следует представлять планы расположения основного технологического оборудования, зданий и сооружений для проведения оценки степени риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7179. Какая категория взрывоопасности должна рассматриваться для изотермического резервуара хранения сжиженного природного газа (СПГ) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

7180. Какое значение не должна превышать объемная доля кислорода в водороде в общем коллекторе при электролизе диафрагменным методом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

7181. Какому термину соответствует определение «мера опасности взрыва, характеризующая возможность возникновения взрыва и степень разрушения зданий, сооружений при взрыве» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7182. Запорную арматуру с каким номинальным диаметром рекомендуется применять в целях безопасности с редуктором или приводом (электрическим, пневматическим, гидравлическим и др.) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7183. Какие требования предъявляются к общей вместимости резервуаров промежуточного склада (парка) для легковоспламеняющихся жидкостей под давлением и максимальной вместимости одного резервуара согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7184. Какому термину соответствует определение «прогнозируемое количество аварий на единице длины (1000 км) конденсатопровода/продуктопровода на опасном производственном объекте за 1 календарный год его эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7185. Какой должна быть высота части выработки, предназначенной для передвижения людей, в горизонтальных и наклонных горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7186. Какую величину не должно превышать содержание кислорода в водороде, ацетилене, этилене, окиси углерода и смесях этих быстрогорящих газов при их сбросах в факельную систему согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7187. Какое требование к высоте ограждений, расположенных внутри производственных зданий, площадок, антресолей, приямков, на которых размещено технологическое оборудование, является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7188. По какой формуле определяется величина давления пневматического испытания технологического трубопровода согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

7189. Какому численному значению соответствует средняя степень повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7190. Каким образом следует организовывать площадки для хранения нефтепродуктов в таре согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7191. В соответствии с каким документом осуществляется эксплуатация подземных хранилищ газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7192. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) с диаметром резервуаров до 12 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7193. Какое требование к определению высоты верхнего пояса (hi) в резервуарах с плавающей крышей установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7194. Какое время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании резервуаров объемом свыше 20000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации»,

введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7195. К какому типу аварий следует отнести разрушения сосудов, содержащих жидкие углеводороды или сжиженные газы, согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7196. В каком случае проводится техническое диагностирование технических устройств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7197. Какой параметр, применяемый при расчете минимального момента сопротивления сечения верхнего ветрового кольца вертикальных резервуаров с плавающей крышей, является неверным и противоречит ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7198. При какой длине листов нижнего пояса резервуара нивелирование окрайки днища резервуара проводится через 6 м по точкам, совпадающим с вертикальными швами нижнего пояса резервуара, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7199. Какие данные не входят в перечень данных, рекомендуемых к учету при оценке риска аварий на опасных производственных объектах, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

7200. Какое требование рекомендуется соблюдать по уклону технологических трубопроводов для газообразных веществ против хода среды для обеспечения опорожнения трубопроводов при остановке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7201. Каким образом рекомендуется прокладывать факельные коллекторы и трубопроводы, которые необходимо прокладывать над землей (на опорах и эстакадах) согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7202. Какой параметр применяется при определении скорости коррозионного равномерного утонения конструкции резервуара при расчете срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7203. С каким отклонением от проектной документации допускается погружение плавающей крыши/понтона при проведении гидравлического испытания резервуара с плавающей крышей или понтоном согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7204. Какое значение балльно-факторной функции фактора «Результаты шурфований» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается при отсутствии шурфований на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7205. По какой формуле определяются компенсационные выплаты за ущерб, связанный с термическим воздействием от пожара на почву при расчете компенсационных выплат за ущерб почвам для случаев реализации сценариев аварии на конденсатопроводе/продуктопроводе (КП/ПП) с пожарами разлития, при которых, кроме загрязнения почвы жидкими углеводородами, имеет место тепловое воздействие от пламени пожара на почву согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7206. Каким термином определяется термическое, барическое (ударно-волновое), токсическое и иное воздействие, проявляющееся при возникновении аварии и способное привести к ущербу, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7207. Какое значение категорийного коэффициента влияния участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) IV категории принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7208. Какие действия должны быть выполнены после устранения дефектов, обнаруженных в процессе гидравлического испытания резервуара согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7209. Какое значение условной вероятности события в случае прекращения горения при наличии на дыхательной арматуре исправного огнепреградителя является верным в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7210. Каким образом следует устанавливать датчики сигнализаторов довзрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7211. Какое требование к кольцевым лестницам вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7212. Какое требование должно быть выполнено при устройстве закрытых складов жидкого хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

7213. Какой параметр используется для расчета компенсационных выплат за ущерб, связанный с загрязнением водных ресурсов, в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) при количественном анализе риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7214. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа IY является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов.

Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7215. Равными какому значению принимают вес крыши резервуара, вес стационарного оборудования на крыше, вес теплоизоляции на крыше, нагрузку на крышу резервуара от вакуумметрического давления и нормативную снеговую нагрузку на горизонтальную проекцию крыши резервуара для резервуаров со стационарной крышей и центральной опорной стойкой согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7216. Какое условие должно выполняться для каждого пояса для обеспечения необходимой устойчивости стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7217. С учетом каких статистических данных проводится оценка (прогнозирование) ожидаемых частот аварий и инцидентов на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7218. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине дефектов строительно-монтажных работ (СМР)», из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7219. При каком объемном содержании веществ I и II класса опасности (кроме бензола) горючие газы и пары не рекомендуется подавать на сжигание в общую и отдельную факельную систему согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7220. Каким должен быть запас прочности шахтного каната для людских и грузолюдских подъемных установок, рассчитываемый с учетом массы каната, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7221. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности должен включать распределение потенциального территориального риска гибели людей от аварий на территории объекта и прилегающей местности (для декларируемых объектов, аварии на которых сопровождаются выбросом токсичных, высокотоксичных и (или) воспламеняющихся веществ) согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7222. Какое расстояние от привариваемых к стенке резервуара деталей патрубков и люков (обечаек, труб, усиливающих листов) до оси вертикальных швов стенки установлено согласно ограничениям на расположение врезок в стенку ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7223. По каким программам производится техническое диагностирование резервуаров, сооруженных по проектам, нормам иностранных государств, и резервуаров емкостью свыше 50 тыс. м³, а также резервуаров с теплоизоляцией, резервуаров с защитной стенкой согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

7224. Какое определение граничных условий является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7225. Для резервуаров с каким объемом и диаметром установлено применение каркасных купольных крыш согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7226. С каким наружным диаметром допускается применение круглого проката для изготовления полых круглых деталей с толщиной стенки не более 40 мм и длиной до 200 мм согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7227. С какой целью предусматривают установку обратного клапана на нагнетательном трубопроводе согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7228. Какой угол между поперечными сечениями секторов при изготовлении секторных отводов не рекомендуется выбирать согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7229. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется применять после аварий (инцидентов) на опасном производственном объекте (ОПО), в целях проведения детального исследования используемой технологии, оборудования и систем автоматизации технологического процесса, выявления нарушений требований безопасности и достаточности предусмотренных мер защиты в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа

опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7230. Какое определение локальной деформации является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7231. Какое значение должна составлять концентрация кислорода в рудничной атмосфере горных выработок, в которых находится или может находиться человек, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7232. Какое требование к наконечнику наливной трубы сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов железнодорожных эстакад установлено согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7233. Какое определение ожидаемой удельной частоты аварий на опасном производственном объекте является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7234. Какая оценка риска аварий позволяет оценивать и сравнивать различные опасности и опасные производственные объекты (ОПО) по единым показателям и наиболее эффективна при оценке опасности крупных аварий на ОПО, имеющих однотипные технические устройства, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7235. Какие пласты угля относят к опасным по взрывам угольной пыли согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7236. Какие методы используются для расчета последствий аварий с выбросом опасных веществ и взрывом облака топливно-воздушной смеси в помещениях согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7237. Какое управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок для производств, имеющих в своем составе технологические блоки III категории взрывоопасности, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7238. Какой шириной должны быть разрывы между шкивами вальцовых станков, расположенных в группе при трансмиссионном приводе или при приводе от индивидуальных электродвигателей, расположенных на нижележащем этаже, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7239. Какое количество лет составляет срок безопасной эксплуатации элемента конструкции резервуара с дефектами по степени опасности группы 1 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7240. Какое значение условной вероятности события, когда взрыв вызывает разрушение резервуара (в том числе обрушение крыши с переливом горящего продукта), является верным в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных

сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7241. Какие факторы относятся к группе «защищающих», заложенных в основу балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий и инцидентов на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП), согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7242. Какое количество классов устойчивости используется для описания устойчивости атмосферы согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

7243. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать перечень составляющих декларируемого объекта с указанием показателей риска для работников и иных юридических и физических лиц согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7244. Для расчета какой пробит-функции используются параметры избыточное давление и импульс в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7245. Какому термину соответствует определение «вид кинетического горения, когда сгорание происходит в движущемся за счет теплопередачи фронте горения», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7246. Какова вероятность перемещения грунта или размыва подводного перехода, которой соответствует балльная оценка, равная 5, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7247. В соответствии с каким документом и какой запас каждого из видов сырья и товарной продукции рекомендуется хранить на сырьевых и товарных складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением в соответствии с технологическим регламентом согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7248. Какое требование к кольцам жесткости на стенке вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7249. Какие среды транспортируют в трубопроводах с номинальным диаметром (DN) не более 50 мм, для которых используют муфтовую и цапковую чугунную арматуру согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7250. В технологических блоках какой категории взрывоопасности контроль состава смеси и регулирование соотношения горючих веществ с окислителем, а также содержания окислителя в материальных потоках после смешивания должны осуществляться автоматически согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных

химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7251. Какие требования предъявляются к общей вместимости резервуаров промежуточного склада (парка) сжиженного углеводородного газа одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации и максимальной вместимости одного резервуара согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7252. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине коррозии под напряжением» из группы факторов «Коррозия под напряжением (КРН)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7253. Какая группа по степени опасности дефектов присваивается всем дефектам (кроме дефектов стенки и дефектов, при наличии которых эксплуатация резервуара не допускается) по результатам частичного технического диагностирования согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7254. Какое требование к ловителям оборвавшейся ленты конвейера в горных выработках с углами наклона более 10° является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

7255. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Контроль качества сварных соединений (Ксв)» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» при Ксв менее 55% согласно Руководству

по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7256. К каким последствиям на опасном производственном объекте может привести эрозионный или коррозионный износ стенок проточной части оборудования и трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7257. Какое наименование группы факторов влияния, влияющих на вероятность нарушения целостности трубопровода, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на сухопутном участке конденсатопровода/продуктопровода является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7258. Какой параметр применяется при определении суммарной вертикальной нагрузки на центральную опорную стойку для выполнения расчета на прочность центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7259. На трубопроводах, подающие какие группы сред в сосуды, работающие под избыточным давлением, рекомендуется устанавливать обратные клапаны, если нет другого устройства, предотвращающего перемещения транспортируемых сред обратным ходом, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7260. Каким должно быть расстояние в свету от крайних резервуаров для хранения фосфора до стен склада или стенок поддона (отсека) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7261. Какое требование к расположению фланцевых соединений трубопроводов фосфора, фосфорного шлама, жидкой серы, пятисернистого фосфора и фосфорной кислоты является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7262. Какие клапаны и в каком количестве устанавливаются для защиты наружного корпуса изотермического резервуара с изолированным межстенным пространством на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7263. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» при общей оснащенности от 20 до 100% включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7264. Какому численному значению соответствует слабая степень повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7265. Какой фактор влияет на особенности переноса и рассеивания облака тяжелого газа согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7266. В какой раздел декларации промышленной безопасности должны включаться общие сведения о технологических процессах на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7267. С какой периодичностью 20% общего количества заземлителей и токоотводов рекомендуется вскрыть и проверить на поражение их коррозией согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7268. Каким образом рассчитывается итоговая балльная оценка фактора влияния «Качество работы средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7269. По какой формуле определяется температура жидкой фазы при наличии в резервуаре предохранительного устройства (клапана или мембраны) согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7270. В каком объеме сварные соединения технологических трубопроводов на участке трубопровода подвергаются контролю, если при дополнительном контроле хотя бы одно сварное соединение будет признано негодным согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7271. Какое требование к проведению гидравлических испытаний на прочность и проверке на герметичность линейной части магистральных трубопроводов (МТ), транспортирующих углеводороды, по завершении технического перевооружения при отрицательных температурах окружающей среды или невозможности обеспечить необходимое количество жидкой рабочей среды установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

7272. Для каких сред допускается применять арматуру из углеродистых и легированных сталей для технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7273. С какой целью коллекторам и трубопроводам факельных систем рекомендуется при необходимости тепловая изоляция и (или) установка на них обогревающих спутников согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7274. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине производственных дефектов труб и оборудования», из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7275. Какое назначение расходного склада жидкого хлора является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

7276. Какому термину соответствует определение «минимальное расстояние от ближайшей внешней или внутренней поверхности элемента конструкции резервуара до края дефекта» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7277. Каким образом определяется материальный риск (или риск материальных потерь) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7278. К каким последствиям на опасном производственном объекте могут привести недостатки в организации систематической работы по обучению и проверке знаний персонала по технике безопасности со стороны эксплуатирующей организации согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7279. Какое расстояние между привариваемыми к стенке резервуара деталями смежных патрубков и люков (обечайками, трубами, усиливающими листами) установлено согласно ограничениям на расположение врезок в стенку ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7280. Какой этап при проведении анализа риска аварий является верным согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7281. Какое определение соответствует крупномасштабному диффузионному пламени, реализуемому при сгорании парогазового облака с концентрацией горючего выше верхнего концентрационного передела распространения пламени, согласно

Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7282. Какое утверждение к основным способам установления степени опасности аварий на участках линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (ЛЧ КП/ПП) в отношении населения является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7283. Какой вид поверхностного излучателя соответствует источнику тепловой радиации в виде огненного шара при авариях с возгоранием на кондесатопроводах/продуктопроводах согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7284. Какие меры необходимо предпринимать по уменьшению тяжести последствий аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7285. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать план и перечень размещения основного технологического оборудования, в котором получаются, используются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020
№ 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7286. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о составе противоаварийных сил, аварийно-спасательных и других служб

обеспечения промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7287. Какая характеристика ожидаемого ущерба является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7288. Равным какому значению принимают срок безопасной эксплуатации стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7289. К каким последствиям на опасном производственном объекте могут привести вандализм и диверсии согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7290. Какое рекомендуемое отклонение от перпендикулярности обработанного под сварку торца трубы номинальным диаметром DN свыше 500 мм относительно образующей установлено согласно требованиям к сварке технологических трубопроводов Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7291. Какому количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов балльная оценка соответствует 1 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7292. Какая прилегающая территория охватывается планами расположения технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7293. В каком случае должно производиться обследование фундамента и исследование характеристик грунтов основания железобетонных и кирпичных труб согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Обеспечение промышленной безопасности при организации работ на опасных производственных объектах горно-металлургической промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 440?

7294. На какую величину защитные боковые ограждения открытых насосных станций, выполненные из негорючих материалов, не доходят до пола и покрытия (перекрытия) насосной согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7295. При каком значении стороны квадрата пролива при распространении облаков от пролива опасных веществ Руководство по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158 не рекомендуется применять либо рекомендуется применять с ограничениями?

7296. Какое требование к обозначению трассы межплощадочных газопроводов-коллекторов, входных и выходных газопроводов от опасных производственных объектов подземных хранилищ газа до узла подключения к магистральному газопроводу или газопроводу-отводу за пределами производственной площадки установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7297. Какая кратность воздухообмена при вентилировании установок регенерации не рекомендуется согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7298. При каком фактическом сроке службы техническое устройство, применяемое на опасном производственном объекте, при отсутствии в технической документации данных о сроке службы такого технического устройства подлежит экспертизе промышленной безопасности (если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия указанного устройства обязательным требованиям) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7299. Какие факторы относятся к группе «угрожающих», заложенных в основу балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий и инцидентов на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП), согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7300. Какое требование к аспирации емкостей для сбора и хранения пыли и оперативных емкостей установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7301. Какое требование к прокладке трубопроводов на химически опасных производственных объектах установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7302. Какое требование к закреплению концов тягового (несуще-тягового) каната установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7303. Какова вероятность перемещения грунта или размыва подводного перехода, которой соответствует балльная оценка, равная 10, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7304. Какой вид двухуровневого диагностирования вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов является неверным и противоречит ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7305. Какое требование к установке вентиляторов местного проветривания (ВМП) в тупиковой горной выработке является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7306. Какое требование по допуску к дальнейшей эксплуатации трубопроводной арматуры, признанной неработоспособной с выявленными опасными недопустимыми дефектами по результатам оценки технического состояния, установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7307. Какое определение диффузионного горения является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7308. Равной какому значению рекомендуется принимать время обнаружения выброса и перекрытия задвижек при отсутствии достоверных сведений в случае наличия средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

7309. Какое расстояние для установок мачт освещения территорий складов является недопустимым согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7310. Какой критерий необходимости выполнения расчета прочности и устойчивости центральной опорной стойки резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7311. Какой параметр используется при расчете в случае детонации облака гетерогенной топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7312. Какое требование к сливным и раздаточным устройствам необходимо выполнять ежедневно, а также перед сливом и наливом нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7313. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа Y является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7314. Какое требование к размещению объектов линейной части и площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (ОПО МТ) и магистральных аммиакопроводов (МАП) установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

7315. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-33 запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7316. Какое требование к соединениям труб при прокладке трубопроводов жидкого хлора установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

7317. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Удаленность участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от нагнетающей насосной станции (НС)» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при расстоянии от выхода НС до середины анализируемого участка КП/ПП более 100 км согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7318. Какой тип уплотнительной поверхности фланцевого соединения рекомендуется применять на технологических трубопроводах для прокладок, помещаемых в замкнутый объем, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7319. Какие данные должны быть отмечены на ситуационном плане декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414

«Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7320. Какой вид поверхностного излучателя для расчета распространения тепловой радиации при авариях с возгоранием на кондесатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7321. Какой высотой следует предусматривать решетчатые ограждения из несгораемых материалов на кровле по периметру наружных стен рабочих и других зданий и сооружений высотой до верха карниза или парапета свыше 10 м согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7322. Каким должен быть зазор между движущимися бадьями и крепью ствола или выступающими частями оборудования, расположенного в стволе (трубопроводами, балками), согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7323. Какой уклон необходимо соблюдать при прокладке трубопроводов для высоковязких и застывающих нефтепродуктов, чтобы иметь возможность их опорожнения при остановках согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7324. На каком расстоянии не рекомендуется размещать запорную арматуру технологического трубопровода с дистанционным управлением от стены здания снаружи или ближайшего аппарата, расположенного вне здания, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7325. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать химическую формулу, физические свойства (молекулярный вес, температура кипения, плотность), взрывоопасность, токсическую опасность, реакционную способность, запах опасных веществах, учитываемых при идентификации декларируемого объекта, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7326. Какой фактор влияния в группе факторов «Внутренние динамические нагрузки» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7327. Какое значение допустимого отклонения несущего каната на опоре в плане пассажирской подвесной канатной дороги установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7328. Какой метод анализа риска аварий на стадии жизненного цикла опасного производственного цикла - ввод/вывод из эксплуатации является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7329. Какое требование к корректировке балльных оценок для каждого фактора влияния при расчете ожидаемой частоты аварий с разгерметизацией трубопровода участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7330. На каком расстоянии рекомендуется размещать в помещении разливочной раздаточные резервуары единичной вместимостью до 25 куб. м включительно при общей вместимости до 200 куб. м в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7331. Какое рекомендуемое к реализации мероприятие по предупреждению аварий (уменьшению вероятности их возникновения) на этапе эксплуатации трубопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7332. Какое требование к оборудованию вертикальных стволов, являющихся выходами на поверхность, техническими устройствами, обеспечивающими перевозку людей, и лестничными отделениями при центральном расположении стволов установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7333. Какое время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании резервуаров объемом до 10000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7334. Каким должен быть уклон от резервуаров к обвалованию и общий уклон в сторону ливневых колодцев согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7335. Повреждения какой степени происходят со сложным технологическим оборудованием I класса чувствительности (высокочувствительное), расположенным вне

укрытий, при воздействии на него дозы поглощенной тепловой радиации менее или равной 3300 кВт·с/м² в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7336. Какой диапазон баллов для определения балльно-факторной функции подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» установлен согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7337. Какие сведения в заключении экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта или вносимых в него изменений являются неверными и противоречат Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7338. Сливо-наливные устройства нефти/нефтепродуктов каких типов опробуют пробным давлением 1,5 PN при гидравлических испытаниях согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7339. Какую сосредоточенную нагрузку должна выдерживать конструкция марша шахтных и кольцевых лестниц согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7340. Какой параметр применяется при определении срока безопасной эксплуатации листа днища, окрайки, сварных соединений днища резервуара при дефектах типа «потеря металла», кроме коррозионной и «расслоение» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7341. Для какой категории трубопроводов можно применять элементы трубопроводов, не имеющие сертификатов или паспортов, при условии проверки и испытания в соответствии с национальными стандартами, правилами и техническими условиями согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7342. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине внутренних динамических нагрузок», из группы факторов «Внутренние динамические нагрузки» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7343. Какое требование к оборудованию площадок и лестниц у головок нории при установке норий снаружи зданий установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7344. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» при общей оснащенности более 100% согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7345. Какие данные необходимо указать в описании реакционных процессов, протекающих с возможным образованием промежуточных перекисных соединений, побочных взрывоопасных продуктов осмоления и уплотнения (полимеризации, поликонденсации) и других нестабильных веществ с вероятным их отложением в аппаратуре и трубопроводах в разделе технологического регламента «Описание технологического процесса и схемы» согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7346. Какими способами рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов в резервуарах согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7347. Какой размер детонационной ячейки соответствует чувствительным горючим веществам согласно классификации по степени чувствительности Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7348. Какое давление внутри машины чешуирования для переработки расплавленного пятисернистого фосфора в чешуйки должны обеспечивать установленные вытяжные патрубки с предохранительными гидравлическими затворами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7349. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать данные о технологии и оборудовании, применяемых на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7350. Какое требование к установке и размещению резервуаров для хранения фосфора установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7351. Какое мероприятие подэтапа «Анализ частоты» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7352. Какому режиму взрывного превращения топливно-воздушных смесей соответствует диапазон скоростей 3 согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7353. Какому термину соответствует определение «местное отклонение поверхности конструкции от геометрической формы, заданной проектной документацией, являющее собой вмятину, выпучину, хлопун или угловатость» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7354. Каким должно быть максимальное значение угла продольного раскачивания подвижного состава для маятниковых канатных дорог на станциях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7355. Какую трубопроводную арматуру по результатам оценки технического состояния не допускают к дальнейшей эксплуатации согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.

Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7356. Какое требование к общей вместимости резервуаров промежуточного склада (парка) для каждого из видов продуктов установлено согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7357. Какой степени повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия соответствует численное значение степени повреждения 1,0 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7358. Какой степени повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия соответствует численное значение степени повреждения 1 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7359. Какие трубопроводы не рекомендуется проектировать и монтировать над и под резервуарами в пределах обвалованной территории группы резервуаров склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7360. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами» фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без

учета коррозии под напряжением)» при количестве лет от 5 до 7 включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7361. Для каких факельных систем потери давления не ограничиваются и определяются условиями безопасной работы подключенных к ним аппаратов, согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7362. Какое требование к установке конвейера в горных выработках с углами наклона более 10° является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

7363. Какими техническими устройствами должен быть оборудован резервуар для сбора паров согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7364. Какой параметр применяется при вычислении нижнего предела горения паров многокомпонентной смеси углеводородов в воздушной среде согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7365. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сведения о воздействии на людей и окружающую среду опасных веществ, в том числе от поражающих факторов аварии, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7366. Какое требование к определению степеней осколочного повреждения технологического оборудования в результате воздействия на него осколков при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента

установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7367. Какому значению равен дополнительный коэффициент к ставкам платы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, для расчета компенсационных выплат за ущерб, связанный с загрязнением водных ресурсов, при количественном анализе риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7368. Исходя из каких предположений определен вид балльно-факторной функции подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7369. Какое требование к задаче выявления наиболее опасного по последствиям сценария аварии для анализируемых трубопроводов при определении наиболее опасных составляющих линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7370. По какой формуле производится расчет в случае детонации облака газовой топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7371. Каким должно быть минимальное значение диаметра дренажного трубопровода, определяемое в целях безопасности в соответствии с гидравлическим расчетом, исходя из условий регламентированного времени дренажа, согласно

Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7372. К каким результатам на опасном производственном объекте могут привести ошибки на стадии проектных решений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7373. Какое определение риски является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7374. Какое значение должна составлять расчетная нагрузка от массы легкосбрасываемых конструкций покрытия согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7375. Какому термину соответствует характеристика «последовательное возникновение аварий, причинами которых являются поражающие факторы аварий на соседних составных частях опасного производственного объекта», в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7376. С какой целью при анализе сценариев аварий рекомендуется использовать логико-графические методы «Анализ деревьев событий», «Анализ деревьев отказов», имитационные модели возникновения аварий на опасных производственных объектах в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7377. Какая возможность возникновения гидравлических ударов при балльной оценке, равной 8, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7378. Какое требование к диаметру и высоте стенки защитного резервуара установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7379. Какое требование к системе противоаварийной защиты (ПАЗ) для химически опасных производственных объектов (ХОПО) и II классов опасности является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7380. Какое значение не должна превышать объемная доля кислорода в водороде в общем водородном коллекторе при электролизе мембранным методом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

7381. Какая кислотность грунта соответствует балльной оценке, равной 0, как одной из составляющей фактора коррозионной активности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7382. Каким образом рассчитывается тепловая компенсация факельных коллекторов и трубопроводов согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7383. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сравнительный анализ рассчитанных показателей аварии на декларируемом объекте со среднестатистическими показателями риска аварий, риска гибели людей по неестественным причинам (пожары, дорожно-транспортные происшествия), риска чрезвычайных ситуаций техногенного характера и (или) критериями приемлемого (допустимого) риска согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7384. Какому численному значению соответствует средняя степень повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7385. Какое значение относительного энергетического потенциала Qв для технологических блоков II категории взрывоопасности установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7386. Какое определение социально-экономического ущерба при реализации сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7387. При каком условии производят расчёт длительности фазы сжатия падающей волны при детонации облака газовой смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7388. В каком виде рекомендуется представлять результаты применения метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7389. Какой показатель считают внешней границей зоны полного поражения человека от поражающего фактора аварии при расчете количества пострадавших от аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7390. Какой должна быть минимальная величина давления пневматического испытания технологического трубопровода согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

7391. На какое количество классов разделяются горючие вещества по степени чувствительности согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7392. Какое требование по обеспечению проезда подземного транспорта с безопасными зазорами от перевозимого груза до элементов дверных окладов вентиляционных устройств в горных выработках, оборудованных вентиляционными дверями, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7393. Какому термину соответствует определение «последовательность отдельных логически связанных событий, обусловленных конкретным инициирующим (исходным)

событием, приводящих к определенным опасным последствиям аварии», согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7394. Поручнями какой высотой должны быть ограждены мостики для прохода людей, сооруженные в необходимых местах через трассы конвейера длиной более 20 м, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7395. Каким образом оформляется результат испытания при отсутствии или неполноте сертификата, подтверждающего качество материала, применяемого для изготовления технологического трубопровода, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7396. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, от 5 до 7 включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7397. Какая средняя масса потери нефти, нефтепродуктов при низкой сопоставительной степени опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами при наиболее вероятном сценарии аварий является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7398. Какому термину соответствует определение «местное отклонение поверхности стенки или днища от проектной геометрической формы, теряющее устойчивость под действием внешних или внутренних нагрузок» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7399. Сварные секторные отводы с каким номинальным диаметром допускается применять в технологических трубопроводах при номинальном давлении не более 4 МПа согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7400. Какой критерий необходимости выполнения расчета условий безопасной эксплуатации резервуара с учетом фактической геометрической формы стенки резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7401. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество подземных переходов через авто- и железные дороги на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при удельном количестве подземных переходов более 2 шт/км согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7402. Какое требование к расчету условных вероятностей конечных событий при разгерметизации одного резервуара с нефтью, нефтепродуктом с истечением нефти, нефтепродукта в обвалование или за его пределы в случае применения действий

по тушению (ликвидации) пожара установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7403. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация диоксида углерода в рудничной атмосфере на рабочих местах, в исходящих струях выемочных участков и тупиковых горных выработок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7404. Какое значение не должна превышать стрела упругого прогиба для пролетных металлоконструкций, включая плиты входных площадок эскалаторов, под действием статической нагрузки согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7405. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха в тупиковых горных выработках, проводимых по угольным пластам мощностью более 2 м, при разности между природной и остаточной метаноносностью пласта на участке их проведения 5 м³/т и выше согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7406. Какому термину соответствует определение «напряжения, действующие в кольцевом направлении стенки резервуара» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7407. Какое требование к расчету составляющих прямого ущерба производству в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода при количественном анализе риска аварии установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7408. Какое определение термина «авария» считается верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7409. Какой характерный размер коррозионного повреждения соответствует утечке первого типа при оценке частоты образования дефектного отверстия в магистральном нефтепроводе и магистральном нефтепродуктопроводе в зависимости от его размеров согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7410. Какое определение индивидуального риска является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7411. Какая характеристика дозы негативного воздействия для токсического воздействия является верной в соответствии с критериями поражения людей и разрушений технических устройств, зданий и сооружений при авариях на опасных производственных объектах согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7412. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) с диаметром резервуаров до 12 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила

технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7413. Какое требование по допуску к дальнейшей эксплуатации трубопроводной арматуры, признанной ограниченно работоспособной по результатам оценки технического состояния, установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7414. На каком расстоянии ниже или выше оконных и дверных проёмов по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий допускается прокладывать внутрицеховые трубопроводы с номинальным диаметром до 200 мм, исходя из допускаемых нагрузок на эти стены, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7415. При наличии горючих газов и паров в каком количестве в помещениях компрессорной, а также на наружных установках в местах размещения газгольдеров, сепараторов, насосов факельных систем должны срабатывать средства сигнализации согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7416. При каком условии образуются облака топливно-воздушной смеси при аварии на площадочных сооружениях согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7417. Конвейеры с каким углом наклона должны быть оборудованы тормозными устройствами на приводе согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ

и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7418. Какой фактор влияния в группе факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7419. Какое значение не должна превышать объемная доля водорода в хлоре в общем хлорном коллекторе при электролизе мембранным методом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

7420. Какое требование к ограждению устья наклонных выработок установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7421. Какое значение максимально допустимой расчетной снеговой нагрузки для однодечной плавающей крыши вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7422. Каким должно быть расстояние между ступенями лестниц в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7423. Какой шириной должны быть вспомогательные проходы (для прохода между штабелями или стеллажами бочек) в складе желтого фосфора при хранении его в бочках

согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7424. Каким пробным давлением опробуют при гидравлических испытаниях сливо-наливные устройства нефти/нефтепродуктов IV и V типов согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7425. Какие данные для проведения оценки (прогнозирования) ожидаемых частот аварий и инцидентов на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) являются верными согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7426. Какое определение срединных напряжений является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7427. При каком условии расстояние от низшей точки подвижного состава до поверхности земли или воды для пассажирской подвесной канатной дороги с закрытым подвижным составом может превышать 60 м согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7428. Каким образом рекомендуется устанавливать осевые компенсаторы относительно трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7429. Какое требование к контролю температуры зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья при хранении в силосах элеваторов и складах силосного типа

(в том числе из металлоконструкций), в бункерах является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7430. Какой должна быть скорость движения поручней эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7431. Какому количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов балльная оценка соответствует 1 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7432. Какому уровню влиянию со стороны фактора соответствует 0 баллов единой балльной шкалы унифицированного учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7433. При каком количестве лет балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами» фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается равной значению 3 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7434. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «система комбинированного налива, состоящая из устройства верхнего и устройства нижнего налива нефти/нефтепродуктов автомобильных наливных эстакад, устанавливаемого на одном наливном островке» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7435. Какие параметры работы факельной установки необходимо обеспечивать согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7436. Какие факторы необходимо учитывать при анализе причин возникновения аварийных ситуаций на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7437. Какое значение минимальной конструктивной толщины стальных элементов плавающих крыш резервуаров для нижней деки и наружного борта плавающей крыши является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7438. При каком удельном электрическом сопротивлении грунта балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7439. На технологических трубопроводах из какой стали с рабочей температурой 400 °С и выше рекомендуется осуществлять контроль за ростом остаточных деформаций в установленном порядке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7440. Какой параметр применяется при вычислении срединного продольного напряжения в i-м поясе стенки резервуара с плавающей крышей при расчете устойчивости стенки с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7441. Для трубопроводов какой категории и с какой рабочей температурой контроль сварных соединений радиографическим или ультразвуковым методом проводится после контроля на выявление выходящих на поверхность дефектов магнитопорошковым или капиллярным методом согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7442. Какому численному значению соответствует степень повреждения - полное разрушение технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7443. Какой параметр для определения значения ожидаемой частоты аварий на рассматриваемом n-ом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7444. При какой общей оснащенности балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» принимается равной 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7445. При каком значении наружного диаметра на сварных соединениях технологических трубопроводов, изготовленных из хромокремнемарганцовистых, хромомолибденовых, хромомолибденованадиевых, хромованадиевольфрамовых и хромомолибденованадиевольфрамовых сталей, не производится замер твердости согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7446. С какой периодичностью испытывают повторно после навески канаты вертикальных подъемов и наклонных людских, грузолюдских подъемов (с углом наклона свыше 60°), проверяемые канатными дефектоскопами, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7447. Какой фактор определяет интенсивность аварийного истечения опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7448. Какое требование к органам управления производственным оборудованием является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7449. В каком случае здания и сооружения на опасном производственном объекте, предназначенные для осуществления технологических процессов, хранения сырья или

продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий, подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7450. Какие факторы влияют на особенности рассеивания и переноса паров в атмосфере, размеры облака, задают угол и направление наклона пламени при пожаре разлития согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7451. Какой источник тепловой радиации для расчета распространения тепловой радиации при авариях с возгоранием на кондесатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7452. Какие требования предъявляются к нитраторам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

7453. По каким сценариям опасное вещество поступает в окружающую среду мгновенно согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

7454. Какое значение должно составлять приближение строений или естественных препятствий к внешним габаритам буксировочной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7455. Какая цель и основные задачи количественного анализа риска аварий на опасном производственном объекте магистрального нефтепровода и нефтепродуктопровода (ОПО МН и МНПП) рекомендуются на этапе предпроектных работ ОПО МН и МНПП согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7456. В какой раздел декларации промышленной безопасности должны включаться сведения об опасных веществах, на основании которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7457. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «устройство верхнего слива нефти/нефтепродуктов железнодорожных сливо-наливных эстакад» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7458. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень наиболее опасных составляющих и (или) производственных участков декларируемого объекта с указанием показателей риска аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7459. Каким образом должны быть оборудованы проходы для людей в наклонных выработках с углом наклона от 30 до 45 градусов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7460. Какой процент изолинии условной вероятности считается внешней границей зоны полного поражения человека от поражающего фактора аварии при расчете количества пострадавших от аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7461. При какой длине листов нижнего пояса резервуара нивелирование окрайки днища резервуара проводится по вертикальным сварным соединениям и в середине (центре) листа согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7462. Какое значение радиуса закругления рельсовых путей с колеей 600 мм в действующих горных выработках не допускается согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7463. Какому количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов балльная оценка соответствует 3 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7464. Какое значение скорости движения прогретого слоя от горящей поверхности ко дну когда в резервуаре в придонной области скапливается вода и когда эта вода вскипает за счет прогрева от горящей в резервуаре нефти, нефтепродукта согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах

магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7465. Какие показатели риска разрушения от взрыва при аварии на опасном производственном объекте являются основными согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7466. Какому количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов балльная оценка соответствует 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7467. Каким допускается принимать значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам для конструкций с консольной нагрузкой от несущих канатов для порожнякового каната, влияющего на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, при минимальном натяжении каната согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7468. Каким образом рассчитывается балльная оценка фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7469. Какой шириной должны быть проходы между двумя сепараторами, а также между сепараторами и конструктивными элементами здания с боковых сторон для сепараторов с круговым движением решет согласно Федеральным нормам и правилам

в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7470. На каком расстоянии при прокладке на эстакадах трубопроводов, требующих регулярного обслуживания (не менее одного раза в смену), а также на заводских эстакадах рекомендуется устанавливать лестницы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7471. Какому термину соответствует определение «факторы, характеризующиеся одним или несколькими параметрами: максимальным давлением и температурой взрыва, скоростью нарастания давления при взрыве, давлением на фронте ударной волны сжатия), дробящими и фугасными свойствами взрывоопасной среды» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7472. Какое значение радиуса закругления рельсовых путей с колеей 900 мм в действующих горных выработках не допускается согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7473. Какой способ аварийного отключения насоса на пункте налива с автоматическим управлением топливозаправщика рекомендуется предусматривать согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7474. Какой документ разрабатывается в обязательном порядке эксплуатирующей организацией в целях обеспечения безопасности производственных процессов на объектах хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7475. Какое инициирующее событие выброса опасных веществ на площадочных объектах (насосные, резервуарные парки, терминалы отгрузки) является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7476. Какое утверждение относительно факторов и подфакторов влияния, влияющих на вероятность нарушения целостности трубопровода, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на сухопутном участке конденсатопровода/продуктопровода является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7477. Какие действия рекомендуется произвести с формой пламени при горении для сценариев с пожаром пролива (разлива) в случае примерно равных площадей пролива (разлива) согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

7478. Какое расстояние между фланцевыми, резьбовыми соединениями и отверстиями в стенах, перегородках, перекрытиях и других строительных конструкциях с учетом обеспечения возможности сборки и разборки соединения с применением механизированного инструмента для трубопроводов с номинальным диаметром до 65 мм принимается согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7479. Каким образом следует определять величину предельного давления для зданий согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7480. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при удельном сопротивлении грунта от 20 до 100 Ом*м включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7481. Какое требование к изоляции горных выработок и скважин является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7482. Какой способ установки быстродействующих запорных устройств (задвижек с дистанционным управлением) при возникновении аварии на эстакаде рекомендуется для отключения трубопроводов, по которым поступают на эстакаду легковоспламеняющиеся жидкости и горючие жидкости, согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7483. Равной какому значению принимается скорость коррозионного равномерного утонения конструкции резервуара при расчете срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами, если рассчитанное значение меньше 0,05 мм/год, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7484. Какое значение категорийного коэффициента влияния участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) I категории принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7485. По какой формуле определяется значение локального коэффициента влияния при расчете ожидаемой частоты аварий с разгерметизацией трубопровода участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7486. Какое назначение расходного склада жидкого хлора в резервуарах (танках) в организациях-потребителях является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

7487. Какую арматуру рекомендуется применять для технологических трубопроводов, транспортирующих среды группы В, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7488. При каком уменьшении номинального диаметра шахтного каната запрещается его использование согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7489. Какую задачу анализа риска аварий рекомендуется решать на стадии обоснования инвестиций, проектирования, подготовки технической документации или размещения опасного производственного объекта (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7490. Какая цель анализа риска на этапе эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО) является верной согласно Руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7491. Какой принцип проведения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7492. При каких дефектах запрещается эксплуатация стрелочных переводов в горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7493. Какие данные являются исходными информационными материалами для выполнения первого этапа «Планирование и организация работ» по анализу риска согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7494. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам для нагрузок от веса вагонеток, включая вес груза в кузове вагонетки, влияющих на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7495. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном электрическом сопротивлении грунта менее 5 Ом*м включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7496. Какие значения поражающего фактора устанавливают детерминированные критерии согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7497. Во сколько раз могут быть увеличены предельно допустимые отклонения разности высотных отметок фундаментов эксплуатируемых резервуаров (РВС, РВСП и РВСПК) при сроке эксплуатации более 5 лет согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7498. Какой степени поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке соответствует численное значение степени повреждения 0,4 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7499. Равной какому значению принимается условная вероятность поражения (степень повреждения) при использования детерминированного характеристического критерия, если значение физической характеристики поражающего фактора аварии превышает предельно допустимый уровень, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7500. Какими физическими методами контроля необходимо проверять все сварные соединения резервуаров для сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7501. По какой формуле определяется скорость коррозионного равномерного утонения конструкции резервуара при расчете срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7502. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха в призабойном пространстве очистных выработок негазовых шахт и газовых шахт согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7503. При какой температуре перекачиваемого продукта балльно-факторная функция фактора «Температура перекачиваемого продукта» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» определяется как произведение температуры перекачиваемого продукта на значение 0,2 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7504. Какое требование к вентиляторам главного проветривания (ВГП) и вспомогательным вентиляторным установкам (ВВУ) горных выработок шахты является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7505. С какой целью используется сравнение рассчитанных значений показателей риска с фоновым риском аварий для данного типа опасного производственного объекта (ОПО) или аналогичных ОПО с фоновым риском гибели людей в техногенных происшествиях в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7506. Каким должен быть уклон патрубков сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов V типа относительно горизонтальной плоскости согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7507. Из каких основных составляющих складывается ущерб при реализации сценария на конденсатопроводе при оценке ущерба от аварии на его линейной части согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7508. Решение какой задачи анализа риска аварии рекомендуется на стадиях ввода в эксплуатацию, консервации или ликвидации опасного производственного объекта (ОПО) согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7509. Какой степени повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,7 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7510. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Качество строительно-монтажных работ» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7511. Для каких групп трубопроводов не рекомендуется применять элементы теплоизоляционных конструкций из сгораемых материалов согласно Руководству

по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7512. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «устройство нижнего слива нефти/нефтепродуктов железнодорожных сливных эстакад» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7513. Соединение элементов трубопроводов, работающих под каким давлением, рекомендуется в целях безопасности проводить сваркой со стыковыми без подкладного кольца сварными соединениями согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7514. Какое количество критериев состояния изоляционного покрытия для определения фактических значений и балльной оценки фактора «Результаты шурфований» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7515. Какой вид арматуры допускается применять для сред со скоростью коррозии не более 0,5 мм/год согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7516. Какой диапазон баллов для оценки подфактора «Условия хранения материалов и изделий» фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» установлен согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7517. Какие пределы рабочей температуры и давления допускаются при использовании арматуры из ковкого чугуна, для сред групп А (б), Б (а), кроме сжиженных газов, Б (б), кроме легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ) с температурой кипения ниже 45 °С согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7518. Каким образом подразделяют технологические трубопроводы в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7519. Какие данные не входят в перечень данных, рекомендуемых к рассмотрению при оценке риска аварий на опасных производственных объектах, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.06.2016 № 272?

7520. При какой сравнительной степени опасности количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта), составляет более 300 человек согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7521. При каком условии разрешается перевозка людей одновременно с транспортированием горной массы согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

7522. Какую сосредоточенную нагрузку должна выдерживать конструкция площадок согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7523. Какой размер детонационной ячейки соответствует среднечувствительным горючим веществам согласно классификации по степени чувствительности Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7524. Какой основной способ установления степени опасности аварий на участках линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов в отношении населения является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7525. Какое требование к системам безопасности при эксплуатации автозаправочных станций установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

7526. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о возможном ущербе имуществу юридическим и физическим лицам от аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7527. В соответствии с какими документами осуществляется ведение технологических процессов взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для

взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7528. Какому термину соответствует определение «совокупность статических силовых факторов и ограничений на перемещения на границе конечноэлементной модели или ее составляющих» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7529. До какого нижнего концентрационного предела распространения пламени при превышении концентрации паров нефтепродуктов на станциях и пунктах слива-налива, операции слива-налива и запуск двигателей автомобилей разрешены согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7530. Какому термину соответствует определение «дефект сварного соединения, выявленный при проведении ультразвукового контроля» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7531. По какой формуле определяется значение ожидаемой частоты аварий на рассматриваемом n-ом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7532. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация диоксида углерода при проведении и восстановлении горных выработок по завалу согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7533. В каких местах трубопровода следует размещать запорные устройства в целях отключения от общих факельных систем технологических установок, складов, переключения сепараторов, коллекторов и факельных стволов согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7534. Какую последовательность событий рассматривают в третьем варианте для расчета сценариев возможных аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7535. Какое утверждение по расчету количества пострадавших при проведении количественного анализа риска аварий является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7536. Какая процедура не относится к количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

7537. Какой должна быть зависимость скорости наполнения (опорожнения) резервуаров от суммарной пропускной способности установленных на резервуаре дыхательных устройств согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7538. Каким должно быть давление настройки предохранительного сбросного клапана для сосудов с давлением более 6 МПа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных

станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

7539. Какое определение поля потенциального риска является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7540. При каком значении удельного сопротивления грунта балльная оценка равна 0, как одной из составляющей фактора коррозионной активности грунта, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7541. Какое значение категорийного коэффициента влияния участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) категории В принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7542. На каком расстоянии от ствола должна быть установлена на поверхности вентиляторная установка для проветривания при проходке ствола согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7543. Каким средствами для переходов оборудуют наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона более 45° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7544. Каким образом должен быть организован сбор остатков продукта, стекающего с наливной трубы при ее извлечении из цистерны, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7545. Резервуары каким номинальным объемом относятся к классу КС-36 по уровню ответственности согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7546. Какую высоту должны иметь вертикальные колонны, установленные в механизированных зерновых складах с плоскими полами, в том числе оборудованных аэрожелобами, над выпускными отверстиями на конвейер согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7547. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 30 лет и более (со сниженным разрешенным давлением) принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7548. Какой подэтап этапа «Идентификация опасностей» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7549. По какой формуле определяется эффективная энергия взрыва резервуара согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7550. Какой структурный элемент приложения №2 «Информационный лист» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7551. На каком расстоянии от оси симметрии компенсатора допускается использовать соединение во избежание снижения компенсационной способности компенсатора и его перекоса согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7552. Какая документация содержит обоснование оснащенности контрольно-измерительными приборами, средствами (приборами) учета, уровень автоматизации отводов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7553. Какие параметры рекомендуется определять по каждому источнику сброса газов и паров, направляемых в факельные системы, согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7554. Какое определение взрыва сосуда под высоким давлением является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7555. Каким должен быть диапазон досягаемости рукой пассажира для откидывающихся окон, открывающихся на 0,2 м, с нижней кромкой открытого окна на высоте не менее 1,8 м от пола кабины при выборе трассы наземной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7556. С какой целью горизонтальные и шаровые резервуары оборудуют закрытой системой дренажа воды с установкой в днище сосуда донного незамерзающего клапана (тип КНД) и внешними нагревательными устройствами в нижней части резервуара согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7557. Какая характеристика минимальных пропускных сочетаний при применении метода анализа риска аварий «Анализ дерева отказов» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7558. Какие данные о персонале необходимо иметь для проведения работ по оценке степени риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7559. Какое требование по продолжению дальнейшей эксплуатации резервуара при условии, если срединное кольцевое напряжение по результатам расчета на прочность превышает допустимое значение, установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7560. Какой фактор влияния на вероятность аварии группы конструктивно-технологические факторы соответствует балльной оценке, равной 0,30, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7561. Какими защитными и блокировочными устройствами должны быть оборудованы шахтные подъемные установки согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7562. Какое требование к расположению датчиков сигнализатора довзрывных концентраций следует соблюдать на сливоналивных железнодорожных эстакадах, предназначенных для слива-налива нефти и светлых нефтепродуктов, при двухстороннем фронте налива и слива согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7563. Какой параметр применяется при вычислении давления насыщенного пара индивидуального вещества согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7564. Какие меры необходимо предпринимать при наличии сбросных газах твердых или смолистых осадков согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7565. Стационарные ленточные конвейеры с какой скоростью движения ленты должны быть оснащены реле контроля скорости согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7566. Каким образом определяются коэффициенты запаса при расчете на прочность эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7567. Какое количество сценариев выброса опасных веществ при полном разрушении оборудования содержащего газообразное или жидкое опасное вещество предусмотрено в Руководстве по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

7568. Какой параметр применяется для расчета компенсационных выплат за ущерб почвам для случаев реализации сценариев аварии на конденсатопроводе/продуктопроводе (КП/ПП) с пожарами разлития, при которых, кроме загрязнения почвы жидкими углеводородами, имеет место тепловое воздействие от пламени пожара на почву согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7569. На какую величину не рекомендуется превышать отклонение от прямолинейности собранного встык участка технологического трубопровода II-V категории, замеренное линейкой длиной 400 мм в трех равномерно расположенных по периметру местах на расстоянии 200 мм от стыка, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7570. На каком расстоянии рекомендуется избегать пересечения и сближения трубопроводов с рельсовыми путями электрифицированных (на постоянном токе) дорог и другими источниками блуждающих токов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7571. С каким видом шва электросварные трубы рекомендуется в целях безопасности применять для прямых участков технологических трубопроводов согласно

Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7572. Какое расположение трассы технологического трубопровода по отношению к тротуарам и пешеходным дорожкам рекомендуется применять согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7573. Из какого количества структурных элементов состоит приложение №2 «Информационный лист» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7574. При каком износе толщины колодок запрещается эксплуатация локомотивов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7575. В каких пределах между минимальным и максимальным рассчитанными значениями индивидуального риска на линейной части трубопровода должны находиться значения для чрезвычайно высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7576. На расстоянии не менее 100 мм от каких соединений рекомендуется располагать опоры и подвески согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7577. Какой параметр применяется для определения гибкости центральной опорной стойки при проведении расчета устойчивости центральной опорной стойки резервуара

согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7578. Какой должна быть высота лаза для свободного прохода в горизонтальных полках в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7579. Каким должно быть значение замедления лестничного полотна эскалатора, независимо от пассажирской нагрузки, при торможении рабочими тормозами при работе на подъем согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7580. По какой технологии на участках линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) выполнена прокладка, если коэффициент, учитывающий способ прокладки, равен 0,1 при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части ОПО МН и МНПП согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7581. Какое требование по продолжению эксплуатации резервуара по результатам расчета на устойчивость установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7582. Какое требование к выводу взрыворазрядителей в производственное помещение установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7583. Какие участки следует считать участками повышенной эндогенной пожароопасности для угольных разрезов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

7584. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами» фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет более 7 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7585. Какую трубопроводную арматуру по результатам оценки технического состояния выводят из эксплуатации незамедлительно согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7586. Какое значение регионального коэффициента влияния принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) Южного региона при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7587. Какое требование к проведению гидравлических испытаний резервуара является неверным и противоречит ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7588. Какая средняя масса потери нефти, нефтепродуктов при высокой сопоставительной степени опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами при наиболее вероятном сценарии аварий является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7589. Какие факторы влияют на интенсивность испарения разлитой жидкости согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7590. К какой категории склонности пластов угля к самовозгоранию следует относить пласты при продолжительности инкубационного периода от 41 до 80 суток включительно согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

7591. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень проведенных работ по анализу опасностей технологических процессов, количественной оценке риска аварий на декларируемом объекте и техническому диагностированию с указанием сведений об организациях, проводивших указанные работы, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7592. Какую последовательность событий представляет собой четвертый вариант для расчета сценариев возможных аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7593. Какому численному значению соответствует слабая степень поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7594. Каким образом рекомендуется представлять показатель социального риска F(x) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7595. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Коррозионная и эрозионная активность продукта» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия», если общая сумма баллов в итоге превышает 10, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7596. Какой раздел в составе документации на консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов подземных хранилищ газа (ОПО ПХГ) является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7597. Какому термину соответствует определение «установленные либо полученные согласно формализованной установленной процедуре значения риска аварии

на опасном производственном объекте, превышение которых характеризует угрозу возникновения аварии» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7598. Каким образом рекомендуется оценивать индивидуальный риск согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7599. Какими должны быть проходы перед топкой в топочных помещениях стационарных зерносушилок с топками, работающими на твердом топливе, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7600. Какое требование при расчете зоны потенциального поражения от разлета осколков при нахождении человека в здании при определении количества пострадавших от аварии установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7601. С какой целью предусматривают автоматизацию и блокировки вентиляционных систем согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7602. Какое значение не должен превышать продольный уклон буксировочной дорожки для буксировочных канатных дорог с одноместным буксировочным устройством согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7603. Какое расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов до нижней части вагонеток (с учетом провисания троса) подвесной дороги рекомендуется

принимать согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7604. Какое требование к моечным машинам установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7605. Какое значение скорости ветра применяются для расчета наихудшего варианта при расчете полей концентраций и токсодоз в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

7606. Для резервуаров с каким номинальным объемом время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании установлено 24 часа согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7607. Какое требование к определению значения избыточного давления для каждого потенциально поражаемого объекта, попадающего в зону барического воздействия, при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушной ударной волны/воздушной волны сжатия установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7608. Какие требования предъявляются к пресс-инструменту согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

7609. Какое требование к проведению гидравлического испытания резервуара с плавающей крышей или понтоном установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7610. Какое значение не должна превышать стрела упругого прогиба плит перекрытия между входными площадками эскалатора и строительными конструкциями под действием статической нагрузки и массы строительного покрытия согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7611. Какой фактор влияния в группе факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7612. Какому наименованию фактора «наличие на участке линейной арматуры, надземных технологических трубопроводов» соответствует балльная оценка, равная 10, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7613. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «Среднестатистический (фоновый) уровень риска аварий» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7614. Для объектов с технологическими блоками какой категории взрывоопасности при разработке и проведении массообменных процессов, в которых при отклонениях технологических параметров от регламентированных значений возможно образование неустойчивых взрывоопасных соединений, должно предусматриваться выполнение операций регулирования в ручном режиме при обеспечении автоматического контроля указанных параметров процесса и сигнализации о превышении их допустимых значений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7615. Какой должна быть остаточная деформация ступени эскалатора, измеренная у поверхности настила, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7616. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания (Тисп)», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при Тисп более 10 лет согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7617. Какими устройствами оборудуются наливные устройства для предотвращения пролива нефтепродуктов на технологическую площадку причала (пирса) при аварии, а также отсоединения наливных устройств от приемных патрубков судна согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7618. Какие испытания трубопроводов линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов должны быть проведены по завершении

технического перевооружения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

7619. Какой параметр применяется при вычислении скорости коррозии, если на момент проведения контроля имеется только одно измерение фактической толщины стенки трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7620. Какое значение не должна превышать толщина слоя пород на породном отвале разреза, шахты при отсыпке плоских породных отвалов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

7621. Какой подфактор фактора влияния «Пассивная и активная защита от внутренней коррозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7622. К каким последствиям на опасном производственном объекте может привести обвязка технологических аппаратов с большим числом жестких и скользящих опор, испытывающих значительные переменные температурные и газодинамические нагрузки, согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7623. Какое требование к размещению технологического оборудования взрывопожароопасных производств установлено согласно Федеральным нормам

и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7624. Какие зазоры в стыках рабочих поверхностей при эксплуатации монорельсового пути и при замыкании стрелочных переводов допускаются согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7625. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) при анализе риска аварий рекомендуется использовать сведения об опасностях аварий при разработке стандартов предприятий, инструкций, технологических регламентов и планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7626. Какой критерий необходимости выполнения расчета усиливающих устойчивость стенки резервуара с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7627. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение относительного энергетического потенциала Qв установлено более 37 согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7628. Какая характеристика качественной оценки риска аварии является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению

анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7629. Какое значение должны составлять динамические габариты трассы, определяемые габаритами подвижного состава, наземной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7630. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7631. Выполнение какого условия обеспечивает безопасную работу в системах автоматического регулирования при выборе регулирующей арматуры технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7632. Как рекомендуется оценивать риск аварий при анализе опасностей в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7633. Какое требование к прокладке трубопроводов фосфора, фосфорного шлама, фосфорсодержащих стоков и печного газа по наружным эстакадам установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7634. Какому термину соответствует определение «горение предварительно перемешанной горючей смеси, т.е. однородной смеси» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7635. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине дефектов строительно-монтажных работ (СМР)», из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ», если расчетное значение БФФ получится больше 10, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7636. В какой документации должна быть предусмотрена установка взрыворазрядителей для защиты производственного оборудования от разрушения и обеспечения выброса (отвода) пламени и высокотемпературных продуктов взрывного горения пылевоздушной смеси в безопасную зону (за пределы помещений) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7637. Каким термином обозначают свойство зданий и сооружений сохранять с заданной вероятностью устойчивость к взрывам от аварий на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7638. Каким образом рекомендуется представлять распределение потенциального риска по территории опасного производственного объекта и прилегающей территории в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7639. Какое определение глубины дефекта является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности

резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7640. Какой вид имеет балльно-факторная функция «Минимальная глубина заложения подземного трубопровода» из группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» при эквивалентной глубине заложения конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) менее 0,3 м согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7641. На какой срок допускается продление срока службы парашютов с тормозными канатами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7642. Какую сосредоточенную нагрузку должна воспринимать конструкция катучих лестниц резервуаров с плавающими крышами согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7643. Какое количество классов по уровню ответственности для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов в зависимости от номинального объема установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7644. Какой фактор влияния в группе факторов «Коррозия под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7645. Какие факельные системы называют системами высокого давления согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7646. На каком расстоянии от исходящей струи должен устанавливаться в тупиковой горной выработке со свежей струей воздуха вентилятор местного проветривания, работающий на нагнетание, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7647. Какое требование к срокам проведения ревизии трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа (ОПО ПХГ) установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7648. Какие мероприятия должны быть выполнены при проведении ревизий трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7649. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, от 0 до 5 включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7650. По какой характеристике насоса определяется диаметр всасывающего трубопровода согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7651. Какие размеры в основании должны иметь пирамидальные решетки для складов с непроходной галереей согласно Федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7652. Повреждения какой степени происходят с наземными трубопроводами III класса чувствительности оборудования (слабочувствительное) при воздействии на них дозы поглощенной тепловой радиации равной или более 45000 кВт·с/м² в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7653. Какое деление технологических трубопроводов в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7654. Какое мероприятие при проведении технического диагностирования технических устройств является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7655. Какой высотой рекомендуется предусматривать проход в полупроходных каналах при прокладке технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7656. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Удаленность участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от нагнетающей насосной станции (НС)» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при расстоянии от выхода НС до середины анализируемого участка КП/ПП более 100 км согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7657. В течение какого периода рекомендуется оценивать частоту поражения определенного человека (группы людей) в результате аварий на опасном производственном объекте при определении индивидуального риска согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7658. Какой радиус гиба, установленный проектной документацией, рекомендуется применять при гибке труб согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7659. С какой скоростью ветра на высоте 10 и классом устойчивости атмосферы F в качестве исходных данных метеорологических условий при прогнозировании наибольших масштабов химического заражения и размеров зон, ограниченных концентрационными пределами распространения пламени опасных веществ, рекомендуется принимать согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

7660. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ видов и последствий отказов» является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7661. Какими средствами защиты и блокировочными устройствами должны быть оборудованы ленточные конвейеры согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7662. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Идентификация опасностей» является наиболее подходящим

в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7663. Какие паспортные данные резервуара для проведения расчета прочности и устойчивости стенки резервуара без учета наличия геометрических отклонений и дефектов основного металла и сварных швов являются неверными и противоречат ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7664. Какое требование к лестницам в вертикальных выработках установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7665. Какое соотношение плотности газообразного опасного вещества и плотности воздуха должно быть при основных особенностях образования «тяжелого» газа, на основе которого приводятся расчеты распространения опасных веществ в атмосфере в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

7666. Какой вид крепежных деталей рекомендуется применять в целях безопасности для соединения фланцев при температуре среды выше 300 °С и ниже -40 °С независимо от давления согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7667. Какое из утверждений является верным в отношении площади боковых ограждений, устраиваемых в открытых насосных станциях, расположенных под навесами, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7668. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о финансовых и материальных ресурсах для локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7669. Какая категория склонности пластов угля к самовозгоранию является неверной и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

7670. Какой способ является одним из основных способов установления степени опасности аварий на опасном производственном объекте (ОПО) и определения наиболее аварийно-опасных составных частей ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7671. Каким должен быть диапазон досягаемости рукой пассажира при полностью открывающихся окнах и в открытых вагонах при выборе трассы наземной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7672. Какому термину соответствует определение «локальная деформация стенки, вершина которой направлена к центру резервуара» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7673. С какой целью используется метод анализа риска аварий «Анализа дерева отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7674. Какой расчет напряженно-деформированного состояния (НДС) выполняют для оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуаров по результатам технического диагностирования согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7675. Каким должно быть значение рабочего избыточного давления в газовом пространстве во время эксплуатации в резервуарах для нефти/нефтепродуктов со стационарной крышей согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7676. Какие необходимые мероприятия включает в себя процедура оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7677. Какому термину соответствует определение «отклонение радиальной проекции от вертикали стенки резервуара, проходящей через метку уторного шва» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7678. Какое требование к эксперту первой категории установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7679. Какой должна быть высота проходов для конвейеров, не имеющих рабочих мест, установленных в производственных помещениях, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7680. Какое количество подфакторов фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7681. Каким должно быть расчетное давление сосудов, содержащих жидкий хлор, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

7682. Какие дефекты в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся к группе 2 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7683. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень основных возможных причин возникновения аварии и факторов, способствующих возникновению и развитию аварии на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7684. Какое требование к определению площади утраченного плодородного слоя почвы при расчете компенсационных выплат за ущерб, связанный с термическим

воздействием от пожара на почву при для случаев реализации сценариев аварии на конденсатопроводе/продуктопроводе (КП/ПП) с пожарами разлития, при которых, кроме загрязнения почвы жидкими углеводородами, имеет место тепловое воздействие от пламени пожара на почву установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7685. С какой периодичностью рассчитываются основные показатели риска аварии на ОПО МН и МНПП согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7686. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха в тупиковых горных выработках, проводимых по пластам, опасным по внезапным выбросам угля (породы) и газа, опасным по суфлярным проявлениям согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7687. Какие характеристики основных опасностей возникновения, развития и последствий аварий могут содержать результаты оценки риска в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7688. Какие дефекты в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся к группе 1 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7689. Какой процент резерва производительности систем канализации должен быть предусмотрен согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7690. Какой показатель риска аварий не используется при оценке риска аварий на площадочных опасных производственных объектах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

7691. Какое требование к определению расчетной фактической толщины каждого пояса стенки резервуара по результатам технического диагностирования установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7692. Какой должна быть ширина лаза для свободного прохода в горизонтальных полках в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7693. Какой критерий состояния изоляционного покрытия для определения фактических значений и балльной оценки фактора «Результаты шурфований» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7694. Для каких технологических трубопроводах в целях безопасности допускается применение лепестковых переходов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7695. Какое контрольное мероприятие по оценке технического состояния трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа в зависимости от срока службы трубопроводов является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7696. Какое требование к проведению нивелирования окрайки днищ резервуаров установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7697. При разработке какой документации рекомендуется проводить анализ риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7698. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется в качестве первоочередных планировать и разрабатывать способы предупреждения возникновения возможных инцидентов и аварий на ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7699. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам для динамической горизонтальной нагрузки сопротивления при проходе вагонетки через опору, влияющей на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7700. Какая из мер, рекомендованных для снижения риска аварии, снижает возможность возникновения аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий

на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7701. Какому термину соответствует определение «отклонение формы стенки от цилиндрической, вызванное сварочными напряжениями в сварном соединении» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7702. С какой целью применяется метод анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказа» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7703. Какой шириной должны быть основные проходы в складе желтого фосфора (для транспортирования бочек) при хранении его в бочках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7704. При каком значении доли анализируемого участка магистрального газопровода, на котором проектная отметка уровня грунтовых вод ниже нижней образующей трубы, балльно-факторная функция фактора влияния «Уровень грунтовых вод» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной нулю согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7705. Какое количество подфакторов фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7706. При каком проценте контроля качества сварных соединений значение балльно-факторной функции фактора влияния «Контроль качества сварных соединений (Ксв)» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» принимается равным 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7707. Какое требование к пневмотранспортным и аспирационным установкам является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7708. По какой формуле определяется скорость коррозионного равномерного утонения пояса стенки резервуара для расчета срока безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7709. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа II является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7710. По каким параметрам устанавливаются категории взрывоопасности технологических блоков взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7711. Какими устройствами должны быть оборудованы причальные сооружения при приеме и отпуске нефти и нефтепродуктов через сливоналивные причалы согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7712. Какой параметр риска аварии оценивается через определение значений числовых характеристик случайной величины ущерба (человеку, имуществу и окружающей среде) от аварии на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7713. Какой стаж работы по специальности, соответствующей области (областям) аттестации, должен иметь эксперт третьей категории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7714. Какая оценка риска аварий позволяет оценивать и сравнивать различные опасности и опасные производственные объекты по единым показателям и наиболее эффективна при обосновании и оптимизации мер безопасности в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7715. При каком значении удельного сопротивления грунта балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается равной коэффициенту наличия/отсутствия чередования грунтов на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (К21-1) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7716. Каким образом представляют показатель потенциальный территориальный риск гибели человека от аварий (частота возникновения смертельно поражающих факторов аварии в определенной точке территории) на площадочных сооружениях (составляющих площадочных объектов) опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7717. Какая рекомендуемая периодичность проведения частичного технического диагностирования для резервуаров вертикальных стальных, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации, при сроке эксплуатации более 20 лет установлена согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

7718. Каким образом должны быть оборудованы проходы для людей в наклонных выработках с углом наклона от 15 до 30 градусов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7719. Каким средствами для переходов оборудуют наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 7° до 10° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7720. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам для нагрузок от веса оборудования, влияющего на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7721. Каким образом устанавливаются взрыворазрядители на осадочных камерах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7722. Какое определение расслоения является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7723. Какому числовому значению равна средняя степень повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7724. Какая категория склонности пластов угля к самовозгоранию является верной согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

7725. Какое значение условной вероятности события при прекращении горения на зазоре дыхательной арматуры является верным в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных

производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7726. Каким должно быть значение вакуума во время эксплуатации в резервуарах для нефти/нефтепродуктов со стационарной крышей согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7727. Какой шириной должны быть проходы между стенами здания и рассевами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7728. При каком значении толщины стенки труб из аустенитных сталей при сборке стыков не рекомендуется приварка технологических креплений согласно требованиям к сварке технологических трубопроводов Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7729. В каких пределах должна колебаться температура сбрасываемых газов и паров на выходе из технологической установки для факельной системы с установкой сбора углеводородных газов и паров согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7730. Какая система должна быть предусмотрена для удаления подтоварной воды из вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7731. Какое требование к проведению экспертизы промышленной безопасности технического устройства, применяемого на опасном производственном объекте, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7732. При соблюдении каких требований наружные эстакады трубопроводов фосфора, фосфорного шлама, фосфорсодержащих стоков и печного газа могут быть общими с другими технологическими трубопроводами и паротеплогазопроводами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7733. Какие направления мероприятий рекомендованы для повышения взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7734. Какую максимальную величину в процентном отношении не должно превышать содержание кислорода в продувочных и сбрасываемых газах и парах, в том числе в газах сложного состава, согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7735. Какой критерий необходимости выполнения расчета прочности и устойчивости стационарной стальной крыши и опорного кольца с учетом неравномерной снеговой нагрузки и нагрузки от собственного веса крыши является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7736. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги (ППКД) до высшей точки здания или сооружения, находящегося под трассой ППКД, а также до верха железнодорожного, автодорожного или судоходного габарита согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7737. При каком рекомендуемом значении температуры воды проводятся гидравлические испытания технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, должна использоваться при гидравлическом испытании трубопроводов?

7738. Какая составляющая, из которой складывается ущерб при реализации сценария аварии на той или иной опасной составляющей площадочного объекта, является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7739. Какова дистанция приближения участков линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов к жилой, общественно-деловой или рекреационной зонам для магистрального нефтепровода согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7740. На какой процент создаваемое давление в технологических трубопроводах с давлением свыше 0,3 до 6,0 МПа включительно не может превышать расчетное после расчета пропускной способности предохранительных клапанов и их количества согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7741. Какие размеры в вершине должны иметь пирамидальные решетки для складов с непроходной галереей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7742. Какое определение взрывной разгерметизации является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7743. На нориях с какой высотой норийных труб взрыворазрядители следует устанавливать на головке нории или на норийных трубах на расстоянии не более 1/3 высоты норийных труб от головки нории и на обеих норийных трубах на расстоянии не более 1/3 высоты норийных труб от башмака нории в любом месте, удобном для монтажа и обслуживания взрыворазрядителей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7744. При какой температуре конца деформации для аустенитных сталей допускается не проводить термическую обработку гнутых участков труб после горячей гибки согласно требованиям к термической обработке технологических трубопроводов Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7745. Какое требование к подготовке пологих и наклонных пластов угля горными выработками по углю между горными выработками с сонаправленным движением струй установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

7746. В каком документе рекомендуется обосновывать электроснабжение электроприемников по категории надежности складов нефти и нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7747. При каком наклоне к горизонту рельсовые пути галерей и станций должны быть оборудованы устройствами, препятствующими обратному ходу вагонеток при движении их на подъем (ловителями), согласно Федеральным нормам и правилам

в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7748. Какие решение направлено на уменьшение тяжести последствий аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7749. Какой максимальный суммарный износ проводников и башмаков на сторону в лобовом и боковом направлениях при рельсовых проводниках подъемных сосудов (противовесов) установлен согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7750. Какая средняя масса потери нефти, нефтепродуктов при чрезвычайно высокой сопоставительной степени опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами при наиболее опасном сценарии аварий является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7751. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, более 7 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7752. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги с учетом снежного покрова в тех местах, где возможно присутствие людей согласно Федеральным нормам и правилам

в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7753. Какой срок действия постоянного технологического регламента установлен согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7754. Какие трубопроводы на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением рекомендуется прокладывать наземно или надземно на негорючих опорах и эстакадах согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7755. Какое количество измерений следует проводить для повышения достоверности результатов в каждой точке при проведении ультразвуковой толщинометрии трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7756. Какой параметр применяется при вычислении срединного кольцевого напряжения в i-м поясе стенки резервуаров со стационарной крышей и понтоном при расчете устойчивости стенки с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7757. При каком отклонении рельсов от оси пути на стыках (изломе) запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ

и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7758. При каком условии условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры или загрязнения окружающей среды при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов при использования детерминированного характеристического критерия находится в диапазоне (0; 1) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7759. Какие меры должны предусматриваться для каждой технологической системы опасных производственных объектов химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7760. Какое требование к учету и хранению выданных экспертной организацией заключений экспертизы промышленной безопасности установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7761. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам от натяжения несущих канатов, влияющих на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7762. Какому значению равен коэффициент сбора, учитывающий факторы, связанные со сложностью проведения аварийных работ и характеристиками окружающей среды, для лесных и луговых участков согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7763. Какое число типов сливо-наливных устройств в зависимости от конструкции установлено согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7764. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха в призабойном пространстве тупиковых горных выработок негазовых и газовых шахт согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7765. С какой периодичностью должны заменяться новыми центровой стержень сцепки, крюки и предохранительные цепи вагонов и клетей для перевозки людей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7766. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Процент отсутствующих на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) знаков закрепления трассы» фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при отсутствующих знаках от 0 до 20% включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7767. Какое значение регионального коэффициента влияния принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) Центрального региона при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа

риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7768. Какую арматуру не рекомендуется применять на технологических трубопроводах, транспортирующие вещества групп А и Б, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7769. На химически опасных производственных объектах какого класса опасности следует предусматривать установку запорных и (или) отсекающих устройств с дистанционным управлением и временем срабатывания не более 120 секунд согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7770. Какое количество групп в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7771. Какое расстояние от привариваемых к стенке резервуара деталей патрубков и люков (обечаек, труб, усиливающих листов) до оси горизонтальных швов стенки и до днища резервуара (кроме варианта конструктивного исполнения усиливающего листа, доходящего до днища) установлено согласно ограничениям на расположение врезок в стенку ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7772. Какое определение технологических трубопроводов взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических,

нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7773. Какой параметр применяется для определения ожидаемой частоты возникновения аварии или инцидента на n-ом потенциально опасном участке линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7774. По какой формуле определяется нормативное значение пульсационной составляющей ветровой нагрузки при расчете устойчивости стенки резервуаров с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7775. До какого значения может быть уменьшена ширина прохода между параллельно установленными конвейерами, закрытыми по всей трассе жесткими коробами или сетчатыми ограждениями, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7776. По какой формуле рассчитывается продольное критическое напряжение при расчете условия обеспечения необходимой устойчивости стенки резервуара для каждого пояса согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7777. Какое определение сливо-наливной эстакады является верным согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия»,

введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7778. При каком значении условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов при использовании вероятностного критерия соответствует полному поражению согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7779. Какое требование к прокладке трубопроводов кислот и щелочей является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7780. Какой параметр используется в формуле при расчете вероятности разрыва барабанных перепонок у людей согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7781. Какое определение осколочного воздействия детерминированных критериев осколочного воздействия, соответствующих различным степеням повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7782. Какой степени повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,4 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7783. Какие оценки технического состояния трубопроводной арматуры установлены согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7784. На каком расстоянии от места выброса опасных веществ Руководство по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденное приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158 не рекомендуется применять либо рекомендуется применять с ограничениями?

7785. Какой уровень относительной влажности необходимо поддерживать в помещениях, где проводятся работы с боеприпасами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

7786. На какой срок временная приостановка работы скважин опасных производственных объектов подземных хранилищ газа может осуществляться без консервации согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7787. При каком количестве лет эксплуатации, прошедшем с момента последнего испытания, балльно-факторная функция подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания (Тисп)», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» принимается равной значению 4 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7788. Какова площадь дефектов отверстия при расчетах утечек первого типа, где доля утечек составляет 70% на участке линейной части согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа

риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7789. Какая характеристика технического риска является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7790. На какой процент создаваемое давление в технологических трубопроводах с давлением свыше 6,0 до 10,0 МПа включительно не может превышать расчетное после расчета пропускной способности предохранительных клапанов и их количества согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7791. Какой вид имеет балльно-факторная функция «Минимальная глубина заложения подземного трубопровода» из группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» при эквивалентной глубине заложения конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 0,6 до 1,8 м включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7792. Какое количество групп факторов влияния, влияющих на вероятность нарушения целостности трубопровода, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на сухопутном участке конденсатопровода/продуктопровода установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7793. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «устройство верхнего налива нефти/нефтепродуктов автомобильных наливных эстакад» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный

транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7794. С какой целью резервуары окрашивают в светлый цвет на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7795. Какое требование к подготовке пологих и наклонных пластов угля горными выработками по углю между воздухопроводящими выработками и атмосферой открытых горных работ и земной атмосферой установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

7796. Какой параметр применяется при определении срока безопасной эксплуатации листа днища, окрайки, сварных соединений днища резервуара при дефектах типа «коррозионная потеря металла» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7797. Какое требование к прицепным устройствам при проведении наклонных или вертикальных выработок, по которым производится подъем и спуск людей и грузов, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7798. В каком виде рекомендуется оформлять результаты применения метода анализа риска аварий «Анализ вида, последствий и критичности отказа» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа

опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7799. Каким может быть минимально допустимое расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или ограждающей стены парка сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7800. Какие данные должны быть указаны на бирке предохранительной арматуры трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7801. Какие сведения должны включаться в вводную часть заключения экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7802. Какое определение «номинальной толщины элемента» является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7803. Какому термину соответствует определение «облако, состоящее из смеси газофазных компонентов», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7804. Какая характеристика метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7805. Какой вывод по результатам проведения экспертизы декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7806. Какое из перечисленных мероприятий входит в количественную оценку риска аварий на опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7807. Какой метод оценки риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) является качественным методом анализа опасностей технологических процессов, цель которого состоит в идентификации основных опасностей, опасных факторов и событий, способных нарушить эксплуатацию или нанести вред данному виду деятельности или всей технологической системе ОПО в целом, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7808. Какими должны быть зазоры между габаритом вагонетки (с учетом поперечного и продольного качания и полного круга вращения ее кузова) до выступающих частей колонн согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7809. Какой тип оборудования является основным видом оборудования при рассмотрении факторов, способствующих возникновению аварий и характеризующихся используемым оборудованием и протекающими в нем технологическими процессами, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

7810. Какое определение поверхностных напряжений является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7811. Какому числовому значению равна полная степень повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7812. Какие сведения должен включать подраздел «Основные результаты анализа риска аварии на декларируемом объекте» Раздела 2 «Результаты анализа безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7813. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Коррозионная и эрозионная активность продукта» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия», принимается равным 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7814. На каком расстоянии от надземных изотермических резервуаров для сжиженных углеводородных газов должна располагаться железобетонная ограждающая стенка согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных

газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7815. Какой фактор влияния в группе факторов «Природные воздействия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7816. Какой общий максимальный износ боковых поверхностей башмака и рельсового проводника двухстороннего расположения подъемных сосудов (противовесов) установлен согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7817. Какая цель анализа риска на этапах консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО) является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7818. Какие виды сочетаний исходных событий используются при применении метода анализа риска аварий «Анализ дерева отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7819. Какому термину соответствует определение «наибольший размер дефекта в направлении нормали к поверхности элемента конструкции резервуара» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7820. Каким образом определяется площадь восприятия нагрузки эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7821. Какой вывод в заключении экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7822. Какие сепараторы рекомендованы в факельных системах, предназначенных для сжигания горючих газов и паров, согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7823. Какое определение кольцевого напряжения является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7824. Какие габариты промежуточных выходов в транспортных тоннелях длиной более 120 м являются верными согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7825. Какие газы и пары допустимо отправлять через сбросную трубу в атмосферу согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7826. Какой параметр применяется при вычислении остаточного срока службы по предельному количеству циклов нагружения трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления

назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7827. Каким должно быть максимальное расстояние от низшей точки подвижного состава до поверхности земли или воды для пассажирской подвесной канатной дороги с закрытым подвижным составом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7828. Какому условию должно соответствовать минимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для малой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7829. При каких условиях не рекомендуется осуществлять постоянные и периодические сбросы газов и паров в общие факельные системы, в которые направляются аварийные сбросы согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7830. Какой параметр применяется при вычислении молярной массы многокомпонентной смеси углеводородов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7831. Для каких групп сред арматуру из ковкого чугуна допускается использовать, если пределы рабочих температур среды не ниже -30 °С и не выше 150 °С при давлении среды не более 1,6 МПа согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7832. Каким должен быть запас прочности шахтного каната для грузовых подъемных установок, рассчитываемый с учетом массы каната, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7833. Какому наименованию фактора «наличие на участке линейной арматуры, надземных технологических трубопроводов» соответствует балльная оценка, равная 7, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7834. Какие резервуарные парки с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими жидкостями рекомендуется защищать отдельно стоящими молниеотводами от прямых ударов молнии согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7835. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать расчет вероятных зон действия поражающих факторов согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7836. Какую последовательность событий рассматривают в шестом варианте для расчета сценариев возможных аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7837. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) определяют используемые методы анализа риска

аварий, основные и дополнительные показатели риска, степень их детальности и ограничения в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7838. По какой формуле определяется срок безопасной эксплуатации несущей конструкции кровли, опорного кольца, настила, усиливающего листа, сварных швов настила и усиливающего листа, люка, патрубка резервуара при дефектах типа «коррозионная потеря металла» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7839. Каким должно быть значение коэффициента устойчивости подвижного состава во всех направлениях с учетом силы ветра при движении подвижного состава согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7840. Какое значение допустимого отклонения трубопроводов от вертикали рекомендуется принимать в случае отсутствия указаний в проекте согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7841. Какие сведения должен включать Раздел 2 «Результаты анализа безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7842. Какая температура сточных производственных вод не допустима при сбросе в канализацию согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7843. Какое значение угла маршей шахтных и кольцевых лестниц по отношению к горизонтальной поверхности установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7844. Какому термину соответствует определение «физическое, физико-химическое явление, приводящее к возникновению поражающих факторов аварии, основными эффектами которой являются - взрыв, огненный шар, пожар пролива, струевое горение» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7845. На нориях с каким свободным объемом допускается не устанавливать взрыворазрядители согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7846. В соответствии с каким документом должны быть должны быть законсервированы технические устройства и оборудование, выведенные из эксплуатации согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

7847. Какой должна быть ширина свободного прохода в машинном отделении с одной стороны для эскалаторов с высотой подъема до 15 м при установке двух эскалаторов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7848. Какая характеристика потенциального территориального риска (или потенциального риска) является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий

на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7849. Какую высоту должны иметь проходы для персонала и эвакуации пассажиров вдоль трассы наземных канатных дорог согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7850. Какое утверждение в отношении подэтапа «Оценка ущерба при реализации сценария аварии» на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) при количественном анализе риска аварии является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7851. Какое требование по расчету количества пострадавших при проведении количественного анализа риска аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7852. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество пересечений участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при удельном количестве пересечений более 6 шт/км согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7853. К каким последствиям на опасном производственном объекте могут привести дефекты изготовления или монтажа оборудования согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7854. Какие основные количественные показатели риска аварий рекомендуется рассматривать на этапе проектирования при принятии решения о размещении технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

7855. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 15 до 19 лет принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7856. На установках с технологическими блоками какой категории взрывоопасности сварные соединения технологических трубопроводов I категории, транспортирующих взрывопожароопасные и токсичные или высокотоксичные вещества, подлежат 100-процентному контролю неразрушающими методами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7857. Какое расстояние должно быть предусмотрено при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на высотных отметках выше находящихся вблизи населенных пунктов и промышленных предприятий при диаметре труб свыше 700 мм согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

7858. Какое требование к применению рекомендуемых консервативных значений ожидаемой удельной частоты техногенных событий (аварий или инцидентов) при разгерметизации технологических составляющих на действующих насосных станциях конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) установлено для действующих

площадочных объектов магистральных трубопроводов со сроком эксплуатации не более 10 лет согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7859. Каким образом проводится проверка на опрокидывание при расчете на сейсмостойкость резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7860. Для производств с технологическими блоками какой категории взрывоопасности предусматривается дистанционное, неавтоматическое управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

7861. Какое определение смещения свариваемых кромок является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7862. Какое количество подфакторов фактора влияния «Превентивные мероприятия» из группы факторов «Природные воздействия» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7863. Дефекты (поры) каких размеров учитываются при расшифровке радиографических снимков согласно Руководству по безопасности «Рекомендации

по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7864. Какой метод анализа риска аварий на стадии жизненного цикла опасного производственного объекта - эксплуатация является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7865. На какой высоте исходные данные метеорологических условий соответствуют скорости ветра 1 м/с и классу устойчивости атмосферы F при прогнозировании наибольших масштабов химического заражения и размеров зон, ограниченных концентрационными пределами распространения пламени опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

7866. Какое событие является исходным для использования метода построения деревьев событий на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7867. Каким должно быть значение максимального фактического продольного уклона рельсового пути наземной канатной дороги относительно горизонтали согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

7868. Каким путем рассчитывается условная вероятность конечного события при прекращении пожара в случае успешных действий по тушению (ликвидации) пожара при разгерметизации одного резервуара с нефтью, нефтепродуктом с истечением нефти, нефтепродукта в обвалование или за его пределы в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных

производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7869. Какая степень повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7870. Какой шириной должны быть проходы между двумя сепараторами, а также между сепараторами и конструктивными элементами здания со стороны приводного вала для сепараторов с боковой выемкой решет согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7871. Какой шаг между кольцами должны иметь вертикальные колонны, установленные в механизированных зерновых складах с плоскими полами, в том числе оборудованных аэрожелобами, над выпускными отверстиями на конвейер согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7872. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами» фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет более 7 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7873. Какое утверждение в отношении хранения нефти и нефтепродуктов в резервуарах является верным согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7874. Какой должна быть высота машинного помещения в зоне опирания балок подвесных путей грузоподъемных механизмов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

7875. Какие факторы влияют на подразделение территории склада изотермического хранения сжиженного углеводородного газа на производственную и вспомогательную зоны, в пределах которых размещают основные здания и сооружения согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7876. Каким образом определяется набор основных показателей взрывоопасности согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7877. Каким образом устанавливаются взрыворазрядители на надсушильных бункерах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7878. На трубопроводах какого номинального диаметра (DN) рекомендуется применять гнутые отводы, изготовляемые из бесшовных труб, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7879. При каком условии производят расчёт длительности фазы разрежения падающей волны при детонации облака газовой смеси согласно Руководству

по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7880. Какая степень опасности аварии является верной согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7881. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) при объеме резервуаров от 30000 до 50000 $м^3$ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7882. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «устройство верхнего налива нефти/нефтепродуктов железнодорожных наливных эстакад» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

7883. Какой структурный элемент приложения №2 «Информационный лист» декларации промышленной безопасности является неверным и противоречит приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7884. Какая категория событий по тяжести последствий, используемая при использовании метода анализа риска аварий «Анализ видов и последствий отказов», является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7885. Какой этап сценария аварии с разгерметизацией одного резервуара с нефтью, нефтепродуктом с истечение нефти, нефтепродукта в обвалование или за его пределы следует сразу после отрыва от резервуара отдельных элементов, их разлета и воздействия на людей и объекты согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7886. Какой расчет должен выполняться при обнаружении превышений значений снеговой нагрузки, указанных в проектной документации, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7887. На каком этапе анализа риска аварий на опасном производственном объекте производят оценку частоты возможных сценариев аварий, оценку возможных последствий по рассматриваемым сценариям аварий, расчет показателей риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

7888. Какой единый критерий поражения принимается в качестве единого уровня поражения человека от любых поражающих факторов аварии/инцидента на конденсатопроводах/продуктопроводах при расчете количества пострадавших при проведении количественного анализа риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7889. Какой подэтап этапа «Оценка риска» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов

является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7890. Равной какому значению допускается принять суммарную балльную оценку группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)», если анализируемый участок трубопровода построен из новых труб с изоляцией из экструдированного или напыленного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными термоусаживающимися манжетами, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7891. Какой шириной должны быть проходы с необслуживаемой стороны конвейеров согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7892. Какой фактор влияния в группе факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7893. С какой целью в воздухозаборе приточной системы устанавливается сигнализатор довзрывоопасных концентраций на содержание углеводородов на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7894. С каким возможными авариями связаны первые три варианта при расчете сценариев аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов

магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7895. С какой периодичностью проводят надзор за правильной документацией трубопроводов службой технического надзора совместно с руководством цеха и лицом, ответственным за безопасную эксплуатацию трубопроводов, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7896. Для каких категорий трубопроводов допускается к применению фланцевая и приварная арматура согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7897. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов для криогенных, взрывопожароопасных и токсичных сред установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

7898. Каким образом должно быть организовано проветривание тупиковых горных выработок в газовых шахтах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7899. Для резервуаров с каким диаметром установлено применение каркасных конических крыш согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7900. Опыт проведения какого количества экспертиз должен иметь эксперт второй категории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7901. Какое требование к установке магнитной защиты на производственном оборудовании является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7902. С какой целью используется сравнение рассчитанных показателей риска аварий со значениями риска аварий, полученными с учетом фактических отступлений от требований промышленной безопасности и возможного, и фактического внедрения компенсирующих мероприятий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7903. Какая характеристика дозы негативного воздействия для барического воздействия в соответствии с критериями поражения людей и разрушений технических устройств, зданий и сооружений при авариях на опасных производственных объектах является верной согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7904. Какой степени поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке соответствует численное значение степени повреждения 0,7 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7905. Какое требование к расчету прямого ущерба производству в результате аварии на площадочном объекте установлено согласно Руководству по безопасности

«Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7906. Для технологических трубопроводов, работающих при каком номинальном давлении (PN) и с какой рабочей температурой, рекомендуется в целях безопасности применять фланцы приварные встык согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7907. С какими параметрами рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварий на этапе установления степени опасности аварий на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7908. Каким образом рекомендуется выполнять снабжение электроэнергией особо ответственных электроприемников (электропитание систем контрольно-измерительных приборов, противоаварийной защиты, связи и оповещения) нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7909. Какое требование к количеству выходов производственных помещений, расположенных в полуподвальных этажах, и подземных транспортных тоннелей установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7910. По каким критериям рекомендуется включать в партию однотипных производственных стыков контрольные сварные соединения согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7911. Какое требование к продлению назначенных показателей трубопроводной арматуры установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7912. Какой диапазон баллов для определения балльно-факторной функции подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» установлен согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7913. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при отношении испытательного давления к рабочему в пределах от 1,1 до 1,5 включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7914. При каком условии наклонные выработки, оборудованные только ленточными конвейерами, могут служить путями сообщения для людей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7915. Какой показатель риска аварий используется при оценке риска аварий на промысловых трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

7916. Каким образом рассчитывается итоговая балльно-факторная функция фактора влияния «Превентивные мероприятия» из группы факторов «Природные воздействия» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7917. Какое требование к лентам нории является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7918. Оконные стекла какой толщины и площади следует использовать в качестве легкосбрасываемых конструкций (ЛСК) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7919. По какой формуле проводится расчет удельного теплового потока для расчета распространения тепловой радиации от всех источников в приближении изотропного поверхностного излучателя согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7920. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Удаленность участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от нагнетающей насосной станции (НС)» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при расстоянии от выхода НС до середины анализируемого участка КП/ПП от 0 до 100 км включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7921. При каком износе контактных поверхностей башмаки скольжения либо их сменные вкладыши подъемного сосуда (противовеса) подлежат замене согласно

Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7922. Каким образом рекомендуют располагать насосы и компрессоры при установке насосно-компрессорного оборудования на складах сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

7923. Какие сведения должен включать Раздел 4 «Выводы» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7924. Какое требование к бортовой полосе ограждения площадок установлено согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7925. В каком случае допускается наплавка желоба шкива шахтных подъемных установок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7926. Какое требование к ограждению склада жидкого хлора установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

7927. Какой параметр применяется при определении площади сечения стойки нетто для выполнения расчета на прочность центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности

резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7928. Какой протяженности допускается отдельный участок трассы для прокладки трубопроводов в полупроходных каналах при пересечении трубопроводами групп Б (в) и В внутризаводских железнодорожных путей и автодорог с усовершенствованным покрытием согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7929. По какой формуле определяется расчетная условная длина центральной опорной стойки при проведении расчета устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7930. Какая характеристика индивидуального риска является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7931. Какое требование к проведению ультразвуковой толщинометрии трубопроводной арматуры установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7932. Какие объекты, расположенные за пределами площадочного объекта, следует учитывать при расчете имущественного ущерба другим (третьим) лицам в результате аварии на площадочном объекте в качестве потенциально уничтожаемого (повреждаемого) имущества других (третьих) лиц согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7933. Ограждения какой высотой необходимо предусматривать в местах прохода людей и проезда транспорта под подвесными конвейерами и транспортерами на химически опасных производственных объектах производства фосфора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7934. По какой формуле рассчитывается площадь пролива при истечении жидкости при разгерметизации конденсатопроводов и продуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7935. При анализе каких опасностей рекомендуется анализировать технический риск, показатели которого определяются соответствующими методами теории надежности в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7936. Каким образом рассчитывается общая оснащенность при определении балльно-факторной функции фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7937. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном электрическом сопротивлении грунта более от 5 до 20 Ом*м включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7938. При каком условии прокладки при расчетах (в том числе по дереву событий) условная вероятность событий возможность образования капельной смеси в атмосфере равна 0 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7939. При каком количестве пересекаемых трубопроводом водотоков балльно-факторная функция фактора влияния «Наличие водотоков» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7940. Какой дополнительный показатель риска, который может применяться в соответствии с задачами анализа риска аварий, является верным согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7941. Каким образом рекомендуется направлять горючие газы и пары, сбрасываемые с технологических аппаратов через гидрозатворы, рассчитанные на давление меньшее, чем давление в факельном коллекторе согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7942. Каким образом должно быть предусмотрено управление приводами запорной арматуры на вводах технологических трубопроводов нефти и нефтепродуктов к объектам (резервуарным паркам, насосным, железнодорожным и автоэстакадам, причальным сооружениям) согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7943. Какие потери давления в общих факельных системах при максимальном сбросе не рекомендуется превышать для систем с установкой сбора углеводородных газов и паров согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7944. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Пассивная и активная защита от внутренней коррозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» принимается равным 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7945. При оценке последствий взрывных процессов с учетом дрейфа облака топливно-воздушной смеси каким образом рекомендуется рассматривать зажигание облака топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

7946. Резервуары каким номинальным объемом относятся к классу КС-2а по уровню ответственности согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

7947. Каким образом должно быть организовано проветривание тупиковых горных выработок в негазовых шахтах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7948. Для резервуаров с каким номинальным объемом время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании установлено 48 часов согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила

технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7949. Каким должен быть наивысший уровень фосфора в подземных резервуарах и хранилищах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

7950. Какое требование к конструкции вальцового станка с полой бочкой является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7951. На каком этапе расчета истечения газа для аварийной секции рассчитывается аварийный расход газа из отсеченной секции (после закрытия линейного крана) до его полного истечения в соответствии с расчетом массового расхода газа из аварийного газопровода от момента аварии до отсечения аварийной секции согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

7952. В отношении опасных производственных объектов какого класса опасности вправе участвовать эксперты первой, и (или) второй, и (или) третьей категории, аттестованные в области аттестации, соответствующей объекту экспертизы, в установленном порядке согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7953. При каком количестве опасного вещества в первичном облаке при распространении выброса Руководство по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158 не рекомендуется применять либо рекомендуется применять с ограничениями?

7954. Каким образом обеспечивается исправное состояние молниезащитных устройств на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно «Руководству

по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7955. На какую величину рекомендуется смещать продольные швы относительно друг друга при сборке труб и других элементов с номинальным диаметром (DN) 100 мм и менее согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7956. Какое требование к силосам и бункерам для зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7957. При каком значении удельного электрического сопротивления грунта балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной нулю согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7958. Какому численному значению соответствует слабая степень повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7959. Каким должно быть расстояние от настилов мостиков для прохода людей через конвейеры до низа выступающих строительных конструкций (коммуникационных систем) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов

хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7960. Какая информация относится к исходным данным для количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

7961. Каким образом рассчитывается итоговая балльная оценка фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7962. В каком случае эксперт не должен участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

7963. Какая оценка технического состояния трубопроводной арматуры является неверной и противоречит ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7964. По какой формуле выполняется расчет компенсационных выплат за ущерб почвам для случаев реализации сценариев аварии на конденсатопроводе/продуктопроводе (КП/ПП) с пожарами разлития, при которых, кроме загрязнения почвы жидкими углеводородами, имеет место тепловое воздействие от пламени пожара на почву при количественном анализе риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7965. Какой вид консервации скважин опасных производственных объектов подземных хранилищ газа (ОПО ПХГ) в зависимости от стадии жизнедеятельности ОПО является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

7966. Какой шириной рекомендуется предусматривать проход в полупроходных каналах при прокладке трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7967. Какое максимальное расширение рельсовой колеи в процессе эксплуатации напочвенного рельсового пути в горных выработках допускается на прямолинейных участках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

7968. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать данные о размерах вероятных зон действия поражающих факторов для описанных сценариев аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

7969. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки вагонетки с учетом продольного качания, а также каната или предохранительного устройства над зданиями и сооружениями на трассе грузовой подвесной канатной дороги между конечными линейными станциями согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

7970. Какое определение насосной установки является верным согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7971. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине дефектов строительно-монтажных работ (СМР)», из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» принимается равным 10 баллов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7972. Какой диапазон баллов для оценки подфактора «Условия обращения с материалами и изделиями при производстве работ» фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» установлен согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7973. Какое мероприятие включает количественная оценка риска аварий, как этап анализа риска аварий на опасном производственном объекте, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

7974. Какие дефекты в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся к группе 3 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7975. Какое утверждение в отношении оценки воздействия на имущественные или природные объекты поражающих факторов аварии при расчете количества уничтоженного

и поврежденного имущества от аварии/инцидента при проведении количественного анализа риска аварий является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7976. Какой размер характерной трещины при анализе последствий аварийного выброса нестабильных жидких углеводородов на линейной части трубопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7977. Какая цель и основные задачи количественного анализа риска аварий на опасном производственном объекте магистрального нефтепровода и нефтепродуктопровода (ОПО МН и МНПП) рекомендуются на этапе ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) ОПО МН и МНПП согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7978. Исходя из каких требований определяются нормативные загрузки взрывопожароопасными веществами и изделиями производственных помещений, контрольно-испытательных станций, испытательных стендов и площадок, рабочих мест, промежуточных погребков, складов, площадок для уничтожения отходов, площадок для хранения или погрузки согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

7979. Какому количеству подземных металлических сооружений и энергосистем вблизи опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов соответствует балльная оценка, равная 3, согласно балльной оценке факторов влияния на степень риска аварий Руководства

по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7980. Какой метод применяется при процедуре идентификации опасностей, которые могут привести к авариям, и определении вероятностей (частот) возникновения аварий во время количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

7981. Какая оценка риска аварий позволяет оценивать и сравнивать различные опасности и опасные производственные объекты по единым показателям и наиболее эффективна при комплексной оценке опасностей аварий для людей, имущества и окружающей природной среды в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7982. Какие виды опор рекомендуется применять для трубопроводов, подверженных вибрации, и располагать их на строительных конструкциях согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7983. Какой из перечисленных показателей риска аварии на площадочных сооружениях относятся к основным показателям согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

7984. Каким техническим решением обеспечивается эффективное рассеивание сбрасываемых газов и паров, исключающее образование взрывоопасных концентраций в зоне размещения технологического оборудования, зданий и сооружений, согласно

«Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

7985. Какие исходные данные для расчета параметров ударных волн при взрыве облака топливно-воздушных смесей указаны неверно и противоречат Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

7986. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Природные воздействия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7987. Какое требование к измерениям толщины стенок корпуса и крышки трубопроводной арматуры при проведении ультразвуковой толщинометрии установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

7988. Какому термину соответствует определение «внутреннее нарушение сплошности металла листовой конструкции в продольном и поперечном направлении, разделяющее металл на слои» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

7989. Каким группам веществ соответствует класс С по герметичности затвора запорной арматуры в зависимости от назначения арматуры согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

7990. Какое утверждение относительно выявления наиболее вероятного сценария аварии линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

7991. При каком условии, в случае использования детерминированных критериев, условная вероятность поражения принимается равной 0 согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7992. Через какое количество точек проводится ежегодное нивелирование окрайки днища в абсолютных отметках в первые четыре года после ввода резервуара в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания) согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

7993. Какое значение не должна превышать толщина слоя пород на породном отвале, общем для разреза, шахты или фабрики при отсыпке плоских породных отвалов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

7994. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Что будет, если..?» является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

7995. Каким образом должны быть оборудованы выходы людей по наклонному стволу с углом наклона от 7 до 15 градусов на случай выхода механического подъема

из строя согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

7996. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) с диаметром резервуаров от 12 м до 25 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

7997. На какую высоту должны ограждаться грузы вертикальных натяжных станций согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

7998. Какие участки следует считать участками повышенной эндогенной пожароопасности для угольных шахт согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

7999. Какое определение полного технического диагностирования резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8000. Решение какой задачи при анализе риска аварий рекомендовано на стадии обоснования инвестиций, проектирования, подготовки технической документации или размещения опасного производственного объекта (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8001. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности не допускается применение фланцевых соединений с гладкой уплотнительной поверхностью (соединительный выступ) для технологических трубопроводов со взрывоопасными средами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

8002. Каким образом располагают арматуру массой более 500 кг на горизонтальных участках трубопроводов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8003. Какому числовому значению равна сильная степень повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8004. Какая продолжительность инкубационного периода для категории склонных к самовозгоранию угля пластов установлена согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

8005. Каким должно быть максимальное значение угла продольного раскачивания подвижного состава для кольцевых и маятниковых канатных дорог на трассе согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8006. Каким должно быть в аварийном режиме замедление наземной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8007. К каким результатам на опасном производственном объекте может привести проведение строительно-монтажных работ, ухудшенный контроль качества сварных швов, повышенная концентрация напряжений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8008. Каким образом следует организовывать вход в обвалование парка сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8009. Какое определение запаса прочности каната является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

8010. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация диоксида углерода в горных выработках с исходящей струей крыла, горизонта и шахты согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8011. Какое количество подэтапов этапа «Сравнительная оценка риска» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа

риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8012. Какой параметр применяется при вычислении плотности многокомпонентной смеси углеводородов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8013. При каких условиях рекомендуется поставлять электросварные трубы в термически обработанном состоянии согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8014. Какой тип уплотнительной поверхности фланцевого соединения рекомендуется не применять на технологических трубопроводах, транспортирующих вещества групп А и Б технологических трубопроводов I категории взрывоопасности, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8015. Какое требование к насосам, применяемым для нагнетания легковоспламеняющихся и горючих жидкостей установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8016. Какую маркировку рекомендуется нанести, если труба в процессе монтажа разрезается на несколько частей, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8017. Какие сведения должны содержаться в заключении экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта или вносимых в него изменений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8018. Какая характеристика предназначения метода анализа риска аварий «Анализа дерева отказов» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8019. Какие меры необходимо соблюдать по обеспечению безопасности ведения горных работ при применении вентиляторов местного проветривания (ВМП) с пневматическим двигателем для проветривания проводимых или погашаемых вентиляционных горных выработок, примыкающих к лаве, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8020. По какой формуле рассчитывается скорость роста коррозионного дефекта конструкции резервуара при определении срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8021. Какой основной показатель опасности на опасном производственном объекте (ОПО) является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8022. Какие факельные системы должны применяться, если сбросы в факельную систему по своим свойствам не совместимы со сбросами в общую факельную систему и содержат вещества, склонные к разложению с выделением тепла, полимеризующиеся и смолистые продукты, уменьшающие пропускную способность трубопроводов, продукты, способные вступать в реакцию с другими веществами, направляемыми

в факельную систему, агрессивные и высокотоксичные вещества, механические примеси согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8023. Какие исходные данные используются при расчете интенсивности истечения газа при фонтанировании скважин согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

8024. При каком проценте отсутствующих на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) знаков закрепления трассы балльно-факторная функция подфактора «Процент отсутствующих на участке КП/ПП знаков закрепления трассы» фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» принимается равной значению 4 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8025. Какое количество лет эксплуатируются резинотросовые ленты согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

8026. Какие потери давления в общих факельных системах при максимальном сбросе не рекомендуется превышать, если в них направляются аварийные сбросы газов и паров, согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8027. Трубопроводы каких групп не рекомендуется укладывать в общих каналах с паропроводами, теплопроводами, кабелями силового и слабого тока согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8028. Какие объекты должны быть размещены в производственной зоне склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8029. Какая условная вероятность, что емкость сохраняет целостность после появления разрушения, установлена типовыми сценариями разрушения емкости под давлением на площадочных сооружениях согласно Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8030. Какую процедуру рекомендуется выполнять на этапе идентификации опасностей аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8031. На какой срок допускается продлевать установленные сроки эксплуатации ленточного полотна при отсутствии его износа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

8032. Какое решение направлено на уменьшение тяжести последствий аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8033. Какой расчет должен выполняться по результатам каждого технического диагностирования резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8034. При каком заполнении газгольдера должно происходить открытие запорной арматуры с дистанционным управлением на линии сброса газов в факельную установку с одновременным закрытием запорной арматуры с дистанционным управлением на линии поступления газа в газгольдер согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8035. Какую систему необходимо предусматривать при хранении нефти, мазута и других высоковязких нефтепродуктов для предотвращения накопления осадков согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8036. Каким образом рассчитывается балльная оценка фактора влияния «Уровень антропогенной активности» группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8037. Какой уклон должны иметь внутрицеховые трубопроводы для серы согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8038. Какое мероприятие выполняется при обследовании зданий и сооружений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8039. Какие характеристики и признаки описываются при качественной оценке риска аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8040. При каком максимальном значении давления рекомендовано проводить продувку технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8041. Каким должно быть в рабочем режиме движения ускорение/замедление наземной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8042. Какой параметр применяется для определения допускаемого напряжения для расчета допускаемой толщины пояса стенки резервуара по критерию прочности согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8043. Каким должно быть расстояние в свету между резервуарами для хранения фосфора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8044. При каком значении (в %) измеренное значение толщин листа на втором поясе резервуара и выше не используются при расчете среднего значения толщины листа пояса согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8045. Какому термину соответствует характеристика «физические процессы и явления, возникающие при разрушении сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемых взрыве и (или) выбросе опасных веществ, и определяющие термическое, барическое и иное

энергетическое воздействие, поражающее человека, имущество и окружающую сред» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8046. С какой периодичностью необходимо заносить результаты внешнего осмотра резервуара в специальный журнал о Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

8047. Какие параметры учитываются при оценке последствий и ущерба от возможных аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8048. Каким образом обеспечивается управление запорной арматурой, устанавливаемой в целях максимального снижения выбросов в окружающую среду взрывопожароопасных веществ при аварийной разгерметизации системы на вводах в склад и выводах со склада трубопроводов диаметром более 20 мм для сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8049. С какой целью рекомендуется использовать установление степени опасности аварий на опасном производственном объекте (ОПО) и определение наиболее опасных составных частей ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8050. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень

технической эксплуатации» при общей оснащенности более 100% согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8051. Какая характеристика сценария наиболее вероятной аварии (наиболее вероятный сценарий аварии) является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8052. Какой документ не относится к эксплуатационным документам, необходимым на каждый резервуар, находящийся в эксплуатации, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8053. Каким образом рекомендуется рассчитывать пропускную способность общих факельных систем на расходы газов и паров при аварийных сбросах согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8054. Каким средствами для переходов оборудуют наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 11° до 25° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8055. По какой формуле вычисляется начальная скорость осколка от аварийного элемента - наземного сферического резервуара из хрупких сталей согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8056. При каком количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается равной 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8057. С какой целью используется установление степени опасности аварий на опасном производственном объекте (ОПО) и определение наиболее аварийно-опасных составных частей ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8058. Каким должно быть значение радиуса поворота пути на линии вне зон разъезда и приближения к станциям наземной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8059. При каком значении температуры перекачиваемого продукта и окружающей среды и для нефти и нефтепродуктов, имеющих высокое давление насыщенных паров (более 10 кПа) рассматривается следующий вариант развития аварии линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов: если при выбросе нефти, нефтепродукта в непосредственной близости нет источника зажигания, то нефть, нефтепродукт будет испаряться, а паровоздушное облако будет распространяться в атмосфере, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8060. Каким должно быть содержание углекислого газа в рудничном воздухе в выработках с общей исходящей струей шахты согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

8061. Какие факторы должны учитываться при оценке последствий взрывных процессов согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8062. Какая периодичность проведения первого частичного технического диагностирования резервуаров класса КС-3а установлена согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8063. С каким разрывом от стен и колонн может быть расположено сторонами оборудование, не имеющее движущихся частей (самотечный трубопровод, материало- и воздухопроводы, норийные трубы), согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8064. Какой уклон должны иметь внутрицеховые трубопроводы для фосфора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8065. В какой форме следует разрабатывать необходимые рекомендации по снижению риска взрыва топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8066. Какое управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок для производств, имеющих в своем составе технологические блоки I и II категорий взрывоопасности, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8067. С какой целью оборудуют шаровые резервуары для хранения чистых углеводородов внутренней лестницей согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8068. Оценка каких показателей должна быть произведена и рассчитана в проектной документации для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8069. Какое утверждение по показателям риска аварии на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно структуре показателей риска аварии Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8070. Какая концентрация сжиженного углеводородного газа вне помещения является опасной согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

8071. Какие операции рекомендовано провести после окончания гидравлического испытания на технологических трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8072. Каким методом неразрушающего контроля контролируется испытание при замене гидравлического испытания трубопроводов пневматическим согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8073. Для расчета какой пробит-функции используется параметр импульс в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8074. По какой формуле вычисляется величина средней по поверхности интенсивности теплового излучения при пожарах пролива стабильных и нестабильных углеводородных жидкостей согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8075. Какая организация наносит маркировку на видном месте корпуса трубопроводной арматуры согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8076. Каким событиям соответствует условная вероятность, равная 0,05, установленная типовыми сценариями на площадочных сооружениях при переливе подземного резервуара, Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8077. Для каких сварочных материалов, предназначенных для сварки соединений, работающих при температуре свыше 450 °С, рекомендуется осуществлять контроль содержания ферритной фазы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8078. С какой периодичностью рекомендовано проводить осмотры трубопроводов, подверженных вибрации, а также фундаментов под опорами и эстакадами этих трубопроводов в период эксплуатации с применением приборного контроля за амплитудой и частотой вибрации согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8079. К какому классу по уровню ответственности относятся резервуары номинальным объемом от 20000 м³ до 50000 м³ согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8080. Какой должна быть ширина лестниц в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8081. Какое значение не должна превышать температура наружных поверхностей горячих конструктивных частей зерносушилок, вентиляторов, стенок топок, калориферов, радиаторов (за исключением теплообменных поверхностей), паро- и теплопроводов, покрытых теплоизоляцией, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8082. Какой степени поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке соответствует численное значение степени повреждения 0,1 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8083. Какое утверждение относительно разработки мероприятий (технических решений и организационных мер) по снижению риска аварий на линейной части

и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8084. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-43 запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

8085. Какой должна быть максимальная скорость воздуха в стволах, предназначенных для спуска и подъема грузов и используемых при аварии для вывода людей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8086. Каким должно быть давление настройки предохранительного сбросного клапана в резервуарах и газопроводах с давлением от 0,3 до 6 МПа включительно согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

8087. Каким должен быть минимальный габарит от зон досягаемости рукой до препятствий по горизонтали и вертикали, а также между зонами досягаемости рукой движущихся навстречу вагонов для наземных канатных дорог согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8088. Какое требование к оформлению актов по результатам проведения технического диагностирования, неразрушающего контроля, разрушающего контроля технических устройств, обследования зданий и сооружений установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8089. Какой уровень относительной влажности необходимо поддерживать в помещениях, связанных с переработкой сухих взрывчатых веществ, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

8090. Какое требование к устройству трасс конвейеров, размещенных в галереях, имеющих наклон пола к горизонту более 12°, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8091. Какой документ подтверждает величину разрешенного (допустимого) рабочего давления при эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (ОПО МТ) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

8092. Какой подфактор фактора влияния «Пассивная и активная защита от внутренней коррозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8093. Какое требование к размещению фланцевых соединений технологических трубопроводов установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8094. В каких единицах выражается среднестатистическая удельная частота аварий на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) при проведении

балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий и инцидентов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8095. Какая характеристика социального риска (или риска поражения группы людей) является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8096. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Температура перекачиваемого продукта» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при температуре перекачиваемого продукта выше 50^0С согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8097. Какой параметр применяется при расчете скорости роста коррозионного дефекта конструкции резервуара при определении срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8098. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8099. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Коррозия под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий

на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8100. Какому количеству подземных металлических сооружений и энергосистем вблизи опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов соответствует балльная оценка, равная 7, согласно балльной оценке факторов влияния на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8101. Какая продолжительность инкубационного периода для категории весьма склонных к самовозгоранию угля пластов установлена согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

8102. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Уровень грунтовых вод» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при доле анализируемого участка магистрального газопровода, на котором проектная отметка уровня грунтовых вод ниже нижней образующей трубы согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8103. Какие резервуары вместимостью 10000, 20000 и 30000 куб. м размещают в одну линию согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8104. Какой вид врезки допускается на прямых участках технологических трубопроводов, предназначенных для работы при PN до 35 МПа, согласно Руководству

по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8105. Каким образом устанавливаются взрыворазрядители на камерах нагрева согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8106. Какому классу устойчивости атмосферы исходные данные соответствуют скорости ветра 1 м/с на высоте 10 м метеорологических условий при прогнозировании наибольших масштабов химического заражения и размеров зон, ограниченных концентрационными пределами распространения пламени опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

8107. Какой параметр учитывается при определении безразмерного расстояния, предварительно рассчитываемого для вычисления параметров воздушной ударной волны на заданном расстоянии от центра облака при детонации облака, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8108. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень наиболее значимых факторов, влияющих на показатели риска аварий на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8109. Каким должно быть максимальное расстояние по вертикали от низа подвижного состава до земли или водной поверхности для пассажирской подвесной канатной дороги с открытым подвижным составом (кресла, полуоткрытые кабины) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8110. Для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов с какой высотой стенки должны применяться одномаршевые лестницы согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8111. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за нарушений правил эксплуатации», из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8112. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции фактора «Аварии и отказы, имевшие место на трубопроводе из-за воздействий третьих лиц», из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц», если расчетное значение больше 10, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8113. При каком условии по результатам расчетов по данным полного технического диагностирования дефекты по степени опасности групп 1 и 2, расположенные на настиле и несущих конструкциях стационарной крыши, верхнем настиле (деке) плавающей крыши, кровле (настиле) понтона, затворе, относят к дефектам группы 3 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8114. Какой степени повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия

соответствует численное значение степени повреждения 0,1 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8115. Какое требование к ограждениям производственного оборудования является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8116. При какой концентрации сжиженных углеводородных газов в помещении не допускается работа насосов (при установке их в помещении) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

8117. Какое требование к оборудованию устья действующих и находящихся в проходке вертикальных и наклонных горных выработок для предупреждения падения в них людей и предметов установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8118. Какие требования предъявляются к изоляции для оборудования и трубопроводов складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8119. По какой технологии на участках линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) выполнена прокладка, если коэффициент, учитывающий способ прокладки, равен 0,4 при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части ОПО МН и МНПП согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8120. Какие степени опасности аварии является верными согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8121. Какому термину соответствует определение «зона территориального (на уровне земли) распределения условных вероятностей поражения человека заданным поражающим фактором аварии, ограниченная изолинией условной вероятности гибели человека, равной 0,01 (1 процент)», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8122. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги с учетом снежного покрова в тех местах, где исключается присутствие людей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8123. Какое количество подэтапов этапа «Идентификация опасностей» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8124. Какие действия должны быть выполнены, если в процессе гидравлического испытания будут обнаружены течи, сквозные дефекты или трещины в поясах со второго по шестой стенки резервуара, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8125. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Аварии и отказы, имевшие место на трубопроводе из-за воздействий третьих лиц», из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8126. Какой метод анализа риска аварий на стадии жизненного цикла опасного производственного цикла - эксплуатация является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8127. К какой категории взрывоопасности относится технологический блок, если в нем обращаются токсичные вещества, а величина относительного энергетического потенциала его взрывоопасности (Qв) равна 20, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8128. Какой показатель не используется при определении категории взрывоопасности технологического блока согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8129. Какой уклон рекомендуется соблюдать для технологических трубопроводов с высоковязкими и застывающими веществами для обеспечения их опорожнения при остановке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8130. По какой формуле рассчитывается составляющий подфактор «Степень расчистки трассы конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП) от древесно-кустарниковой растительности» фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8131. Какое требование к доставке людей в вертикальных шахтных стволах подземных выработок установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

8132. При каком условии условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры или загрязнения окружающей среды при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов при использования детерминированного характеристического критерия принимается равной 1 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8133. Какому термину соответствует определение «средняя величина из всех значений толщины на листе, полученных в результате проведения ультразвуковой толщинометрии стенки резервуара» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8134. Какое определение частичного технического диагностирования резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом

Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8135. Какое требование по определению срока безопасной эксплуатации конструкции резервуара с дефектами установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8136. Каким путем рассчитывается условная вероятность конечного события при разгерметизации одного резервуара с нефтью, нефтепродуктом с истечением нефти, нефтепродукта в обвалование или за его пределы в случае прекращения пожара в результате успешных действий по тушению (ликвидации) пожара за пределами резервуара в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8137. По какой формуле выполняют расчет на прочность центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8138. Какому термину соответствует определение «максимальные напряжения, действующие в кольцевом направлении на поверхности конструкции резервуара с учетом дефектов геометрии конструкции» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8139. Каким образом подразделяются факельные системы по своему назначению согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8140. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать результаты оценки риска аварии на декларируемом объекте, которые должны включать данные о показателях риска причинения вреда работникам декларируемого объекта, ущерба имуществу юридическим и физическим лицам и вреда окружающей среде согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8141. Какие составляющие необходимы для описания систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализации и других средств противоаварийной защиты, а также системы обнаружения утечек согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8142. При расчете какого значения для оценки воздействия открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование и наружные установки при расчете детерминированных критериев поражения тепловым излучением используется параметр величина теплового потока на единицу площади в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8143. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень основных мер, направленных на уменьшение риска аварий на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8144. Какой составляющий подфактор фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц»

для оценки частоты аварий на участках конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП) является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8145. Какой должна быть ширина у двухместных буксировочных канатных дорог согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8146. Какие меры по снижению риска выбросов опасных веществ на стадии эксплуатации являются основными согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8147. Какой степени повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,7 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8148. Каким должно быть расстояние от наиболее выступающей части габарита подвижного состава монорельсовой дороги или перевозимого груза до крепи горной выработки (или до расположенного в горной выработке оборудования) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8149. Какие мероприятия необходимо провести на этапе «Планирование и организация работ» по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах,

связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8150. При использовании какого метода анализа риска аварий осуществляют построение последовательности событий, исходящих из основного события, как правило, аварии на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8151. Какая характеристика поражающих факторов аварии является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8152. Для технологических трубопроводов с каким номинальным давлением рекомендуется нумеровать разъемные соединения согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8153. Какое условие установки запорного устройства является правильным согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8154. Какая причина разгерметизации емкостного оборудования является неверной и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8155. При каком значении удельного сопротивления грунта балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается равной произведения коэффициента наличия/отсутствия чередования грунтов на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (К21-2) на значение 5 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа

риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8156. Какое определение несплошности плоскостного типа является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8157. Какой диапазон баллов для оценки подфактора «Удаленность конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от центров производства труб и оборудования и труднодоступность участков КП/ПП» фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» установлен согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8158. Какие меры необходимо предусматривать для максимального снижения выбросов в окружающую среду химически опасных веществ при аварийной разгерметизации химико-технологической системы на объектах III класса опасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8159. При каком количестве лет эксплуатации, прошедшем с момента последнего испытания, балльно-факторная функция подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания (Тисп)», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» рассчитывается как произведение Тисп на значение 0,4 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8160. Каким критерием является интенсивность теплового излучения при оценке воздействия теплового излучения в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8161. В каких случаях установка П-образных компенсаторов над проездами и дорогами допускается согласно Руководства о безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8162. Каким образом рекомендуется рассчитывать конструкцию и размеры сепаратора на входе в факельный коллектор согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8163. Наибольшая условная вероятность возникновения какого физического эффекта при авариях на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8164. Какой параметр применяется при расчете скорости роста коррозионного дефекта конструкции резервуара при определении срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами при отсутствии данных предыдущего технического диагностирования согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8165. Для внесения в какой реестр представляется заключение экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий контрольные и (или) надзорные функции

в области промышленной безопасности на опасном производственном объекте, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8166. При каком значении степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода удельные ожидаемые потери нефти при аварии составляют более 400 млн/(1000 км*год) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8167. Какая периодичность проверок состояния скважин, законсервированных в процессе эксплуатации, если в них не установлены цементные мосты, установлена согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

8168. По какой формуле определяется ожидаемая частота техногенных событий (аварий или инцидентов) на участке технологического трубопровода площадочных объектов магистральных трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8169. На каком расстоянии от забоя допускается движение бадей для передвижения людей без направляющих согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8170. При каком значении степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода удельные ожидаемые потери нефти при аварии составляют менее 4 млн/(1000 км*год) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8171. По какой формуле рассчитывается экологический ущерб в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) при количественном анализе риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8172. Какому условию должно соответствовать максимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для средней степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8173. При какой плотности легкого газа допустим сброс его через сбросные трубы в атмосферу согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8174. Каким должен быть угол наклона образующей бескаркасной конической крыши резервуаров к горизонтальной поверхности согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8175. Какой параметр для вычисления эффективной энергии взрыва резервуара является верным согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8176. Каким образом устанавливаются взрыворазрядители на каскадных нагревателях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8177. Какому термину соответствует определение «возникновение аварии на сооружении (технологической установке) опасного производственного объекта с выбросом опасного вещества вследствие аварии на ином (соседнем) сооружении (технологической установке)», согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8178. Какое требование к установке запорной отсечной арматуры, устанавливаемой на нагнетательном и всасывающем трубопроводах насоса или компрессора, является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8179. Какие вещества транспортируют технологические трубопроводы II категории с давлением от вакуума 0,08 до 2,5 МПа и температурой от -40 до 300°С согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8180. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ видов и последствий отказов» является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8181. Какое количество подфакторов фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8182. Какое требование к осмотру (обследованию) внутренней поверхности дымовой трубы является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Обеспечение промышленной безопасности при организации работ на опасных производственных объектах горно-металлургической промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 440?

8183. Какое значение дальности разлета осколков должно приниматься при расчете зоны потенциального поражения от разлета осколков для случая нахождения человека на открытой местности при определении количества пострадавших от аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8184. Какое количество типов пороговых критериев поражающего воздействия при оценке воздействия на имущественные или природные объекты поражающих факторов аварии при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8185. Какое определение ударной волны является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8186. На каких факторах должны основываться рекомендации по снижению риска аварий при разработке рекомендаций по снижению риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8187. На каком этапе расчета истечения газа для аварийной секции рассчитывается аварийный расход газа от момента аварии до момента закрытия линейного крана в соответствии с расчетом массового расхода газа из аварийного газопровода от момента аварии до отсечения аварийной секции согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

8188. Какие устройства рекомендуется устанавливать на линиях всасывания и нагнетания насосов и компрессоров согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778

8189. Какое значение приведенной массы парогазовой среды m для технологических блоков I категории взрывоопасности установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8190. Какой должна быть вместимость поддона для наземных резервуаров для хранения фосфора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8191. Какой параметр применяется для расчета ожидаемой частоты аварий на n-ом участке трассы конденсатопроводов и продуктопроводов (КЛ/ПП) при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8192. Какому условию должно соответствовать минимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для средней степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности

«Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8193. Какие основные механизмы развития взрывных явлений рекомендуется учитывать при оценке последствий взрывов топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8194. При каком условии прокладки при расчетах (в том числе по дереву событий) условная вероятность событий возможности мгновенного воспламенения равна 0,015 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8195. На какой уровень должны быть заглублены полуподземные резервуары и хранилища фосфора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8196. Какое требование к выходам на шахте установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

8197. В каком объеме на установках с технологическими блоками I категории взрывоопасности сварные соединения технологических трубопроводов I категории, транспортирующих взрывопожароопасные и токсичные или высокотоксичные вещества, подлежат контролю неразрушающими методами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8198. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за природных воздействий», из группы факторов «Природные воздействия» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8199. Какие характеристики следует указывать для пожаровзрывоопасных газов в качестве исходной информации, необходимой для оценки степени риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8200. Какое требование к участию эксперта в проведении экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8201. Какие требования предъявляются к местам загрузки и выгрузки порошкообразных взрывчатых веществ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

8202. Какая классификация по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов установлена согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8203. К каким последствиям на опасном производственном объекте может привести случайное повреждение оборудования транспортными средствами или летательными аппаратами согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования

взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8204. Какие факторы необходимо учитывать при определении сценариев на последних этапах развития аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8205. В каком разделе декларации промышленной безопасности указывается перечень нормативных правовых актов, на основании которых принято решение о разработке декларации, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8206. Какое требование по определению срока безопасной эксплуатации резервуара в целом при наличии дефектов по степени опасности группы 1 установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8207. Какие вещества рекомендуется транспортировать технологическими трубопроводами с давлением свыше 1,6 и до 2,5 МПа и температурой свыше 120 и до 250°С и относящимся к III категории опасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8208. Через какое расстояние следует предусматривать установку кнопок «Стоп» вдоль подсилосных и надсилосных, нижних и верхних конвейеров складов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8209. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ опасностей и работоспособности» является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8210. Какой расчет должен выполняться при обнаружении коррозионной потери металла несущих конструкций крыши и опорного кольца согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8211. Какую последовательность событий представляет собой первый вариант для расчета сценариев возможных аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8212. Эксперты какой категории вправе участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов II класса опасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8213. Какими блокировками необходимо оснащать факельные системы согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8214. Из каких составляющих состоит «Комбинированный фактор коррозии под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий

на конденсатопроводах/продуктопроводах согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8215. Из какого количества подразделов состоит Раздел 2 «Результаты анализа безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8216. Какое определение «анализа риска взрыва» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8217. Какую ширину должны иметь проходы для персонала и эвакуации пассажиров вдоль трассы наземных канатных дорог согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8218. Какое требование к помещениям склада для хранения фосфора в бочках является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8219. Каким должно быть боковое ускорение наземной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8220. На каком расстоянии от топки зерносушилки должен быть установлен головной запорный вентиль на магистрали, подводящей жидкое или газообразное топливо, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов

хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8221. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора влияния «Уровень грунтовых вод» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при доле анализируемого участка магистрального газопровода, на котором проектная отметка уровня грунтовых вод ниже нижней образующей трубы согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8222. Какой параметр применяется для определения редуцированной высоты при расчете условия обеспечения необходимой устойчивости стенки резервуара для каждого пояса согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8223. При каком значении показателей механических свойств сварных соединений в результате испытаний на статическое растяжение и статический изгиб рекомендуется считать неудовлетворительными согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8224. Какому термину соответствует определение «отклонение поверхности днища или окрайки от горизонтальной плоскости, установленное по результатам геодезических измерений, не являющееся локальной» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8225. Какое значение минимальной конструктивной толщины стальных элементов понтона, находящихся в контакте с продуктом или его парами (нижняя дека и борт понтона), установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт.

Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8226. Какое требование к системам контроля и управления технологическим процессом опасных производственных объектов магистральных аммиакопроводов (МАП) является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

8227. При каком условии прокладки при расчетах (в том числе по дереву событий) условная вероятность событий возможности мгновенного воспламенения равна 0 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8228. С какими данными не проводятся сопоставительные сравнения рассчитанных значений показателей риска аварий при необходимости установления степени опасности аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК), определения их наиболее опасных участков/составных частей согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8229. Какой параметр риска аварии определяется как ожидаемое количество пораженных в результате возможных аварий за определенный период времени в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8230. Какому значению равен коэффициент условий работы, применяемый при расчете несущей способности стационарных крыш резервуаров, согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные

цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8231. Какие устройства рекомендуют размещать в низших точках факельных коллекторов и трубопроводов, если невозможно выдержать уклон не менее 0,003 в сторону сепараторов согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8232. Эксперты какой категории вправе участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов I класса опасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8233. На каком расстоянии друг от друга сооружают колодцы с гидрозатворами на сети производственно-дождевой канализации согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8234. Для резервуаров с каким объемом и диаметром допускается применять бескаркасные сферические крыши согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8235. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при отношении испытательного давления к рабочему менее 1,1 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8236. Какое мероприятие подэтапа «Анализ последствий» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов

и продуктопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8237. По каким сценариям опасное вещество поступает в окружающую среду через отверстие площадью S в течение продолжительного времени согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

8238. В каком случае предельно допустимые отклонения разности высотных отметок фундаментов эксплуатируемых резервуаров (РВС, РВСП и РВСПК) могут быть увеличены в 2 раза согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8239. При каком количестве оборванных проволок следует заменять трос подвески кузова камнеотборников и сепараторов с круговым поступательным движением согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8240. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение приведенной массы парогазовой среды m установлено 2000 - 5000 кг согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8241. Каким должно быть расстояние между концами счалок тягового (несуще-тягового) каната согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

8242. Какое мероприятие при проведении этапа «Идентификация опасностей аварий» является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8243. Исходя из какого условия определяется значение давления срабатывания аварийных клапанов, установленных на резервуаре для нефти/нефтепродуктов со стационарной крышей, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8244. Какое определение детонационного горения (детонации) является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8245. Каким должно быть значение давления и вакуума в резервуарах с понтоном/плавающей крышей при наличии вентиляционных патрубков с установленными огнепреградителями согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8246. Каким путем осуществляется определение наиболее опасных участков линейной части конденсатопроводов и продуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8247. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора влияния «Контроль качества сварных соединений (Ксв)» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» при Ксв менее 55% согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8248. Какому численному значению соответствует сильная степень поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8249. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Качество работы средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при отсутствии средств ЭХЗ на трубопроводе согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8250. На каком расстоянии от стен помещения и другого оборудования должны устанавливаться мешковыбивальные машины согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8251. Какое требование к прокладке трубопроводов хлора по наружным стенам зданий и помещений установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

8252. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать данные о распределении опасных веществ по оборудованию согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8253. Какое время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании резервуаров объемом от 10000 до 20000 м³ включительно установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8254. При соблюдении каких обязательных условий должна осуществляться эксплуатация факельных систем согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8255. Каким должен быть угол наклона эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8256. Какие расчетно-аналитические процедуры оценки и прогнозирования технического состояния трубопроводной арматуры установлены согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

8257. Каким должно быть максимальное значение угла поперечного раскачивания для груженых открытых кабин и кресел с учетом диапазона досягаемости рукой, ногой пассажира и лыжами пассажирских подвесных канатных дорог согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8258. Какое определение «понтона» является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8259. Какому типу горючих веществ в соответствии с классификацией по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки менее 2 см согласно

Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8260. Какое время обнаружения выброса и перекрытия задвижек рекомендуется принимать в случае наличия средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек и в случае их отсутствия при отсутствии достоверных сведений о массе аварийного выброса при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8261. Какое требование к установке механических и ручных приводов стрелочных переводов откаточных путей является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8262. Какую величину не должно превышать максимальное значение угла поперечного раскачивания буксировочных устройств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8263. Для какой группы трубопроводов при надземной прокладке не рекомендуется применять элементы теплоизоляционных конструкций из сгораемых материалов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8264. Какое определение вмятины днища является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8265. На центробежных насосах, работающих в системе без избыточного давления, какой вид арматуры допускается не ставить согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8266. Какие резервуары рекомендуется размещать в одной группе на складах (парках) сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8267. При каком давлении насыщенных паров для нефти и нефтепродуктов и при повышенной (более 20°С) температуре перекачиваемого продукта и окружающей среды, рассматривается еще один вариант развития событий: если при выбросе нефти, нефтепродукта в непосредственной близости нет источника зажигания, то нефть, нефтепродукт будет испаряться, а паровоздушное облако будет распространяться в атмосфере согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8268. При каком условии вальцовые станки могут быть установлены группами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8269. Какой расчет должен выполняться по результатам технического диагностирования при обнаружении предельные локальных деформаций стенки (вмятин, выпучин, угловатостей), при наличии проектных ребер, в т. ч. вертикальных, колец жесткости, опорных колец и непроектных усиливающих элементов согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8270. На какой длине отдельных участков рекомендуется проводить вскрытие и выемку грунта для ревизии подземных трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8271. Трубопроводы какого диаметра линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов по завершении технического перевооружения до ввода в эксплуатацию должны быть очищены и обследованы внутритрубными средствами очистки и диагностики согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

8272. При каком номинальном давлении (PN) трубопроводов рекомендуется применение литой арматуры в целях обеспечения безопасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8273. Какой фактор влияния в группе факторов «Качество производства труб и оборудования» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8274. Какие вещества в целях обеспечения безопасности не рекомендуется направлять в факельную систему согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8275. Какому виду стратификации атмосферы соответствуют класс D устойчивости атмосферы согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

8276. Какая скорость подачи рекомендуется до момента заполнения приемного патрубка или до всплытия понтона (плавающей крыши) при заполнении порожнего резервуара нефтью (нефтепродуктами) согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8277. Какие меры взрывопредупреждения должны быть предусмотрены на объектах хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8278. На основе анализа каких физических проявлений аварии выявляются наиболее характерные пути развития аварий и формируются расчетные сценарии согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8279. Какое утверждение в отношении неконтролируемых выбросов опасных веществ (флюидов) на участках линейной части и составляющих площадочных объектов (КЛ/ПП) при расчете интенсивности и объемов выбросов опасных веществ является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8280. Какое требование к ширине в радиальном направлении кольцевых окраек днища вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов объемом менее 5000 м³ установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8281. Каким должно быть значение замедления лестничного полотна эскалатора, независимо от пассажирской нагрузки, при торможении аварийными тормозами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8282. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать перечень аварий и обобщенные данные об инцидентах, произошедших на декларируемом объекте (для действующих объектов), согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8283. Опыт проведения какого количества экспертиз должен иметь эксперт первой категории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8284. Каким должно быть содержание углекислого газа в рудничном воздухе при проведении и восстановлении выработок по завалу согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

8285. С каким диаметром трубопроводов допускается предусматривать их укладку в два яруса и более при прокладке на низких опорах согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8286. Какое несовпадение рабочих поверхностей по вертикали и по горизонтали при эксплуатации монорельсового пути и при замыкании стрелочных переводов допускается согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8287. В каком объеме рекомендуется подвергнуть стилоскопированию на наличие основных легирующих элементов сварные соединения легированных сталей трубопроводов с номинальным давлением до 10 МПа при выборочной проверке согласно

Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8288. Каким должно быть расстояние по горизонтали от трубопроводов фосфора, фосфорного шлама до технологических трубопроводов, содержащих пожароопасные и токсичные продукты, при общей прокладке по наружным эстакадам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8289. При каком значении наименьшей допустимой толщины стенки для корпусов задвижек, вентилей, клапанов и литых деталей трубопроводов с номинальным диаметром 100 мм рекомендуется их отбраковывать в целях обеспечения безопасности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8290. Каким образом определяется оценка ожидаемой частоты реализации расчетных сценариев аварии на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8291. На каком расстоянии друг от друга должны быть расположены стойки ограждений площадок и лестничных маршей согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8292. Какой этап при разрушении емкости под давлением следует сразу после воспламенения паров нефти, нефтепродукта и (или) пролива нефти, нефтепродукта при наличии источника зажигания согласно Руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8293. Для каких веществ, которые транспортируются по технологическим трубопроводам, уклон трубопровода соответствует не менее 0,003 согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8294. Какое требование по уклону рекомендуется соблюдать для технологических трубопроводов для кислот и щелочей в целях обеспечения опорожнения трубопроводов при остановке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8295. Какому термину соответствует определение «максимальное смещение поверхности конструкции от геометрической формы, заданной проектной документацией, под действием внешних сил» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8296. Какое расстояние между фланцевыми, резьбовыми соединениями и отверстиями в стенах, перегородках, перекрытиях и других строительных конструкциях с учетом обеспечения возможности сборки и разборки соединения с применением механизированного инструмента для трубопроводов с номинальным диаметром более 65 мм принимается согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8297. Каким количеством запорных арматур рекомендуется отключать трубопроводы от резервуара в целях обеспечения безопасной эксплуатации складов сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов

сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8298. Какой параметр определяет количество обращаемого опасного вещества в единице оборудования и скорость его перемещения по трубопроводам как фактор, способствующий развитию аварий, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8299. Какие сведения должен содержать титульный лист декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8300. Какой шириной должны быть поперечные и продольные проходы между группами машин и станков согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8301. С какой целью используется сравнение рассчитанных значений показателей риска с допустимым риском аварий и (или) обоснованным на этапе планирования и организации анализа уровнем риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8302. Какой должна быть ширина марша (длина ступени) лестницы катучих лестниц резервуаров с плавающими крышами согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8303. С помощью каких методов следует проводить анализ сценариев возникновения аварий на опасном производственном объекте со взрывом топливно-воздушной смеси и оценку вероятности аварий согласно Руководству

по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8304. Каким образом рассчитывается балльно-факторная функция фактора влияния «Эксплуатационная документация» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8305. По какой формуле вычисляют остаточный срок службы по коррозионному/эрозионному износу трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

8306. Какая последовательность развития пожара колонного типа является верной согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8307. Какое значение не должен превышать продольный уклон буксировочной дорожки для безопорных буксировочных канатных дорог у шкивов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8308. Каким образом следует рассматривать сценарий взрыва в случае одновременного дрейфа нескольких облаков топливно-воздушной смеси отдельно друг от друга согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8309. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности должен включать организации, транспортные коммуникации, населенные пункты и места массового пребывания людей, которым может быть причинен ущерб при аварии на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8310. При каком удельном количестве пересечений участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество пересечений участка КП/ПП с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» принимается равной произведению удельного количества пересечений на значение 0,33 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8311. Какой параметр для вычисления начальной скорости осколка от аварийного элемента - наземного сферического резервуара из хрупких сталей является верным согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8312. Какое определение термина «взрыв» является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8313. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения об экспертизе промышленной безопасности с указанием наименования объекта экспертизы, даты и номера заключения, а также даты внесения заключения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности (для действующих объектов) согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка

оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8314. Какая периодичность проверки параметров настройки для предохранительных сбросных клапанов резервуаров установлена согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

8315. Какой максимальный суммарный износ проводников и башмаков на сторону в лобовом и боковом направлениях при деревянных проводниках подъемных сосудов (противовесов) установлен согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8316. При какой номинальной скорости ленты разрешается перевозка людей ленточными конвейерами в выработках с углами наклона до 18° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

8317. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при удельном сопротивлении грунта менее, либо равным 5 Ом*м согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8318. В какой документации обосновывается тип факельной системы и конструкция факельной установки согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8319. Какое требование к ограждениям, расположенным внутри производственных зданий, площадок, антресолей, приямков, на которых размещено технологическое оборудование, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных

производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8320. Какие показатели риска рекомендуется использовать для оценки риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8321. Каким должно быть значение упругого прогиба фартука балюстрады под воздействием нагрузки 1500 Н, приложенной между опорами фартука перпендикулярно к его поверхности на площади 25 $см^2$, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8322. Какое требование к определению итоговой балльно-факторной функции фактора влияния «Усталость металла» из группы факторов «Внутренние динамические нагрузки» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8323. Какая характеристика анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах (ОПО) является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8324. Какое требование к верхней отметке периферийной стенки (борта) плавающей крыши вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8325. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать обобщенную оценку обеспечения промышленной безопасности и достаточности мер по предупреждению аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора

от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8326. Какая единая балльная шкала с целью унифицированного учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке установлена согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8327. В каком случае дополнительный (аварийный) тормоз, установленный на главном валу эскалатора, должен останавливать эскалатор согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8328. Какое требование должно быть выполнено для предотвращения разрушения резервуаров, оборудованных установками газового пожаротушения с использованием жидкой углекислоты, на резервуарах вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8329. Какой фактор влияет на вероятность реализации каскадного развития аварии согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8330. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется применять при обосновании безопасности опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8331. При какой коррозии, образующейся при сбросах в общую факельную систему газов, паров и их смесей рекомендуется обеспечивать факельные установки одним коллектором согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8332. До какого значения может быть увеличено расстояние от забоя при движении бадей для передвижения людей без направляющих в случае использования на проходке вертикальных горных выработок проходческих агрегатов (погрузочных машин, грейферов) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8333. Какому условию должно соответствовать максимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8334. При каком условии возможен вариант развития аварии, как выброс горящей нефти, нефтепродукта из резервуара в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8335. На какой высоте рекомендовано располагать ручной привод трубопроводной арматуры согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8336. Какой метод анализа риска аварий, рекомендуемый к использованию, является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8337. Какой параметр применяется при определении срока безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара по результатам расчета на долговечность по критерию прочности и устойчивости согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8338. Какое количество приложений к декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8339. Какие показатели учитываются при расчете экологического ущерба в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) при количественном анализе риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8340. Равной какому значению принимают скорость роста коррозионного дефекта конструкции резервуара при определении срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами, если по результатам расчетов значение составляет более 0,35 мм/год, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8341. Каким образом определяется количество поврежденных барическим воздействием объектов при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок,

металлических конструкций, транспортных средств на стоянке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8342. Какое требование к насосам, применяемым для нагнетания сжиженных углеводородных газов установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8343. Каким образом осуществляют защиту от вакуума на резервуарах складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8344. Какой фактор влияет на продолжительность аварийного истечения и массу выброса опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8345. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности должен включать промышленную площадку (территорию) с указанием месторасположения источника выброса или взрыва опасного вещества согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8346. Каким должно быть минимальное расстояние от холостой ветви поручня до вспомогательных коммуникаций, не относящихся к эскалаторам, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8347. Охранную зону какой шириной следует предусматривать для межзаводского трубопровода кислот или щелочей, прокладываемого вне территории предприятий, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8348. Равной какому значению допускается принять суммарную балльную оценку группы факторов «Коррозия под напряжением», если анализируемый участок трубопровода построен из новых труб с изоляцией из экструдированного или напыленного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными термоусаживающимися манжетами, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8349. В каком виде представлены обычно причины аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8350. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ деревьев отказов» является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8351. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности является неверным и противоречит приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8352. Какое число этапов количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно

Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8353. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при удельном сопротивлении грунта от 5 до 20 Ом*м включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8354. Какой показатель риска аварий, используемый для определения степени опасности аварии на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов, относится к дополнительным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8355. Равной какому значению принимается балльная оценка гипотетического среднестатистического сухопутного участка трубопровода единой системы газоснабжения (ЕСГ), аварийность на котором соответствует среднестатистической удельной частоте аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах (КЛ/ПП ЕСГ) при расчете ожидаемой частоты аварий на n-ом участке трассы при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8356. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) с диаметром резервуаров свыше 25 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные.

Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8357. Каким образом должны быть оборудованы проходы для людей в наклонных выработках с углом наклона более 45 градусов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

8358. Какие возможности обеспечивает конструкция сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов I-III типов согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

8359. Арматуру с какой ударной вязкостью из соответствующих легированных сталей, специальных сплавов или цветных металлов рекомендуют применять на трубопроводах, работающих при температуре среды ниже 40 °С, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8360. Какая характеристика коллективного риска (или ожидаемых людских потерь) является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8361. Под каким избыточным давлением должна постоянно находиться вся система электровозгонки фосфора, включающая электропечь, электрофильтры, конденсаторы, газодувки, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8362. Какой фактор влияния в группе факторов «Уровень технической эксплуатации» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий

на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8363. Какое требование к прокладке трубопроводов кислот и щелочей по территории предприятия установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8364. Какой стаж работы по специальности, соответствующей области (областям) аттестации, должен иметь эксперт первой категории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8365. Какому термину соответствует определение «напряжения, действующие в направлении образующей стенки резервуара, оси балки» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8366. Равным какому значению принимается коэффициент, учитывающий снос снега с крыши под действием ветра, при диаметре резервуара до 60 м согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8367. Какие типы пороговых критериев поражающего воздействия при оценке воздействия на имущественные или природные объекты поражающих факторов аварии при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента установлены согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8368. Какие меры по снижению риска аварий на опасных производственных объектах (ОПО) рекомендуется планировать и разрабатывать в качестве первоочередных на этапе разработки мер по снижению риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8369. Какой элемент резервуара не подлежит геодезическому контролю согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8370. Каким должен быть расчетный запас прочности тяговой цепи эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8371. Какое требование к установке верхнего ветрового кольца для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов с плавающей крышей при толщине верхнего пояса стенки более 8 мм является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8372. Какое потенциально уничтожаемое (повреждаемое) имущество других (третьих) лиц учитывается при расчете имущественного ущерба другим (третьим) лицам в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) при количественном анализе риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8373. В зависимости от какого показателя рассчитываются основные параметры воздушных ударных волн (избыточное давление и импульс волны давления) согласно Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8374. Каким образом следует выполнять расчет зон поражения при взрыве топливно-воздушной смеси при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и вероятности зажигания облака согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8375. С какой периодичностью должны осматриваться устья ликвидированных горных выработок, имеющих выход на земную поверхность, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8376. Какой параметр применяется для определения ожидаемой частоты техногенных событий (аварий или инцидентов) на участке технологического трубопровода площадочных объектов магистральных трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8377. Какая рекомендуемая периодичность осмотров молниезащитных устройств на нефтебазах и складах нефтепродуктов установлена согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8378. Какое определение кольца жесткости является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8379. Какое требование к определению степени повреждения имущества (технологическое оборудование, транспортные средства или другое имущество) в случае его нахождения в поврежденном или полностью разрушенном здании в результате воздействия какого-либо поражающего фактора аварии установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8380. Какое определение термина «дерево отказов» является верным согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8381. Какой номинальный диаметр люка-лаза, позволяющего осуществлять вентиляцию и проход обслуживающего персонала под понтон, установлен согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8382. Какая группа основных возможных факторов, способствующих возникновению аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, является неверной и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8383. Какому условию должно соответствовать максимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для чрезвычайно высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8384. Какие сведения должен включать Раздел 1 «Сведения о технологических процессах» приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации

промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8385. Какая степень поражения типовых промышленных зданий наступает при воздействии на них избыточного давления 14 кПа в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8386. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать оценку возможного числа потерпевших, в том числе погибших, среди работников декларируемого объекта и иных физических лиц, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8387. Исходя из какого показателя в проектной документации дается обоснование по применению эффективности и надежности мер и технических средств противоаварийной защиты, направленных на обеспечение взрывобезопасности технологического блока и в целом всей технологической системы, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8388. В каком диапазоне находится условная вероятность поражения (степень повреждения) при использования детерминированного характеристического критерия, если значение физической характеристики поражающего фактора аварии не достигает предельно допустимого уровня, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8389. Какая характеристика материального риска (или риска материальных потерь) является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8390. Какой процент должен составлять объем неразрушающего контроля сварных соединений технологических трубопроводов, транспортирующих токсичные и высокотоксичные вещества, на химически опасных производственных объектах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8391. Какая цель анализа риска при техническом перевооружении опасного производственного объекта (ОПО) является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8392. Какое расстояние допускается на действующих зерносушилках при использовании жидкого или газообразного топлива от выступающих частей форсунок, газовых горелок или арматуры топок до стен или других частей здания, а также до оборудования согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8393. На каком производственном оборудовании допускается не устанавливать взрыворазрядители согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8394. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать оценку возможного ущерба имуществу юридическим и физическим лицам и вреда окружающей среде согласно приказу

Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8395. Какой должна быть ширина ступени шахтных и кольцевых лестниц согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8396. Какое расстояние, рекомендованное от штуцера или другого элемента с угловым (тавровым) швом до начала гиба трубы или поперечного сварного шва, установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8397. Какое требование по допуску к дальнейшей эксплуатации трубопроводной арматуры, признанной работоспособной по результатам оценки технического состояния, установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

8398. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине внутренней коррозии и эрозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» принимается равным 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8399. Каким образом должны быть установлены дренажные и факельные емкости, сепараторы на линиях сброса предохранительных клапанов на складах сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8400. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) с диаметром резервуаров свыше 25 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8401. Какое определение отклонения образующей стенки от вертикали является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8402. Какое требование к блокировке вентиляционных устройств, препятствующей одновременному открыванию дверей в горных выработках, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8403. Каким должен быть запас прочности натяжного каната для несущих канатов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

8404. Какой вывод о соответствии объекта экспертизы требованиям промышленной безопасности должно содержать заключение экспертизы промышленной безопасности (кроме экспертизы декларации промышленной безопасности и обоснования безопасности опасного производственного объекта) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8405. В каком виде выражается балльно-факторная функция фактора влияния «Наличие водотоков» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при количестве пересекаемых трубопроводом водотоков более трех согласно Руководству

по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8406. Какое определение угловатости сварного шва является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8407. Какое требование к устройству резервуара для сбора выделяющихся паров должно быть выполнено согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8408. Какому виду стратификации атмосферы соответствуют первые три класса устойчивости атмосферы (A, B, C по Паскуилу) согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

8409. С какой целью используется метод анализа риска аварий «Анализа дерева событий» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8410. Какое требование к аварийному останову конвейеров подсилосных и надсилосных галерей является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8411. Какая рекомендация должна быть использована при установке датчиков сигнализаторов довзрывных концентраций в районе узла запорно-регулирующей арматуры склада (парка), расположенного за пределами обвалования, согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8412. К какой категории склонности пластов угля к самовозгоранию следует относить пласты при продолжительности инкубационного периода менее 40 суток включительно согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

8413. Какой расчет условий безопасной эксплуатации резервуаров должен выполняться при обнаружении отклонений абсолютных осадок и разностей относительных отметок окрайки (наружного контура днища) от установленных в проектной документации значений согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8414. Какое приложение к декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8415. До какого значения допускается уменьшать габариты свободного пространства по ширине и высоте для проезда людей на конвейере в местах установки устройств улавливания ленточного полотна в конструкции ленточного конвейера согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

8416. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о соответствии условий эксплуатации декларируемого объекта требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, обосновании безопасности декларируемого объекта (при наличии), размещении в зонах с особыми условиями использования территорий согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020

№ 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8417. Кольцевые лестницы вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов какой высоты должны иметь промежуточные площадки, расстояние между которыми по высоте не должно превышать 6 м, согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8418. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине внутренних динамических нагрузок», из группы факторов «Внутренние динамические нагрузки», если расчетное значение БФФ получится больше 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8419. Какая защита должна быть предусмотрена в полностью заполненных сжиженными углеводородными газами и легковоспламеняющимися жидкостями трубопроводах, имеющих отключающую арматуру на концевых участках, в которых возможно повышение давления за счет теплового расширения находящейся в них жидкости согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8420. Какой максимальный срок продления назначенных показателей трубопроводной арматуры установлен согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

8421. Какое значение не должна превышать концентрация солей аммония в питающем рассоле и в воде, подаваемой на холодильники смешения для охлаждения

хлора, при производстве хлора методом электролиза согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

8422. Каким образом определяется запас прочности тяговой цепи эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8423. Какой результат применения метода анализа риска аварий «Проверочного листа» является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8424. Для технологических блоков с каким значением относительного энергетического потенциала допускается ручное управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8425. Какая задача применения метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8426. Каким образом устанавливается один датчик сигнализатора довзрывных концентраций на сливоналивных железнодорожных эстакадах, предназначенных для слива-налива нефти и светлых нефтепродуктов, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8427. Какое требование к унифицированному учету влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8428. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за нарушений правил эксплуатации», из группы факторов «Уровень технической эксплуатации», принимается равным 10 баллов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8429. Какой шириной должны быть проходы между параллельно установленными конвейерами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8430. Каким должно быть значение ремонтной скорости эскалатора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8431. Каким должен быть тормозной путь с максимальной эксплуатационной нагрузкой движущегося на спуск лестничного полотна эскалатора при торможении рабочими тормозами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8432. На каком расстоянии по обе стороны от сварного шва рекомендуется очистка от шлака, окалины, брызг металла и загрязнений до проведения визуального осмотра и измерений согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству

и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8433. Ячейки какого размера должны иметь металлические решетки на лазовых и загрузочных люках силосов, бункеров и других устройств независимо от мест их расположения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8434. К какому типу аварий можно отнести разрывы трубопроводов, истечение через неисправные вентили, потери герметичности в результате внешнего воздействия, коррозии или превышения эксплуатационных норм согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8435. Какой рекомендуемый номинальный диаметр (DN) трубопроводов соответствует расстоянию не менее 0,5 м между технологическими трубопроводами при их подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов, расположенных в один ряд, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8436. Какие основные показатели необходимо учитывать для определения количества опасного вещества, участвующего в аварии, при оценке риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8437. Какое определение стрелы прогиба является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности

резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8438. При выполнении каких рекомендаций возможна прокладка технологических трубопроводов групп А и Б вне опасного производственного объекта согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8439. При каком условии производят расчёт амплитуды фазы разрежения падающей волны при детонации облака газовой смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8440. Какое рекомендуемое к реализации мероприятие по снижению последствий возможных аварий на этапе эксплуатации площадочных объектов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8441. Какой перепад температуры входного и измельченного продукта должна обеспечивать конструкция устройства охлаждения вальцов с водяным охлаждением согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8442. Какой расчет должен выполняться при обнаружении предельных дефектов геометрии приемо-раздаточных патрубков (ПРП) или стенки в области ПРП согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8443. Какой критерий необходимости выполнения расчета срока и условий безопасной эксплуатации резервуара при воздействии на стенку нагрузок

от приемо-раздаточного патрубка (ПРП) при наличии/отсутствии системы компенсации нагрузок от приемо-раздаточного патрубка на стенку резервуара (СКНР) и трубопроводной обвязки является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8444. Какое мероприятие должно проводиться по завершении технического перевооружения и испытания на прочность и проверки на герметичность опасных производственных объектов магистральных трубопроводов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

8445. Какие требования предъявляются к приборам и датчикам автоматического и дистанционного контроля согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

8446. Какая условная вероятность образования топливно-воздушных смесей для всех дизельных топлив и нефтей с давлением насыщенных паров менее 3 кПа (насосы в помещении) и 10 кПа (насосы в открытой площадке) установлена типовыми сценариями на площадочных объектах согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8447. Каким образом производится оценка возможных последствий аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8448. Какому термину соответствует определение «количество операций заполнения-опорожнения резервуара продуктом в течение года, эквивалентное фактическому нерегулярному годовому заполнению-опорожнению по данным диспетчерского учета, приведенное к полному циклу» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8449. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сведения о меры первой помощи пострадавшим от воздействия поражающих факторов при аварии согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8450. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Уровень грунтовых вод» из группы факторов «Коррозия под напряжением» анализируемого участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8451. Каким должен быть запас прочности натяжного каната для сигнального каната согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

8452. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Уровень технической эксплуатации» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8453. Какую величину составляет максимальное значение угла поперечного раскачивания для кабин с проводником и кабин, оснащенных дистанционным управлением, с помощью которого можно остановить дорогу или регулировать скорость движения пассажирской подвесной канатной дороги при скорости больше 7 м/с, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8454. Какой критерий необходимости выполнения расчета срока и условий безопасной эксплуатации резервуара при наличии на стенке локальных деформаций (вмятин, выпучин, угловатостей), с учетом проектных ребер и колец жесткости, опорных колец и непроектных усиливающих элементов является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8455. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать определение возможных причин возникновения аварии на декларируемом объекте и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8456. С какой периодичностью должен осуществляться учет, контроль за состоянием устьев ликвидированных скважин для скважин, ликвидированных после окончания бурения, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

8457. Какое требование к хранению жидкой серы в емкостях установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8458. Какое определение хлопуна является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8459. Какое значение допустимого угла катучих лестниц резервуаров с плавающими крышами по отношению к горизонтальной поверхности является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8460. Какая степень поражения типовых промышленных зданий наступает при воздействии на них избыточного давления более 70 кПа в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8461. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине внутренней коррозии и эрозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия», если расчетное значение БФФ получится больше 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8462. Какому количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов балльная оценка соответствует 3 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах

магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8463. Каким образом определяется абсолютная частота аварий для участка технологического трубопровода площадочных объектов магистральных трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8464. Какому термину соответствует определение «разгерметизация, сопровождаемая физическим взрывом», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8465. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине коррозии под напряжением» из группы факторов «Коррозия под напряжением (КРН)», если расчетное значение БФФ получится больше 10, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8466. Какой структурный элемент приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8467. С какой периодичностью испытывают повторно канаты, испытанные перед навеской, на людских и грузолюдских подъемных установках, а также на проходческих люльках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8468. Какая стадия в общей схеме развития аварии и в типовых сценариях аварийного выброса широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) на месте разгерметизации линейной части трубопровода при анализе последствий аварийного выброса является верной согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8469. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха в тупиковых горных выработках газовых шахт при ведении горных работ по их проведению в зонах повышенного горного давления, зонах влияния геологических нарушений или зонах расщепления угольного пласта согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8470. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном электрическом сопротивлении грунта более от 20 до 100 Ом*м включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8471. Для объектов с технологическими блоками какой категории взрывоопасности при разработке и проведении массообменных процессов, в которых при отклонениях технологических параметров от регламентированных значений возможно образование неустойчивых взрывоопасных соединений, должны предусматриваться средства автоматического регулирования параметров согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8472. Какое требование к организации участия экспертов в проведении экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8473. Какие параметры определяют время обнаружения аварийного выброса и локализации аварии (оперативность и подготовленность персонала к действиям в аварийной ситуации) как факторы, способствующие развитию аварии, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8474. При какой общей оснащенности балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» принимается равной нулю согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8475. Какое требование по уклону рекомендуется соблюдать для технологических трубопроводов для газообразных веществ по ходу среды для обеспечения опорожнения трубопроводов при остановке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8476. При каком количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» определяется как произведение количества лет, прошедших с момента проведения последних обследований, на значение 0,4 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8477. Какие факторы должны быть включены в количественную оценку риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8478. Какой параметр применяется при вычислении скорости коррозии, если на момент проведения контроля установлены значения фактической толщины стенки по результатам предыдущего контроля трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

8479. Какое количество подэтапов этапа «Планирование и организация работ» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8480. Для каких трубопроводов рекомендуется учитывать не номинальное давление, а абсолютное рабочее давление согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8481. Каким должно быть расстояние между конвейерами и строительными конструкциями при наличии в проходе между конвейерами строительных конструкций (колонны, пилястры), создающих местное сужение прохода, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8482. Каким должно быть значение максимального продольного уклона пола вагона наземной канатной дороги относительно горизонтали согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских

канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8483. Какой принимают общую производительность предохранительных клапанов, установленных на резервуаре для нефти/нефтепродуктов со стационарной крышей, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8484. Какой показатель риска аварий не используется при оценке риска аварий на промысловых трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

8485. Какое требование к определению значения категорийного коэффициента влияния конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8486. Каким должно быть значение дополнительной прибавки для компенсации коррозии по толщине стенки емкости для хранения жидкого хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

8487. Какое требование к техническим устройствам, применяемым при перевозке людей по наклонным горным выработкам с рельсовым транспортом, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8488. Какое количество подфакторов фактора влияния «Коррозионная и эрозионная активность продукта» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8489. Какова вероятность перемещения грунта или размыва подводного перехода, которой соответствует балльная оценка, равная 0, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8490. Какое количество лет составляет срок безопасной эксплуатации стенки резервуара по результатам частичного технического диагностирования или контроля технического состояния с дефектами типа «потеря металла», «коррозионная потеря металла», имеющими глубину 70 % и более от фактической (действительной) толщины металла, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8491. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха при проходке и углубке вертикальных стволов и шурфов, в тупиковых горных выработках негазовых шахт и в остальных горных выработках шахт всех категорий по газу, проветриваемых за счет общешахтной депрессии, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8492. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать определение сценариев аварий на декларируемом объекте для опасных веществ согласно приказу Ростехнадзора

от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8493. При какой интенсивности теплового излучения происходит воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганной поверхности и воспламенение фанеры согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8494. Какому наименованию фактора «наличие на участке линейной арматуры, надземных технологических трубопроводов» соответствует балльная оценка, равная 5, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8495. Какое количество подфакторов фактора влияния «Квалификация персонала» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8496. К какому виду исходных данных для количественной оценки риска аварий на опасном производственном объекте нефтегазодобычи (ОПО НГД) относятся перечень организаций и транспортных коммуникаций (железных и автомобильных дорог), находящихся в зоне действия поражающих факторов при максимальной аварии на ОПО НГД (с указанием списочного состава, режима работы, количества смен, численности наибольшей смены, периодичности движения транспортных средств, объемно-планировочных и конструктивных решений зданий и сооружений) согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

8497. Каким должно быть значение ускорения лестничного полотна эскалатора, независимо от пассажирской нагрузки, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8498. При каком значении концентрации паров нефтепродукта должны срабатывать датчики сигнализаторов довзрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8499. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о системе оповещения в случаях возникновения аварии с приведением схемы оповещения, указанием порядка действий в случае аварии, а также сведений о взаимодействии с другими организациями по предупреждению, локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8500. Какие технические устройства рекомендовано устанавливать на сливоналивных железнодорожных эстакадах, предназначенных для слива-налива нефти и светлых нефтепродуктов, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777

8501. Какой шириной должны быть проходы между двумя сепараторами, а также между сепараторами и конструктивными элементами здания с боковых сторон для сепараторов с боковой выемкой решет согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8502. С какой периодичностью испытывают повторно после навески тяговые канаты монорельсовых и напочвенных дорог согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8503. Какому термину соответствует определение «пространственное распределение значений потенциального риска, рассчитанных в каждой точке (узле) выбранной расчетной сетки на рассматриваемой территории, изображаемое, как правило, совокупностью изолиний потенциального риска», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8504. Для выявления каких видов дефектов должен проводиться визуальный и измерительный контроль трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

8505. На химически опасных производственных объектах какого класса опасности следует предусматривать установку автоматических быстродействующих запорных и (или) отсекающих устройств со временем срабатывания не более 12 секунд согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8506. Какое определение выпучины стенки является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8507. Каким должен быть диапазон досягаемости рукой пассажира для откидывающихся окон, открывающихся на 0,2 м, с нижней кромкой открытого окна

на высоте не менее 1,5 м от пола вагона при выборе трассы наземной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8508. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора «Качество работы средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при отсутствии средств ЭХЗ на трубопроводе согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8509. По какой формуле определяется минимальная ширина полосы, свободной от зданий, сооружений, растительности и других препятствий, от оси канатной дороги в местах, где отсутствуют предохранительные устройства согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

8510. При каком условии прокладки при расчетах (в том числе по дереву событий) условная вероятность событий возможности образования напорной струи в окружающей среде равна 0,7 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8511. Какой должна быть высота проходов транспортных галерей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8512. Какая характеристика однодечного понтона является верной согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8513. К каким последствиям на опасном производственном объекте может привести изменение гидравлического сопротивления рабочих каналов (секций) технологического оборудования или соединительных трубопроводов, например, вследствие гидратообразования, парафино- и солеотложений, пенообразования газожидкостных потоков или залповых выбросов жидкости согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8514. Какие меры необходимо предусматривать для максимального снижения выбросов в окружающую среду химически опасных веществ при аварийной разгерметизации химико-технологической системы на объектах I и II классов опасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8515. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за природных воздействий», из группы факторов «Природные воздействия», если расчетное значение БФФ получится больше 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8516. Какому численному значению соответствует степень - отсутствие поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8517. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов (факелов) при аварии в насосных установлена типовыми сценариями на площадочных объектах согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных

производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8518. Какое значение условной вероятности события, когда при проведении пенной атаки произошел перелив нефти, нефтепродукта, является верным в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8519. Какое требование к форме центральной части днища вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8520. Для опасных производственных объектов каких классов опасности должны быть разработаны и утверждены планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8521. Какой должна быть максимально допустимая концентрация водорода в зарядных камерах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8522. Каким образом должны приводиться в действие быстродействующие запорные устройства (задвижки с дистанционным управлением) для отключения трубопроводов, по которым поступают на эстакаду легковоспламеняющиеся жидкости и горючие жидкости, при аварии на эстакадах согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8523. На трубопроводах, транспортирующих вещества каких групп, для надежного отключения от коллектора агрегатов (технологических аппаратов) с номинальным давлением 4,0 МПа и выше рекомендуется устанавливать две единицы запорной арматуры номинальным давлением 25 мм с дренажной арматурой между ними, соединенной с атмосферой, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8524. Какой расчет условий безопасной эксплуатации резервуаров должен выполняться при обнаружении отклонений образующих стенки от вертикали от установленных в проектной документации значений согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8525. Каким образом рекомендуется определять количество опасного вещества в облаке для сценариев взрыва облака топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

8526. Какому термину соответствует определение «горение неоднородной смеси, когда горючее и окислитель предварительно не перемешаны» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8527. При каком условии прокладки при расчетах (в том числе по дереву событий) условная вероятность событий возможности мгновенного воспламенения равна 0,005 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8528. Какому термину соответствует определение «расслоение, выходящее на внутреннюю или наружную поверхность стенки элемента конструкции», согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8529. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-38 запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8530. Каково значение средней глубины заложения подземного опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8531. Какой параметр является верным для расчета значения удельной массовой скорости выгорания при известном эффективном диаметре пролива при пожарах пролива стабильных и нестабильных углеводородных жидкостей согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8532. Какой шириной должен быть проход от охладителя гранулятора со стороны привода разгрузочного устройства до стены согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8533. При каком значении степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода значение удельного ожидаемого экологического

ущерба от аварии составляет более 100 млн/(1000 км*год) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8534. Каким должно быть давление сжиженных углеводородных газов на всасывающей линии насоса согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

8535. На какой процент создаваемое давление в технологических трубопроводах с давлением свыше 10,0 МПа не может превышать расчетное после расчета пропускной способности предохранительных клапанов и их количества согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8536. Какому термину соответствует определение «максимальные напряжения в конструкции резервуара, действующие в кольцевом направлении в срединной плоскости с учетом дефектов геометрии» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8537. Какой параметр используется при расчете в случае детонации облака газовой топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8538. Какие исходные данные не учитываются при расчете аварийных выбросов на промысловых газопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

8539. Какой тип стационарных крыш стального резервуара для нефти и нефтепродуктов в зависимости от конструкции является неверным и противоречит ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8540. Выполнение каких условий рекомендуется соблюдать, применяя плоские приварные фланцы, для технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8541. В каком случае должны срабатывать средства сигнализации факельных систем согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8542. Какой должна быть величина прибавки на коррозию по толщине стенки металлического трубопровода хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

8543. Какое количество типов по конструктивным особенностям установлено для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8544. Какое требование к температуре наружных поверхностей оборудования и (или) теплоизоляционных покрытий установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8545. Какой этап включает общая процедура анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

8546. Каким образом рекомендуется осуществлять сброс газов (паров) от предохранительных клапанов резервуаров согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8547. Каким характеристикам должны соответствовать манометры при проведении испытания технологического трубопровода согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8548. На каком минимальном расстоянии от края опоры рекомендуется располагать сварные соединения технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8549. Какая из мер, рекомендованных для снижения риска аварии, имеет более высокий приоритет по отношению к остальным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8550. Какую величину должны составлять максимальные значения углов поперечного раскачивания подвижного состава для закрытых кабин и открытого подвижного состава без пассажиров пассажирской подвесной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8551. Какой фактор влияния в группе факторов «Внутренние динамические нагрузки» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий

на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8552. При каком условии производят расчёт импульса фазы сжатия падающей волны при детонации облака газовой смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8553. Какое определение ожидаемой частоты аварий на опасном производственном объекте является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8554. Какие факельные системы называются системами низкого давления согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8555. Какое из перечисленных технических решений обеспечивает длительную безопасную эксплуатацию резервуаров согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

8556. Какое образование должен иметь эксперт первой категории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8557. Какому виду стратификации атмосферы соответствуют последние два класса устойчивости атмосферы (E, F по Паскуилу) согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

8558. Какому термину соответствует определение «численное значение риска аварии на ОПО (или составной части ОПО), определенное с учетом статистики за последние 5-10-лет», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8559. Каким критериям отвечают однотипные контрольные сварные соединения технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8560. Какое управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок для производств, имеющих в своем составе технологические блоки с относительным энергетическим потенциалом меньшем либо равным 10, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8561. Какое требование к расположению насосных станций на площадочных объектах магистральных аммиакопроводов (МАП) установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

8562. Какое требование к ширине в радиальном направлении кольцевых окраек днища вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов объемом 5000 м³ и более установлено согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8563. Какое количество дефектов допускается в виде отдельных пор сварных соединений технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности

«Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, являются допустимыми по результатам визуального осмотра?

8564. Какой запас прочности должны иметь центровой стержень сцепки, крюки и предохранительные цепи вагонов и клетей для перевозки людей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

8565. На карты какой площадью следует разрезать рулонный ковер на участках легкосбрасываемых конструкций (ЛСК) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8566. Какой степени поражения при использовании вероятностного критерия соответствует условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов со значением 0,9 и более согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8567. Каким должно быть расстояние от настилов мостиков для прохода людей через конвейеры до наиболее выступающей части транспортируемого продукта согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8568. С какой целью используется категорирование опасных производственных объектов (ОПО) по критериям классификации аварийной опасности в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа

опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8569. Каким должно быть расстояние от наиболее выступающей части габарита подвижного состава монорельсовой дороги или перевозимого груза до крепи горной выработки (или до расположенного в горной выработке оборудования) в части горной выработки, предназначенной для передвижения людей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8570. Какой степени поражения при использовании вероятностного критерия соответствует условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов со значением менее 0,01 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8571. С каким количеством циклов нагружений в год не рекомендуется в целях безопасности применять сварные секторные отводы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8572. Какое определение зоны потенциального поражения (зоны поражения) является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8573. По какой формуле вычисляют скорость коррозии, если на момент проведения контроля установлены значения фактической толщины стенки по результатам предыдущего контроля трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей»,

введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

8574. Каким образом определяется балльно-факторная функция (БФФ) фактора влияния «Коррозионная и эрозионная активность продукта» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8575. В соответствии с каким документом выполняются работы по выводу из эксплуатации и очистке резервуара согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

8576. В каком виде выражается балльно-факторная функция фактора влияния «Наличие водотоков» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при количестве пересекаемых трубопроводом водотоков на 1 км от 0 до 3 включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8577. Какое требование к проведению гидравлических испытаний резервуара установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8578. При какой интенсивности теплового излучения степень поражения человека характеризуется «без негативных последствий в течение долгого времени» согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8579. Какой структурный элемент приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности является неверным и противоречит приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8580. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 30 лет и более принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8581. Какой должна быть ширина проходов между встроенными бункерами для бестарного хранения и стенами здания при наличии проходов между бункерами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8582. Какие объекты размещают во вспомогательной зоне склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8583. На какое количество классов разделяются топливно-воздушные смеси, способные к образованию горючих смесей с воздухом по своим взрывоопасным свойствам, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8584. На каком этапе для технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, рекомендуется рассматривать основные количественные показатели риска аварий: потенциальный риск гибели человека, социальный риск, частота эскалации аварий согласно Руководству по безопасности

«Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8585. При каком удельном количестве подземных переходов через авто- и железные дороги на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество подземных переходов через авто- и железные дороги на участке КП/ПП» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» принимается равной удельному количеству переходов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8586. Какое требование к оформлению результатов проведения экспертизы промышленной безопасности установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8587. С какой периодичностью должен поводиться осмотр трассы, охранной зоны трубопроводов и участков трубопроводов надземного исполнения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

8588. При каком условии может осуществляться внесение изменений в систему локализации взрыва на действующем объекте согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8589. Какому типу горючих веществ в соответствии с классификацией по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки больше 40 см согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8590. В соответствии с каким документом осуществляется ведение технологических процессов на химически опасных производственных объектах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8591. Какой должна быть температура наружных поверхностей оборудования и (или) кожухов теплоизоляционных покрытий в местах, доступных для обслуживающего персонала, внутри помещения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8592. Анализ какой документации выполняется при проведении экспертизы промышленной безопасности технических устройств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8593. Каким образом определяется балльная оценка фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8594. Из какого количества подразделов состоит Раздел 3 «Обеспечение требований промышленной безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8595. Установку какой арматуры на вводах в склад сжиженных углеводородных газов и выводах со склада сжиженных углеводородных газов предусматривают вне обвалований резервуаров склада, а также вне ограждения насосной и компрессорной

склада согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8596. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о возможном числе потерпевших, включая погибших среди работников на декларируемом объекте и иных физических лиц, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8597. По какой формуле определяется срок безопасной эксплуатации листа днища, окрайки, сварных соединений днища резервуара при дефектах типа «потеря металла», кроме коррозионной и «расслоение» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8598. При какой сравнительной степени опасности количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта), составляет менее 10 человек согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8599. Какое определение «циклически нагружаемого резервуара» является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8600. При какой концентрации хлора должна срабатывать система противоаварийной защиты, предусматривающая отключение технологической системы

от источника поступления хлора и предотвращающая его массовый выброс в воздух рабочей зоны, в помещениях, где обращается только газообразный хлор согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

8601. Какие дополнительные сведения должны приводиться в заключении экспертизы промышленной безопасности по результатам экспертизы технического устройства, зданий и сооружений опасных производственных объектов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8602. Каким образом рассчитываются пороговые значения детерминированного характеристического критерия для определения степеней осколочного повреждения стационарных объектов: зданий, сооружений, оборудования, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них осколков при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8603. Какое определение ребра жесткости стенки является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8604. При каком уменьшении диаметра в результате повреждения сердечника (внутреннего износа, обмятая, разрыва) канат двойной свивки у малокрутящихся канатов подлежит браковке даже при отсутствии видимых обрывов проволок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

8605. Какие действия должны быть предприняты исполнителем работ при выявлении в процессе проведения контроля технического состояния арматуры дефектов типа «трещина», «непровар», «несплавление» с любыми параметрами в сварных швах, а также других дефектов, способных привести к аварии/инциденту, согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

8606. Проходные мостики с перилами какой высотой рекомендовано устанавливать на заводских эстакадах согласно требованиям к размещению технологических трубопроводов Руководства о безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8607. При каком удельном количестве пересечений участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество пересечений участка КП/ПП с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» принимается равной значению 2 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8608. На какую величину создаваемое давление в технологических трубопроводах с давлением до 0,3 МПа не может превышать расчетное после расчета пропускной способности предохранительных клапанов и их количества согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8609. К какому классу по уровню ответственности относятся резервуары номинальным объемом менее 1000 м³ согласно

ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8610. Анализ какой документации выполняется при проведении экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8611. Согласно каким программам производится техническое диагностирование резервуара (группы резервуаров с одинаковыми сроками эксплуатации, работающих в одинаковых условиях) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

8612. Каким должно быть суммарное содержание горючих газов метана и водорода в выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

8613. При выполнении каких условий допускается уменьшение расстояния пересечения и сближения трубопроводов с рельсовыми путями электрифицированных (на постоянном токе) дорог и другими источниками блуждающих токов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8614. Каким образом обеспечивается дополнительная защита для аварийного отключения на всасывающих и нагнетательных трубопроводах, связывающих технологическую аппаратуру складов (резервуары, емкости) с насосами, согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8615. При каком значении амплитуды эхо-сигнала цепочки точечных дефектов от амплитуды эхо-сигнала искусственного отражателя измеряется условная протяженность цепочки точечных дефектов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8616. Какое требование к проведению экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном производственном объекте, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий, является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8617. Какому термину соответствует определение «распространение взрыва по взрывчатому веществу, топливно-воздушной смеси, обусловленному прохождением ударной волны постоянной сверхзвуковой скоростью, обеспечивающей быструю химическую реакцию», согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8618. На какие классы по степени чувствительности разделяются горючие вещества в соответствии с классификацией Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8619. Какой параметр для вычисления начальной скорости осколка от аварийного элемента - наземного цилиндрического резервуара из хрупких сталей является верным согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8620. Какому термину соответствует определение «последовательность отдельных логически связанных событий, обусловленных конкретным инициирующим (исходным) событием, приводящим к определенным опасным последствиям аварии», согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8621. Какая последовательность стадий струевых пламен рассматривается, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8622. Равной какому значению рекомендуется принимать время обнаружения выброса и перекрытия задвижек при отсутствии достоверных сведений в случае отсутствия средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8623. Какое требование должно быть выполнено для предотвращения разрушения резервуаров, оборудованных установками газового пожаротушения с использованием жидкой углекислоты, на резервуарах вертикальных стальных со стационарной крышей без понтона согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8624. Исходя из каких условий следует определять показатели и критерии допустимого и приемлемого риска при планировании и организации работ по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8625. В чем заключается центральный постулат методического подхода балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на линейной части конденсатопроводов и продуктопроводов (КЛ/ПП) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8626. При каком номинальном диаметре патрубка в стенке резервуара толщиной не менее 6 мм допускается его установка без усиливающих листов согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8627. Какому количеству подземных металлических сооружений и энергосистем вблизи опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов соответствует балльная оценка, равная 5, согласно балльной оценке факторов влияния на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8628. Какая характеристика минимальных отсечных сочетаний при применении метода анализа риска аварий «Анализ дерева отказов» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8629. Какое значение приведенной массы парогазовой среды m для технологических блоков III категории взрывоопасности установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8630. Какое мероприятие подэтапа «Расчет показателей риска» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8631. Какая рекомендуемая периодичность проведения частичного технического диагностирование для резервуаров вертикальных стальных, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации, при сроке эксплуатации до 20 лет включительно установлена согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

8632. Какой параметр для определения давления и массы широкой фракции легких углеводородов на месте разгерметизации линейной части трубопровода при анализе последствий аварийного выброса является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8633. На химически опасных производственных объектах какого класса опасности следует предусматривать установку запорных устройств с ручным приводом с минимальным временем приведения их в действие за счет рационального размещения (максимально допустимого приближения к рабочему месту оператора), но не более 300 секунд согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8634. Какие характеристики определяют свойства обращаемых веществ как фактора, способствующего развитию аварии, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8635. По какой формуле рассчитывается доля анализируемого участка магистрального газопровода, на котором проектная отметка уровня грунтовых вод ниже нижней образующей трубы, при определении балльно-факторной функции фактора влияния «Уровень грунтовых вод» из группы факторов «Коррозия под напряжением» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8636. Какое требование к определению итоговой балльной оценки рассматриваемого n-го участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при расчете ожидаемой частоты аварий с разгерметизацией трубопровода участка КП/ПП установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8637. Какое определение показателей опасности является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8638. Какое значение не должен превышать продольный уклон буксировочной дорожки для безопорных буксировочных канатных дорог на линии согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8639. Каким должен быть угол пересечения в плане линии пассажирской подвесной канатной дороги и высоковольтной линии согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8640. Какое требование к установке пирамидальных решеток для складов с непроходной галереей является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8641. Каким образом необходимо размещать в помещении разливочной раздаточные резервуары единичной вместимостью до 25 куб. м включительно при общей вместимости до 200 куб. м в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8642. Каким образом следует размещать резервуары для хранения фосфора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8643. К какому классу по уровню ответственности относятся резервуары номинальным объемом от 1000 м³ и менее 20000 м³ согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8644. Какое количество подзадач при выявлении наиболее опасного по последствиям сценария аварии для анализируемых трубопроводов при определении наиболее опасных составляющих линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8645. Какой тип плавающей крыши вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов является неверным и противоречит ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8646. Какой фактор влияния на вероятность аварии группы конструктивно-технологические факторы соответствует балльной оценке ,равной 0,15, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного

производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8647. Какой должна быть ширина свободного прохода для людей в выработках с конвейерным транспортом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

8648. Какая основная цель этапа идентификации опасностей на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлена согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8649. Какая причина разгерметизации трубопроводов является неверной и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8650. На участке какой шириной необходимо проводить визуальный и измерительный контроль сварных соединений трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

8651. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать описание решений, направленных на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления

декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8652. При толщине стенки трубопровода до 15 мм какое значение длины свободного прямого участка трубы (элемента) в каждую сторону от оси шва (до ближайших приварных деталей, начала гиба, оси соседнего поперечного шва и т.п.) для поперечных сварных соединений, подлежащих ультразвуковому контролю, установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8653. Какие приоритеты имеют меры по уменьшению тяжести последствий аварий согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8654. Какой должна быть высота прохода в горизонтальных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

8655. Какая оценка риска аварий позволяет оценивать и сравнивать различные опасности и опасные производственные объекты (ОПО) по единым показателям и наиболее эффективна на стадии проектирования и размещения ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8656. С каким значением коэффициента линейного расширения допускается применять материалы крепежных деталей и фланцев на технологических трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8657. Каким образом вычисляется молярная масса многокомпонентной смеси углеводородов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8658. Какой степени повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,4 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8659. Какое количество сценариев выброса опасных веществ при частичном разрушении оборудования содержащего газообразное или жидкое опасное вещество предусмотрено в Руководстве по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

8660. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами» фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет от 0 до 5 включительно согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8661. Для производств с технологическими блоками каких категорий взрывоопасности предусматривается автоматическое управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8662. Какой подфактор фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» является верным согласно Руководству

по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8663. Какой должна быть ширина марша шахтных и кольцевых лестниц согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8664. Какое утверждение в отношении расчета всех составляющих ущерба в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ П/ПП) при количественном анализе риска аварии является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8665. При каком условии разрешается механическое соединение стыков тканевых лент участковых конвейеров согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

8666. Какая основная задача идентификации опасностей аварий является верной согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8667. Во сколько раз уменьшают рекомендуемые консервативные значения ожидаемой удельной частоты техногенных событий (аварий или инцидентов) при разгерметизации технологических составляющих на действующих насосных станциях конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) при безусловном выполнении всех требований к организационно-техническим мероприятиям для площадочных объектов магистральных трубопроводов, предусмотренных нормативными документами в области

промышленной безопасности, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8668. Каким термином называется состояние производственного процесса, при котором исключается недопустимый риск взрыва и поражения людей, согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8669. Какой должна быть вместимость отсека поддона для резервуаров общей вместимостью фосфора более 1000 т согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8670. На нориях с какой высотой норийных труб взрыворазрядители следует устанавливать на головке нории или на обеих норийных трубах в любом месте по высоте нории, удобном для монтажа и обслуживания взрыворазрядителей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8671. По какой формуле определяется допускаемое напряжение для расчета допускаемой толщины пояса стенки резервуара по критерию прочности согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8672. Каким образом рекомендуется представлять показатели индивидуального риска и коллективного риска в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий

на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8673. Какой класс устойчивости принимается для расчета наихудшего варианта при расчете полей концентраций и токсодоз в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

8674. Какое определение глубины залегания подповерхностного дефекта является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8675. В каком порядке рекомендуется использовать результаты анализа риска аварий на опасных производственных объектах (ОПО) в целях обоснования безопасности ОПО при отступлении от требований промышленной безопасности и для разработки мероприятий, компенсирующих эти отступления, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8676. В каком случае допускается применение импортных материалов и полуфабрикатов для изготовления технологических трубопроводов и деталей к ним согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8677. Каким должно быть разрежение в групповом водородном коллекторе при электролизе диафрагменным методом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

8678. Какое определение «минимальной конструктивной толщины элемента» является верным согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары

вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8679. Какой элемент не относится к оборудованию и конструктивным элементам резервуаров согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8680. Какая условная вероятность возможности образования капельной смеси при аварии в насосных установлена типовыми сценариями на площадочных объектах согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8681. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать оценку количества опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8682. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 5 до 9 лет принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8683. Каким принимается итоговое значение фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине наружной коррозии», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)», если расчетное значение фактора получится больше 10, согласно Руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8684. Для расчета какой пробит-функции используется параметр избыточное давление в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8685. Событие какой категории по тяжести последствий, используемое при методе анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказа», не угрожает жизни людей, возможны отдельные случаи травмирования людей, не приводит к существенному ущербу имуществу или окружающей среды в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8686. С какой периодичностью необходимо проводить периодический контроль технического состояния резервуара соответствующей службой или квалифицированными специалистами из числа инженерно-технических работников организации согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

8687. Какой фактор влияет на интенсивность истечения опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8688. Какое требование к привлечению специалистов по техническому диагностированию, обследованию зданий и сооружений, неразрушающему контролю, разрушающему контролю, состоящих в штате заказчика, установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8689. Какому количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов балльная оценка соответствует 0 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8690. Какими должны быть зазоры между габаритом вагонетки (с учетом поперечного и продольного качания и полного круга вращения ее кузова) до настила предохранительного моста согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

8691. Какое значение ширины площадок на уровне настила является верным согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8692. Какое условие воспламенения облака, исходя из которого рекомендуется выполнять расчет зон поражения при взрыве облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) на этапе количественной оценки риска аварий при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и о вероятности зажигания облака, является верным согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8693. Какому числовому значению равна слабая степень повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба

в стоимостном выражении от аварии/инцидента согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8694. С какой целью в зоне железнодорожной эстакады устанавливаются отдельно стоящие молниеприемники (стержневые или тросовые) согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8695. По какой формуле вычисляют остаточный срок службы по предельному количеству циклов нагружения трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

8696. Какие обязательные условия необходимо учесть при строительстве фундаментов изотермических резервуаров хранения сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8697. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Пассивная и активная защита от внутренней коррозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия», если общая сумма баллов превышает 10, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8698. К каким последствиям на опасном производственном объекте может привести полная закупорка трубопроводов и арматуры ледяными и кристаллогидратными пробками согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8699. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) при объеме резервуаров от 10000 до 20000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8700. Какие фракции должны улавливать сепараторы, установленные в границах технологической установки перед сбрасыванием в общую и отдельную факельные системы, согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8701. Какое разделение показателей риска аварии установлено по структуре показателей риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8702. С какой целью рекомендуется предусматривать непрерывную подачу продувочного (топливного или инертного) газа в начало факельного коллектора, а в случае прекращения подачи топливного газа рекомендуется обеспечить автоматическую подачу инертного газа согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8703. Какому условию должно соответствовать минимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для чрезвычайно высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8704. Какие сведения в содержании заключения экспертизы промышленной безопасности являются неверными и противоречат Федеральным нормам и правилам

в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8705. Каким требованиям должны соответствовать трубопроводы для жидкого и газообразного хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

8706. Каким должен быть запас прочности тягового каната согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

8707. На каком этапе рекомендуется выполнять специальные виды очистки внутренних поверхностей трубопроводов (обезжиривание, травление), если нет других указаний в документации согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8708. Какой фактор определяет интегральную интенсивность испарения жидкости, задает форму и геометрические размеры пламени пожара согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8709. Какой подфактор «Комбинированного фактора коррозии под напряжением» группы факторов влияния «Коррозия под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8710. Какая группа мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода по снижению риска аварий на опасных производственных объектах морского

нефтегазового комплекса является верной согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8711. Какое рекомендуемое к реализации мероприятие по предупреждению аварий (уменьшению вероятности их возникновения) на этапе эксплуатации площадочных объектов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8712. Какое требование к местам установки огнепреграждающих (пламеотсекающих) устройств на коммуникациях установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8713. Какому значению равна предельно допустимая концентрация хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

8714. Какое рекомендуемое расстояние от фланца арматуры или фланца компенсатора до опоры, подвески, стены, перегородки или перекрытия установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8715. Какой уклон вовнутрь должны иметь ступени шахтных и кольцевых лестниц согласно требованиям к конструкции вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенного в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8716. На каком расстоянии рекомендуется в целях безопасности устанавливать направляющие опоры с каждой стороны при установке линзовых компенсаторов с внутренним стаканом на горизонтальных трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8717. Какое количество вариантов возможных аварий рекомендуется рассматривать для расчетов сценариев на площадочных сооружениях согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8718. В каких насосных станциях предусмотрено включение аварийной вентиляции в случае загазованности согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8719. Какое требование по продолжению эксплуатации центральной опорной стойки резервуара по результатам расчета на прочность и устойчивость установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8720. Какое требование к фланцевым соединениям технологических трубопроводов установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8721. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических,

нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8722. Каким событиям соответствует условная вероятность, равная 0,2, установленная типовыми сценариями на площадочных сооружениях при взрыве внутри подземного резервуара, Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8723. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ опасностей и работоспособности» является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8724. Какой параметр применяется при определении скорости коррозионного равномерного утонения пояса стенки резервуара для расчета срока безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8725. По какой формуле определяется ожидаемая частота возникновения аварии или инцидента на n-ом потенциально опасном участке линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8726. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за природных воздействий», из группы факторов «Природные воздействия» принимается равным 10 баллов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8727. Какой шириной должны быть проходы между двумя сепараторами, а также между сепараторами и конструктивными элементами здания со стороны приводного вала и выемки решет для сепараторов с круговым движением решет согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8728. При каком условии прокладки при расчетах (в том числе по дереву событий) условная вероятность событий возможности образования напорной струи в окружающей среде равна 0 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8729. Какие требования к содержанию технологического регламента на производство продукции химических, нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих производств установлены согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8730. На какую величину на участках протяженностью не более 1/3 длины пролета пассажирской подвесной канатной дороги с открытым подвижным составом (кресла, полуоткрытые кабины) разрешается увеличение максимального расстояния по вертикали от низа подвижного состава до земли или водной поверхности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8731. Какая характеристика дозы негативного воздействия для оценки воздействия теплового излучения в соответствии с критериями поражения людей и разрушений технических устройств, зданий и сооружений при авариях на опасных производственных

объектах является верной согласно Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8732. В каких пределах между минимальным и максимальным рассчитанными значениями индивидуального риска на линейной части трубопровода должны находиться значения для малой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8733. Каким должно быть свободное боковое пространство между вагонеткой (с учетом поперечного качания каната и вагонеток) и в местах, где возможен проход людей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

8734. Какое требование к установке пирамидальных решеток для складов с непроходной галереей установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8735. Какие данные не относятся к данным о технологии, оборудовании и технических решениях по обеспечению безопасности опасного производственного объекта нефтегазодобычи согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

8736. Каким образом и с какой целью должны быть зафиксированы исходные данные, сделанные допущения и предположения, результаты оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий

на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

8737. Какой должна быть ширина боковых проходов у крайних эскалаторов при высоте не менее 1800 мм согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

8738. Какой параметр для расчета наиболее вероятного сценария аварии на n-ом потенциально опасном участке (ПОУ) анализируемых трубопроводов при определении наиболее опасных составляющих линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8739. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество пересечений участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при удельном количестве пересечений от 0 до 6 шт/км согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8740. К каким результатам на опасном производственном объекте могут привести ошибочные действия операторов на стадиях пуска или аварийной остановки технологических линий согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8741. Каким образом рекомендуется удалять жидкость из сепаратора при незначительном содержании конденсата в сепараторах на факельных установках, предназначенных для сжигания паров низкокипящих жидкостей (включая пропан,

пропилен, аммиак и аммиак содержащие газы), согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8742. Какая периодичность проверки параметров настройки для всех предохранительных сбросных клапанов (ПСК), кроме ПСК резервуаров установлена согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

8743. Из какого количества структурных элементов состоит приложение №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8744. По какой формуле определяется эквивалентная глубина заложения конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП), применяемая для расчета балльно-факторной функции «Минимальная глубина заложения подземного трубопровода» из группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8745. При каком проценте отсутствующих на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) знаков закрепления трассы балльно-факторная функция подфактора «Процент отсутствующих на участке КП/ПП знаков закрепления трассы» фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» определяется как произведение процента отсутствующих знаков на значение 0,2 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8746. В каком случае необходимо применять отдельную факельную систему согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779?

8747. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 0 до 4 лет принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8748. Какое значение добавочной величины провеса для тяговых и несуще-тяговых канатов следует учитывать при равномерном движении груженого подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

8749. Какому термину соответствует определение «зона территориального (на уровне земли) распределения физической характеристики заданного поражающего фактора аварии вокруг места возникновения аварии, ограниченная изолинией заранее установленного порогового значения данной физической характеристики», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8750. Какие сведения должен включать Раздел 3 «Выводы и предложения» приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8751. Какому количеству подземных металлических сооружений и энергосистем вблизи опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов соответствует балльная оценка, равная 10, согласно балльной оценке факторов влияния на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8752. Какой параметр является верным для расчета значения удельной массовой скорости выгорания в случае отсутствия опасной жидкости согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8753. При использовании какого метода составляется перечень вопросов и ответов о соответствии анализируемого объекта требованиям промышленной безопасности с указанием мер по их обеспечению в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8754. Какое определение зоны воздействия поражающего фактора является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8755. Какое требование к эксперту второй категории установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8756. Какой параметр характеризует риск аварии, как меру опасности в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8757. Какие возможности обеспечивает конструкция сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов железнодорожных эстакад согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

8758. Какой степени поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке соответствует численное значение степени повреждения 0 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8759. Трубопроводы с каким номинальным диаметром (DN) преимущественно применяются для обогрева технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8760. Какому численному значению соответствует средняя степень поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8761. Какой параметр применяется для выполнения расчета на прочность центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8762. Какие факторы необходимо учитывать при оценке размеров зон поражения согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8763. При каком значении температуры для аустенитных сварочных материалов, предназначенных для сварки соединений, рекомендуется осуществлять контроль содержания ферритной фазы в соответствии с требованиями и при этом рекомендуется обеспечивать содержание ферритной фазы в наплавленном металле шва менее 6% согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8764. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа I является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

8765. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Внутренние динамические нагрузки» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8766. Какой уклон установлен при прокладке трубопроводов для светлых нефтепродуктов для возможности их опорожнения при остановках согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8767. В каком случае должны проводиться внеочередные осмотры трассы, охранной зоны трубопроводов и участков трубопроводов надземного исполнения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

8768. В соответствии с какой документацией должна быть установлена предельная температура подогревателей взрывчатых веществ и составов на их основе согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные

требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

8769. Каким устройством снабжаются сливоналивные устройства для налива легковоспламеняющихся жидкостей упругостью паров от 500 мм рт. ст. согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8770. При какой температуре перекачиваемого продукта балльно-факторная функция фактора «Температура перекачиваемого продукта» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается равной 10 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8771. Какое значение коэффициента разлития допускается принимать для расчета площади пролива при истечении жидкости в результате разгерметизации конденсатопроводов и продуктопроводов при отсутствии данных и проливе на неспланированную грунтовую поверхность согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8772. Какие трубопроводы рекомендуется применять для транспортирования нефти и нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8773. Какое расстояние для устройства промежуточных выходов в транспортных тоннелях при их длине более 120 м установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8774. Железобетонное фундаментное кольцо какой ширины устанавливают для резервуаров объемом более 3000 м³ под стенкой резервуара согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для

нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8775. Какое количество равнозначных подфакторов включает фактор влияния «Частота патрулирования трассы трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8776. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа YI является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

8777. Какому условию должно соответствовать максимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для малой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8778. Какое решение, направленное на предупреждение аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, является верным согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8779. Из какой последовательности событий состоит второй вариант для расчета сценариев возможных аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8780. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать оценку риска аварий, включающую данные о вероятности аварий, показателях риска причинения вреда работникам декларируемого объекта и физическим лицам, ущерба имуществу юридическим и физическим лицам и вреда окружающей среде (по составляющим объекта), согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8781. Какое количество подфакторов включает фактор влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8782. Какое определение прямого ущерба производству при реализации сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8783. Какой степени поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке соответствует численное значение степени повреждения 1,0 согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8784. Каким должно быть ограждение резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных

газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

8785. На дробилках с каким объемом рабочей зоны и выпускного (поддробильного) бункера допускается не устанавливать взрыворазрядители согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8786. С какой периодичностью следует проводить испытания парашютов на клетях и противовесах людских и грузолюдских подъемных установок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8787. Какое утверждение в отношении привода запорной арматуры, установленной на трубопроводах с условным диаметром более 400 мм, соответствует Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8788. Какое количество степеней опасности аварии установлено согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8789. Какое значение приведенной массы парогазовой среды m для технологических блоков II категории взрывоопасности установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

8790. Какому условию должно соответствовать минимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности

«Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8791. Каким образом определяется масса аварийного выброса опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

8792. Какое мероприятие при проведении обследования зданий и сооружений является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8793. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-24 запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8794. Для каких веществ, которые транспортируются по технологическим трубопроводам, уклон трубопровода соответствует не менее 0,002 согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8795. Во сколько раз могут быть увеличены предельно допустимые отклонения разности высотных отметок фундаментов эксплуатируемых резервуаров (РВС, РВСП и РВСПК) при сроке эксплуатации более 20 лет согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8796. Какой показатель для определения балльно-факторной функции фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета

коррозии под напряжением)» анализируемого участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8797. Какой должна быть ширина ленты при перевозке людей ленточными конвейерами в выработках с углами наклона более 10° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

8798. Под каким углом должны быть установлены лестницы в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8799. К каким последствиям на опасном производственном объекте может привести сложная пространственная стержневая конструкция надземных трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.06.2016 № 217?

8800. Какие действия должны быть выполнены по результатам полного технического диагностирования резервуара-представителя, выбранного из группы одинаковых резервуаров, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 136?

8801. Какое требование по определению срока безопасной эксплуатации резервуара в целом при отсутствии дефектов по степени опасности группы 1 установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности

резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8802. Какие меры взрывозащиты должны быть предусмотрены на объектах хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8803. Каким должен быть запас прочности резинотросовых лент при навеске при углах наклона конвейера более 10° согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

8804. Какие два типа истечений при расчете последствий выброса рекомендуется учитывать при анализе последствий аварийного выброса нестабильных жидких углеводородов на линейной части трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8805. В отношении опасных производственных объектов какого класса опасности вправе участвовать эксперты первой и (или) второй категории, аттестованные в области аттестации, соответствующей объекту экспертизы, в установленном порядке согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8806. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8807. Какое значение радиуса закругления рельсовых путей на сопряжении горных выработок, не предназначенных для локомотивной откатки, допускается согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8808. Какой фактор влияния на вероятность аварии группы конструктивно-технологические факторы соответствует балльной оценке, равной 0,35, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8809. Какое требование к форме сечения и размеру лазовых люков силосов, бункеров установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8810. Какие сценарии последствий аварий рекомендуется анализировать при оценке риска аварий с выбросами опасных веществ в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8811. Какое определение расслоения с выходом на поверхность является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8812. Каким образом рекомендуется выполнять технологические линии от концевых задвижек отвода до приемных резервуаров потребителя согласно

Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

8813. Какое определение сливо-наливного устройство нефтепродуктов является верным согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

8814. Каким должно быть значение дополнительной прибавки для компенсации коррозии на штуцерах емкостей для хранения жидкого хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

8815. Какому термину соответствует определение «техническое диагностирование резервуара с наружной и внутренней стороны, требующее вывода резервуара из эксплуатации, его опорожнения, зачистки и дегазации» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8816. Каким событиям соответствует условная вероятность, равная 0,2, установленная типовыми сценариями на площадочных сооружениях при выходе газовой фазы из подземного резервуара, Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8817. Какая рекомендуемая разница внутреннего диаметра гильзы и наружного диаметра трубопровода (при отсутствии изоляции) или наружного диаметра изоляции (для изолированных трубопроводов) установлена согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8818. По какой формуле рассчитывается балльно-факторная функция фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8819. Какой фактор влияния в группе факторов «Природные воздействия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8820. Какой параметр учитывается при нахождении человека в транспортном средстве в зоне потенциального поражения вокруг места возникновения аварии/инцидента при расчете количества пострадавших от аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8821. Какое требование предъявляется к наливу любого из заданных светлых нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

8822. Какому значению приравнивают балльное значение на переходах через водные преграды для комбинации фактической глубины заложения и глубины водоема при отсутствии информации о реальном состоянии подводного перехода нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов согласно Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.06.2016 № 228?

8823. Какое требование к выявлению сценария аварии с наибольшей вероятностью (частотой) реализации для анализируемых трубопроводов при определении наиболее

опасных составляющих линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8824. По какой формуле производят расчет вероятности разрыва барабанных перепонок у людей согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 № 137?

8825. В каком случае техническое устройство, применяемое на опасном производственном объекте, подлежит экспертизе промышленной безопасности (если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия указанного устройства обязательным требованиям) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8826. На какое давление должны быть отрегулированы предохранительные клапаны в резервуарах для нефти/нефтепродуктов со стационарной крышей согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

8827. Каким количеством показателей оперирует балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8828. Какое определение вырыва является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности

резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8829. При каком износе реборды или обода шкивов с литыми или штампованными ободьями, для которых не предусматривается использование футеровки, шахтных подъемных установок заменяют новыми согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8830. Какой критерий необходимости выполнения расчета прочности стенки резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8831. В каком случае допускается отсутствие парашютов на клетях и противовесах людских и грузолюдских подъемных установок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8832. Какой шириной должны быть проходы со всех сторон у весового карусельного устройства для фасовки и упаковки продукции согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8833. Какой документ подтверждает величину разрешенного (допустимого) рабочего давления при эксплуатации опасных производственных объектов магистральных аммиакопроводов (ОПО МАП) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

8834. Каким испытаниям рекомендуется подвергнуть всю чугунную арматуру с номинальным диаметром (DN) более 200 мм независимо от наличия паспорта,

маркировки и срока хранения перед установкой согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8835. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания (Тисп)», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при Тисп более 10 лет согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8836. Какие меры по уменьшению вероятности возникновения аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода являются верными согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

8837. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о наличии обоснования безопасности декларируемого объекта и изменений к ним (при наличии) согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

8838. Какое требование к организации, имеющей лицензию на проведение экспертизы промышленной безопасности, в отношении проведения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8839. Какая периодичность проведения полного технического диагностирования резервуаров класса КС-3а установлена согласно ГОСТ 31385-2016 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти

и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 31.08.2016 № 982-ст?

8840. Для химически опасных производственных объектов (ХОПО) каких классов опасности должен разрабатываться план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, в котором предусматриваются действия работников по предупреждению аварий, а в случае их возникновения - по локализации и максимальному снижению тяжести последствий, а также технические системы и средства, используемые при этом, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

8841. Какие параметры необходимо учитывать при анализе риска аварий на объектах хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8842. Каким должно быть расстояние между крепью горной выработки и лестницей у ее основания в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

8843. Какое требование к конструктивным элементам сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов V типа является верным согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

8844. На технологических трубопроводах, транспортирующих какие среды групп, не рекомендуется применять сальниковые компенсаторы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8845. Какое требование к определению фактических значений и балльной оценки фактора «Результаты шурфований» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) установлено согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8846. Какое образование должен иметь эксперт второй категории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8847. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине коррозии под напряжением» из группы факторов «Коррозия под напряжением (КРН)» принимается равным 10 баллов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.03.2020 № 139?

8848. Какое значение не должна превышать толщина слоя пород на породном отвале обогатительной фабрики при отсыпке плоских породных отвалов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

8849. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки вагонетки с учетом продольного качания, а также каната или предохранительного устройства над незастроенными территориями на трассе грузовой подвесной канатной дороги между конечными линейными станциями согласно Федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

8850. Для труб с какими характеристиками допускается газовая сварка стыков из низколегированных закаливающихся сталей (15ХМ, 12Х1МФ и др.) при монтаже и ремонте труб согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

8851. Какой критерий необходимости выполнения расчета срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

8852. Каким образом рекомендуется производить налив нефти и нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

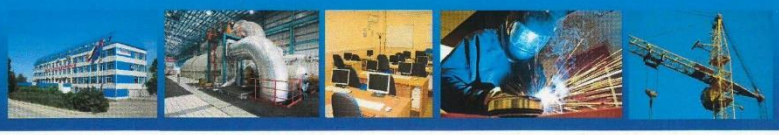
8853. Какая функция не входит в обязанности эксперта согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

8854. Качественную и количественную оценку каких показателей рекомендуется выполнить на этапе оценки риска аварий опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?

8855. Какой шириной должен быть проход от привода шнека гранулятора до стены для создания условий обслуживания при ремонте согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

8856. Повреждения какой степени происходят с наземными трубопроводами III класса чувствительности оборудования (слабочувствительное) при воздействии на них дозы поглощенной тепловой радиации равной или менее 35000 кВт·с/м² в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144?



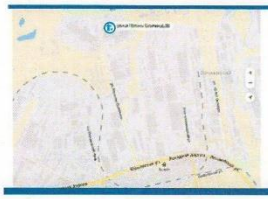
25 лет

НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ

ТЕХКРАНЭНЕРГО

Организация оказывает комплексы работ:

Экспертные услуги по промышленной безопасности	• **Экспертиза промышленной безопасности** технических устройств, зданий и сооружений, документации на опасных производственных объектах (ОПО) • Обследование строительных конструкций, зданий, сооружений. • Разработка **планов мероприятий (ПЛА, ПМЛА), ПЛАРН,** технологических регламентов, паспортов технических устройств, техническое освидетельствование.
Консультационные услуги по промышленной безопасности	• **Промышленный аудит предприятий**, т.е. проведение обследования предприятий на соответствие требованиям промышленной безопасности. • **Идентификация и классификация ОПО по четырем** классам опасности, сопровождение в Ростехнадзоре. • **Помощь при лицензировании деятельности на эксплуатацию ОПО.**
Проектирование	• **Проектирование новых производств.** • **Инженерные изыскания** (обследование, оценка состояния). • Разработка **проектов технического перевооружения**, консервации, ликвидации ОПО. • **Негосударственная экспертиза** проектной документации, сопровождение при прохождении гос. экспертизы проектной документации. • **Энергоаудит** - проведение энергетических обследований с составлением энергопаспортов, включая тепловизионное обследование зданий и сооружений, разработка **программ энергосбережения.** • Разработка **схем теплоснабжения, водоснабжения, электроснабжения населенных пунктов.**
Оценка соответствия	• **Сертификация оборудования** на соответствие регламентам: ТР ТС 010/2011; ТР ТС 011/2011; ТР ТС 016/2011; ТР ТС 032/2013; ТР ТС 004/2011; ТР ТС 020/2011. • **Оценка соответствия лифтов** (декларация, полное и периодическое техническое освидетельствование). • **Специальная оценка условий** труда (рабочих мест).
Обучение, аттестация	• Профессиональное обучение (более 150 рабочих профессий). Предаттестационная подготовка (промышленная безопасность, электробезопасность). Охрана труда. Пожарная безопасность. • Аттестация лабораторий и специалистов неразрушающего контроля (ЛНК)
Экологическая безопасность	• Разработка проектов ПДВ, ПДС, обоснование деятельности по обращению с отходами. • Разработка **проектов санитарно-защитной зоны** предприятия (СЗЗ). • Лабораторные исследования, отбор и первичная обработка проб.
Строительство, монтаж	• **Электромонтажные**, электроремонтные и электроизмерительные работы. • Испытания и **измерения электроустановок** потребителей. • Монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание **приборов безопасности.**



Наш сайт: krantest.ru **Telegram-канал: @tke_bot**

Кузнецов Максим Борисович

Почта: po@tke.ru

Телефоны: +7 (4922) 33-15-50, +7 (910) 174-84-80