|  |
| --- |
| **Перечень вопросов компьютерного тестирования, на которые был дан неверный ответ** |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | Тест | Э11 ТУ |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Текст вопроса** |  |
| Какой процесс включает процедура теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072? |  |
| В каком случае применяют пассивный способ теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072? |  |
| Укажите неверное утверждение в отношении измерительного контроля сварных соединений и наплавок согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92. |  |
| Что из нижеперечисленного не является опасным влиянием блуждающего постоянного тока на подземные стальные газопроводы согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375? |  |
| Могут ли в процессе эксплуатации пунктов редуцирования газа корректироваться параметры настройки редукционной, предохранительной и защитной арматур, установленные проектной документацией, согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст? |  |
| Каков срок службы подземных резервуаров объемом до 4,2 м³ на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст? |  |
| Каковы расчетные суммарные потери давления газа в газопроводах-вводах и внутренних газопроводах низкого давления (от источника газоснабжения до наиболее удаленного прибора) согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112? |  |
| Какие резервуары сжиженных углеводородных газов предусматривают для подземного размещения на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112? |  |
| Должна ли эксплуатационная организация согласовывать порядок эксплуатации газопроводов в охранных зонах при пересечении ими земельных участков с собственниками, владельцами или пользователями данных земельных участков согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878? |  |
| Какие требования установлены к оснащению технологических устройств систем газораспределения и газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870? |  |
| К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870? |  |
| С какой периодичностью должен осуществляться контроль концентрации сжиженных углеводородных газов в производственных помещениях в период замены сигнализатора загазованности резервным в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 558? |  |
| Допускается ли согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, заменять гидравлические испытания шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов пневмоиспытаниями? |  |
| Допускается ли проведение частичного освидетельствования изотермических резервуаров в режиме эксплуатации согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32? |  |
| Какие из перечисленных полномочий относятся к полномочиям федеральных органов государственной власти в области газоснабжения согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»? |  |
| Каким образом должны располагаться наземные изотермические резервуары вместимостью 10000, 20000 и 30000 м³ и подземные согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778? |  |
| При эксплуатации каких трубопроводов, использующих сжиженные углеводородные газы, должны быть предусмотрены мерыпо предотвращению конденсато- и гидратообразования согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст? |  |
| Установку какой арматуры следует предусматривать для безопасной газификации зданий в соответствии с требованиями к внутренним газопроводам газораспределительных систем согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780? |  |
| Какой из документов не является необходимым для первичной подачи газа на объекты, использующие сжиженные углеводородные газы, после их реконструкции, технического перевооружения в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 558? |  |
| Каким образом должна осуществляться настройка регуляторов давления газа на газорегуляторных пунктах низкого давления согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112? |  |
| Каким должен быть средний срок службы блочного газорегуляторного пункта согласно ГОСТ Р 54960-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования», утвержденному приказом Росстандарта от 22.08.2012 № 250-ст? |  |
| Каким образом должны располагаться шаровые резервуары вместимостью до 2000 м³ включительно и наземные изотермические резервуары вместимостью до 5000 м³ включительно согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778? |  |
| Чему равно значение коэффициента теплового воздействия при числе резервуаров в установке, равном 2, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112? |  |
| Какая из приведенных формулировок для продувочного газопровода является верной согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870? |  |
| Какому условию должны соответствовать размеры предохранительной арматуры, устанавливаемой на сосуде, ее пропускная способность и количество для сосудов с давлением свыше 6,0 МПа согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст? |  |
| В какой документации указывается эффективная площадь и коэффициент расхода предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст? |  |
| Что согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157, не включает в себя контроль технического состояния оборудования газорегуляторных пунктов? |  |
| Какое из приведенных определений «оборудование для работы во взрывоопасных средах» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825? |  |
| Какая максимальная пропускная способность установлена для отдельно стоящих пунктов редуцирования газа (газорегуляторных пунктов, блочных газорегуляторных пунктов, шкафных пунктов редуцирования газа), размещенных вне территории поселений, согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст? |  |
| Какой тип арматуры не рекомендуется предусматривать для наружных и внутренних газопроводов природного газа давлением до 1,2 МПа, паровой и жидкой фазы сжиженных углеводородных газов давлением до 1,6 МПа согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированиюи строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112? |  |
| На каком расстоянии от границы контура насосной согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778, следует располагать дополнительную арматуру аварийного отключения на всасывающих и нагнетательных трубопроводах, связывающих технологическую аппаратуру складов (резервуары, емкости) с насосами? |  |
| Температура поверхности какого оборудования не должна быть ниже температуры самовоспламенения окружающей взрывоопасной газовой среды и температуры самовоспламенения слоя пыли при эксплуатации в указанных аварийных режимах и при изменении условий окружающей среды согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825? |  |
| Какому требованию должна отвечать запорная арматура, устанавливаемая на сетях газораспределения согласно ГОСТ Р 55472-2013 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения», утвержденному приказом Росстандарта от 05.07.2013 № 289-ст? |  |
| Укажите верное определение «защиты оболочкой с ограниченным пропуском газов «fr» неэлектрического оборудования, предназначенного для работы во взрывоопасных средах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825. |  |
| Какое из утверждений противоречит установленным техническим требованиям к газовым промышленным автоматическим горелкам ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенного в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313? |  |
| Каким требованиям согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, должен отвечать внешний вид сварных соединений полиэтиленовых труб газопроводов, выполненных при помощи деталей с закладными нагревателями? |  |
| Какую возможность должна обеспечить блокировка вентиляционной системы с пусковыми устройствами технологического оборудования газонаполнительной станции согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112? |  |
| Какие дефекты из перечисленных подлежат обязательной проверке при внутреннем визуальном осмотре шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51? |  |
| Какой должна быть продолжительность выдержки при установившемся давлении для предохранительных клапанов номинальным диаметром DN свыше 100 при проведении испытаний на герметичность по отношению к внешней среде неподвижных и подвижных соединений согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст? |  |
| Каким может быть назначен остаточный срок службы газорегуляторных пунктов, если по результатам диагностирования были обнаружены утонения участков газопровода и напряжения в металле, не превышающие установленных норм, согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157? |  |
| Какие резервуары следует применять для резервуарной установки сжиженных углеводородных газов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112? |  |
| В каком случае может быть назначен остаточный срок службы газорегуляторных пунктов, не превышающий 75 % нормативного срока службы, согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157? |  |
| Какие показатели из перечисленных относятся к термическим критериям безопасности, связанным с критическими отказами трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст? |  |
| В каких случаях участки газопроводов газорегуляторных пунктов подлежат замене согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157? |  |
| Высокопрочный чугун марок ВЧ40, ВЧ45, предназначенный для работы при какой температуре, необходимо применять в термообработанном состоянии в соответствии со специальными требованиями к материалам трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст? |  |
| С каким резервом предусматриваются аппараты в каждой ступени очистки газа в соответствии со специальными требованиями к эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления газотурбинных и парогазовых установок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542? |  |
| Какому проценту проведенных замеров должны удовлетворять нормативные предельные отклонения образующих стенки внутренней оболочки изотермических резервуаров сжиженных газов от вертикали согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32? |  |
| Какова согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, периодичность технического обслуживания резервуарных установок на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы? |  |
| По истечении какого времени автоматика горелок мощностью до 70 кВт должна обеспечивать защитное выключение горелки, если при ее розжиге не произойдет воспламенение, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313? |  |
| Что в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 558, не входит в техническое обслуживание контрольно-измерительных приборов? |  |
| Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 300000 м³/час согласно ГОСТ Р 56019-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2014 № 424-ст? |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |
| Секретарь аттестационной комиссии | П.В. Медведев |  |