



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)

РАСПОРЯЖЕНИЕ

26 апреля 2021 г.

Москва

№ 167-пр

**Об утверждении вопросов тестирования по разделу
«Требования промышленной безопасности в нефтяной и газовой
промышленности» Перечня областей аттестации
в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики,
утвержденного приказом Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору от 4 сентября 2020 г. № 334**

В соответствии с Положением об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере энергетики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 25 октября 2019 г. № 1365, и с Временным порядком предоставления Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной услуги по организации проведения аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 6 ноября 2019 г. № 424:

1. Утвердить прилагаемые вопросы тестирования по разделу «Требования промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Перечня областей аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденного приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 4 сентября 2020 г. № 334.

2. Центральной аттестационной комиссии и территориальным аттестационным комиссиям Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору при проведении аттестации работников поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору организаций руководствоваться утвержденными настоящим распоряжением вопросами тестирования.

3. И.о. начальника Управления информатизации Е.В. Дворнову обеспечить размещение в порядке информации вопросов тестирования, упомянутых в пункте 1 настоящего распоряжения, на официальном сайте Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу с 17 мая 2021 года.

Врио руководителя



А.В. Демин

Приложение

УТВЕРЖДЕНЫ

распоряжением Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору

от «26» апреля 2021 г. № 167-р/0

Вопросы тестирования по разделу «Требования промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Перечня областей аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденного приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 4 сентября 2020 г. № 334

Б.2.1. Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности

1. Что должно быть предусмотрено в оперативной части ПЛА?
2. Кто утверждает ПЛА?
3. В каком порядке осуществляется допуск подрядных организаций на опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств?
4. Кто утверждает перечень работ, осуществляемых по наряду-допуску, порядок оформления нарядов-допусков, перечни должностей специалистов, имеющих право руководить этими работами?
5. Требования какого документа обеспечивают безопасность технологических процессов на объектах добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата?
6. Какими организациями разрабатываются и утверждаются технологические регламенты на работы по добыче, сбору и подготовке нефти, газа и газового конденсата?
7. Какие требования предъявляются к техническим устройствам, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями?

8. Кем определяются критерии предельных состояний и критерии вывода из эксплуатации оборудования, инструментов, контрольно-измерительных приборов?
9. Какими светильниками должны быть обеспечены опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств?
10. Разрешается ли последовательно включать в заземляющее устройство несколько заземляемых объектов?
11. Какие требования предъявляются к работникам, осуществляющим непосредственное руководство и выполнение работ по бурению, освоению, ремонту, реконструкции, консервации и ликвидации скважин, ведению геофизических и ПВР на скважинах?
12. На какое давление следует производить опрессовку фонтанной арматуры в собранном виде до и после установки на устье?
13. Чем завод-изготовитель должен оснащать фонтанную арматуру?
14. Какие фонтанные скважины должны оснащаться внутрискважинным оборудованием (пакер и клапан-отсекатель, циркуляционный клапан, станция управления)?
15. На основании чего проводится периодическая проверка клапана-отсекателя на срабатывание в процессе его эксплуатации?
16. Что необходимо устанавливать на выкидных линиях и манифольдах скважин, работающих с температурой рабочего тела 80 °С и более?
17. Разрешается ли устранение неисправностей, замена быстроизнашивающихся и сменных деталей фонтанной арматуры под давлением?
18. На какое давление опрессовывается манифольд после монтажа и соединения его с отводами фонтанной арматуры и трубной головки?
19. Какие требования предъявляются к станции управления фонтанной арматурой газлифтной скважины?

20. Кем утверждается проект и план перевода скважины на газлифтную эксплуатацию?
21. Какие способы соединений труб используются для обвязки скважины и аппаратуры, а также для газопроводов при фонтанной и газлифтной эксплуатации скважин?
22. Что необходимо сделать с газораспределительными трубопроводами после их монтажа?
23. Что должна предусматривать подготовка рабочего агента (газа) при газлифтной эксплуатации?
24. Каким образом необходимо производить ликвидацию гидратных пробок в газопроводах?
25. Как часто следует производить осмотр всех внутривысочных технологических трубопроводов, сепараторов, емкостей, запорно-регулирующей арматуры в процессе работы компрессорной станции газлифтной системы?
26. Чем должно быть оборудовано устье скважины при эксплуатации ее штанговыми насосами?
27. В каких случаях при отключении на пусковом устройстве электродвигателя периодически работающей скважины с автоматическим, дистанционным или ручным пуском вывешивается плакат «Не включать, работают люди!»?
28. Какие плакаты должны быть постоянно укреплены на пусковом устройстве и вблизи него на скважинах с автоматическим и дистанционным управлением станков-качалок?
29. Какие узлы и устройства станка-качалки должны иметь ограждения и быть окрашены?
30. Куда должны иметь выход системы замера дебита, контроля пуска, остановки скважин?
31. Что должно устанавливаться для обслуживания тормоза станка-качалки?
32. Какие требования предъявляются к заземлению кондуктора (технической колонны) и рамы станка-качалки?

33. Как должен прокладываться силовой кабель от станции управления к устью скважины при ее эксплуатации погружным электронасосом?
34. Каким образом допускается подвешивать кабельный ролик на мачте подъемного агрегата?
35. Где следует размещать силовой кабель электронасоса при свинчивании и развинчивании труб?
36. Какова максимальная скорость спуска (подъема) погружного электронасоса в вертикальную скважину?
37. Каким требованиям должно отвечать помещение технологического блока установки гидропоршневых и струйных насосов?
38. Что необходимо сделать с эксплуатационной колонной перед спуском в нее пакера?
39. Каким образом необходимо производить монтаж и демонтаж лубрикатора?
40. Какими контрольно-измерительными приборами должна быть оборудована каждая нагнетательная линия установки гидропоршневых и струйных насосов?
41. С какой периодичностью необходимо проверять исправность системы автоматики и предохранительных устройств гидропоршневых и струйных насосов?
42. До какой величины должно быть снижено давление в нагнетательном трубопроводе при остановке силового насоса?
43. С какой периодичностью и в каком объеме проводятся исследования эксплуатационных скважин на нефтегазодобывающих объектах?
44. Разрешается ли исследование разведочных и эксплуатационных скважин в случае отсутствия утилизации жидкого продукта?
45. Что из нижеперечисленного должно быть указано в плане производства работ по нагнетанию в скважину газа, пара, химических и других агентов?

46. Какими документами следует руководствоваться при эксплуатации УКПГ, газосборных пунктов, головных сооружений?
47. Какое устройство должно быть установлено на нагнетательной линии у устья скважины при закачке в нее химреагентов, пара, горячей воды?
48. На какое значение давления должна быть опрессована нагнетательная система после сборки до начала закачки?
49. Какие меры безопасности должны быть выполнены обслуживающим персоналом при производстве гидравлических испытаний нагнетательной системы?
50. В чем должен убедиться руководитель работ перед началом технологического процесса на скважине с применением передвижных агрегатов?
51. Какой радиус опасной зоны должен быть установлен вокруг скважины и применяемого оборудования на период тепловой и комплексной обработки?
52. Какие требования предъявляются к размещению передвижных насосных установок у устья скважины?
53. За счет чего должна исключаться возможность образования взрывоопасных смесей внутри аппаратов и трубопроводов?
54. Какие требования предъявляются к выкидной линии от предохранительного устройства насоса?
55. Допускаются ли вибрация и гидравлические удары в нагнетательных коммуникациях?
56. Что из нижеперечисленного должно находиться на месте производства работ по закачке агрессивных химреагентов в скважину?
57. Каким образом следует поступать с остатками химреагентов?
58. Какими техническими средствами должна быть обеспечена бригада для определения концентрации паров серной кислоты и серного ангидрида?

59. В какой момент следует производить загрузку терморектора магнием?
60. На каком расстоянии от скважины или участка нагнетательного трубопровода запрещается находиться при их продувке?
61. При какой предельно допустимой концентрации содержания диоксида углерода в воздухе закрытого помещения работы в нем должны быть прекращены?
62. Чем должны быть оснащены парогенераторные и водонагревательные установки?
63. Какое минимальное расстояние должно быть между парораспределительным пунктом и устьем нагнетательной скважины?
64. Каким образом должно осуществляться управление запорной арматурой скважины, оборудованной под нагнетание пара или горячей воды?
65. При каких отклонениях должна срабатывать автоматическая защита, прекращающая подачу топлива в парогенератор?
66. При каком остаточном давлении паров продукта не допускается налив в цистерны?
67. В каком положении должна находиться задвижка на отводе от затрубного пространства при закачке теплоносителя (с установкой пакера)?
68. На каком минимальном расстоянии от емкости с горячим нефтепродуктом должна располагаться установка для подогрева?
69. Какие условия должны выполняться при пересечении подземных промысловых трубопроводов с автомобильными и железными дорогами?
70. На каком расстоянии и каким образом следует устанавливать емкость с горячим нефтепродуктом для обработки скважины?
71. Какие требования предъявляются к спуску забойного электронагревателя в скважину?

72. При каких условиях допускается подключать сетевой кабель к пусковому оборудованию электронагревателя?
73. Когда пороховые генераторы (аккумуляторы) давления должны устанавливаться в спускаемую гирлянду зарядов?
74. Какие требования предъявляются к месту хранения ящиков с пороховыми зарядами?
75. В каком положении должна находиться центральная задвижка при установке гирлянды порохового заряда в лубрикатор?
76. Какие требования предъявляются ФНП к системе контроля состояния воздушной среды для закрытых помещений объектов сбора, подготовки и транспортировки нефти, газа и конденсата?
77. Какие документы должны быть на объектах сбора и подготовки нефти и газа (центральный пункт сбора (далее - ЦПС), установка подготовки нефти (далее - УПН), установка комплексной подготовки газа (далее - УКПГ), насосных и компрессорных станциях (дожимная насосная станция (далее - ДНС), компрессорная станция (далее - КС)?
78. В каких случаях персонал должен быть обеспечен необходимыми средствами индивидуальной защиты?
79. В соответствии с какими документами должна устанавливаться скорость изменения технологических параметров?
80. Что необходимо предпринять в случае обнаружения загазованности воздуха рабочей зоны?
81. Кем должно обслуживаться электрооборудование установки?
82. С какой периодичностью проводят проверку исправности предохранительной, регулирующей и запорной арматуры и как оформляют результаты проверки?
83. Какие требования предъявляются к электрическим датчикам систем контроля и управления технологическим процессом?

84. С какой целью насосы, перекачивающие сернистую нефть, должны быть заполнены перекачиваемой жидкостью?
85. Каким проверкам должны подвергаться разъемные соединения компрессоров и их газопроводов?
86. В соответствии с каким документом проводится перед пуском проверка исправности комплекса УПН?
87. Какие работники должны обслуживать электрическую часть электрообессоливающей установки УПН?
88. Какое устройство должен иметь электродегидратор?
89. Что необходимо сделать после заполнения электродегидратора продуктом перед подачей напряжения?
90. Кем осуществляется подача напряжения на электрообессоливающую установку УПН?
91. Какие требования предъявляются к процессу дренирования воды из электродегидраторов и отстойников?
92. Какие способы используются для ликвидации гидратных пробок в газопроводах, арматуре, оборудовании и приборах УКПГ?
93. С какой периодичностью проводится проверка на герметичность игольчатых вентилей пробоотборников?
94. Какие меры безопасности должны быть предусмотрены для насосов (группы насосов), перекачивающих горючие продукты?
95. Чем должен быть оборудован насос, подающий масло на торцевые уплотнения?
96. Какой клапан должен быть установлен на напорном (нагнетательном) трубопроводе центробежного насоса?

97. Куда должен отводиться сбрасываемый продукт при освобождении и продувке насосов?
98. Что следует использовать для отключения резервного насоса от всасывающих и напорных коллекторов?
99. В каком положении должны находиться задвижки на всасывающем и нагнетательном продуктопроводах при необходимости сдвига поршня парового насоса с мертвого положения вручную?
100. Какими документами устанавливаются сроки по проверке на герметичность соединений компрессоров и их газопроводов?
101. Какими устройствами необходимо оборудовать отделители жидкости (сепараторы)?
102. Что и с какой целью необходимо осмотреть после каждой остановки компрессора?
103. Кто дает разрешение на пуск компрессора после ревизии, ремонта и длительного вынужденного отключения (кроме резервного)?
104. Откуда должен производиться забор воздуха компрессором?
105. Чем должны оснащаться воздухопроводы при работе нескольких компрессоров в общую сеть?
106. Чем должны фиксироваться колеса железнодорожных цистерн при сливе и наливе?
107. На каком расстоянии от эстакады разрешается выполнение огневых работ во время подачи железнодорожных цистерн и слива и налива горючих продуктов?
108. На какое расстояние от эстакады должен быть удален локомотив перед началом операции по сливу и наливу железнодорожных цистерн?
109. С какой периодичностью рукава для слива и налива сжиженных газов, ЛВЖ и ГЖ должны подвергаться гидравлическому испытанию на прочность?

110. Разрешается ли применение гибких шлангов в качестве стационарных трубопроводов?
111. Какова функция запорных устройств на выкидных трубопроводах, непосредственно соединенных со скважинами?
112. Какие процедуры производятся обслуживающим персоналом перед вводом в эксплуатацию участка трубопровода или всего трубопровода?
113. Какие меры безопасности должны быть выполнены перед началом продувки и испытанием трубопровода газом или воздухом?
114. Как должен проводиться подвод инертного газа или пара к трубопроводам для продувки?
115. Допускается ли на территории охранной зоны нефтегазопроводов устройство колодцев, котлованов и других заглублений?
116. Что запрещается выполнять обходчикам при профилактических осмотрах нефтегазопроводов?
117. Какие меры необходимо принять при обнаружении участков изоляции, пропитанной горючим веществом?
118. Что необходимо устанавливать вдоль трассы подземного технологического трубопровода сжиженного газа?
119. Какими клапанами должен быть оснащен каждый резервуар?
120. Какие требования предъявляются к сплошным земляным валам, которыми должен ограждаться каждый одностенный резервуар?
121. Какие требования предъявляются к территориям резервуарных парков и площадкам внутри обвалования?
122. Какими светильниками разрешается пользоваться на территории резервуарного парка?

123. В каких случаях разрешается одновременное автоматическое переключение задвижек в резервуарном парке?
124. Какое устройство должно быть предусмотрено для парового змеевика, расположенного внутри резервуара?
125. Каким образом могут производиться измерения уровня нефти и нефтепродукта и отбор проб в резервуарах с избыточным давлением в газовом пространстве до 200 мм вод. ст.?
126. Чем должен быть снабжен замерный люк на резервуарах?
127. С какой стороны следует становиться при открывании замерного люка, измерении уровня, отборе проб, а также при дренировании резервуаров?
128. Кто имеет право на проведение диагностики резервуаров?
129. На основании какого документа разрешается проведение работ в замкнутом пространстве?
130. Кто проводит отбор проб воздуха в замкнутом пространстве перед допуском лиц, осуществляющих работу?
131. Сколько человек может работать в замкнутом пространстве одновременно?
132. Какой персонал имеет право на проведение ремонта электрооборудования и освещения?
133. Какой персонал имеет право на проведение ремонта электрообезвоживающей и обессоливающей установок?
134. На какие виды работ распространяются Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ?
135. Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?

136. Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?
137. В течение какого срока должны храниться экземпляры наряда-допуска на проведение газоопасных работ?
138. Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?
139. Кто обеспечивает ликвидацию скважин, не подлежащих использованию, а также сохранность скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождения и (или) в иных хозяйственных целях?
140. Какие разделы входят в состав документации на ликвидацию скважин?
141. В каком случае ликвидация и консервация скважин считаются законченными?
142. Кто осуществляет контроль за состоянием устьев ликвидированных и законсервированных скважин?
143. На какие категории подразделяются скважины, подлежащие ликвидации?
144. Допускается ли ликвидация скважин с негерметичными обсадными колоннами, заколонными перетоками, грифонами?
145. Чем заполняется ствол скважины между цементными мостами и выше последнего моста при их ликвидации?
146. С какой части ствола скважины ликвидируются межпластовые перетоки (далее - МПП) и межколонные давления (далее - МКД) пластовых флюидов в процессе проведения работ по ликвидации?
147. При каких условиях проводится установка флюидоупорных экранов, покрышек и цементных мостов, направленных на ликвидацию МКД, ликвидацию и предупреждение возникновения МПП, восстановление герметичности геологического разреза?

148. Каким документом подтверждается выполнение работ по ликвидации скважин?

149. В каком случае создаются изоляционные экраны в подошвенных водоупорах и ниже интервала залегания многолетнемерзлых пород в процессе ликвидации скважин?

150. Какие данные указываются на металлической таблице, устанавливаемой на устье скважины при ее ликвидации?

151. Как оборудуются скважины, расположенные на землях, используемых для сельскохозяйственных целей, и на землях непромышленных категорий при их ликвидации?

152. На какие глубины устанавливаются цементные мосты по скважинам, ликвидированным по III категории, а также скважинам всех категорий, пробуренным в пределах внешнего контура нефтегазоносности и максимального размера искусственной залежи газохранилища?

153. С какой глубины ниже дна реки извлекаются колонна, кондуктор и направление при расположении скважин на затопляемой территории и в русле больших (судоходных) рек?

154. Как производится ликвидация скважины без эксплуатационной колонны в зависимости от горно-геологических условий вскрытого разреза?

155. Какой высоты должен быть цементный мост, который устанавливается над кровлей верхнего пласта с минерализованной водой, а также на границе залегания пластов с пресными и минерализованными водами (если они не перекрыты технической колонной) при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны?

156. Как проверяется наличие мостов при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны?

157. Какие действия необходимо предпринять при аварии с колонной буровых труб, когда ее верхняя часть осталась в интервале ствола, перекрытого технической колонной или кондуктором?

158. Что необходимо предпринять при ликвидации скважин с нарушенной колонной из-за аварии или коррозии эксплуатационной колонны вследствие длительных сроков эксплуатации?

159. В каких случаях допускается оборудование устья ликвидированных скважин без установки тумбы?
160. Допускается ли принимать консервационные цементные мосты в качестве ликвидационных?
161. Как необходимо производить установку цементного моста при ликвидации скважины с аварийным оборудованием в стволе скважины?
162. Каким давлением проводится опрессовка межколонного пространства после установки верхнего моста при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной?
163. Что необходимо предпринять при ликвидации скважин в результате аварии с внутрискважинным оборудованием (категория III-а) и невозможности его извлечения?
164. Представители каких служб входят в состав комиссии, созданной пользователем недр (или его представителем) для оформления комплекта документов на ликвидацию скважины?
165. Что является основанием для подготовки плана изоляционно-ликвидационных работ на конкретную скважину?
166. Какие организации осуществляют учет актов о ликвидации скважин?
167. Где хранятся все материалы по ликвидированной скважине, включая подписанный сторонами акт на ликвидацию?
168. Кто осуществляет ежегодный контроль за состоянием устьев ликвидированных скважин?
169. В соответствии с какими требованиями осуществляются оборудование устья и ствола, срок консервации, порядок контроля за техническим состоянием законсервированных скважин?
170. Какие мероприятия необходимо провести при обнаружении недостатков (устьевое давление, межколонные проявления, грифоны и др.) в ходе проверок (или в других случаях) законсервированных скважин?

171. На какой срок возможна временная приостановка скважин (без консервации) в связи с экономическими причинами (до строительства системы сбора и подготовки добываемой жидкости, отсутствие спроса на сырье, нерентабельность эксплуатации)?

172. В каких из перечисленных случаев производится консервация скважин в процессе бурения?

173. Какой установлен срок консервации скважин после эксплуатации без установки консервационного моста над интервалом перфорации?

174. Что необходимо предпринять в скважинах, эксплуатирующих два и более горизонта с разными пластовыми давлениями?

175. Какие дополнительные требования предъявляются при ликвидации скважин на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6 %)?

176. Из каких разделов состоит план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах?

177. Какую информацию включает в себя общий раздел плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах?

178. Что определяется в специальном разделе плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий?

179. В каких целях разрабатываются планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах?

180. Для каких объектов должны разрабатываться планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО?

181. Каким образом необходимо разработать план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах в случае, если 2 и более объекта, эксплуатируемых одной организацией, расположены на одном земельном участке или на смежных земельных участках?

182. Кто утверждает план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий?

183. Сколько необходимо разработать планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, в случае если 2 и более объектов, эксплуатируемых одной организацией, расположены на одном земельном участке или на смежных земельных участках?

184. Какие сроки действия планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий установлены на опасных производственных объектах III класса опасности (за исключением объектов, на которых ведутся горные работы)?

185. Какие сроки действия планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий установлены для объектов I класса опасности (за исключением объектов, на которых ведутся горные работы)?

186. Какие сроки действия планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий установлены для объектов II класса опасности (за исключением объектов, на которых ведутся горные работы)?

187. Какой срок действия устанавливается для единого плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, расположенных на одном земельном участке или на смежных земельных участках?

188. В каком из перечисленных случаев план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах должен быть пересмотрен?

189. Кто утверждает планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах? Выберите два варианта ответа.

190. Кем должны согласовываться планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах?

191. Кем осуществляется выбор необходимых и достаточных условий организации реакционных процессов, протекающих с возможным образованием промежуточных перекисных соединений, побочных взрывоопасных продуктов осмоления и уплотнения (полимеризации, поликонденсации) и др., нестабильных веществ с вероятным их отложением в аппаратуре и трубопроводах?

192. Как должно быть организовано управление задвижками на трубопроводах, транспортирующих сжиженные газы, легковоспламеняющиеся жидкости и горючие жидкости на сливо-наливных эстакадах?

193. В каких документах приводятся способы и средства, исключающие выход параметров за установленные пределы?

194. Какое из перечисленных положений нарушает требования, предъявляемые к прокладке трубопроводов на объектах нефтегазодобычи?

195. Какое управление подачей инертных сред в технологические установки должно предусматриваться для производств, имеющих в своем составе технологические блоки I и II категории взрывоопасности?

196. Какое из перечисленных положений не соответствует требованиям по размещению и устройству помещений управления взрывоопасных производств?

197. В технологических блоках какой категории взрывоопасности должны быть предусмотрены технические средства, обеспечивающие в автоматическом режиме оповещение об обнаружении, локализации и ликвидации выбросов опасных веществ?

198. Какое положение не соответствует установленным требованиям к электрообеспечению и электрооборудованию взрывоопасных технологических схем?

199. Где допускается расположение узла ввода теплоносителя?

200. Что из перечисленного является недопустимым на территории предприятия, имеющего в своем составе взрывопожароопасные производства?

201. Какие требования должны быть выполнены на вновь проектируемых взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах?

202. Чем из перечисленного оснащаются производства, имеющие в своем составе технологические блоки III категории взрывоопасности, для предупреждения выбросов горючих продуктов в окружающую среду или максимального ограничения их количества?

203. Каким документом устанавливаются места расположения запорных и (или) отсекающих устройств?

204. Каким документом определяется время срабатывания запорных и (или) отсекающих устройств при аварийной разгерметизации системы?

205. Каким требованиям должны соответствовать специальные системы аварийного освобождения технологических блоков от обращающихся продуктов? Выберите 2 правильных варианта ответа.

206. На основании каких данных определяются допустимые значения скоростей, давлений, температур перемещаемых горючих продуктов с учетом их взрывопожароопасных характеристик, физико-химических свойств?

207. Оценку каких параметров необходимо произвести в проектной документации при разработке технологического процесса?

208. Какие технологические блоки относятся к первой категории взрывоопасности?

209. Кем определяется степень разделения материальных сред и меры обеспечения взрывобезопасности на всех стадиях процесса?

210. Каким документом обосновывается повышение категории взрывоопасности технологических блоков, определяемое количеством токсичных, высокотоксичных веществ, опасностью причинения ими вреда обслуживающему персоналу при вероятных сценариях развития аварийной ситуации?

211. В каком из перечисленных случаев категорию взрывоопасности блоков, определяемую расчетом, следует рассматривать на одну выше?

212. Как должны соотноситься давления негорючего теплоносителя (хладагента) и нагреваемых (охлаждаемых) горючих веществ в поверхностных теплообменниках?

213. Какая из перечисленных мер должна предусматриваться для блоков технологической системы по максимальному снижению взрывоопасности?

214. Какими источниками информации следует руководствоваться при разработке технологических процессов для определения регламентированных значений параметров, определяющих взрывоопасность процесса, допустимые диапазоны их измерений, критические значения параметров?

215. В какой документации должны быть приведены способы и средства, исключающие выход параметров за установленные пределы?

216. Какое управление системами подачи инертных сред в технологические системы должно предусматриваться для производств, имеющих в своем составе технологические блоки I и II категории взрывоопасности?

217. Какие из перечисленных мер предусматриваются проектной документацией или документацией на техническое перевооружение для обеспечения взрывобезопасности технологической системы при пуске в работу и остановке оборудования? Укажите все правильные ответы.

218. Чем должны оснащаться технологические системы для обеспечения безопасности ведения технологических процессов?

219. Что не должна исключать энергетическая устойчивость технологической системы с учетом категории взрывоопасности входящих в нее блоков, особенностей технологического процесса?

220. Какие из перечисленных мер по обеспечению взрывобезопасности предусматриваются проектной организацией для каждого технологического блока с учетом его энергетического потенциала? Укажите все правильные ответы.

221. С учетом каких параметров в каждом конкретном случае в проектной документации (документации на техническое перевооружение) обосновывается решение о типе арматуры и месте ее установки на линиях всасывания и нагнетания, а также способе ее отключения, в том числе дистанционном? Укажите все правильные ответы.

222. В зависимости от чего осуществляется выбор конструкции и конструкционных материалов, уплотнительных устройств для насосов и компрессоров?

223. Какими приборами и средствами автоматизации должны оснащаться сепараторы, устанавливаемые для отделения жидкой фазы из перемещаемой газовой среды на всасывающей линии компрессора? Укажите все правильные ответы.

Б.2.2. Ремонт нефтяных и газовых скважин

1. В каком месте устанавливается основной пульт для управления превенторами и гидравлическими задвижками?
2. Какие сведения не подлежат обязательному включению в план ликвидации аварий, составленный на каждую скважину с возможностью возникновения газонефтеводопроявлений или открытого фонтана?
3. Какое допускается отклонение плотности бурового раствора (освобожденного от газа), находящегося в циркуляции, от установленной проектом величины?
4. Сколько должно быть шаровых кранов на буровой при вскрытии газовых пластов с аномально высоким давлением и сероводородсодержащих пластов?
5. Что может быть причиной возникновения и развития газонефтеводопроявлений из-за неуравновешенности пластового давления гидростатическим давлением столба раствора в стволе скважины?
6. Какие из перечисленных действий необходимо осуществлять для предупреждения газонефтеводопроявлений и обвалов стенок в процессе подъема колонны бурильных труб?
7. Что может служить причиной возникновения открытых фонтанов?
8. С какой периодичностью проводится переподготовка специалистов по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлении» в специализированных учебных центрах (комбинатах)?
9. Что должна обеспечить прочность технической колонны и установленного противовыбросового оборудования?
10. Какова минимальная высота подъема тампонажного раствора над устройством ступенчатого цементирования или узлом соединения верхних секций обсадных колонн в нефтяных и газовых скважинах?

11. Какой сигнал подается при появлении признаков поступления пластового флюида в скважину (перелив бурового раствора, увеличение его объема в емкостях, несоответствие расчетного и фактического объемов доливаемого (вытесняемого) раствора при СПО)?
12. С кем согласовывается схема обвязки противовыбросового оборудования?
13. При обеспечении какими условиями могут быть начаты работы по освоению и испытанию скважин?
14. Какие могут быть признаки возникновения и развития газонефтеводопроявлений?
15. Сколько стадий (линий) защиты должен включать контроль за скважиной?
16. Каким образом допускается заглушать скважину перед проведением текущих и капитальных ремонтов на месторождениях с горногеологическими условиями, исключая возможность самопроизвольного поступления пластового флюида к устью скважины?
17. До какого уровня должно быть снижено давление в трубном и затрубном пространствах скважины перед разборкой устьевого арматуры?
18. Какие требования при строительстве скважин на континентальном шельфе с использованием плавучих буровых установок, полупогружных плавучих буровых установок, морских стационарных платформ и т.п. указаны неверно?
19. В какие сроки необходимо пересматривать ПЛА?
20. Что должно быть предусмотрено в оперативной части ПЛА?
21. Кто утверждает ПЛА?
22. В каком порядке осуществляется допуск подрядных организаций на опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств?

23. Кто утверждает перечень работ, осуществляемых по наряду-допуску, порядок оформления нарядов-допусков, перечни должностей специалистов, имеющих право руководить этими работами?

24. На основании какого документа осуществляются работы повышенной опасности на опасных производственных объектах?

25. Требования какого документа обеспечивают безопасность технологических процессов на объектах добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата?

26. Какими организациями разрабатываются и утверждаются ТР на работы по добыче, сбору и подготовке нефти, газа и газового конденсата?

27. Кем определяются критерии предельных состояний и критерии вывода из эксплуатации оборудования, инструментов, контрольно-измерительных приборов?

28. Какие требования предъявляются к техническим устройствам, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями?

29. Какими светильниками должны быть обеспечены опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств?

30. Разрешается ли последовательно включать в заземляющее устройство несколько заземляемых объектов?

31. Какие виды ремонта нефтяных и газовых скважин определены Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности?

32. Какие виды работ относятся к реконструкции нефтяных и газовых скважин в соответствии с Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности?

33. В соответствии с каким документом осуществляются ремонтные работы нефтяных и газовых скважин?

34. В каких случаях производится забуривание новых (боковых) стволов в обсаженных скважинах?

35. В каком порядке производится передача скважин для ремонта или реконструкции и приемка скважин после завершения ремонтных работ от заказчика подрядчику?
36. В каких случаях при реконструкции и ремонте скважин на рабочей площадке проводится контроль состояния газовой среды?
37. С какими документами должна быть ознакомлена бригада, осуществляющая ремонт и реконструкцию нефтяных и газовых скважин перед началом работ?
38. Какие требования определены Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности к установке агрегатов для ремонта скважин, оборудования?
39. В каких случаях устье скважин на период ремонта оснащается противовыбросовым оборудованием?
40. Кто должен руководить передвижением агрегатов по ремонту скважин и транспортированию оборудования на скважину?
41. С чем должны быть ознакомлены работники, принимающие участие в транспортировании оборудования?
42. При каких погодных условиях запрещается передвижение оборудования на скважину?
43. Какие требования предъявляются к территориям при подготовке скважины к ремонту?
44. Когда ремонтной бригаде должна выдаваться схема расположения подземных и наземных коммуникаций вокруг ремонтируемой скважины?
45. На каком расстоянии от устья скважины можно располагать бытовые помещения?
46. Каким образом происходит передвижение транспортных средств на кустовых площадках?
47. При каких погодных условиях запрещается проводить работы на высоте?

48. Какое натяжение должны иметь оттяжки агрегатов по ремонту скважин (установок)?
49. На какое давление должны быть опрессованы нагнетательные линии, собранные из труб с быстросъемными соединительными гайками и шарнирными коленями (угольниками)?
50. Каким канатом должен быть обмотан промывочный шланг?
51. Какой должна быть минимальная ширина настила приемных мостков?
52. На сколько должен быть сработан деревянный настил мостков и рабочей площадки, чтобы его заменили?
53. Какие требования предъявляются к емкости для долива скважины при выполнении ремонтных работ?
54. Какое напряжение необходимо для энергообеспечения электрооборудования агрегатов для ремонта скважин?
55. Каким кабелем должно осуществляться подключение станции управления к нефтепромысловой сети напряжением 400 В или передвижной электростанции?
56. Каким должно быть минимальное расстояние между проложенными электрическими кабелями и трубопроводами?
57. В каком случае допускается пересечение электрокабелем внутрипромысловых дорог?
58. Разрешается ли совместная прокладка электрических кабелей и трубопроводов?
59. Кто имеет право на подключение переносных светильников и разводку кабелей в полевых условиях?
60. Что из нижеперечисленного подлежит заземлению при ведении ремонтных работ?
61. Кто утверждает состав комиссии, которая производит пуск смонтированной установки в работу?

62. Что необходимо сделать с электрокабелями, попадающими в зону перемещения и монтажа оборудования ремонтных бригад и освоения, при работе на кустах скважин, оборудованных центробежными насосами?
63. В каком исполнении должны быть агрегаты, применяемые во взрывопожароопасных зонах?
64. Что не указывается на металлической табличке, укрепленной на мачте агрегата для ремонта скважин?
65. Тросом какого диаметра должен быть застрахован ролик кабеля электрического центробежного насоса (далее - ЭЦН), подвешиваемого на мачте агрегата для ремонта скважин?
66. В соответствии с какими требованиями должна проводиться оценка технического состояния агрегатов для ремонта скважин?
67. Какие требования предъявляются к кронблоку агрегата для ремонта скважин?
68. Чем должны оснащаться передвижные насосные установки, предназначенные для работы на скважинах?
69. Чем должны быть оборудованы и оснащены колтюбинговые установки с гибкими непрерывными трубами?
70. В соответствии с требованиями каких документов производится подготовка площадки, монтаж и эксплуатация колтюбинговых установок?
71. В каких случаях разрешается проводить текущий и капитальный ремонт скважин без их предварительного глушения?
72. При каких условиях запрещается проведение спуско-подъемных операций, а также ведение ремонтных работ, связанных с нагрузкой на мачту (вышку)?
73. Каковы первоочередные действия бригады по ремонту скважин при обнаружении ГНВП?

74. При каких условиях проводится чистка песчаных пробок желонкой в скважинах в продукции которых есть сероводород?
75. Разрешается ли проводить забуривание бокового ствола в скважине при наличии перетоков в затрубном пространстве?
76. Каковы размеры опасной зоны вокруг устья скважины, которая устанавливается на время прострелочных работ?
77. Какие дополнительные требования устанавливаются при передаче газлифтной скважины в ремонт?
78. С кем должен быть согласован план работ по текущему ремонту скважин?
79. Какая информация дополнительно включается в план при ведении работ, связанных с проводкой боковых стволов?
80. В каких случаях ликвидированные скважины подлежат реконструкции?
81. Какое из перечисленных требований предъявляется к оборудованию устья скважины, подлежащей реконструкции?
82. Какую информацию должен содержать план работ по проведению ремонта скважин?
83. Чем должны быть заглушены скважины, в продукции которых содержится сернистый водород, создающий угрозу сульфидно-коррозионного растрескивания металла обсадных труб, оборудования и лифтовых колонн?
84. На каких скважинах разрешается проведение капитальных ремонтов без их предварительного глушения?
85. Сколько часов следует выдерживать скважину, оборудованную забойным клапаном-отсекателем, в которой не предусмотрено проведение предварительного глушения, после остановки и стравливания давления до атмосферного?

86. Разрешается ли проведение спуско-подъемных операций, а также ведение ремонтных работ, связанных с нагрузкой на мачту (вышку), независимо от глубины скважины без исправного индикатора веса?
87. Какие скважины перед началом ремонтных работ подлежат обязательному глушению?
88. Допускается ли проведение текущих ремонтов скважин без их предварительного глушения?
89. Какой мост должен быть установлен в обсадной колонне перед зарезкой нового ствола?
90. На какое давление должен быть опрессован цементный мост совместно с обсадной колонной?
91. До какого уровня должно быть снижено давление в трубном и затрубном пространствах перед разборкой устьевой арматуры скважины?
92. С кем согласовывается схема установки и обвязки противовыбросового оборудования?
93. На какое давление должна быть опрессована скважина после установки противовыбросового оборудования?
94. Что должно быть установлено перед зарезкой бокового ствола в обсадной колонне?
95. Каким запасом жидкости должна быть обеспечена скважина для предотвращения и ликвидации возможных газонефтеводопроявлений?
96. Разрешается ли чистка песчаных пробок желонкой в фонтанных скважинах, в скважинах с возможными газонефтеводопроявлениями, а также в скважинах с наличием сернистого водорода?
97. С какой периодичностью должны проводиться работы по ревизии клапана-отсекателя?
98. При каких погодных условиях запрещаются спуско-подъемные операции при ремонте скважин?

99. Какой должна быть максимальная скорость подъема и спуска насосно-компрессорных труб с закрытым проходным сечением?
100. Каким способом должна производиться намотка и размотка кабеля погружного центробежного электронасоса после его обесточивания?
101. Что необходимо сделать перед ремонтом скважины, оборудованной погружным центробежным электронасосом?
102. Разрешается ли нахождение людей между устьем скважины и барабаном с кабелем погружного насоса при спуске (подъеме) насоса?
103. Кто должен присутствовать при освоении скважины после завершения ремонтных работ?
104. Что необходимо предпринимать при подъеме лифтовых (бурильных) труб с сифоном (не снят клапан, «шламование» лифтовых колонн и другие возможные причины)?
105. Каким должен быть минимальный радиус опасной зоны вокруг устья скважины на время прострелочных работ?
106. С кем согласовывается Положение по одновременному ведению работ на кусте?
107. В каких случаях допускается ремонт скважин на кусте без остановки соседней скважины?
108. Какое количество бригад может одновременно работать по ремонту скважин с одновременным бурением на кусте?
109. В каком случае при ремонте механизированных скважин на газлифтном кусте соседняя скважина должна быть остановлена, а при необходимости заглушена?
110. Какие требования предъявляются к конструкции экранирующего устройства?
111. Какую информацию, кроме плана работ по ремонту скважины, необходимо предоставить при передаче газлифтной скважины в текущий, капитальный ремонт?

112. Кто проводит отключение газопроводов и демонтаж газовой обвязки передаваемой в ремонт газлифтной скважины?

113. Обязательно ли прекращение нагнетания газа в ремонтируемую скважину, а также в соседние скважины слева и справа перед расстановкой оборудования для подземного или капитального ремонта скважин?

114. Кто выполняет все работы по остановке действующих скважин и их пуску в работу?

115. В каком из перечисленных положений нарушены требования по безопасному проведению ремонтных работ?

116. Что из перечисленного разрешено использовать для промывки деталей оборудования?

117. Какой вид вентиляционной системы допустим во взрывоопасных помещениях во время проведения ремонта оборудования?

118. Каким образом должны быть устроены стеллажи передвижных или стационарных приемных мостков при ремонте скважин?

119. На какие виды работ распространяются Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ?

120. Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?

121. Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?

122. В течение какого срока должны храниться экземпляры наряда-допуска на проведение газоопасных работ?

123. Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?

124. Кто допускается к руководству и ведению работ по ремонту и реконструкции скважин?

125. Чем должны владеть работники при проведении ремонтных работ нефтяных и газовых скважин?

126. С чем из перечисленного должны быть ознакомлены работники, прибывшие на ОПО для работы?

127. Где фиксируются сведения о проведении вводного инструктажа?

128. Какие требования предъявляются к работникам комплексных бригад при необходимости выполнения работ, требующих совмещения профессий?

129. С какой периодичностью работники, осуществляющие непосредственное руководство и выполнение работ по бурению, освоению, ремонту, реконструкции, консервации и ликвидации скважин, ведению геофизических и ПВР на скважинах, должны дополнительно проходить проверку знаний по контролю и управлению скважиной при ГНВП?

130. Кто утверждает перечень скважин по месторождениям с горно-геологическими условиями, исключающими возможность самопроизвольного поступления пластового флюида к устью скважины?

Б.2.3. Проектирование объектов нефтегазодобычи

1. Какова величина нормативной санитарно-защитной зоны для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки, а также с малым содержанием летучих углеводородов?
2. Какова величина нормативной санитарно-защитной зоны для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 т/сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов?
3. Какова величина нормативной санитарно-защитной зоны для промышленных объектов по добыче природного газа с высоким содержанием сероводорода (более 1,5 - 3 %) и меркаптанов?
4. Что не должно быть отражено в проекте санитарно-защитной зоны?
5. На основе каких критериев осуществляется выбор буровых установок?
6. Каким условиям должны соответствовать расчеты на прочность и устойчивость при проектировании вышки без растяжек буровых установок?
7. Каким условиям должны соответствовать расчеты на прочность и устойчивость при проектировании вышки с растяжками буровых установок?
8. Каким условиям должны соответствовать расчеты на прочность и устойчивость при проектировании подвыщечных оснований буровых установок?
9. Каким условиям должны соответствовать расчеты на прочность и устойчивость при проектировании вышки и основания буровых установок для работы в районе сейсмической активности?
10. Каким условиям должны соответствовать расчеты на прочность и устойчивость при проектировании вышки и основания плавучих буровых установок?
11. На какое давление должны быть рассчитаны уплотнения в гидравлической части насоса, корпусах предохранительного устройства и пневмокомпенсатора?

12. Какой диаметр должны иметь всасывающие линии буровых насосов?
13. На какое давление должны быть рассчитаны уплотнительные элементы в гидравлической части вертлюга?
14. Какой должна быть присоединительная резьба ствола вертлюга?
15. На какое давление должны быть рассчитаны нагнетательный трубопровод и его элементы при рабочем давлении до 20 МПа?
16. На какую высоту укладки труб в штабель рассчитываются стеллажи приемного моста?
17. Какие размеры настила должны быть предусмотрены при наличии в открытой емкости для бурового раствора встроенного в нее циркуляционного желоба?
18. Какие блокировки должны быть предусмотрены в конструкции систем управления оборудованием буровых установок?
19. При каком повышении давления в нагнетательном трубопроводе буровых установок должно быть предусмотрено автоматическое отключение приводов буровых насосов?
20. Какие требования предъявляются к конструкции всасывающих линий буровых насосов?
21. Какое из нижеперечисленных положений не соответствует требованиям, предъявляемым к талевой системе?
22. Какая величина зазора должна быть предусмотрена между кожухом и ребордами шкивов талевой системы?
23. Какие требования к органам систем управления бурового оборудования для нефтяной и газовой промышленности указаны неверно?
24. В каких случаях следует контролировать соответствие оборудования требованиям безопасности?

25. Какой рекомендуемый минимальный разрыв от трубопроводов для сжиженных углеводородных газов до городов и населенных пунктов при диаметре трубы от 150 до 300 мм?
26. Буровые установки какой грузоподъемностью должны быть оснащены специальными кабинами для размещения в них рабочего места бурильщика?
27. Что должна предусматривать конструкция подвыщечного основания бурового оборудования?
28. Какие требования к площадкам и лестницам бурового оборудования для нефтяной и газовой промышленности указаны верно?
29. Какие требования к оборудованию циркуляционной системы бурового оборудования указаны верно?
30. Какие требования к нагнетательному трубопроводу буровых насосов указаны неверно?
31. Какая санитарно-защитная зона устанавливается для объектов производств по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа I класса опасности?
32. Какая санитарно-защитная зона устанавливается для установок сжижения природного газа, расположенных на газопроводах, месторождениях и газораспределительных станциях магистральных газопроводов, с объемом хранения сжиженного природного газа от 1000 м³, II класса опасности?
33. Какие требования к буровым насосам указаны неверно?
34. При каком уклоне сход с приемного моста на землю и вход на основание вышки должны быть оборудованы лестницей с перилами с одной стороны (наружной по отношению к настилу)?
35. Какие габариты должен иметь горизонтальный участок приемного моста, установленный у вышки со стороны ворот?
36. В соответствии с каким документом должен быть разработан рабочий проект на производство буровых работ?

37. Что из нижеперечисленного не содержится в рабочем проекте на производство буровых работ?
38. Оценку каких параметров необходимо произвести в проектной документации при разработке технологического процесса?
39. Какие требования должны быть выполнены на вновь проектируемых взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах?
40. На какой срок на стадии проектирования ОПО разрабатывается ТР?
41. Какие данные не указываются в рабочем проекте на бурение скважин?
42. Разрешается ли прокладка заглубленных каналов и тоннелей при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений для размещения кабелей в помещениях и на территории наружных установок, имеющих источники возможного выделения в атмосферу вредных веществ плотностью по воздуху более 0,8, а также источники возможных проливов горючих жидкостей и жидкостей, содержащих сернистый водород?
43. Допускается ли при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений хранение токсичных жидкостей в резервуарах с «атмосферным» дыханием?
44. Допускается ли при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений размещение инженерных сетей с токсичными жидкостями и газами под зданиями и сооружениями?
45. Допускается ли при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений размещение инженерных сетей транзитных внутриплощадочных трубопроводов с токсичными жидкостями по стенам и кровлям зданий?
46. Разрешается ли при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений последовательное соединение заземляющим проводником нескольких аппаратов или резервуаров?
47. Какое наименьшее расстояние от устья нефтяных скважин со станками--качалками, устья нагнетательных скважин до общественных зданий?

48. Что из перечисленного является недопустимым на территории предприятия, имеющего в своем составе взрывопожароопасные производства?

49. Допускается ли при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений пересечение трубопроводов с токсичными жидкостями и газами с железнодорожными подъездными путями?

50. Через какое расстояние эстакады для трубопроводов при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений должны быть электрически соединены с проходящими по ним трубопроводами и заземлены?

51. Какое из перечисленных положений нарушает требования, предъявляемые к прокладке трубопроводов на объектах нефтегазодобычи?

52. Какое положение не соответствует установленным требованиям к электрообеспечению и электрооборудованию взрывоопасных технологических схем?

53. Где допускается расположение узла ввода теплоносителя?

54. Что должно предусматриваться в проектной документации на консервацию или ликвидацию опасного производственного объекта?

55. В технологических блоках какой категории взрывоопасности должны быть предусмотрены технические средства, обеспечивающие в автоматическом режиме оповещение об обнаружении, локализации и ликвидации выбросов опасных веществ?

56. В каком исполнении должны быть технические устройства, применяемые во взрывопожароопасных зонах?

57. В каком исполнении должны быть агрегаты, применяемые во взрывопожароопасных зонах?

58. Каким документом обосновывается повышение категории взрывоопасности технологических блоков, определяемое количеством токсичных, высокотоксичных веществ, опасностью причинения ими вреда обслуживающему персоналу при вероятных сценариях развития аварийной ситуации?

59. Чем из перечисленного оснащаются производства, имеющие в своем составе технологические блоки III категории взрывоопасности, для предупреждения выбросов горючих продуктов в окружающую среду или максимального ограничения их количества?
60. Каким образом определяется время срабатывания запорных и (или) отсекающих устройств для каждого технологического блока?
61. Каким требованиям должны соответствовать специальные системы аварийного освобождения технологических блоков от обращающихся продуктов? Выберите 2 правильных варианта ответа.
62. В каких документах приводятся способы и средства, исключающие выход параметров за установленные пределы?
63. Какое управление подачей инертных сред в технологические установки должно предусматриваться для производств, имеющих в своем составе технологические блоки I и II категории взрывоопасности?
64. Какие из перечисленных мер предусматриваются проектной документацией или документацией на техническое перевооружение для обеспечения взрывобезопасности технологической системы при пуске в работу и остановке оборудования? Укажите все правильные ответы.
65. Чем должны оснащаться технологические системы для обеспечения безопасности ведения технологических процессов?
66. Что относится к технологическим трубопроводам?
67. На основании каких данных определяются допустимые значения скоростей, давлений, температур перемещаемых горючих продуктов с учетом их взрывопожароопасных характеристик, физико-химических свойств?
68. Какими блокировками на отключение должны быть оснащены насосы, применяемые для нагнетания сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей?
69. В каких случаях допускается применение для нагнетания легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей поршневых, плунжерных, мембранных, винтовых и шестеренчатых насосов?

70. В каком из перечисленных случаев категорию взрывоопасности блоков, определяемую расчетом, следует рассматривать на одну выше?
71. Какое из перечисленных положений не соответствует требованиям по размещению и устройству помещений управления взрывоопасных производств?
72. Какие разделы входят в состав документации на ликвидацию скважин?
73. На какие категории подразделяются скважины, подлежащие ликвидации?
74. Какие требования предъявляются к температуре подогрева мазута в резервуарах?
75. Какое утверждение, относящееся к резервуарным паркам для нефти и нефтепродуктов, указано неверно?
76. На каком минимальном расстоянии от резервуаров устанавливаются прожекторные мачты вне обвалования или ограждающих стен?
77. До какого момента при заполнении порожнего резервуара должны подаваться нефть или нефтепродукты со скоростью не более 1 м/с?
78. Каким должно быть покрытие зоны слива и налива для сбора и отвода загрязненных нефтепродуктами атмосферных осадков, а также для смыва пролитых нефтепродуктов?
79. Какие минимальные уклоны для стока жидкости к приемным устройствам (лоткам, колодцам, приемкам) должно иметь покрытие зоны слива и налива для сбора и отвода загрязненных нефтепродуктами атмосферных осадков?
80. Бортиками какой высоты должно ограждаться по периметру покрытие зоны слива и налива для сбора и отвода загрязненных нефтепродуктами атмосферных осадков?
81. Где допускается осуществлять затаривание и расфасовку нефтепродуктов (масел, смазок) в бочки и мелкую тару?

82. На каком расстоянии от сплошной (без проемов) стены помещения пунктов разлива и фасовки размещаются раздаточные резервуары с нефтепродуктами единичной вместимостью до 25 м³ включительно при общей вместимости до 200 м³ в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов?

83. Из какого материала должны применяться трубопроводы для транспортировки нефти и нефтепродуктов?

84. В каком из перечисленных случаев должны срабатывать быстродействующие отключающие системы (автоматические устройства) на сливноналивных эстакадах?

85. Что используется в качестве теплоносителей на технологических трубопроводах складов нефти и нефтепродуктов?

86. За счет чего должны компенсироваться температурные деформации трубопроводов для транспортировки мазута?

87. Применение каких компенсаторов на технологических трубопроводах допускается для транспортировки мазута?

88. Какая запорная арматура, установленная на технологических трубопроводах, должна иметь механический привод (электро-, пневмо- или гидропривод) с дистанционным управлением и ручным дублированием?

89. На какое минимальное расстояние должны не доходить защитные боковые ограждения открытых насосных станций до пола и покрытия (перекрытия) насосной станции?

90. В каком случае допускается применение на складах нефти и нефтепродуктов поршневых насосов для нагнетания легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей при малых объемных скоростях подачи, в том числе в системах дозирования?

91. В соответствии с требованиями какой документации насосные агрегаты должны оснащаться системами автоматизации, обеспечивающими их безопасную эксплуатацию? Укажите все правильные ответы.

92. Какой документацией обосновывается максимальная безопасная скорость налива нефти и нефтепродуктов на железнодорожных сливноналивных эстакадах?

93. Какое отключение должны иметь насосные агрегаты, перекачивающие нефть и нефтепродукты?

94. При каком достижении горючих газов и паров нефтепродуктов осуществляется включение аварийной вентиляции в помещениях насосных станций нефти и нефтепродуктов?

95. Каким образом должно обеспечиваться ограничение максимальной скорости налива нефти и нефтепродуктов до безопасных пределов на железнодорожных сливноналивных эстакадах?

96. При каком условии допускается использовать приборы, отработавшие назначенный срок службы, в системах автоматизации, связи и оповещения на опасных производственных объектах складов нефти и нефтепродуктов?

97. Какой документацией определяется электроснабжение электроприемников по категории надежности опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов?

98. В каком случае допускается на опасных производственных объектах складов нефти и нефтепродуктов прокладка кабельных трасс и технологических трубопроводов на общих строительных конструкциях?

99. Что из перечисленного не требует защиты от прямых ударов молнии?

100. Какие переходные сопротивления должны быть в соединениях элементов трубопроводов или других протяженных металлических предметов для защиты зданий (сооружений) и электрооборудования от вторичных проявлений молнии?

101. Какое из перечисленных требований к молниезащите и защите от статического электричества указано верно?

102. Какие из перечисленных конструкций подлежат заземлению для защиты от проявлений статического электричества?

103. На какие опасные производственные объекты не распространяются Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов?

104. Из какого материала следует выполнять соединение между собой неподвижных металлических конструкций (резервуары, трубопроводы), а также присоединение их к заземлителям? Укажите все правильные ответы.

105. На каком минимальном расстоянии необходимо находиться от молниеотводов во время грозы?
106. В каком случае допускается установка оборудования приточных систем вентиляции обычного исполнения в помещениях взрывоопасных категорий опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов?
107. При достижении какой концентрации горючих газов и паров нефтепродуктов предусматривается автоматическое включение аварийной вентиляции?
108. В каком случае не допускается применение электроподогрева при проведении сливноналивных операций нефтепродуктов?
109. Какие насосные станции производственной канализации должны оснащаться датчиками загазованности с выводом сигнала на пульт помещения управления?
110. Какая из перечисленных систем канализации не предусматривается на площадках опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов?
111. Что из перечисленного должно отводиться в производственную канализацию на объектах складов нефти и нефтепродуктов?
112. Какая высота столба жидкости в гидравлическом затворе, установленном на колодце, за пределами обвалования?
113. Какая должна быть максимальная температура производственных сточных вод при сбросе в канализацию опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов?
114. На каком расстоянии от нефтеловушек необходимо устраивать на канализационной сети колодцы с гидравлическим затвором?
115. В течение какого времени после ввода резервуара в эксплуатацию необходимо ежегодно проводить нивелирование окрайки днища в абсолютных отметках?
116. Какова периодичность зачистки металлических резервуаров для хранения нефтепродуктов?

117. На какую минимальную глубину от уровня верхней кромки подогревателя должны погружаться в нефтепродукт переносные паровые змеевики и переносные электрические подогреватели?

118. Какой длины должно быть наливное устройство во избежание налива нефти и нефтепродуктов свободно падающей струей?

119. При каком уровне загазованности воздушной среды должен автоматически прекращаться слив и налив нефти и светлых нефтепродуктов на сливоналивных железнодорожных эстакадах?

120. Для налива каких ЛВЖ сливоналивные устройства должны снабжаться устройствами отвода паров?

121. При каких условиях допускается налив нефтепродуктов в автомобильные цистерны с применением гибких шлангов?

122. Какое из перечисленных требований допускается к автомобильным сливоналивным станциям?

123. При каком минимальном превышении концентрации паров нефтепродуктов на площадках сливоналивных станций и пунктов слива-налива должны быть установлены блокировки по прекращению операций слива-налива и сигнализация, оповещающая о запрете запуска двигателей автомобилей?

124. В соответствии с какими нормами и требованиями должны быть обустроены сливоналивные причалы для осуществления операций с нефтью и нефтепродуктами?

125. В какой документации устанавливаются места установки приборов, их количество и параметры контроля процесса перекачки нефти и нефтепродукта по трубопроводу у насосной станции и стендеров?

126. Каким способом срабатывает система аварийного разъединения стендеров для предотвращения пролива нефтепродуктов?

127. Какие из мер, направленных на недопущение гидравлического удара при перекачке нефтепродуктов из берегового трубопровода в танкер, указаны неверно?

128. В каком случае автоматические предохранительные клапаны должны быть установлены на причале, чтобы исключить возможное повышение давления потоком нефти и нефтепродукта?

129. В каком случае автоматические предохранительные клапаны должны быть установлены на причале, чтобы исключить возможное повышение давления потоком нефти и нефтепродукта?

130. Что не должно учитываться при выборе шлангов для обеспечения безопасности грузовых (сливноналивных) операций?

131. Какое из нижеуказанных свойств, показателей или условий не влияет на выбор типа резервуара для хранения нефти и нефтепродуктов?

132. Какое из перечисленных требований к резервуарам для хранения нефти и нефтепродуктов указано верно?

133. В каких документах должны быть обоснованы технические решения по герметизации налива нефтепродуктов в железнодорожные цистерны?

134. Какая допускается скорость понтона (плавающей крыши) резервуаров при сдвиге?

135. Какое значение не должна превышать скорость движения понтона (плавающей крыши) для резервуаров емкостью до 30 000 м³?

136. Какие нефтепродукты допускается сливать через герметичные верхние сливные устройства?

137. Что из перечисленного допускается в отношении резервуарных парков?

138. В каком случае допускается ручной отбор проб светлых нефтепродуктов через люк на крыше резервуара?

Б.2.4. Бурение нефтяных и газовых скважин

1. Каким должно быть расстояние между группами скважин на кустовой площадке?
2. Каким должно быть расстояние между кустами или кустовой площадкой и одиночной скважиной?
3. Какое общее количество скважин в группе может быть размещено на кустовой площадке?
4. На каком расстоянии от устья бурящейся скважины должны быть расположены служебные и бытовые помещения?
5. В каком случае при освоении нефтяных месторождений в проектной документации должны быть предусмотрены дополнительные меры безопасности при испытании обсадных колонн на герметичность и обвязке устьев скважин противовыбросовым оборудованием?
6. Что является основной причиной возникновения газонефтеводопроявлений?
7. Какие действия включает в себя первая стадия защиты скважины при угрозе газонефтеводопроявления?
8. Какой должна быть высота подъема тампонажного раствора над кровлей продуктивных горизонтов, а также устройством ступенчатого цементирования или узлом соединения верхних секций обсадных колонн в нефтяных и газовых скважинах?
9. Кем устанавливается периодичность проверки плашечных превенторов на закрытие и открытие?
10. Кто может быть допущен к работам на скважинах с возможными газонефтеводопроявлениями?
11. В каком месте устанавливается основной пульт для управления превенторами и гидравлическими задвижками?

12. При каком содержании газа в буровом растворе производится отбор проб газовой среды в процессе бурения на рабочей площадке буровой, в насосном блоке, блоках очистки бурового раствора и емкостной системы?

13. В соответствии с чем должно производиться освоение скважин в кусте независимо от способа их последующей эксплуатации?

14. Кем должны проводиться работы по ремонту скважин?

15. Что из перечисленного запрещается при освоении, эксплуатации и ремонте скважин?

16. Какие сведения не подлежат обязательному включению в план ликвидации аварий, составленный на каждую скважину с возможностью возникновения газонефтеводопроявлений или открытого фонтана?

17. Сколько должно быть шаровых кранов на буровой при вскрытии газовых пластов с аномально высоким давлением и сероводородсодержащих пластов?

18. Какие работы производят по наряду-допуску при одновременном производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин на кусте?

19. Какое допускается отклонение плотности бурового раствора (освобожденного от газа), находящегося в циркуляции, от установленной проектом величины?

20. В каком случае допускается консервация скважины без спуска насосно-компрессорных труб при одновременном производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин на кусте?

21. Какая устанавливается опасная зона, из которой должны быть удалены люди, кроме работников, занятых непосредственно ликвидацией аварии, передвижкой вышечно-лебедочного блока, испытании вышки?

22. Что может быть причиной возникновения и развития газонефтеводопроявлений из-за неуравновешенности пластового давления гидростатическим давлением столба раствора в стволе скважины?

23. Какие из перечисленных действий необходимо осуществлять для предупреждения газонефтеводопроявлений и обвалов стенок в процессе подъема колонны буровых труб?

24. На каком расстоянии друг от друга должны располагаться скважины на специальной площадке по одной прямой на оси куста, если иное не установлено проектом?

25. Какое условие должно быть соблюдено при утверждении проектом меньших расстояний между устьями скважин, установленных Инструкцией по безопасности одновременного производства буровых работ, освоению и эксплуатации скважин на кусте?

26. Что может служить причиной возникновения открытых фонтанов?

27. С какой периодичностью проводится переподготовка специалистов по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлении» в специализированных учебных центрах (комбинатах)?

28. Что должна обеспечить прочность технической колонны и установленного противовыбросового оборудования?

29. Какова минимальная высота подъема тампонажного раствора над устройством ступенчатого цементирования или узлом соединения верхних секций обсадных колонн в нефтяных и газовых скважинах?

30. Какой сигнал подается при появлении признаков поступления пластового флюида в скважину (перелив бурового раствора, увеличение его объема в емкостях, несоответствие расчетного и фактического объемов доливаемого (вытесняемого) раствора при СПО)?

31. Кем устанавливается готовность кустовой площадки к началу работ по строительству скважин?

32. Какое требование при освоении, эксплуатации и ремонте скважин, указано верно?

33. С кем согласовывается схема обвязки противовыбросового оборудования?

34. При обеспечении какими условиями могут быть начаты работы по освоению и испытанию скважин?

35. Кем производится выдача наряда-допуска при одновременном производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин на кусте?

36. Какие могут быть признаки возникновения и развития газонефтеводопроявлений?
37. Сколько стадий (линий) защиты должен включать контроль за скважиной?
38. Каким образом допускается заглушать скважину перед проведением текущих и капитальных ремонтов на месторождениях с горногеологическими условиями, исключающими возможность самопроизвольного поступления пластового флюида к устью скважины?
39. До какого уровня должно быть снижено давление в трубном и затрубном пространствах скважины перед разборкой устьевого арматуры?
40. Какие требования при строительстве скважин на континентальном шельфе с использованием плавучих буровых установок, полупогружных плавучих буровых установок, морских стационарных платформ и т.п. указаны неверно?
41. Какое требование к организации работ на кустовой площадке при одновременном производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин на кусте указано верно?
42. В каком случае пользователь недр (заказчик) вправе вмешиваться в оперативно-хозяйственную деятельность подрядчика при одновременном производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин на кусте?
43. Какое из перечисленных утверждений является верным в случае затопления кустовой площадки паводковыми водами выше колонных фланцев при одновременном производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин на кусте?
44. Каким документом определяется порядок организации и производства работ на одном объекте нескольких подразделений одной организации, эксплуатирующей ОПО?
45. Кем утверждается перечень работ, осуществляемых по наряду-допуску, порядок оформления нарядов-допусков, перечни должностей специалистов, имеющих право выдавать и утверждать наряды-допуски?
46. Что допускается в пределах территории буферной зоны?

47. Какими организациями разрабатываются и утверждаются ТР на работы по добыче, сбору и подготовке нефти, газа и газового конденсата?
48. Кем определяются критерии предельных состояний и критерии вывода из эксплуатации оборудования, инструментов, контрольно-измерительных приборов?
49. Какое напряжение должно применяться для питания переносных электрических светильников, используемых при работах в особо неблагоприятных условиях и наружных установках?
50. Кто должен обслуживать электрооборудование установки?
51. В каких из перечисленных случаев должны проводиться газоопасные работы? Выберите два правильных варианта ответов.
52. Разрешается ли последовательное соединение между собой заземляющих устройств разных зданий, сооружений, установок с помощью одного заземляющего проводника?
53. При каком условии рабочие бригады допускаются к выполнению специальных работ (передвижке буровой установки, монтажу мобильных буровых установок, ремонтным работам повышенной сложности)?
54. Какой класс взрывоопасной зоны представлен на рисунке?
55. Кем осуществляется надзор за ходом строительства скважин, качеством выполнения работ, уровнем технологических процессов и операций, качеством используемых материалов и технических средств, соблюдением безопасных условий труда?
56. При каких условиях допускается повторное использование рабочего проекта при бурении группы скважин на идентичных по геолого-техническим условиям площадях?
57. Какое расстояние должно быть между устьями скважин при их размещении на кустовых площадках вечномерзлых грунтов?
58. Что из перечисленного не учитывается при планировании площадки для монтажа буровой установки?

59. Что должна обеспечивать прочность кондукторов, технических колонн и установленного на них противовыбросового оборудования?
60. Каким документом устанавливаются периодичность и способы проверки состояния обсадных колонн по мере их износа и необходимые мероприятия по обеспечению безопасной проводки и эксплуатации скважин?
61. После выполнения какого условия работникам разрешается приступить к демонтажу буровой установки на электроприводе?
62. В каком случае оснащение буровых установок верхним приводом необязательно?
63. Откуда должен осуществляться пуск буровых насосов в работу?
64. При достижении какого значения нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородом должно быть обеспечено полное отключение оборудования и механизмов?
65. Должны ли буровые насосы оборудоваться компенсаторами давления? Если да, то какие требования при этом должны соблюдаться?
66. Что должно быть указано на корпусах оборудования, входящего в состав талевого системы (кронблок, талевый блок, крюк)?
67. Чем должно быть оборудовано устье скважины при эксплуатации ее штанговыми насосами?
68. Каким давлением производится испытание пневматической системы буровой установки на месте производства работ (после монтажа, ремонта)?
69. При каком превышении давления должны срабатывать предохранительные устройства насоса?
70. Какие плакаты должны быть постоянно укреплены на пусковом устройстве и вблизи него на скважинах с автоматическим и дистанционным управлением станков-качалок?

71. Где должен быть установлен основной пульт для управления превенторами и гидравлическими задвижками?
72. Какие данные должны быть указаны на металлической табличке, укрепляемой на видном месте мачты агрегата по ремонту скважин?
73. Куда должны иметь выход системы замера дебита, контроля пуска, остановки скважин?
74. В каком случае следует прекратить все работы на соседних объектах кустовых площадок?
75. Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?
76. Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?
77. Что необходимо предпринять в случае обнаружения загазованности воздуха рабочей зоны?
78. В течение какого срока должны храниться экземпляры наряда-допуска на проведение газоопасных работ?
79. Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?
80. На сколько групп подразделяются газоопасные работы в зависимости от степени опасности и на основании каких критериев устанавливается та или иная группа?
81. В каком исполнении должны быть агрегаты, применяемые во взрывопожароопасных зонах?
82. Допускается ли при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений хранение токсичных жидкостей в резервуарах с «атмосферным» дыханием?
83. Какие показатели должны постоянно контролироваться в процессе проходки ствола скважины?

84. Какие показатели должны контролироваться при бурении наклонно-направленных и горизонтальных скважин?
85. В каком случае разрешается проводить спуско-подъемные операции?
86. Какое из приведенных действий допускается при проведении спуско-подъемных операций?
87. С какой периодичностью буровая бригада должна проводить профилактический осмотр подъемного оборудования (лебедки, талевого блока, крюка, штропов, талевого каната, блокировок)?
88. Допускается ли отклонение от проектной величины плотности бурового раствора (освобожденного от газа), закачиваемого в скважину в процессе циркуляции?
89. Чем должны оснащаться передвижные насосные установки, предназначенные для работы на скважинах?
90. Чему должна быть равна расчетная продолжительность процесса цементирования обсадной колонны?
91. Чем должны быть оборудованы и оснащены колтюбинговые установки с гибкими непрерывными трубами?
92. Каким давлением необходимо опрессовывать цементировочную головку?
93. В соответствии с требованиями каких документов производится подготовка площадки, монтаж и эксплуатация колтюбинговых установок?
94. С учетом каких параметров производится выбор обсадных труб и расчет обсадных колонн на стадиях строительства и эксплуатации скважин?
95. Что необходимо предпринять в процессе подъема колонны бурильных труб для предупреждения газонефтеводопроявлений?

96. В каком случае запрещается производить спуск технических и эксплуатационных колонн в скважину?

97. Исходя из каких требований производится выбор манометров для установки на блоках дросселирования и глушения?

98. Какое количество шаровых кранов должно быть установлено при вскрытии газовых пластов с аномально высоким давлением, сероводородсодержащих горизонтов на буровой установке?

99. Какие меры из перечисленных входят в комплекс работ по освоению скважин?

100. Какой документ является основным для производства буровых работ?

101. Рабочий проект на производство буровых работ разрабатывается на отдельную скважину или на группу скважин?

102. Кто принимает оперативные решения по отклонению от параметров, предусмотренных в рабочем проекте при возникновении в процессе производства буровых работ осложнений (газонефтепроявление, поглощения, обвалы и др.)?

103. Какие требования предъявляются к условиям установки подвесного и герметизирующего устройства потайной колонны?

104. Кто устанавливает порядок организации, проведения планового ремонта и обслуживания бурового и энергетического оборудования?

105. Кто устанавливает нормативные сроки наработки, виды инспекций и дефектоскопии для бурильных труб, ведущих, утяжеленных бурильных труб, переводников, опорно-центрирующих и других элементов бурильной колонны?

106. Какие ограничения предусмотрены для перфорации обсадных колонн при проведении ремонтно-изоляционных работ в процессе проводки ствола скважины?

107. Консервация скважин в процессе бурения осуществляется в соответствии с инструкцией о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования, их устьев и стволов. Предусмотрены ли Правилами дополнительные работы при консервации скважин в процессе бурения, кроме требований инструкции?

108. С какой периодичностью проводится профилактический осмотр подъемного оборудования (лебедки, талевого блока, крюка, крюкоблока, вертлюга, штропов, талевого каната и устройств для его крепления, элеваторов, спайдеров, предохранительных устройств, блокировок и другого оборудования)?

109. Можно ли повышать плотность бурового раствора, находящегося в скважине?

110. Требованиям какого документа должны соответствовать свойства тампонажных материалов и формируемого из них цементного камня?

111. Необходим ли лабораторный анализ компонентов тампонажной смеси для условий предстоящего цементирования колонны?

112. На какое давление должны опрессовываться нагнетательные трубопроводы для цементирования ствола скважины?

113. Представители каких организаций включаются в обязательном порядке в комиссию при испытании колонны на герметичность?

114. Кем разрабатываются инструкции по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования (далее -ПВО)?

115. На какое давление должна быть опрессована скважина после установки противовыбросового оборудования?

116. Кто выбирает тип ПВО и колонной головки, схему установки и обвязки ПВО, блоков глушения и дросселирования?

117. Какой должна быть длина линий сбросов на факелы от блоков глушения и дросселирования?

118. Какой должна быть длина линий сбросов на факелы от блоков глушения и дросселирования для скважин, сооружаемых с насыпного основания и ограниченных площадок?

119. Какое необходимое количество шаровых кранов на буровой установке при вскрытии коллекторов, насыщенных нефтью и газом?
120. Какое необходимое количество шаровых кранов на буровой при вскрытии газовых пластов с аномально высоким давлением сероводородсодержащих горизонтов?
121. Какая техническая документация должна быть на буровой установке на краны шаровые и клапаны обратные?
122. С какой частотой проводится опрессовка кранов шаровых и клапанов обратных?
123. С какой периодичностью превенторы должны проверяться на закрытие и открытие?
124. В каких случаях следует производить долив бурового раствора в скважину?
125. В каких случаях производится контроль бурового раствора на газонасыщенность?
126. Каким документом определяются типы резьбовых соединений и резьбовых смазок, применяемых в интервалах интенсивного искривления ствола в конструкциях скважин?
127. Каким документом устанавливаются требования к технологии и порядок проведения перфорации продуктивного пласта при сниженном уровне или в среде, отличающейся от установленных требований?
128. Каковы требования к производству работ по глубинным измерениям в скважинах с избыточным давлением на устье?
129. Кем устанавливается порядок проведения работ на кустовых площадках при совмещении во времени различных по характеру работ (бурение, освоение, эксплуатация, монтаж нефтегазодобывающего оборудования и т.д.)?
130. Кто разрабатывает и утверждает документацию по организации безопасного производства работ на кустовой площадке?
131. В каких случаях не устанавливается превенторная сборка при бурении скважин для разведки и добычи метана угольных месторождений (площадей, участков)?

132. Каким канатом должен быть обмотан промывочный шланг?
133. Каким образом происходит передвижение транспортных средств на кустовых площадках?
134. Какие требования предъявляются к лицам, допущенным к выполнению газоопасных работ?
135. Какой минимальный срок хранения установлен для журнала регистрации нарядов-допусков на проведение газоопасных работ?
136. Кем из перечисленных должностных лиц согласовываются сроки проведения газоопасных работ на опасных производственных объектах подрядными организациями?
137. Кто из перечисленных лиц может быть назначен лицом, ответственным за подготовку газоопасной работы?
138. Где регистрируются газоопасные работы II группы?
139. Кем производится пуск в работу смонтированной установки и оборудования?
140. На какие виды работ распространяются Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ?

Б.2.5. Нефтепромысловые трубопроводы для транспорта нефти и газа

1. Кем определяются технические и организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность ремонтных работ?
2. При соблюдении какого требования выдается наряд-допуск на проведение ремонтных работ?
3. Каким образом объект, ремонт которого закончен, принимается в эксплуатацию?
4. На какие виды работ распространяются Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ?
5. На сколько групп подразделяются газоопасные работы в зависимости от степени опасности и на основании каких критериев устанавливается та или иная группа?
6. Кто разрабатывает перечень газоопасных работ?
7. Кто определяет структурные подразделения, на которые возложены полномочия по согласованию перечня газоопасных работ?
8. С какой периодичностью необходимо пересматривать и переутверждать перечень газоопасных работ?
9. Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?
10. К какой группе газоопасных работ относятся работы, выполняемые без оформления наряда-допуска?
11. Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?
12. Что должен сделать руководитель структурного подразделения, где будет проводиться газоопасная работа, при подготовке наряда-допуска на ее проведение?

13. Кто утверждает наряд-допуск на проведение газоопасных работ?
14. Кто осуществляет подготовку объекта к проведению на нем газоопасной работы и огневых работ?
15. Какие из обязательных мер безопасного ведения газоопасных работ, предусмотренных правилами, указаны неверно?
16. Какие противогазы или аппараты не допускается использовать для защиты органов дыхания работников внутри емкостей при проведении газоопасных работ?
17. При каких условиях допускается работа внутри емкостей без средств защиты органов дыхания?
18. С кем необходимо согласовывать проведение работ в коллекторах, тоннелях, колодцах, приямках, траншеях и подобных им сооружениях?
19. К какой группе газоопасных работ относятся работы по установке (снятию) заглушек, и кто их проводит?
20. Куда (кому) лицо, ответственное за проведение газоопасных работ передает наряд-допуск после его закрытия?
21. В течение какого срока должны храниться экземпляры наряда-допуска на проведение газоопасных работ?
22. Допускается ли проведение огневых работ на действующих взрывопожароопасных производственных объектах?
23. Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?
24. Какие из перечисленных требований к перечню постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты, указаны верно?

25. В течение какого времени наряд-допуск на выполнение огневых работ действителен?
26. Какое из перечисленных обязанностей руководителя структурного подразделения, на объекте которого будут проводиться огневые работы, указано неверно?
27. Какое из перечисленных требований при назначении специалиста ответственным за выполнение огневых работ указано неверно?
28. Кто определяет структурные подразделения, на которые возлагается согласование наряда-допуска на выполнение огневых работ?
29. Допускаются ли оформление и регистрация наряда-допуска на выполнение огневых работ в электронном виде?
30. Кто осуществляет подготовку объекта к проведению на нем огневых работ?
31. Какие из перечисленных действий, производимых при подготовке объекта к огневым работам, указаны неверно?
32. Какие требования установлены к люкам колодцев канализации, расположенным в зоне проведения огневых работ?
33. При какой концентрации взрывопожароопасных веществ не допускается проведение огневых работ?
34. В соответствии с каким документом устанавливается периодичность контроля за состоянием воздушной среды?
35. Какие сведения не указываются в организационно-распорядительном документе для остановки на ремонт объекта или оборудования?
36. Что должна выполнить подрядная организация до начала проведения ремонтных работ?
37. Кто производит подключение к электросетям передвижных электроприемников подрядной организации и их отключение при проведении ремонтных работ?

38. Каким образом фиксируется прохождение инструктажа исполнителями ремонтных работ?
39. Какие требования должны выполняться при проведении земляных работ в ремонтной зоне?
40. Допускается ли оформление и регистрация наряда-допуска на выполнение ремонтных работ в электронном виде?
41. Какие из перечисленных документов и требований, в соответствии с которыми должны выполняться подготовительные работы к проведению ремонтных работ, указаны неверно?
42. Какие требования предъявляются к лицам, допущенным к выполнению газоопасных работ?
43. Кто из перечисленных лиц может быть назначен лицом, ответственным за подготовку газоопасной работы?
44. Какая из перечисленных подготовительных работ к проведению газоопасных работ в пределах площади, где возможно поступление паров и газов опасных веществ, указана неверно?
45. На содержание каких веществ проводится анализ воздушной среды для оценки качества выполнения подготовительных мероприятий перед началом проведения газоопасной работы с записью результатов в наряде-допуске?
46. Кому лицо, ответственное за подготовку газоопасных работ, должно сдать объект после окончания подготовительных работ?
47. Что из перечисленного допускается при проведении газоопасных работ?
48. Что должны включать в себя мероприятия, обеспечивающие безопасность выполнения работ внутри аппаратов без средств индивидуальной защиты органов дыхания?
49. Где регистрируются газоопасные работы II группы?
50. Какие виды работ относятся к подготовительным для проведения газоопасных работ?

51. На сколько этапов разделяются ремонтные работы согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ»?
52. Какие существуют виды ремонтных работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ»?
53. Какие из перечисленных мероприятий при выполнении подготовительных работ к проведению огневых работ указаны неверно?
54. Что указывается на схеме места выполнения огневых работ?
55. В каких случаях огневые работы могут проводиться в ночное время суток?
56. Какое из перечисленных лиц имеет право ставить подписи в наряде-допуске на проведение газоопасных работ, подтверждающие его закрытие и выполнение работ в полном объеме?
57. В каких местах допускается газоопасная работа без изолирующих средств защиты органов дыхания?
58. Какое количество наблюдающих должно быть, если существует необходимость выполнения газоопасных работ в емкости (аппарате) двумя работающими?
59. Какие действия требуется выполнить перед началом проведения газоопасных, огневых и ремонтных работ внутри емкостей при наличии в них перемешивающих устройств с электроприводом?
60. Что необходимо выполнить перед началом проведения газоопасных, огневых и ремонтных работ внутри емкостей (аппаратов) для оценки качества выполнения подготовительных мероприятий?
61. Какие действия допускается выполнять с емкостями (аппаратами), подлежащими вскрытию, осмотру, чистке или ремонту?
62. Какие действия следует выполнить для обеспечения безопасного проведения подготовительных работ и газоопасных работ? Укажите все правильные ответы.

63. Что из перечисленного должно быть учтено при разработке документов (стандартов, инструкций), уточняющих и конкретизирующих требования к ведению газоопасных, огневых и ремонтных работ на опасных производственных объектах? Выберите два правильных варианта ответов.

Б.2.6. Разведка и разработка морских месторождений углеводородного сырья

1. Как организована система сброса с предохранительных клапанов технологического оборудования на ОПО МНГК?
2. Каким образом должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?
3. Кто утверждает перечень работ, осуществляемых по наряду-допуску, порядок оформления нарядов-допусков, перечни должностей специалистов, имеющих право выдавать и утверждать наряды-допуски?
4. При выполнении какого условия допускается размещение ПБУ на месте производства работ, постановка обслуживающих судов на якоря и производство работ в охранной зоне ЛЭП, кабелей связи, морских трубопроводов и других сооружений?
5. В каких зонах классов взрывоопасности помещений МСП, ПБУ, МЭ и ПТК допускается установка электрооборудования, не имеющего маркировку по взрывозащите?
6. Каким количеством работников осуществляется обслуживание устьев морских скважин на МСП и ПТК?
7. С какой периодичностью и в какой период проводится обследование опорной части ОПО МНГК в целях определения воздействия на нее ледовых образований?
8. В присутствии кого производятся промыслово-геофизические работы в скважинах? Укажите все правильные ответы.
9. В каком случае допускается выполнение спуска перфоратора или торпеды в скважину и непосредственно первый отстрел перфоратора или взрыв торпеды с наступлением темноты?
10. Кто организует и проводит ремонтно-изоляционные работы на ликвидированных скважинах и проводит повторную ликвидацию при обнаружении ГНВП?

11. Какой документ определяет технологию ведения процесса или отдельных его стадий (операций), режимы и рецептуру производства продукции, показатели качества продукции и безопасные условия работы?
12. На какой срок на стадии проектирования ОПО разрабатывается ТР?
13. Какой установлен срок действия технологического регламента на действующем ОПО при опробовании нового оборудования?
14. Какие данные не указываются в рабочем проекте на бурение скважин?
15. Какие из перечисленных работников ОПО МНГК не должны дополнительно проходить проверку знаний по контролю и управлению скважиной при ГНВП?
16. В каких из перечисленных случаев должны проводиться газоопасные работы? Выберите два правильных варианта ответов.
17. Кто постоянно контролирует положение ПБУ над скважиной, горизонтальные перемещения ПБУ и угол наклона бурового райзера при бурении и выполнении других технологических операций?
18. На каком максимальном расстоянии допускается расположение аварийно-спасательного судна от МСП, ПБУ, МЭ или ПТК, если эвакуация для ОПО МНГК организована с применением АСС?
19. На каком расстоянии проводится крепление шлангокабелей системы управления с помощью хомутов к линиям глушения и дросселирования на секциях райзера или к канатам коллектора при спуске секций райзера с ППВО?
20. Цементный мост какой высоты устанавливается во всех ликвидируемых скважинах в последней (наименьшей) обсадной колонне, связанной с устьем скважины, с расположением кровли цементного моста на уровне дна моря?
21. С какой периодичностью проводится проверка знаний по видам тревог во время учебных и тренировочных занятий на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?
22. Кем утверждается инструкция, предусматривающая порядок проведения испытания подводного трубопровода?

23. Кого должен оповестить представитель организации-исполнителя буровых работ в случае возникновения открытого фонтана?
24. При каком условии закрытое помещение МСП, ПБУ, МЭ и ПТК, непосредственно сообщающееся с помещением с зоной класса взрывоопасности 0, относится к помещениям с зоной класса взрывоопасности 1? Укажите все правильные ответы.
25. В каком случае разрешаются швартовка судов к ПБУ на ОПО МНГК?
26. Какие из перечисленных расписаний по тревогам предусматриваются на ОПО МНГК?
27. Что должен сделать руководитель структурного подразделения, на объекте которого будет проводиться газоопасная работа, при подготовке наряда-допуска на ее проведение?
28. Какой документ является основным на производство буровых работ согласно Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности?
29. При каком условии допускается одновременное бурение двух скважин на ОПО МНГК? Укажите все правильные ответы.
30. Каким образом выполняются соединения между молниеприемником, токоотводом и заземлителем на ОПО МНГК?
31. Какие из перечисленных металлических частей и конструкций ОПО МНГК, которые не находятся под напряжением, но доступны для прикосновения в условиях эксплуатации, заземляются?
32. Какая организация отвечает за безопасное ведение промыслово-геофизических работ на МСП, ПБУ, МЭ, ПТК и хранение ВМ?
33. С какой периодичностью на скважинах, находящихся в консервации, проводятся проверки состояния оборудования и наличия избыточного давления на устье с составлением акта обследования?
34. Какая из перечисленных надписей не указывается на каждой консервируемой скважине?

35. Кто руководит всеми работами по герметизации и отсоединению от устья скважины при прямых признаках газонефтеводопроявления (ГНВП)?
36. В каких местах должны устанавливаться датчики контроля концентрационных пределов распространения пламени? Укажите все правильные ответы.
37. В каком случае допускается применение устройств, изменяющих противодавление на выхлопе и разряжение на входе двигателя энергетической установки ОПО МНГК?
38. Какое из перечисленных требований при формировании подводного устья скважины указано верно? Укажите все правильные ответы.
39. Какие действия не следует проводить перед испытанием и освоением скважин ОПО МНГК?
40. Что необходимо выполнить перед началом транспортирования оборудования на скважину?
41. Допускается ли последовательное соединение между собой заземляющих устройств разных зданий, сооружений, установок с помощью одного заземляющего проводника?
42. В каких случаях устье скважин на период ремонта оснащается противовыбросовым оборудованием?
43. Как часто проводится определение технического состояния заземляющего устройства?
44. Какие карты обязана иметь эксплуатирующая организация ОПО МНГК?
45. Допускается ли не устанавливать молниезащитное устройство на возвышающихся над МСП, ПБУ, МЭ и ПТК конструкциях?
46. Кем должны быть приняты законченные строительные-монтажные работы на ОПО МНГК или их составляющих?
47. Какие требования предъявляются для защиты от статического электричества одиночно установленных технических устройств (оборудование, емкость, аппарат, агрегат)?

48. В каких случаях необходимо проверять изоляцию электрооборудования и исправность устройства защитного заземления буровой установки или скважины?
49. Какие из приведенных помещений (пространств) относятся к зоне 1 (участок, на котором может присутствовать взрывоопасная смесь в нормальном рабочем режиме)?
50. Какие из приведенных помещений (пространств) относятся к зоне 2 (участок, на котором присутствие взрывоопасной смеси в нормальном рабочем режиме исключается на открытых площадках и в помещениях)?
51. Каким образом следует располагать здания и сооружения с производственными процессами, выделяющими в атмосферу вредные и (или) горючие вещества при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?
52. Каким образом должно осуществляться управление энергетическими установками на ОПО МНГК?
53. В каком из положений нарушены требования к энергетическим установкам?
54. Какие из обязательных мер безопасного ведения газоопасных работ, предусмотренных правилами, указаны неверно?
55. Каким образом и с какой периодичностью должна проводиться очистка воздухопроводов энергетических установок от масляных наслоений?
56. Какие требования предъявляются к выхлопным трубам энергетических установок?
57. Каким требованиям должны соответствовать электрические сети на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?
58. В каком исполнении должны быть технические устройства, применяемые во взрывопожароопасных зонах?
59. Для каких целей во взрывоопасных технологических процессах должны быть предусмотрены системы противоаварийной защиты, противопожарной защиты и газовой безопасности?

60. Что должна обеспечивать лебедка при проведении спуско-подъемных операций?
61. Какие данные должны быть указаны на металлической табличке, укрепляемой на видном месте мачты агрегата по ремонту скважин?
62. Чем должны быть оборудованы и оснащены колтюбинговые установки с гибкими трубами?
63. Какие меры безопасности должны быть предусмотрены при проведении ремонтных работ или укладке кабеля после ремонта?
64. Вентиляционной системой какого типа должны быть оборудованы все закрытые помещения буровой установки, где возможны проникновение или возникновение воспламеняющихся смесей?
65. Какие из приведенных помещений (пространств) относятся к зоне 0 (участок, на котором взрывоопасная смесь присутствует постоянно или в течение длительных периодов времени)?
66. В каком случае должно обеспечиваться полное отключение оборудования и механизмов в закрытых помещениях буровой установки, где возможны возникновение или проникновение воспламеняющихся смесей?
67. Какое напряжение должно применяться для питания переносных электрических светильников, используемых при работах в особо неблагоприятных условиях и наружных установках?
68. Кто имеет право на подключение переносных светильников и разводку кабелей в полевых условиях?
69. Какие требования к емкости для долива скважины указаны неверно?
70. Кто определяет структурные подразделения, на которые возложены полномочия по согласованию перечня газоопасных работ?
71. Разрешается ли прокладка заглубленных каналов и тоннелей при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений для размещения кабелей в помещениях и на

территории наружных установок, имеющих источники возможного выделения в атмосферу вредных веществ плотностью по воздуху более 0,8, а также источники возможных проливов горючих и серосодержащих жидкостей?

72. Допускается ли при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений хранение токсичных жидкостей в резервуарах с «атмосферным» дыханием?

73. Какие требования предъявляются к хранению использованной ветоши и обтирочных материалов во взрывоопасных зонах?

74. Какая должна быть кратность воздухообмена в помещениях с взрывоопасными зонами?

75. Каким проверкам подвергается подводный трубопровод после капитального ремонта?

76. К какой группе газоопасных работ относятся работы, выполняемые без оформления наряда-допуска?

77. Каким оборудованием допускается проводить геофизические работы?

78. В каком из перечисленных случаев должно проводиться забуривание новых (боковых) стволов в обсаженных скважинах?

79. После чего производится сдача в работу смонтированной буровой установки?

80. С какой регулярностью проводятся повторная и последующие проверки подводного трубопровода?

81. Допускается ли отдача якорей судами в охранной зоне подводных трубопроводов?

82. Какое минимальное количество превенторов должно быть в составе противовыбросового оборудования (далее - ПВО)?

83. Какое требование, предъявляемое к применению противовыбросового оборудования, указано неверно?

84. Кем осуществляется выбор типа противовыбросового оборудования и колонной головки?
85. Какие показатели должны постоянно контролироваться в процессе проходки ствола скважины?
86. Какое должно быть расстояние между устьями скважин при расположении систем управления оборудования ПВО при бурении скважин и задвижками фонтанной арматуры эксплуатируемых скважин на одном ярусе при отсутствии обоснованных проектных решений о конкретных расстояниях?
87. На кого возлагается общее руководство буровыми работами на ПБУ?
88. Кем выдаются разрешения на выполнение отдельных технологических операций и применение ограничений эксплуатации бурового оборудования, а также указания о прекращении бурения и отсоединении бурового райзера по гидрометеорологическим условиям?
89. Какое судно должно постоянно находиться в период опробования скважины вблизи МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?
90. Какие инструктажи необходимо провести до начала работ по формированию устья скважины?
91. Каким образом осуществляется визуальный контроль за соединениями бурового райзера, блока ППВО под водой?
92. Какие меры безопасности и охраны окружающей среды необходимо произвести при сжигании продукции опробования скважины?
93. Каким требованиям должны соответствовать трубопроводы, проложенные от устья скважин до технологических установок?
94. Кто осматривает нефтеналивное судно, пришвартованное к нефтеналивному или перегрузочному комплексу, для определения возможности налива нефти?
95. Какие работы не запрещается производить во время стоянки нефтеналивного судна у причала?

96. Кто обеспечивает работников геофизической организации при нахождении на МСП, ПБУ, МЭ, ПТК спасательными средствами?

97. Какие действия необходимо предпринять, если взрывчатые материалы, завезенные на ОПО МНГК, использованы неполностью?

98. Что должно включаться в опасную зону на период прострелочно-взрывных работ на МСП, ПБУ и МЭ?

99. Как оборудуется устье скважины при ликвидации скважин, пробуренных с ПБУ?

100. На какие виды работ распространяются Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ?

101. Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?

102. Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?

103. В течение какого срока должны храниться экземпляры наряда-допуска на проведение газоопасных работ?

104. Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?

105. Допускается ли пересечение технологических трубопроводов с газом, ЛВЖ, ГЖ, с трубопроводами негорючих веществ на ОПО МНГК?

106. Какие требования предъявляются к лицам, допущенным к выполнению газоопасных работ?

107. Кем из перечисленных должностных лиц согласовываются сроки проведения газоопасных работ на опасных производственных объектах подрядными организациями?

108. Кто из перечисленных лиц может быть назначен лицом, ответственным за подготовку газоопасной работы?
109. Кем производится пуск в работу смонтированной установки и оборудования?
110. Каким образом выполняется присоединение заземляющих проводников к заземлителю и заземляемым конструкциям?
111. В каком случае не допускается швартовка судов к ПБУ?
112. Какие данные не регистрируются и не контролируются на ПБУ с динамической системой позиционирования и (или) с якорной системой удержания?
113. При применении каких материалов устанавливается герметичное оборудование с устройством для пневмотранспорта при проведении буровых работ?
114. С каким уклоном допускается устанавливать опорную плиту (при ее наличии) на ровную поверхность дна моря при формировании подводного устья скважины?
115. Кем составляется акт готовности скважины к промыслово-геофизическим работам? Укажите все правильные ответы.
116. Кем устанавливается состав работников геофизической партии и буровой бригады, находящихся при ПВР в пределах опасной зоны?
117. Какое из перечисленных действий перед проведением прострелочно-взрывных работ указано неверно?
118. Куда представляется один экземпляр акта обследования дна на отсутствие навигационных опасностей, составленный эксплуатирующей организацией, при ликвидации и консервации морских нефтегазовых скважин?
119. Что из перечисленного не следует выполнять при консервации эксплуатационных скважин с надводным расположением устья?

Б.2.7. Магистральные нефтепроводы и нефтепродуктопроводы

1. Куда должны быть переданы материалы фактического положения трубопровода (исполнительная съемка) с привязкой охранных зон входящих в его состав коммуникаций и объектов?
2. На каком расстоянии производится установка опознавательных знаков обозначения трассы магистрального трубопровода?
3. Какая информация не приводится на щите-указателе опознавательного знака обозначения трассы магистрального трубопровода?
4. За какое время до начала проведения в охранных зонах работ, требующих присутствия представителя предприятия трубопроводного транспорта, юридические или физические лица, имеющие намерение проводить работы, обязаны пригласить этого представителя на место производства работ?
5. Какие виды работ могут проводиться в охранных зонах трубопроводов без получения разрешения от предприятия трубопроводного транспорта?
6. Каким образом должны быть обозначены трассы нефтепродуктопроводов в соответствии с правилами охраны магистральных трубопроводов?
7. Какой вид работ относится к частичному диагностированию стальных резервуаров?
8. На кого возлагается организация проведения работ по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
9. Какие из перечисленных сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов должны подвергаться первоочередному техническому обследованию?
10. С какой периодичностью проводится полное обследование сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, отработавших расчетный срок службы?

11. Какой из перечисленных этапов обследования не относится к частичному наружному обследованию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов в пределах расчетного срока службы?
12. Какой из перечисленных этапов обследования не относится к полному обследованию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов в пределах расчетного срока службы? Укажите все правильные ответы.
13. В каком случае допускается разрабатывать общую индивидуальную программу на группу сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов при проведении работ по техническому диагностированию?
14. С какой периодичностью проводится полное обследование сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов в пределах расчетного срока службы?
15. Какое из перечисленных требований при проведении натурального обследования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов указано верно?
16. С какой периодичностью проводится частичное наружное обследование сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов в пределах расчетного срока службы?
17. Износ каких из перечисленных элементов сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов может превышать 30%?
18. Какая величина нормативного расчетного срока службы сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов принимается в случае, если нормативный расчетный срок службы отсутствует в нормативно-технической документации, паспорте или инструкции по эксплуатации?
19. Кем разрабатываются индивидуальные программы обследования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов при проведении работ по техническому диагностированию?
20. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «проверка соответствия значений параметров объекта требованиям технической документации и определение на этой основе одного из заданных видов технического состояния в данный момент»?

21. На сколько могут быть увеличены предельные отклонения от горизонтали наружного контура днища эксплуатируемых сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, находящихся в эксплуатации более 20 лет?
22. В отношении каких резервуаров диагностирование и заключение о техническом состоянии и о возможности дальнейшей эксплуатации сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов производится специализированной организацией? Укажите все правильные ответы.
23. Какая должна быть точность определения толщин листовых конструкций и глубины коррозионных язв сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов приборами или средствами линейных измерений?
24. Кто дает разрешение на производство полного технического обследования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
25. С какой периодичностью проводится частичное обследование сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, отработавших расчетный срок службы?
26. Какая документация выдается в случае экономической или технической нецелесообразности ремонта сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
27. Какие из перечисленных участков конструкций сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов представляются наиболее предрасположенными к разрушению?
28. С какого участка конструкции сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов рекомендуется начинать осмотр поверхности основного металла?
29. Каким образом допускается проводить осмотр верхних поясов сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
30. Какого вида коррозионных повреждений резервуаров не существует?
31. На каком расстоянии от сварных соединений четырех нижних поясов вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов подлежат визуальному осмотру прилегающие к ним зоны основного металла?

32. Каким должно быть минимальное расстояние между сварными швами окраек днища и вертикальными сварными швами первого пояса вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
33. Каким перечисленным условиям должны соответствовать толщиномеры при определении толщины металла сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
34. В каком случае допускается применение штангенциркуля при определении толщины металла сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
35. Каким образом измеряется толщина нижних трех поясов сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
36. Каким образом измеряется толщина листов днища и настила кровли сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
37. Отверстие какого размера вырезают в кровле сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, где имеется значительный коррозионный износ?
38. Какое из перечисленных требований при выявлении действительной геометрической формы сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов указано верно? Укажите все правильные ответы.
39. Какие измерения проводятся для контроля геометрических размеров и формы понтона (плавающей крыши) сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
40. Что из перечисленного не допускается при исследовании микроструктуры основного металла и сварных соединений вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
41. В каком случае допускается продление срока службы сварного вертикального цилиндрического резервуара для нефти и нефтепродуктов, когда при статических нагружениях отдельные элементы конструкции резервуара вследствие коррозионного износа, механических повреждений, снижения механических свойств металла, не соответствуют расчетным эксплуатационным параметрам? Укажите все правильные ответы.

42. Во сколько раз могут быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенок сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, находящихся в эксплуатации более 5 лет?
43. Во сколько раз могут быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенок сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, находящихся в эксплуатации более 20 лет?
44. Кем утверждается оформленное заключение по результатам технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
45. Какой знак должен устанавливаться в местах пересечения магистральных нефтепроводов с автомобильными дорогами всех категорий?
46. В какое время суток работники, обслуживающие нефтепроводы, допускаются для проведения осмотров и ремонтных работ, если нефтепроводы проходят по территории запретных зон и специальных объектов?
47. За сколько суток до начала работ по устройству в пределах охранной зоны шурфов для проверки качества изоляции нефтепроводов и состояния средств их электрохимической защиты от коррозии необходимо уведомить землепользователя?
48. Каким образом производятся работы, связанные с временным затоплением земель, находящихся в охранных зонах трубопроводов?
49. Какие меры необходимо предпринять при обнаружении на месте производства работ в охранный зоне подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в проектной документации? Укажите все правильные ответы.
50. Кому обязан немедленно сообщить о повреждении трубопровода производственный персонал, выполняющий осмотр или обслуживание инженерных коммуникаций и объектов, находящихся в районе прохождения трубопровода?
51. В какой срок должны сообщать предприятия, эксплуатирующие инженерные коммуникации, проходящие в техническом коридоре, всем заинтересованным предприятиям вносимые изменения в схему объектов с точным указанием их взаиморасположения?

52. На какие магистральные трубопроводы не распространяются требования Правил безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
53. В каком случае не применяются Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
54. В соответствии с требованиями какого нормативно-правового документа обеспечивается пожарная безопасность опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
55. Что относится к опасным производственным объектам магистральных трубопроводов?
56. Чем подтверждается соответствие комплектного оборудования и технических устройств на ОПО МТ при наличии технической документации изготовителя, а также при их соответствии требованиям технических регламентов и Правил безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
57. Что должно быть обеспечено на территории размещения линейных и площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
58. В течение какого времени заполнение линейных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов углеводородами и его работу после заполнения считают комплексным опробованием линейного сооружения опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
59. Какая информация должна быть указана в перечне газоопасных работ? Выберите два правильных варианта ответов.
60. В каких из перечисленных случаев должны проводиться газоопасные работы? Выберите два правильных варианта ответов.
61. Что из перечисленного не входит в мероприятия по предупреждению возможных аварий и обеспечению постоянной готовности к локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
62. Что включает в себя планирование и осуществление мероприятий по предупреждению возможных аварий и обеспечению постоянной готовности к локализации и ликвидации последствий аварии на ОПО МТ?

63. К чему из перечисленного не относится анализ опасностей технологических процессов, количественный анализ риска и иные методы анализа риска аварий, связанных с выбросом транспортируемых углеводородов?
64. В чем заключается основная задача анализа риска?
65. Что не относится к основным этапам процесса проведения количественного анализа риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
66. В каком случае осуществляются технические мероприятия по консервации и ликвидации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов в соответствии с документацией на консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов?
67. Кто устанавливает продолжительность периода, на который ОПО МТ выводят из эксплуатации, условия нахождения в резерве (консервация или периодическое включение в работу в целях поддержания работоспособного состояния ОПО МТ)?
68. Какой документ разрабатывают для вывода опасных производственных объектов магистральных трубопроводов из консервации и ввода их в эксплуатацию?
69. Что, согласно требованиям нормативных правовых актов и нормативных технических документов, допускается не проводить при выводе из консервации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
70. Кто составляет акт о вводе объекта в действие с приложением перечня выполненных работ при выводе ОПО МТ из консервации?
71. В течение какого времени после пробной эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов эксплуатирующая организация составляет акт о вводе объекта в действие с приложением перечня выполненных работ при выводе опасных производственных объектов магистральных трубопроводов из консервации?
72. Какие работы должны быть проведены перед началом осуществления работ по выводу из эксплуатации ОПО МТ и ОПО МАП, подлежащих ликвидации?
73. Допускается ли выброс углеводородов в окружающую среду способами, не предусмотренными проектной документацией/документацией на ликвидацию ОПО МТ, при освобождении трубопроводов и оборудования перед началом осуществления работ по выводу из эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

74. Каким требованиям должен соответствовать технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов, определяющий порядок организации надежного и безопасного ведения технологического процесса?
75. Что из перечисленного допускается не включать в технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
76. Когда должен быть разработан технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
77. В каких случаях требуется пересмотр технологического регламента на эксплуатацию магистральных трубопроводов?
78. Чем должны быть определены объем и периодичность выполняемых работ при техническом обслуживании опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
79. Какие условия должны быть обеспечены в процессе эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
80. Какие сведения допускается не учитывать при определении периодичности, полноты и порядка обследования, методов и средств контроля трубопроводов и оборудования опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
81. Что должно быть обеспечено для контроля состояния линейных участков, сооружений и объектов ОПО МТ и выявления факторов, создающих угрозу безопасности при их эксплуатации?
82. Какие виды патрулирования используются для контроля состояния линейных участков, сооружений и объектов ОПО МТ?
83. Что допускается не учитывать при определении периодичности и методов патрулирования трассы линейных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
84. В каких целях проводят периодическое техническое диагностирование опасных производственных объектов магистральных трубопроводов в процессе эксплуатации?

85. С учетом каких факторов определяются сроки и методы технического диагностирования опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
86. На основании каких данных определяют величину разрешенного (допустимого) рабочего давления?
87. Для каких объектов требуется оформление формуляра (паспорта) подтверждения величины разрешенного (допустимого) рабочего давления?
88. Какие сведения может не содержать формуляр (паспорт) подтверждения величины разрешенного (допустимого) рабочего давления на опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
89. Где должен храниться формуляр (паспорт), на основании которого была установлена величина разрешенного (допустимого) рабочего давления?
90. В течение какого периода эксплуатирующая организация обязана проводить периодические обследования трубопроводов и оборудования ОПО МТ?
91. Проведение какого вида работ не предусматривается при техническом диагностировании линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
92. Что должна включать оценка технического состояния оборудования площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
93. Что из перечисленного не следует проводить перед обследованием оборудования площадочных сооружений ОПО МТ в связи с выводом его из эксплуатации?
94. На основании чего составляется график ремонта (включая капитальный ремонт) опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
95. Кого должны поставить в известность о начале и сроках работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту линейных сооружений ОПО МТ производители работ перед началом выполнения данных работ?

96. Каким образом необходимо контролировать содержание горючих паров и газов в воздухе рабочей зоны или помещения в месте проведения ремонтных, газоопасных работ на ОПО МТ?
97. В каких случаях проводят контроль содержания горючих паров и газов в воздухе рабочей зоны или помещения при проведении ремонтных, газоопасных работ на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
98. В каком случае допускаются ремонтные работы при превышении в воздухе рабочей зоны установленных значений предельно допустимых концентраций для транспортируемого продукта?
99. Какой должна быть концентрация горючих паров и газов в месте проведения сварочных и других огневых работ на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
100. Какой входной контроль должен быть организован на всех этапах выполнения работ по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту ОПО МТ?
101. В какой документ заносятся результаты входного контроля конструкций, изделий, материалов, оборудования и технических устройств ОПО МТ?
102. Каким образом определяются объем и методы неразрушающего контроля сварных соединений?
103. К какой группе газоопасных работ относятся работы, выполняемые без оформления наряда-допуска?
104. После чего следует начинать производство работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
105. Кого обязаны извещать о начале и сроках проведения работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту линейных сооружений ОПО МТ производители работ перед началом выполнения этих работ?
106. Каким испытаниям должны быть подвергнуты трубопроводы линейной части ОПО МТ по завершении строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта?

107. Что может применяться в качестве жидкой рабочей среды при гидравлических испытаниях на прочность и проверке на герметичность магистральных трубопроводов, транспортирующих углеводороды?
108. Какой вид газообразной рабочей среды может применяться при пневматических испытаниях на прочность и проверке на герметичность магистральных трубопроводов, транспортирующих углеводороды?
109. В каких случаях вместо гидравлических испытаний допускается проведение испытаний линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов на прочность и герметичность газообразными рабочими средами?
110. Какие действия следуют по завершении строительства, реконструкции, технического перевооружения и после испытания на прочность и проверки на герметичность опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
111. На какие виды работ распространяются Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ?
112. Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?
113. Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?
114. В течение какого срока должны храниться экземпляры наряда-допуска на проведение газоопасных работ?
115. Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?
116. Какие требования предъявляются к лицам, допущенным к выполнению газоопасных работ?
117. Когда могут проводиться газоопасные работы, выполняемые по наряду-допуску?

118. Кто из перечисленных лиц может быть назначен лицом, ответственным за подготовку газоопасной работы?

119. Что из перечисленного следует выполнить для проведения огневых работ внутри емкости (аппарата) при проведении газоопасных работ?

120. Где регистрируются газоопасные работы II группы?

121. Каким образом определяются сроки и методы проведения работ по реконструкции, техническому перевооружению, капитальному ремонту и консервации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

122. При каком расположении населенных пунктов и промышленных предприятий при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов проектом должны быть предусмотрены технические решения, исключающие поступление транспортируемой по трубопроводу среды в зону застройки?

123. В отношении каких из перечисленных участков ОПО МТ проектной документацией/документацией предусматриваются дополнительные меры, направленные на снижение риска аварий?

124. Какая из перечисленных специальных мер безопасности, снижающая риск аварии, не предусматривается проектной документацией/документацией для наиболее опасных участков объектов линейной части ОПО МТ?

125. В какой документации определяются места установки и количество автоматических датчиков или пробоотборных устройств автоматических анализаторов на площадочных объектах ОПО МТ?

126. Какие из перечисленных степеней уровня риска аварии на ОПО МТ указаны верно?

Б.2.8. Магистральные газопроводы

1. На какие магистральные трубопроводы не распространяются требования Правил безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
2. В каком случае не применяются Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
3. В соответствии с требованиями какого нормативно-правового документа обеспечивается пожарная безопасность ОПО МТ?
4. Что относится к опасным производственным объектам магистральных трубопроводов?
5. Чем подтверждается соответствие комплектного оборудования и технических устройств на ОПО МТ при наличии технической документации изготовителя, а также при их соответствии требованиям технических регламентов и Правил безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
6. Что должно быть обеспечено на территории размещения линейных и площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
7. Что из перечисленного не входит в мероприятия по предупреждению возможных аварий и обеспечению постоянной готовности к локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
8. Что включает в себя планирование и осуществление мероприятий по предупреждению возможных аварий и обеспечению постоянной готовности к локализации и ликвидации последствий аварии на ОПО МТ?
9. Какая информация должна быть указана в перечне газоопасных работ? Выберите два правильных варианта ответов.
10. Что обязана предпринять эксплуатирующая организация ОПО МТ в случае угрозы аварии и возможного возникновения риска поражения для населения?
11. В соответствии с требованиями какого документа разрабатываются планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО МТ?

12. В каких из перечисленных случаев должны проводиться газоопасные работы? Выберите два правильных варианта ответов.
13. Какие сроки действия планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО МТ II класса опасности?
14. Для каких объектов должны разрабатываться планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО?
15. Какие сроки действия планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО установлены для ОПО МТ III класса опасности?
16. В течение какого срока после реконструкции или технического перевооружения объекта должен быть пересмотрен план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО?
17. Что из перечисленного должен предусматривать план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО?
18. К чему из перечисленного не относится анализ опасностей технологических процессов, количественный анализ риска и иные методы анализа риска аварий, связанных с выбросом транспортируемых углеводородов?
19. В чем заключается основная задача анализа риска?
20. Кто устанавливает продолжительность периода, на который ОПО МТ выводят из эксплуатации, условия нахождения в резерве (консервация или периодическое включение в работу в целях поддержания работоспособного состояния ОПО МТ)?
21. Что, согласно требованиям нормативных правовых актов и нормативных технических документов, не проводится при выводе из консервации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
22. В течение какого времени после пробной эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов эксплуатирующая организация составляет акт о вводе объекта в действие с приложением перечня выполненных работ при выводе опасных производственных объектов магистральных трубопроводов из консервации?

23. Какие работы должны быть проведены перед началом осуществления работ по выводу из эксплуатации ОПО МТ и ОПО МАП, подлежащих ликвидации?
24. Каким требованиям должен соответствовать технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов, определяющий порядок организации надежного и безопасного ведения технологического процесса?
25. Что из перечисленного допускается не включать в технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
26. Когда должен быть разработан технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
27. Какой документ не содержит требований к объему и периодичности работ, выполняемых при техническом обслуживании ОПО МТ?
28. Чем должны быть определены объем и периодичность выполняемых работ при техническом обслуживании ОПО МТ?
29. В какую документацию должны быть своевременно внесены все конструктивные изменения линейных сооружений ОПО МТ?
30. Какие виды патрулирования используются для контроля состояния линейных участков, сооружений и объектов ОПО МТ?
31. В каком случае осуществляются технические мероприятия по консервации и ликвидации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов в соответствии с документацией на консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов?
32. Проведение какого вида работ не предусматривается при техническом диагностировании линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
33. Что допускается не учитывать при определении периодичности и методов патрулирования трассы линейных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

34. В каких целях проводят периодическое техническое диагностирование опасных производственных объектов магистральных трубопроводов в процессе эксплуатации?
35. Что определяют на основании результатов технического диагностирования ОПО МТ?
36. Какой документ подтверждает величину разрешенного (допустимого) рабочего давления на основании результатов технического диагностирования ОПО МТ?
37. В каком случае оформление формуляра (паспорта) подтверждения величины разрешенного (допустимого) рабочего давления не требуется?
38. В какой документ заносятся результаты входного контроля конструкций, изделий, материалов, оборудования и технических устройств ОПО МТ?
39. Когда оформляют формуляр (паспорт) подтверждения величины разрешенного (допустимого) рабочего давления на ОПО МТ?
40. Какие сведения может не содержать формуляр (паспорт) подтверждения величины разрешенного (допустимого) рабочего давления на ОПО МТ?
41. Где должен храниться формуляр (паспорт), на основании которого была установлена величина разрешенного (допустимого) рабочего давления?
42. В течение какого периода эксплуатирующая организация обязана проводить периодические обследования трубопроводов и оборудования ОПО МТ?
43. Какие сведения допускается не учитывать при определении периодичности, полноты и порядка обследования, методов и средств контроля трубопроводов и оборудования опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
44. Что должна включать оценка технического состояния оборудования площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
45. К какой группе газоопасных работ относятся работы, выполняемые без оформления наряда-допуска?

46. Что из перечисленного не следует проводить перед обследованием оборудования площадочных сооружений ОПО МТ в связи с выводом его из эксплуатации?
47. Кого должны поставить в известность о начале и сроках работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту линейных сооружений ОПО МТ производители работ перед началом выполнения данных работ?
48. Что необходимо контролировать в месте проведения ремонтных, газоопасных работ на ОПО МТ с использованием приборов контроля с автоматической сигнализацией?
49. В каких случаях проводят контроль содержания горючих паров и газов в воздухе рабочей зоны или помещения при проведении ремонтных, газоопасных работ на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
50. В каком случае ремонтные работы на ОПО МТ проводят в средствах индивидуальной защиты органов дыхания?
51. Какой должна быть концентрация горючих паров и газов в месте проведения сварочных и других огневых работ на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
52. Какой входной контроль должен быть организован на всех этапах выполнения работ по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту ОПО МТ?
53. Каким образом определяются объем и методы неразрушающего контроля сварных соединений?
54. На какие виды работ распространяются Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ?
55. Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?
56. Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?
57. В течение какого срока должны храниться экземпляры наряда-допуска на проведение газоопасных работ?

58. Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?
59. После чего следует начинать производство работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту ОПО МТ?
60. Кого обязаны извещать о начале и сроках проведения работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту линейных сооружений ОПО МТ производители работ перед началом выполнения этих работ?
61. Каким испытаниям должны быть подвергнуты трубопроводы линейной части ОПО МТ по завершении строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта?
62. Что может применяться в качестве жидкой рабочей среды при гидравлических испытаниях на прочность и проверке на герметичность магистральных трубопроводов, транспортирующих углеводороды?
63. Какой вид газообразной рабочей среды может применяться при пневматических испытаниях на прочность и проверке на герметичность магистральных трубопроводов, транспортирующих углеводороды?
64. В каких случаях вместо гидравлических испытаний допускается проведение испытаний линейной части ОПО МТ на прочность и герметичность газообразными рабочими средами?
65. Какие действия следуют по завершении строительства, реконструкции, технического перевооружения и после испытания на прочность и проверки на герметичность ОПО МТ?
66. В течение какого времени заполнение линейных сооружений ОПО МТ углеводородами и его работу после заполнения считают комплексным опробованием линейного сооружения ОПО МТ?
67. Из каких разделов состоит план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах?
68. Какой документ разрабатывают для вывода опасных производственных объектов магистральных трубопроводов из консервации и ввода их в эксплуатацию?

69. В каких целях разрабатываются планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах?
70. В каком случае организация вправе разрабатывать единый план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий для нескольких опасных производственных объектов?
71. Какой срок действия устанавливается для единого плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, расположенных на одном земельном участке или на смежных земельных участках?
72. Кем утверждаются планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах?
73. Какие требования предъявляются к лицам, допущенным к выполнению газоопасных работ?
74. Когда могут проводиться газоопасные работы, выполняемые по наряду-допуску?
75. Где регистрируются газоопасные работы II группы?
76. Кто из перечисленных лиц может быть назначен лицом, ответственным за подготовку газоопасной работы?
77. Кем согласовываются планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах?
78. Что не относится к основным этапам процесса проведения количественного анализа риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
79. В какие сроки должен пересматриваться план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО при истечении срока действия предыдущего плана мероприятий?
80. Какие из перечисленных степеней уровня риска аварии на ОПО МТ указаны верно?

81. В какой документации определяются места установки и количество автоматических датчиков или пробоотборных устройств автоматических анализаторов на площадочных объектах ОПО МТ?

82. Какая из перечисленных специальных мер безопасности, снижающая риск аварии, не предусматривается проектной документацией/документацией для наиболее опасных участков объектов линейной части ОПО МТ?

83. В отношении каких из перечисленных участков ОПО МТ проектной документацией/документацией предусматриваются дополнительные меры, направленные на снижение риска аварий?

84. При каком расположении населенных пунктов и промышленных предприятий при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов проектом должны быть предусмотрены технические решения, исключающие поступление транспортируемой по трубопроводу среды в зону застройки?

Б.2.9. Магистральные трубопроводы для транспортировки жидкого аммиака

1. На каком расстоянии от оси аммиакопровода без письменного разрешения предприятия трубопроводного транспорта запрещается возводить любые постройки и сооружения, строить коллективные сады с жилыми домами, устраивать массовые спортивные соревнования, соревнования с участием зрителей, купания, массовый отдых людей, любительское рыболовство, расположение временных полевых жилищ и станов любого назначения, загоны для скота?
2. Какие виды работ могут проводиться в охранных зонах трубопроводов без получения разрешения от предприятия трубопроводного транспорта?
3. Куда должны быть переданы материалы фактического положения трубопровода (исполнительная съемка) с привязкой охранных зон входящих в его состав коммуникаций и объектов?
4. На каком расстоянии производится установка опознавательных знаков обозначения трассы магистрального трубопровода?
5. В какой срок должны сообщать предприятия, эксплуатирующие инженерные коммуникации, проходящие в техническом коридоре, всем заинтересованным предприятиям вносимые изменения в схему объектов с точным указанием их взаиморасположения?
6. Кому обязан немедленно сообщить о повреждении трубопровода производственный персонал, выполняющий осмотр или обслуживание инженерных коммуникаций и объектов, находящихся в районе прохождения трубопровода?
7. Какие меры необходимо предпринять при обнаружении на месте производства работ в охранной зоне подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в проектной документации? Укажите все правильные ответы.
8. Каким образом производятся работы, связанные с временным затоплением земель, находящихся в охранных зонах трубопроводов?
9. Какой документ, определяющий порядок организации надежного и безопасного ведения технологического процесса, разрабатывается после ввода в эксплуатацию ОПО МАП?

10. Какие факторы следует учитывать при определении периодичности, мест и методов контроля, применяемых при техническом диагностировании?

11. Наличие каких из указанных разделов технологического регламента на эксплуатацию ОПО МАП не предусмотрено Правилами безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

12. Какие случаи пересмотра технологических регламентов указаны неверно?

13. Какие металлы допускается использовать во всех конструктивных элементах МАП, работающих в присутствии жидкого аммиака?

14. В какие сроки эксплуатирующая организация обязана пересматривать инструкции на рабочих местах?

15. С какой периодичностью осуществляется проверка продольного профиля линейной части МАП?

16. Кто утверждает оптимальные маршруты следования персонала и техники к объектам и участкам ОПО МАП, разрабатываемые в территориальных подразделениях?

17. Что не требуется в обязательном порядке предусматривать на отдельно стоящих раздаточных станциях, кроме технологического оборудования, позволяющего вести процесс выдачи жидкого аммиака, в целях обеспечения безопасности технологического процесса?

18. Кто утверждает паспорта линейных участков, подводных и мостовых переходов аммиакопровода?

19. На каких участках должна быть предусмотрена система дренажной защиты?

20. Допускается ли остановка работы станций электрохимической защиты от коррозии МАП? Если да, то в каких целях и в каком порядке?

21. Оповещение населения каких населенных пунктов обязана обеспечить эксплуатирующая организация при возникновении аварий с применением средств локальной системы оповещения?

22. Какие документы должны быть оформлены на установки системы электрохимической защиты?
23. Какие трубы должны применяться для МАП? Укажите все правильные ответы.
24. Какие действия должны быть организованы на всех этапах выполнения работ по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту ОПО МАП?
25. Какой из перечисленных участков ОПО МАП не определяется проектной документацией как наиболее опасный участок?
26. Какой документацией определяется защита оборудования и трубопроводов площадочных сооружений от избыточного давления, в том числе при гидроударе?
27. Какая минимальная длина труб и кабеля связи в аварийном запасе должна быть предусмотрена эксплуатирующей организацией?
28. Насосные станции ОПО МАП, размещенные на каком расстоянии от зданий и сооружений, должны располагаться на более низких отметках по отношению к этим объектам?
29. В каких местах допускается размещение промежуточных насосных станций ОПО МАП?
30. Какое из указанных видов обследований площадочных объектов ОПО МАП указано неверно?
31. На кого возлагается планирование и осуществление мероприятий по предупреждению возможных аварий и обеспечению постоянной готовности к локализации и ликвидации последствий аварии на ОПО МАП?
32. Кто утверждает перечень аварийного запаса средств индивидуальной защиты?
33. На сколько часов работы должно быть предусмотрено резервное питание центрального пункта управления в случае отключения от основного источника электропитания?

34. Что не относится к подготовительным операциям перед обследованием оборудования с выводом его из эксплуатации?
35. Каким требованиям должны соответствовать средства индивидуальной защиты персонала?
36. На основании каких документов могут проводиться мероприятия по консервации и ликвидации ОПО МАП?
37. Выполнение каких действий по выводу ОПО МАП из консервации и ввода в эксплуатацию не предусмотрены Правилами безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
38. На каком максимальном расстоянии от оси аммиакопровода расположены населенные пункты, жители которых должны быть ознакомлены с опасными свойствами аммиака и простейшими методами защиты от него?
39. Для реализации каких механизмов правового регулирования не предусмотрена необходимость проведения анализа опасностей технологических процессов, количественный анализ риска и иные методы анализа риска аварий, связанных с выбросом транспортируемых углеводородов?
40. Кто должен устанавливать продолжительность периода, на который ОПО МАП выводят из эксплуатации?
41. Что не учитывается при проведении количественного анализа риска ОПО МАП?
42. Какие факторы следует учитывать при выборе трассы МАП и размещении объектов линейной части и площадочных объектов?
43. Какое безопасное расстояние от поселения городского типа до оси аммиакопровода с номинальным диаметром свыше 300 мм установлено в Правилах безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
44. Какое безопасное расстояние от отдельно стоящих жилых домов до оси аммиакопровода с номинальным диаметром свыше 150 до 300 мм установлено в Правилах безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

45. Каким образом следует предусматривать пересечения МАП с другими трубопроводами и кабелями?
46. С какой периодичностью должна проводиться информационная работа с населением близлежащих населенных пунктов по правилам поведения в зоне безопасных расстояний МАП и действиям в случае обнаружения запаха аммиака?
47. В каких документах определен порядок и последовательность ликвидации разлива жидкого аммиака? Укажите все правильные ответы.
48. Какой должна быть минимальная глубина заложения магистрального трубопровода при переходах судоходных рек, каналов и других водных препятствий от отметки дна, не подверженного переформированию, до верха МАП?
49. Каким способом следует предусматривать прокладку МПА через крупные глубоководные, судоходные реки, водохранилища, при сложных грунтовых условиях дна пересекаемых водных преград, на мостовых переходах и пересечениях подрабатываемых территорий?
50. На какие виды работ распространяются Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ?
51. Какое выбирается минимальное количество маршрутов подъезда к месту аварии на МАП в периоды паводков при отсутствии точных сведений о состоянии сезонных переправ?
52. Где устанавливаются требования к обозначению мест пересечений с водными объектами, железными и автомобильными дорогами?
53. Какой должна быть минимальная глубина заложения магистрального трубопровода на болотах или торфяных грунтах, подлежащих осушению?
54. Какие требования предъявляются к лицам, допущенным к выполнению газоопасных работ?
55. Какое значение составляет смертельная токсодоза аммиака?
56. Какие требования, предусмотренные Правилами безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов к секциям магистральных трубопроводов, указаны верно? Укажите все правильные ответы.

57. Какие требования к эксплуатирующей организации по предупреждению и ликвидации аварий на ОПО МАП указаны неверно?

58. Какой минимальный срок хранения установлен для журнала регистрации нарядов-допусков на проведение газоопасных работ?

59. Кем должны быть разработаны и утверждены схемы и карты трассы МАП, маршрутные карты с обозначением кратчайших путей подъездов к основным объектам трассы в эксплуатационных подразделениях МАП?

60. На основе чего осуществляется определение нагрузок и воздействий, возникающих на этапах строительства, эксплуатации, реконструкции, при техническом перевооружении, капитальном ремонте, консервации, ликвидации ОПО МАП?

61. Какие данные должна иметь запорная арматура на трубопроводе транспортирования жидкого аммиака?

62. Какая информация не должна быть обозначена на карте территориальных подразделений эксплуатирующей организации ОПО МАП?

63. В каком случае допускается выброс жидкого аммиака в окружающую среду при освобождении трубопроводов перед началом осуществления работ по выводу из эксплуатации ОПО МАП, подлежащих ликвидации?

64. Какое количество запасных коробок к каждому фильтрующему противогазу должен иметь эксплуатационный персонал, выполняющий работы по осмотру и обслуживанию ОПО МАП, исходя из особенностей технологического процесса?

65. Кто из перечисленных лиц может быть назначен лицом, ответственным за подготовку газоопасной работы?

66. Какие обозначения не должна иметь в обязательном порядке разделительная запорная арматура на трубопроводе МАП?

67. Какие наиболее опасные сценарии аварий, при которых возможны максимальные размеры зоны воздействия (поражения), определяются для прогнозирования наиболее масштабного химического заражения на ОПО МАП?

68. В каких случаях не применяются Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

69. Какой может быть минимальная глубина заложения МПА в скальных грунтах, выходящих на поверхность дна на судоходных реках, считая от верха забалластированного трубопровода?

70. На основании какой документации определяется возможность очистки полости трубопроводов после строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта ОПО МАП? Укажите все правильные ответы.

71. Какая должна быть ударная вязкость на образцах Менаже размером 5 x 10 x 55 мм при температуре минус 40 °С для толщины стенки менее 10 мм?

72. Какая трубопроводная арматура, предназначенная для соединений с трубами сваркой встык, должна применяться для линейной части МАП? Укажите все правильные ответы.

73. На сколько групп подразделяются газоопасные работы в зависимости от степени опасности и на основании каких критериев устанавливается та или иная группа?

74. Работа в течение какого времени после заполнения линейных сооружений ОПО МАП жидким аммиаком считается комплексным опробованием линейного сооружения ОПО МТ?

75. Какую функцию должна обеспечивать автоматизированная система управления технологическими процессами объектов магистрального аммиакопровода?

76. Кто определяет структурные подразделения, на которые возложены полномочия по согласованию перечня газоопасных работ?

77. Чье письменное разрешение необходимо для производства работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту ОПО МАП?

78. Кого должны поставить в известность о начале и сроках проведения работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту линейных сооружений ОПО МАП производители работ?

79. К какой группе газоопасных работ относятся работы, выполняемые без оформления наряда-допуска?
80. Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?
81. Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?
82. Расположение каких из перечисленных объектов, зданий и сооружений допускается в зонах безопасных расстояний от оси подземных трубопроводов ОПО МАП?
83. Какие требования промышленной безопасности при проектировании площадочных сооружений ОПО МАП указаны верно?
84. Какая из перечисленных документаций должна храниться в эксплуатирующей ОПО МАП организации?
85. Какой документацией определяются объем и периодичность выполняемых работ при техническом обслуживании и ремонте ОПО МАП?

Б.2.10. Подземные хранилища газа

1. На что направлены требования, установленные ФНП «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа»?
2. Кем из перечисленных должностных лиц согласовываются сроки проведения газоопасных работ на опасных производственных объектах подрядными организациями?
3. Для каких работ применяются ФНП «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа»?
4. В соответствии с каким документом обеспечивается пожарная безопасность ОПО ПХГ?
5. Какие из указанных стадий технологического проекта эксплуатации ОПО ПХГ указаны неверно?
6. Что следует предусматривать в технологическом проекте на создание и эксплуатацию ОПО ПХГ?
7. Что является основным документом на производство буровых работ на ОПО ПХГ?
8. Что следует обеспечивать при вскрытии пласта-коллектора объекта эксплуатации?
9. Куда вносятся сведения о результатах периодических диагностических обследований, проведенных ремонтах, техническом перевооружении, реконструкциях трубопроводов и скважин?
10. Кем должен осуществляться контроль за ходом производства буровых работ, качеством выполнения указанных работ, технологических процессов и операций, качеством используемых материалов и технических средств, соблюдением безопасных условий труда? Укажите все правильные ответы.
11. На каком минимальном расстоянии от уровня земной поверхности (шахты) должен быть расположен низ колонной головки для обеспечения свободного доступа к замерным узлам межколонных пространств после окончания бурения, реконструкции или ремонта скважин, связанного с переоборудованием устья?

12. Какое устанавливается максимальное отличие по длине ствола между наиболее и наименее протяженной скважиной?
13. Кого вправе привлекать эксплуатирующая организация в процессе эксплуатации ОПО к авторскому надзору за эксплуатацией ОПО?
14. С какой периодичностью обратная арматура технологической обвязки компрессорных станций подлежит вскрытию и внутреннему осмотру в соответствии с проектной документацией/документацией, документацией изготовителя?
15. Какая устанавливается периодичность проверок состояния скважин, законсервированных в процессе эксплуатации, если в них не установлены цементные мосты?
16. С какой периодичностью осуществляется учет, контроль за состоянием устьев скважин, ликвидированных в процессе эксплуатации?
17. С какой периодичностью осуществляется учет, контроль за состоянием устьев скважин, ликвидированных после окончания бурения?
18. Что предусматривается при вскрытии слабосцементированного пласта-коллектора объекта эксплуатации?
19. Какая информация должна быть указана в перечне газоопасных работ? Выберите два правильных варианта ответов.
20. Что проводится после спуска и цементирования каждой обсадной колонны?
21. В какие документы вносятся сведения о проведенных ремонтах, освидетельствованиях, диагностических обследованиях?
22. В каких документах указывается срок безопасной эксплуатации скважин?
23. Какой документ разрабатывается на бурение отдельной скважины (индивидуальный)?
24. Какой документ разрабатывается на бурение группы скважин, расположенных на одной кустовой площадке или одном ПХГ, площади (групповой)?

25. Каким документом оформляется повторное использование рабочего проекта?
26. Что должно учитываться в рабочем проекте?
27. Какое условие не является обязательным для установления режима эксплуатации ПХГ?
28. В каких из перечисленных случаев должны проводиться газоопасные работы? Выберите два правильных варианта ответов.
29. С какой периодичностью должны производиться замеры суммарных объемов количества закачиваемого и отбираемого газа про эксплуатации ПХГ?
30. Что не включает в себя контроль технического состояния при эксплуатации скважин?
31. Какой мониторинг должен осуществляться на ОПО ПХГ?
32. Кем проводятся все работы при необходимости повторной ликвидации скважин?
33. В каком случае допускается эксплуатация труб и трубопроводной арматуры в положениях между «открыто» и «закрыто»?
34. Какое из перечисленных действий допускается при эксплуатации трубопроводов и ТПА?
35. При каких признаках предельных состояний допускается эксплуатация скважин с межколонным давлением? Укажите все правильные ответы.
36. Какую информацию не должен содержать знак, установленный при надземной прокладке трубопроводов?
37. На каком этапе может производиться консервация скважин?
38. В каком случае может осуществляться временная приостановка скважин без консервации?

39. В каком случае пользователь недр не обязан разрабатывать и реализовывать дополнительные меры безопасности, исключаящие риск аварий, или ликвидировать законсервированную скважину?
40. Какое из перечисленных требований при консервации скважин указано верно? Укажите все правильные ответы.
41. Кто проводит анализ опасностей технологических процессов с определением отклонений технологических параметров от проектных (регламентных) значений с анализом причин, последствий этих отклонений и мер безопасности в целях идентификации опасностей, обоснования технических мер предупреждения аварий и инцидентов?
42. Какие устанавливаются максимальные сроки проведения ревизии трубопроводов ОПО?
43. В течение какого периода времени должна быть проведена первичная ревизия вновь построенного трубопровода ОПО?
44. Что из перечисленного не является объектом мониторинга при эксплуатации ОПО ПХГ?
45. Какие из перечисленных параметров контролируются в рамках объектного мониторинга ОПО ПХГ?
46. Как проводится контроль за расходом закачиваемого (отбираемого) газа при наличии нескольких газосборных пунктов?
47. Что из перечисленного включает в себя баланс газа в ПХГ?
48. Как ведется баланс газа, если на ОПО ПХГ эксплуатируется несколько объектов хранения?
49. Как осуществляется учет и замер количества извлекаемой попутной пластовой жидкости при эксплуатации ОПО ПХГ?
50. Как осуществляется контроль за динамикой давлений в объекте хранения и контрольных горизонтах при эксплуатации ОПО ПХГ?

51. Как осуществляется контроль за динамикой давлений, если в составе ОПО ПХГ эксплуатируется несколько контрольных пластов?
52. Какой технологический параметр не контролируется при закачке промышленных стоков на ОПО ПХГ?
53. Где следует устанавливать башмак обсадной колонны, перекрывающий породы, склонные к текучести?
54. Что не производится на создания ПХГ?
55. В соответствии с каким документом осуществляется эксплуатация ПХГ?
56. Допускается ли при эксплуатации ПХГ для обеспечения пиковых нагрузок кратковременное превышение до 20% фактического суточного отбора газа над отбором, предусмотренным технологическим проектом?
57. На сколько должна превышать температура вспышки раствора на углеводородной основе максимально ожидаемую температуру раствора на устье скважины?
58. Что должно обеспечиваться в процессе цементирования?
59. Кем разрабатывается технический проект на производство перфорационных работ?
60. С какой частотой устанавливаются столбики со щитами-указателями?
61. Где устанавливаются опознавательные-предупредительные знаки при наземной прокладке трубопроводов?
62. С какой периодичностью производится осмотр трассы, охранной зоны трубопроводов и участков трубопроводов наземного исполнения?
63. В каком документе фиксируются результаты осмотров трассы, охранной зоны трубопроводов и участков трубопроводов наземного исполнения?

64. С какой периодичностью проводится проверка отсутствия электрического контакта между участком трубопровода и защитным кожухом?
65. В соответствии с какими документами наносятся обозначения на производственные объекты ОПО ПХГ?
66. Что из перечисленного является основным технологическим документом и определяет технологию ведения процесса или его отдельных стадий?
67. Каков срок действия регламента для ОПО ПХГ?
68. Что должно обеспечиваться на всех участках трубопровода?
69. Контроль каких параметров должен осуществляться при размыве резервуаров?
70. Допускается ли повторное использование внешней подвесной колонны при пакерном способе эксплуатации после ее извлечения?
71. Какой коэффициент запаса используется при проведении испытаний на герметичность подвесных колонн?
72. Какой коэффициент запаса используется при проведении испытаний на герметичность резервуара?
73. Что должно быть предусмотрено при эксплуатации подземных резервуаров по рассольной схеме в случаях невозможности утилизации или реализации рассола?
74. Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?
75. Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?
76. Что должна обеспечивать конструкция устья скважины, колонных головок, герметизирующих устройств?

77. В течение какого срока должны храниться экземпляры наряда-допуска на проведение газоопасных работ?
78. Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?
79. К какой группе газоопасных работ относятся работы, выполняемые без оформления наряда-допуска?
80. В какое состояние должны быть приведены объекты хранения, здания и сооружения ОПО ПХГ при консервации и ликвидации?
81. Какой может быть документация на ликвидацию и консервацию скважин?
82. Какие разделы включаются в состав документации на консервацию и ликвидацию ОПО ПХГ?
83. Какие исследования не проводятся при консервации и ликвидации ОПО ПХГ в процессе контроля за состоянием объекта хранения и контрольных горизонтов?
84. Что должно быть обеспечено при консервации ОПО ПХГ?
85. Где хранятся все материалы по ликвидированной скважине, включая подписанный сторонами акт о ликвидации?
86. Какие требования предъявляются к лицам, допущенным к выполнению газоопасных работ?
87. Когда могут проводиться газоопасные работы, выполняемые по наряду-допуску?
88. Кто из перечисленных лиц может быть назначен лицом, ответственным за подготовку газоопасной работы?
89. Кем согласовывается акт консервации скважин подземных хранилищ газа в процессе бурения?

90. С какой периодичностью необходимо проводить замер давления и расхода газа между обсадными колоннами при максимальном (приближенном к максимальному) давлении в подземном хранилище газа по скважинам, на которых проектом предусмотрена обвязка обсадных колонн и наличие замерных устройств?

91. Какое отклонение глубин спуска обсадных колонн от указанных в рабочем проекте по вертикали допускается при разработке рабочего проекта группы скважин?

92. Кто осуществляет контроль за состоянием устьев ликвидированных и законсервированных скважин?