

9618. В какие сроки в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550, проводится инструментальная проверка износа на каждом ярусе армировки металлических проводников подъемных сосудов, срок службы которых менее пяти лет?
9619. При каком износе на сторону в лобовом и боковом направлениях деревянные проводники для подъемных сосудов подлежат замене в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9620. Какой должна быть величина зазора между средними направляющими канатами при проходке и углубке ствола в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9621. Каким должен быть зазор между движущимися бадьями и крепью ствола или выступающими частями оборудования, расположенного в стволе (трубопроводами, балками), в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9622. Каким должен быть зазор между стенками раструба проходческого полка и выступающими частями движущейся направляющей рамки бадьи в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9623. Какими должны быть зазоры между двумя подъемными сосудами в наклонных горных выработках в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9624. Каким устройством не оснащаются проходческие лебедки и лебедки для спасательных лестниц (скорость движения концевого груза не более 0,2 м/с и 0,35 м/с соответственно) в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9625. Какой должна быть продолжительность холостого хода предохранительного тормоза действующих подъемных машин при гидрогрузовом приводе в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9626. Какой должна быть продолжительность холостого хода предохранительного тормоза действующих подъемных машин при пневмопружинном и гидропружинном приводах, а также для всех вновь создаваемых конструкций тормозных устройств в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9627. Какую навивку канатов на барабаны используют на подъемных машинах грузовых вертикальных и наклонных подъемов, установленных на поверхности, людских и грузолюдских подъемов в подземных горных выработках с углом наклона от 30 до 60°?

9628. Какое из условий, которое должно быть обеспечено при навивке более одного слоя каната на барабан подъемных установок, указано неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9629. На какое расстояние должны выступать реборды с двух сторон над верхним слоем навивки в барабанах проходческих лебедок в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9630. Какой нормативный срок службы копров установлен Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9631. Как часто выполняется последующее проведение обследования копров после окончания нормативного срока службы и проведения экспертного обследования технического состояния в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9632. Какой срок проведения ревизии и наладки подъемной установки (за исключением грузовых лебедок) специализированной наладочной организацией с участием представителей энергомеханической службы шахты указан неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9633. Как часто проводятся ревизия и наладка электрической части и аппаратуры автоматизированных подъемных установок в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9634. Как часто выполняется полная проверка геометрической связи шахтного подъема и копра маркшейдерской службой шахты или специализированной организацией в соответствии с Федеральными

нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9635. В какой срок осуществляются технический осмотр и испытание каждой эксплуатационной и проходческой подъемной установки комиссией под руководством главного механика шахты после ревизии и наладки?
9636. При какой глубине ствола для ремонтной сигнализации на подъемной установке используют средства беспроводной связи в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9637. Какие виды сигнализации предусмотрены на людских и грузолюдских вертикальных и наклонных подъемных установках (с углом наклона горной выработки более 50°) в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9638. Каким должен быть запас прочности рабочих (тяговых) канатов, используемых для перемещения забойного оборудования, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9639. В какие сроки проводят повторные испытания канатов для подвески полков на людских и грузолюдских подъемных установках, а также для проходческих люлек, испытанных перед навеской (за исключением канатов в установках с одноканатными и многоканатными шкивами трения), в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9640. В какие сроки проводят повторные испытания канатов для подвески полков на грузовых, аварийно-ремонтных и передвижных подъемных установках, а также для спасательных лестниц, испытанных перед навеской (за исключением канатов в установках с одноканатными и многоканатными шкивами трения), в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9641. Как часто перекрепляют к прицепным устройствам шестипрядные подъемные канаты барабанных людских, грузолудских и грузовых подъемных установок, размещенных в стволах с жесткими посадочными устройствами, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9642. В какие сроки испытывают повторно тяговые канаты монорельсовых и напочвенных дорог в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9643. Какой должна быть суммарная площадь поперечного сечения проволок, не выдержавших испытания на разрыв и перегиб, для замены каната при повторном испытании в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9644. При каком угле наклона разрешается применение счаленных канатов для откатки бесконечным канатом грузов по горизонтальным

и наклонным горным выработкам в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9645. Как часто производится осмотр устройств для соединения стальных канатов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9646. Как часто подлежат осмотру подъемные канаты сосудов и противовесов вертикальных и наклонных подъемных установок, уравновешивающие канаты подъемных установок со шкивами трения, канаты для подвески механических грузчиков (грейферов) при проходке стволов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9647. Как часто подлежат осмотру уравновешивающие канаты подъемных установок с машинами барабанного типа, тормозные и проводниковые канаты, канаты для подвески полков, кабеля и проходческого оборудования, а также подъемные и уравновешивающие резинотросовые канаты в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9648. Как часто подлежат осмотру амортизационные и отбойные канаты, подъемные и уравновешивающие канаты, включая участки крепления каната, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9649. При какой скорости движения производится осмотр канатов подъемных установок по всей длине в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9650. При каком условии осматриваются поврежденные участки канатов, а также стыковые соединения резинотросовых канатов подъемных установок в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9651. Какое число обрывов проволок на шаге свивки от общего их числа в канате для стальных прядевых канатов грузовых наклонных подъемов с углом наклона до 30° , уравнивающих, тормозных, амортизационных, проводниковых, отбойных канатов шахтных подъемных установок может привести к запрету их эксплуатации в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9652. Какое из условий запрета эксплуатации подъемных канатов закрытой конструкции указано неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9653. Какие подъемные канаты закрытой конструкции не допускаются к эксплуатации в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9654. На сколько больше должна быть относительная перегрузка одного из канатов многоканатной подъемной установки в нижнем или в верхнем положении подъемных сосудов для остановки и регулировки распределения нагрузки на канаты в соответствии с Федеральными

нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9655. При какой потере сечения стали проволоки подъемных канатов в вертикальных стволах с длиной отвеса более 900 м, для подъемных канатов людских и грузолудских, двухканатных и трехканатных подъемных установок, не оборудованных парашютами, полковых канатов, навешиваемых с запасом прочности менее 6-кратного, при полиспастной схеме подвески полков, а также для тормозных канатов парашютов, данные канаты подлежат замене?

9656. При какой потере сечения стали проволоки подъемных канатов с металлическим сердечником, трехграннопрядных, с круглыми пластически обжатými прядями, для канатов всех конструкций в вертикальных стволах с длиной отвеса до 900 м, данные канаты подлежат замене в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9657. При какой потере сечения стали проволоки круглопрядных канатов с органическим сердечником на вертикальных и наклонных людских и грузолудских подъемах, а также диаметром 45 мм и менее на грузовых подъемах, а также для проводниковых канатов при строительстве и эксплуатации шахт и канатов для подвески проходческого оборудования, данные канаты подлежат замене в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9658. При какой потере сечения стали проволоки круглопрядных канатов диаметром более 45 мм с органическим сердечником на вертикальных грузовых подъемах с запасом прочности не менее 6,5-кратного,

для отбойных канатов и канатов для подвески полков данные канаты подлежат замене в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9659. При какой потере сечения стали проволок уравнивающие канаты подлежат замене в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9660. Каким должен быть запас прочности подвесных и прицепных устройств сосудов вертикальных и наклонных подъемов грузоподъемного и грузового назначения, монорельсовых и напочвенных дорог, прицепных устройств стволового проходческого оборудования (полков, опалубок) и уравнивающих канатов подъемных установок при навеске (по отношению к расчетной статической нагрузке)?

9661. Каким должен быть запас прочности прицепных устройств проводниковых и отбойных канатов, сцепных устройств вагонеток и прицепных устройств при откатке бесконечным канатом при навеске (по отношению к расчетной статической нагрузке) в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9662. Какой срок службы подвесных и прицепных устройств на эксплуатационных подъемно-транспортных установках установлен в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9663. Какой срок службы подвесных и прицепных устройств на аварийно-ремонтных, а также подъемных установках фланговых

и вентиляционных стволов, служащих для перевозки людей в аварийных случаях, установлен в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9664. Какой максимальный срок службы подвесных и прицепных устройств с учетом продлений установлен в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9665. Как часто при проведении наклонных или вертикальных горных выработок подвесные устройства испытывают на двойную концевую нагрузку при эксплуатации в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9666. При какой температуре сжатого воздуха в горных выработках шахты тепловая защита передвижной компрессорной установки отключает компрессор сухого сжатия в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9667. Какое условие применения передвижных компрессорных установок в тупиковых горных выработках шахт, опасных по газу и пыли, указано неверно?

9668. Какой должна быть температура тления прокладочных материалов для фланцевых соединений воздухопроводов в горных выработках шахты в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9669. Какой протяженности должна быть ближайшая к машине часть гибкого кабеля, питающего передвижные машины, проложенная по почве горной выработки, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9670. Каким должно быть напряжение сети для цепей дистанционного управления стационарными и передвижными машинами и механизмами в горных выработках шахты в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9671. При каком напряжении допускается питание транспортных сигнальных устройств от контактной сети в шахтах в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9672. При каком износе контактных поверхностей башмаки скольжения подъемных сосудов либо их сменные вкладыши подлежат замене в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9673. Каким должно быть время срабатывания тормоза действующих подъемных машин независимо от типа привода тормоза (только при спуске груза (противовеса) в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9674. От каких внешних воздействий должно быть защищено электрооборудование в угольных шахтах в соответствии с Федеральными

нормами и правилами в области промышленной безопасности «Инструкция по осмотру и ревизии рудничного взрывобезопасного электрооборудования», утвержденными приказом Ростехнадзора от 06.11.2012 № 631?

9675. Какие уровни взрывозащиты для рудничного взрывобезопасного электрооборудования установлены в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Инструкция по осмотру и ревизии рудничного взрывобезопасного электрооборудования», утвержденными приказом Ростехнадзора от 06.11.2012 № 631?

9676. В соответствии с каким документом должна проводиться экспертиза промышленной безопасности ленточных конвейерных устройств?

9677. Кто назначает состав и руководителя экспертной группы по проведению экспертизы ленточных конвейерных устройств?

9678. Что является целью анализа технической документации ленточных конвейерных устройств, представленной заказчиком, до начала экспертного обследования на месте установки?

9679. Какая из приведенных формулировок «отказ ленточной конвейерной установки» согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125, является верной?

9680. Какая из приведенных формулировок «частично неработоспособное состояние ленточной конвейерной установки» согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125, является верной?

9681. Что называется неработоспособным состоянием ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных

конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9682. Что является техническим диагностированием ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9683. Заменяет ли экспертиза ленточных конвейерных устройств освидетельствование и техническое обслуживание ленточных конвейерных устройств, проводимое в плановом порядке, согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9684. Какой инструмент не используется для отбора проб угля с разделением их по угольным пачкам?

9685. Где должен быть установлен сейсмоприемник при длине лавы более 100 м при текущем прогнозе выбросоопасности угля и газа по амплитудно-частотным характеристикам искусственного сигнала?

9686. Каков срок годности аппаратуры АК-1, используемой для текущего прогноза выбросоопасности угля и газа по амплитудно-частотным характеристикам искусственного сигнала?

9687. На каком расстоянии от забоя должны быть установлены датчик ДМТ-4 аппаратуры АКМ и датчик расхода воздуха ИСВ-1, необходимые для автоматизированного прогноза взрывоопасности угля и газа?

9688. Что понимается под радиусом действия сейсмоприемников, используемых при текущем прогнозе выбросоопасности по акустической эмиссии горного массива?

9689. Кем согласовываются схема и способ установки сейсмоприемника в конкретных выработках согласно требованиям к текущему прогнозу

выбросоопасности угля и газа по амлитудно-частотным харакетристикам искусственного сигнала?

9690. Рукавные гидрозатворы какого типа используются для герметизации шпуров в соответствии с технологией гидроотжима призабойной части угольного пласта?

9691. При достижении какого заданного порога срабатывания дополнительный датчик контроля концентрации метана отключает электродвигатель насосной установки в целях предотвращения загазирования в процессе нагнетания воды согласно требованиям к гидроотжиму призабойной части угольного пласта?

9692. Допускается ли применение приборов «ВОЛНА», «Импульс», «Ангел» для измерения значений электромагнитного излучения призабойной части массива согласно требованиям к контролю эффективности способов предотвращения внезапных выбросов угля и газа?

9693. Допускается ли дистанционное включение и выключение для очистных комбайнов и буровых станков, не оснащенных средствами дистанционного управления, на пластах, опасным по внезапным выбросам угля и газа?

9694. В какой цвет должны быть окрашены все устройства аварийного воздухообеспечения согласно требованиям к безопасному ведению горных работ на пластах, опасным по внезапным выбросам угля и газа?

9695. Сколько замеров в минуту позволяет делать прочностномер П-1, предназначенный для определения прочности угля в забое экспресс-методом при прогнозе выбросоопасности и удароопасности угольных пластов?

9696. С какой периодичностью следует заменять конус и делать тарировку пружины прочностномера П-1, предназначенного для определения прочности угля в забое экспресс-методом при прогнозе выбросоопасности и удароопасности угольных пластов?

9697. Какую производительность должны иметь насосные установки, предназначенные для гидроотжима, согласно требованиям к гидроотжиму призабойной части угольного пласта?
9698. В соответствии с какими документами осуществляется эксплуатация дегазационных систем и установок угольных шахт?
9699. Для каких целей используются каптажные колпаки, подключенные к дегазационной сети угольных шахт?
9700. Какие дегазационные установки угольных шахт относятся к стационарным?
9701. При каких условиях дегазационные станции и установки угольных шахт, предназначенные для дегазации выработанных пространств и сближенных пластов действующих выемочных участков, оснащаются одним резервным вакуум-насосом?
9702. Какому параметру должна соответствовать характеристика огнепреградителей, установленных на всасывающем трубопроводе дегазационных станций и установок угольных шахт?
9703. В каком режиме работают дегазационные станции и установки угольных шахт?
9704. Под каким разрежением испытываются на плотность соединения труб всех вновь сооружаемых дегазационных газопроводов угольных шахт?
9705. Каким документом определяются срок и порядок эксплуатации передвижных подземных дегазационных установок угольных шахт?
9706. Стальные трубы какой толщины стенок используются для монтажа дегазационных газопроводов угольных шахт?
9707. Какие требования предъявляются к прокладкам, применяемым для уплотнения фланцевых соединений подземных дегазационных трубопроводов угольных шахт?
9708. Каким способом соединяются трубы дегазационного газопровода в скважинах и стволах угольных шахт?

9709. На какое давление испытываются трубы в дегазационном газопроводе при прокладке по вертикальным выработкам угольных шахт?
9710. Каким способом дегазационные скважины присоединяются к участковому газопроводу?
9711. Какой минимальный диаметр магистрального трубопровода принимается в дегазационном газопроводе угольных шахт?
9712. Кем утверждается порядок приемки в эксплуатацию зданий и сооружений опасных производственных объектов угольной промышленности, на которых ведутся подземные горные работы?
9713. Чем должны быть оборудованы здания, в которых размещаются углесосы и насосные станции, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9714. Каким должно быть расстояние от зданий вентиляторов главного проветривания (ВГП) до устьев стволов, шурфов, штолен и скважин в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9715. Какие меры для защиты зданий и сооружений не требуется принимать при выявлении участков земной поверхности, на которых из угольных пластов и вмещающих пород выделяются метан и (или) иные газы?
9716. Какими устройствами должны быть оборудованы приемные бункера согласно организации работ по обеспыливанию рудничного воздуха в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9717. Допускается ли перемещение людей в клетях, загруженных полностью или частично грузом, в соответствии с Федеральными нормами и

правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9718. Каким требованиям должна отвечать смотровая площадка, оборудованная на скипе или противовесе и предназначенная для осмотра или ремонта ствола, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9719. В каком здании, расположенном на промплощадке угольной шахты, не допускается применение для аварийного освещения индивидуальных светильников в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9720. В каком случае не требуется проводить обследование копра с привлечением экспертной организации в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9721. Что из нижеперечисленного не относится к дефектам и повреждениям шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9722. Что необходимо выполнить для уточнения положения конструкций копра в пространстве в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9723. С какой периодичностью необходимо проводить экспертное обследование шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9724. Что понимается под «дефектами» металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9725. Что понимается под «повреждениями» металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9726. Что не входит в состав работ по обследованию металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9727. Является ли проверочный расчет металлоконструкций обязательным при обследовании шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9728. Что предусматривают подготовительные работы при обследовании шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9729. Что определяет рабочая программа обследования шахтного копра, разработанная на основании результатов изучения технической документации и общего осмотра, в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9730. Что является целью освидетельствования конструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9731. Пояснительная записка, оформленная по результатам обследования технического состояния металлоконструкций копра, не должна включать:
9732. Что не требуется включать в результаты проведенного обследования и оценки технического состояния металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9733. Что понимается под понятием «исправное» техническое состояние металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9734. Что понимается под понятием «неработоспособное или частично работоспособное» техническое состояние металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9735. В каком из случаев вертикальные стволы (при центральном расположении двух стволов), являющиеся выходами на поверхность, не оборудуют лестничными отделениями в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9736. Какие требования предъявляются к расстоянию между ступенями и ширине лестниц в лестничных отделениях вертикальных стволов шахты в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9737. Требуется ли ограждать лестничное отделение в вертикальных горных выработках в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9738. Каким документом оформляется изменение теплового состояния отвала – перевод в категорию горящих или не горящих – в соответствии с «Инструкцией по предупреждению самовозгорания, тушению и разборке породных отвалов», утвержденной приказом Ростехнадзора от 23.12.2011 № 738?
9739. Каким документом регламентируются работы по формированию породного отвала в соответствии с «Инструкцией по предупреждению самовозгорания, тушению и разборке породных отвалов», утвержденной приказом Ростехнадзора от 23.12.2011 № 738?
9740. Какое значение не должно превышать удельное поверхностное электрическое сопротивление шахтных трудновоспламеняющихся конвейерных лент согласно РД-03-421-03 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы

испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

9741. Кто проводит экспертизу промышленной безопасности ленточных конвейерных устройств?

9742. Что является базовыми элементами ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9743. Что необходимо выполнить при отсутствии у заказчика технической документации на ленточные конвейерные установки, необходимой для проведения экспертизы промышленной безопасности, согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9744. Кто разрабатывает, с кем согласовывается и кем утверждается программа проведения экспертизы промышленной безопасности ленточной конвейерной установки?

9745. Могут ли выполнять эксплуатирующие организации некоторые работы по обследованию элементов ленточных конвейерных устройств согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9746. Когда проводится анализ технической документации на ленточные конвейерные установки, представленной заказчиком, согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9747. Когда проводится идентификация ленточной конвейерной установки и устанавливаются фактические технические параметры ее эксплуатации согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению

экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9748. Какие показатели проверяются при идентификации элементов ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9749. Какие параметры, характеризующие условия эксплуатации ленточной конвейерной установки, сравниваются с паспортными и проектными данными при идентификации элементов ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9750. Кто обобщает информацию, изложенную в частных актах каждого члена экспертной группы по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок, и на этой основе составляет проект экспертного заключения на ленточную конвейерную установку в целом?

9751. Кто утверждает план мероприятий по устранению недостатков, выявленных в процессе экспертизы промышленной безопасности ленточной конвейерной установки, согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9752. Когда должны устанавливаться на место все постоянные ограждения вращающихся частей ленточных конвейерных установок, снятые при проведении обследования в процессе проведения экспертизы промышленной безопасности, согласно РД 15-04-2006 «Методические

указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9753. Какое минимальное значение удельного усилия вырыва троса из резины установлено для конвейерной ленты РТЛ 1500 при определении остаточного ресурса ленты с латунированными металлотросами согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резиновых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

9754. При какой площади обнажения каркаса на 1 кв.м поверхности наиболее поврежденного места на участке резиновой конвейерной ленты длиной более 20 м она считается дефектной, находится в предельном состоянии?

9755. При какой длине сквозного продольного разрыва резиновой конвейерной ленты она считается дефектной, находится в предельном состоянии?

9756. При какой ширине участка со вздутиями (волнистостью) резиновой конвейерной ленты она считается дефектной, находится в предельном состоянии?

9757. Что означает оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона С» при вибродиагностическом контроле ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9758. Является ли обязательным требование указания в паспортах, инструкциях и других эксплуатационных документах на выпускаемое

горное оборудование сведений о воспроизводимых вредных производственных факторах и возможных опасностях при работе?

9759. На каком этапе экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок проводится идентификация оборудования согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9760. Для каких деталей компрессорных установок при использовании метода ультразвукового контроля типовыми дефектами являются термические трещины, раковины, поры, отслоения гальванических покрытий согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9761. Какой термин понимается под определением «событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния компрессорных установок» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9762. Какое состояние компрессорной установки понимается под определением «состояние компрессорной установки, при котором ее дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна либо восстановление ее работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных

шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9763. В соответствии с каким документом производится возобновление работ по эксплуатации опасного производственного объекта, связанного с использованием недр, находящегося на консервации?

9764. Какие виды работ выполняются с провалами, образовавшимися на земной поверхности вследствие обрушения горных пород над подземными выработками при ликвидации опасного производственного объекта с подземным способом добычи полезных ископаемых?

9765. Какое провисание ленты между роlikоопорами ленточной конвейерной установки как критерия предельного состояния ленточной конвейерной установки установлено согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9766. Какая максимальная температура нагреваемых узлов ленточных конвейерных установок установлена согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9767. Какое минимальное расстояние станций посадки от загрузочных устройств барабанов ленточных конвейерных установок установлено согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9768. Какова длительность эксплуатации для резиновых лент после навески согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных

установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9769. Какая длительность эксплуатации после подвески для резинотканевых лент с прочностью прокладки 300 Н/мм и более установлена согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9770. Какова длительность эксплуатации после навески для резинотканевых лент с прочностью прокладки менее 300 Н/мм согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9771. Какой максимальный износ обода или реборды шкива как критерия предельного состояния обода шкива шахтных копровых шкивов установлен РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

9772. В каком случае испытания парашютов следует совмещать с проведением экспертизы промышленной безопасности клетки согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

9773. Может ли эксплуатирующая организация при наличии организационно-технических возможностей (аттестованные лаборатории, персонал) выполнять часть работ по обследованию элементов подъемного сосуда согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных

сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

9774. Какой максимальный ход штока ловителя при напуске каната установлен для парашютного устройства согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

9775. Какое возможное увеличение зазора между башмаками и металлическими проводниками как критерия предельных состояний направляющих скольжения подъемного сосуда установлено РД-15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

9776. Какое возможное увеличение зазора между башмаками и деревянными проводниками как критерия предельных состояний направляющих скольжения подъемного сосуда установлено РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

9777. Допускается ли изменять конструкцию электрических предохранительных и защитных устройств компрессорной установки согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9778. Допускается ли изменять конструкцию всех видов электрооборудования компрессорной установки, имеющего взрывозащищенное исполнение, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных

шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9779. Какой срок эксплуатации компрессорных установок установлен согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9780. Что из нижеперечисленного является основными частями поршневых компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9781. Что из нижеперечисленного является основными частями центробежных компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9782. Основными частями каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, являются рама, компрессорный блок, маслоотделитель, электропривод согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9783. Основными частями каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, являются фундамент, корпус, ротор,

электропривод, подшипники и воздухоохладители (теплообменный аппарат), воздухохраник согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9784. Для компрессорных установок какого типа обследованию подлежит сеть сжатого воздуха при проведении экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9785. Является ли верным требование наличия знака «исполнения по взрывозащите» на электродвигателях компрессорных установок при проведении проверки технического состояния электрооборудования компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9786. Какие требования к размерам и пропускной способности предохранительных клапанов компрессорных установок при проверке состояния систем автоматизации, предупредительной сигнализации, защит, блокировок, контрольно-измерительных приборов и аппаратуры, устройств безопасности установлены РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных

шахтах и рудниках», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9787. Что из нижеперечисленного не соответствует требованиям к холодильникам (воздухоохладителям), применяемым при внешнем охлаждении сжимаемого воздуха в компрессорных установках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9788. У какого типа компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, регулирование осуществляется путем дросселирования всасывающего трубопровода согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9789. На какой срок безопасной эксплуатации может быть продлен ресурс компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, после истечения нормативного срока службы согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9790. Для каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, системы воздухораспределения, смазки, охлаждения, регулирования и автоматизации являются системами, обеспечивающими нормальную работу, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных

шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9791. Для каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, системы смазки, охлаждения, маслоотделения, регулирования и автоматизации, тепловой защиты являются системами, обеспечивающими нормальную работу, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9792. Что из нижеперечисленного не относится к системам, обеспечивающим нормальную работу винтовых компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9793. Что из нижеперечисленного относится к системам, обеспечивающим нормальную работу поршневых компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

9794. Какие требования к размерам башенных копров по добыче полезных ископаемых по высоте установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

9795. Какой шаг колонн каркасных башенных копров установлен согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
9796. Какие требования к высоте этажей башенных копров по добыче полезных ископаемых установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
9797. Укажите неверное утверждение в отношении башенных копров по добыче полезных ископаемых, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.
9798. Чему равен коэффициент надежности по особой нагрузке при расчете башенных копров по добыче полезных ископаемых согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
9799. Какая требуемая ширина проходов между оборудованием с неподвижными частями или ограждениями оборудования с подвижными частями, а также между оборудованием и стеной, установлена согласно требованиям к башенным копрам по добыче полезных ископаемых СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
9800. Укажите неверное утверждение в отношении экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок на предприятиях по добыче и переработке (обогащению) полезных

ископаемых, противоречащее РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125.

9801. Какой допустимый перекося осей валов редуктора и электродвигателя барабана ленточной конвейерной установки установлен РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

9802. Укажите неверное требование в отношении требований к порядку оснащения горных выработок заслонами, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по локализации и предупреждению взрывов пылегазовоздушных смесей в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 06.11.2012 № 634.

9803. Какой параметр не влияет на определение инкубационного периода самовозгорания угля согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по определению инкубационного периода самовозгорания угля», утвержденным приказом Ростехнадзора от 02.04.2013 № 132?

9804. Какое давление жидкости на форсунках (оросителях) в системах орошения на погрузочных и перегрузочных пунктах должно быть согласно требованиям к обеспыливанию рудничного воздуха в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9805. Какие пласты относят к опасным по взрывам угольной пыли согласно требованиям к пылевзрывобезопасности при разработке пластов, опасных по взрывам угольной пыли, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9806. Укажите неверное утверждение в отношении требований к контролю рудничной среды, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550.

9807. В каком случае участковые станции напорного гидротранспорта располагают в нишах согласно требованиям при гидравлическом способе угля в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9808. На каком расстоянии от гидромонитора располагается задвижка, вмонтированная в гидромонитор или в водоподводящий трубопровод, согласно дополнительным требованиям при гидравлическом способе добычи угля в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9809. Каким образом устанавливают в горных выработках со свежей струей воздуха вентиляторы местного проветривания с электрическими двигателями, проветривающие тупиковую горную выработку, проводимую по пластам, опасным по внезапным выбросам угля (породы) и газа, или по выбросоопасным породам, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9810. Допускается ли применять в подземных горных выработках коммутационные и пусковые аппараты и силовые трансформаторы, содержащие горючую техническую жидкость,

в соответствии с требованиями к камерам для электрических машин и подстанций в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9811. Допускается ли сооружение между параллельными горными выработками камер для комплектных распределительных устройств с масляным заполнением в соответствии с требованиями к камерам для электрических машин и подстанций Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденных приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9812. Какова минимальная площадь поперечного сечения для участковых вентиляционных, промежуточных, конвейерных и аккумулирующих штреков, введенных в действие после 1987 года, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9813. Укажите неверное утверждение в отношении требований к вентиляторным установкам, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550.

9814. Допускается ли контроль и управление вентиляторами местного проветривания негазовых шахт осуществлять без применения средств автоматики согласно требованиям к проветриванию тупиковых горных выработок в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?

9815. Допускается ли эксплуатация выемочных и проходческих технических устройств без систем взрывозащитного орошения на пластах, содержащих фрикционно опасные горные породы, согласно требованиям к обеспыливанию рудничного воздуха в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9816. В каком случае запрещается использовать для перевозки грузов технические устройства согласно требованиям к перевозке грузов по горизонтальным и наклонным горным выработкам в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9817. В горных выработках с каким углом наклона при небольшом количестве вагонеток в составе (одна - две) допускается иметь барьеры жесткого типа согласно требованиям к перевозке грузов по горизонтальным и наклонным горным выработкам в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9818. В выработках какой длины допускается применение барьеров с ручным управлением согласно требованиям к перевозке грузов по горизонтальным и наклонным горным выработкам в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9819. В выработках с каким углом наклона применяют контрканаты при перемещении грузов бесконечным канатом согласно требованиям к перевозке грузов по горизонтальным и наклонным горным выработкам в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области

- промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9820. Что из нижеперечисленного должно обеспечиваться аппаратурой автоматического или дистанционного автоматизированного управления конвейерными линиями, состоящими из нескольких конвейеров, согласно требованиям к конвейерному транспорту в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9821. При каком давлении на последней ступени сжатия устанавливают два манометра на компрессорной установке согласно требованиям к компрессорным установкам в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 19.11.2013 № 550?
9822. Что из нижеперечисленного является верным условием для расчета анкерной крепи для горизонтальных и наклонных (до 35 градусов) подземных горных выработок и их сопряжений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9823. Укажите неверное утверждение в отношении способов крепления анкерной крепью при разработке паспортов крепления и поддержания горных выработок, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610.
9824. Какова периодичность визуального контроля работоспособности анкерной крепи на угольных шахтах вне зоны влияния очистных работ в целях оценки состояния анкеров, элементов крепи, затяжки и величины

смятия демпфирующих податливых элементов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9825. При каком смещении кровли условием поддержания горных выработок является интенсивное горное давление согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9826. Какой параметр не влияет на степень относительной напряженности пород и пласта, расположенных в боках выработки, при определении необходимости установки анкерной крепи в боках горных выработок и сопряжений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9827. Что из нижеперечисленного не относится к исходным данным при расчете показателей проявлений горного давления для определения параметров анкерной крепи широких горных выработок (от 6 до 12 м) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9828. Какой параметр не влияет на величину пригрузки, создаваемой перевозимым по подвесным монорельсовым дорогам грузом, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9829. По истечении какого срока эксплуатации анкерной крепи в выработках следует производить научно-исследовательские работы

с оценкой несущей способности анкеров, коррозионного износа и работоспособности анкерной крепи согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9830. Как производится испытание несущей способности анкерной крепи в действующих горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9831. В каком случае анкерная крепь на угольных шахтах усиливается дополнительной крепью с внесением соответствующих изменений в действующий паспорт крепления согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9832. Равной какому показателю принимается расчетная ширина протяженных горных выработок при расчете параметров крепи для кровли горных выработок и сопряжений шириной до 8 м согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9833. В каком случае расчетная глубина для протяженных горизонтальных и наклонных горных выработок принимается по участкам с различными расчетными глубинами при расчете параметров крепи для кровли горных выработок и сопряжений шириной до 8 м согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9834. Какое количество классов пород кровли по устойчивости установлено Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610, для непосредственной кровли над горными выработками и сопряжениями при определении плотности установки анкеров, конструкций опор, затяжки, технологии крепления кровли при проходке?
9835. К какому типу кровли по обрушаемости относятся пачки угля блестящего, полублестящего, полуматового, матового при расчете сопротивления и длины анкеров согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9836. Какое количество типов кровли по обрушаемости выделяют при расчете сопротивления и длины анкеров согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9837. Укажите верную характеристику «устойчивой кровли» согласно классификации по устойчивости непосредственной кровли над горными выработками и сопряжениями согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610.
9838. Укажите верную характеристику «неустойчивой кровли» согласно классификации по устойчивости непосредственной кровли над горными выработками и сопряжениями согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету

и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610.

9839. В каком случае горные выработки и сопряжения на весь срок службы закрепляют анкерной крепью согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9840. При каком смещении кровли параметры крепления присечных горных выработок принимаются по результатам проведения научно-исследовательских работ с последующим консультационно-методическим сопровождением паспортов крепления согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9841. При каких условиях крепление боков анкерной крепью не предусматривается для боков выработок и сопряжений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9842. Какой параметр не влияет на величину расчетных смещений пород кровли широких горных выработок (от 6 до 12 м), проводимых и поддерживаемых в продолжение всего срока службы вне влияния очистных работ или отделенных от них целиком шириной не менее 0,1Н, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9843. В каком случае анкерную крепь на угольных шахтах устанавливают в два уровня в горных выработках шириной от 6 до 12 м при определении

параметров анкерной крепи первого уровня при I категории интенсивности горного давления согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9844. Какой параметр не влияет на условие устойчивости боков при определении параметров анкерной крепи боков горной выработки шириной от 6 до 12 м согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9845. Какой параметр не влияет на высоту свода естественного равновесия пород над горной выработкой шириной от 6 до 12 м согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9846. Какой параметр не влияет на мощность несущего слоя при креплении монтажной камеры путем создания несущего слоя достаточной мощности в горных выработках от 6 до 12 м согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9847. На сколько необходимо уменьшить расчетное сопротивление пород сжатию в горных выработках с обводненными породами (для песчаников) при расчете параметров анкерной крепи горных выработок, пройденных в обводненных породах, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9848. На сколько необходимо уменьшить расчетное сопротивление пород сжатию в горных выработках с обводненными породами (для алевролитов) при расчете параметров анкерной крепи горных выработок, пройденных в обводненных породах, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9849. На сколько необходимо уменьшить расчетное сопротивление пород сжатию в горных выработках с обводненными породами (для аргиллитов) при расчете параметров анкерной крепи горных выработок, пройденных в обводненных породах, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9850. В каком случае не применяется комбинированная анкерная крепь согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9851. В каком случае горная выработка крепится одной анкерной крепью с опорными плитами и решетчатой затяжкой либо только подпорной или набрызг-бетонной крепью толщиной 40 - 50 мм согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9852. В каком случае следует устанавливать комбинированную анкерную крепь с опорными плитами и металлической сеткой в комбинации с подпорной или набрызг-бетонной крепью толщиной 40 - 50 мм согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9853. Какой параметр не влияет на максимальную статическую нагрузку на одну подвеску при расчете параметров анкеров, служащих для подвешивания монорельсовой дороги, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9854. Какой выбирается форма сечения в неустойчивых породах и на сопряжениях с большим пролетом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9855. Что из нижеперечисленного не является основным фактором, определяющим выбор конструкции анкерной крепи, состоящей из анкеров, опорных элементов и затяжки, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9856. В каких условиях целесообразно применять в кровле горных выработок различные конструкции клинораспорных металлических анкеров согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9857. Каким образом проводится оценка несущей способности используемых при креплении горной выработки анкеров в месте заложения (засечки) горной выработки согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция

- по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9858. Глубинные реперы с каким количеством реперов в шпуре устанавливают в выработках с двухуровневым креплением в целях контроля деформационного состояния пород кровли согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9859. Какое количество анкеров глубокого заложения устанавливают между рядами анкеров первого уровня при ширине горной выработки от 5,5 до 7 м включительно согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9860. Какое количество анкеров глубокого заложения устанавливают между рядами анкеров первого уровня при ширине горной выработки от 9 до 12 м включительно согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9861. В каком случае не применяются анкеры с закреплением стержней минеральной композицией согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?
9862. Какой принимается расчетная несущая способность клинораспорных анкеров в соответствии с методикой выбора конструкций анкерной крепи согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи

на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9863. Что из нижеперечисленного является критерием качественной установки анкеров согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9864. Какой вид анкеров рекомендуется применять при сопротивлении пород кровли на одноосное сжатие в угле – от 8 и более МПа и в породе – от 40 и более МПа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9865. Какой вид анкеров допускается применять в угле и породе независимо от сопротивления пород кровли на одноосное сжатие согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по расчету и применению анкерной крепи на угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 610?

9866. Допускается ли согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с пользованием недрами», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.1999 № 33, использование надшахтных зданий и строительство новых сооружений в пределах зон сдвижения горных пород и земной поверхности, опасных по газопроявлениям зон ликвидируемого или консервируемого объекта?

9867. Оценка какого фактора производится согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с пользованием недрами», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России

от 02.06.1999 № 33, при ликвидации объекта с подземным способом добычи полезных ископаемых?

9868. Какие дефекты не фиксируются при обследовании и оценке технического состояния зданий и фундаментов шахтных подъемных установок в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9869. При какой длительности срока эксплуатации необходимо проводить обследование и оценку технического состояния металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9870. При каком отклонении от вертикали необходимо проводить обследование и оценку технического состояния металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9871. Как оценивается техническое состояние металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9872. Какие дефекты не относятся к дефектам крепи и армировки вертикальных стволов при обследовании и оценке технического состояния шахтных стволов в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований

шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9873. Что из перечисленного не включает обследование крепи и армировки шахтного ствола в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9874. В какие сроки проводится экспертное обследование шахтных подъемных установок в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9875. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы шахтных подъемных машин с диаметром барабана до 2,0 м включительно в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9876. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы шахтных подъемных машин с диаметром барабана более 2,0 м до 3,0 м включительно в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9877. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы шахтных подъемных машин с диаметром барабана более 3,0 м в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9878. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы многоканатных шахтных подъемных машин в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9879. Что не включается в обследование состояния механической части шахтных подъемных машин в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9880. Что не включается в обследование состояния металла элементов оборудования шахтных подъемных машин в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9881. Какой вид контроля применяют при дефектоскопии элементов шахтной подъемной машины, шахтного копра, крепи и жесткой армировки ствола в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9882. При каком значении интенсивности вибрации подшипниковых опор допускается длительная эксплуатация шахтной подъемной машины (оценка уровня технического состояния «удовлетворительно») в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9883. При каком значении интенсивности вибрации хотя бы одного подшипникового узла не допускается длительная работа шахтной подъемной машины (оценка уровня технического состояния «допустимо») в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9884. При каком значении интенсивности вибрации хотя бы одного из компонентов вибрации не допускается работа шахтной подъемной машины (оценка уровня технического состояния «недопустимо») и шахтная подъемная машина должна быть немедленно остановлена в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9885. Какая периодичность виброконтроля шахтной подъемной машины установлена при интенсивности вибрации в классе оценки «хорошо» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9886. Какая периодичность виброконтроля шахтной подъемной машины установлена при интенсивности вибрации в классе оценки «удовлетворительно» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9887. Какая периодичность виброконтроля шахтной подъемной машины установлена при интенсивности вибрации в классе оценки «допустимо» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания

по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9888. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации соответствует оценка «сборка узлов шахтной подъемной машины оптимальна, вероятность появления дефектов на протяжении длительной эксплуатации минимальна» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9889. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации шахтной подъемной машины соответствует оценка «сборка узлов обеспечивает минимальную вероятность появления эксплуатационных дефектов на протяжении межремонтного пробега» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9890. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации шахтной подъемной машины соответствует оценка «повышенная вероятность преждевременного выхода узла из строя, шахтная подъемная машина требует ремонта, повышенный уровень механических колебаний должен быть устранен» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9891. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации шахтной подъемной машины соответствует оценка «дальнейшая эксплуатация может привести к аварийному отказу шахтной подъемной машины» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных

установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9892. При каком значении коэффициентов использования шахтной подъемной установки по времени (K_t) и по нагрузке (K_n) по результатам оценки технического состояния шахтной подъемной установки при условии нормального состояния всех узлов шахтной подъемной машины и отсутствии в период эксплуатации аварий, приведших к порыву головных канатов, может быть разрешена дальнейшая эксплуатация шахтной подъемной машины на срок до 5 лет при условии положительных результатов ежегодной ревизии и наладки?

9893. На какой срок может быть разрешена дальнейшая эксплуатация шахтной подъемной машины по результатам оценки технического состояния шахтной подъемной машины при значении коэффициентов использования шахтной подъемной установки по времени (K_t) и по нагрузке (K_n) более 0,8 в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9894. На основании каких данных проводится анализ и предварительная оценка состояния механического оборудования шахтной подъемной машины в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9895. В какие сроки проводится дефектоскопия главного (коренного) вала шахтной подъемной машины в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9896. В какие сроки проводится дефектоскопия деталей тормозной системы на шахтных подъемных машинах с одним тормозным приводом в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9897. В какие сроки проводится дефектоскопия деталей тормозной системы на шахтных подъемных машинах в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9898. Какой из перечисленных показателей не является критерием браковки подвесных и парашютных устройств шахтной подъемной установки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9899. Что из перечисленного не относится к перечню работ по обследованию технического состояния подвесных и парашютных устройств шахтной подъемной установки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?
9900. Что из перечисленного не относится к комплексу работ по обследованию и оценке технического состояния подъемных сосудов (клетей, скипов) и противовесов шахтной подъемной установки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9901. Как оценивается техническое состояние обследованной металлоконструкции подъемных сосудов и противовесов шахтной подъемной установки, которое отвечает фактическим нагрузкам и условиям эксплуатации без проведения дополнительных работ, в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9902. Как оценивается техническое состояние обследованной металлоконструкции подъемных сосудов и противовесов шахтной подъемной установки, когда невозможно или экономически нецелесообразно восстановление эксплуатационных свойств в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

9903. Что означает оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона А» при вибродиагностическом контроле ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

9904. Что означает оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона В» при вибродиагностическом контроле ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

9905. Что означает оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона D» при вибродиагностическом контроле ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?
9906. Каким считается уголь в зависимости от инкубационного периода самовозгорания при инкубационном периоде самовозгорания от 50 до 80 суток включительно?
9907. Каким считается уголь в зависимости от инкубационного периода самовозгорания при инкубационном периоде самовозгорания более 80 суток?
9908. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации соответствует вентиляторная установка главного проветривания, если по результатам вибродиагностического обследования сборка узлов обеспечивает минимальную вероятность появления эксплуатационных дефектов на протяжении межремонтного пробега, согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?
9909. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации соответствует вентиляторная установка главного проветривания, если по результатам вибродиагностического обследования установлена повышенная вероятность преждевременного выхода узла из строя, вентиляторная установка требует ремонта, повышенный уровень механических колебаний должен быть устранен, согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований

вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

9910. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации соответствует вентиляторная установка главного проветривания, если по результатам вибродиагностического обследования дальнейшая эксплуатация может привести к аварийному отказу вентилятора главного проветривания согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

9911. Какой из нижеперечисленных методов не является одним из способов предупреждения самовозгорания породных отвалов в соответствии с «Инструкцией по предупреждению самовозгорания, тушению и разборке породных отвалов», утвержденной приказом Ростехнадзора от 23.12.2011 № 738?

9912. Каким должен быть угол откоса породных отвалов при выколаживании породных отвалов в целях предупреждения самовозгорания в соответствии с «Инструкцией по предупреждению самовозгорания, тушению и разборке породных отвалов», утвержденной приказом Ростехнадзора от 23.12.2011 № 738?

9913. Какой должна быть ширина отрезной траншеи до почвы породного отвала, заполняемой изолирующими материалами, при формировании противопожарного барьера на сопряжении горящего и негорящего отвалов в целях предупреждения самовозгорания в соответствии с «Инструкцией по предупреждению самовозгорания, тушению и разборке породных отвалов», утвержденной приказом Ростехнадзора от 23.12.2011 № 738?

9914. Каким образом должен устанавливаться буровой станок при разработке угольных месторождений открытым способом?

9915. Какой должна быть ширина рабочей бермы при бурении перфораторами и электросверлами в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9916. Какая грузоподъемность должна быть у мостов для проезда машин через валовые каналы при добыче фрезерного торфа в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9917. На какие организации распространяются ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденные постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9918. Что нужно выполнить при превышении допустимых скоростей смещения реперов, появлении трещин и заколов угольных разрезов?
9919. Что должно предшествовать выбору участков для размещения отвалов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9920. Что должно быть предусмотрено в проектах отвалов, размещаемых на косогорах, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9921. Что необходимо иметь для ликвидации повреждений и аварийных ситуаций на гидроотвалах в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым

- способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9922. Каким образом необходимо располагать экскаватор на уступе или отвале в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9923. Какова периодичность отбора проб для определения состава атмосферы разрезов?
9924. Какими мероприятиями должна сопровождаться ликвидация разрезов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9925. Каким документом определяется высота уступов согласно требованиям к горным работам в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9926. Каким документом определяется ширина рабочих площадок с учетом их назначения, а также расположения на них горного и транспортного оборудования, транспортных коммуникаций, линий электроснабжения в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9927. Какой должна быть ширина предохранительной бермы согласно требованиям к горным работам в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9928. Каким должно быть расстояние по горизонтали между рабочими местами или механизмами, расположенными на двух смежных по вертикали уступах, при ручной разработке в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9929. Какая из указанных опасных зон не относится к опасным зонам по геологическим факторам в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9930. Какая из указанных опасных зон не относится к опасным зонам по горнотехническим факторам в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9931. В какой документ заносится перечень действующих и ликвидированных опасных зон угольного разреза, принимаемых комиссией предприятия при составлении планов развития горных работ?
9932. На какую документацию наносятся границы опасных зон угольного разреза в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9933. Какие опасные зоны не включают в перечень опасных зон разреза, прилагаемых к годовому плану развития горных работ в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9934. Какие организации разрабатывают противооползневые мероприятия на участках ведения открытых горных работ?
9935. Какими документами определяются порядок и способы безопасного ведения горных работ по ликвидации экзогенных пожаров и в зоне их действия в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9936. На основании каких документов должны вестись горные работы в зоне эндогенных пожаров на действующих разрезах?
9937. При каких неисправностях допускается работа на буровых станках в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9938. Где запрещено размещение отвалов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9939. Какое превышение должен иметь внешний рельс разгрузочного пути по отношению к внутреннему погрузочных железнодорожных путей на отвалах в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9940. Где должны разгружаться автомобили и другие транспортные средства на отвале в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9941. Какой должна быть высота породной отсыпки (предохранительного вала) по всему фронту в зоне разгрузки на отвале в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9942. Какое расстояние должно быть между стоящими на разгрузке и проезжающими транспортными средствами на отвале в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9943. Какая допускается толщина слоя инертных пород для предотвращения лавинообразного распространения очагов открытого огня при сильном ветре по скоплениям разрыхленного угля и местам скопления угольной пыли на разрезах, разрабатывающих угли, склонные к самовозгоранию?
9944. Какой документ является основанием для принятия эксплуатирующей организацией решения о проведении ремонта, модернизации или выводе технологического оборудования из эксплуатации в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9945. Какой документ не должны иметь все используемые на разрезе технологическое оборудование и технические устройства, машины, механизмы и материалы, в том числе зарубежного производства, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9946. В каких случаях разрешается применение систем автоматики, телемеханики и дистанционного управления машинами и механизмами в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке

- угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9947. Какие требования к канату подвески стрелы экскаватора установлены ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9948. Какой необходимо принимать высоту уступа при гидромониторном размыве в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9949. Каким должно быть управление гидромониторами при гидромеханизованном способе разработки в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9950. На какое давление до пуска в эксплуатацию должны быть испытаны установки гидромеханизации в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9951. С какой организацией необходимо согласовывать проект на ремонты, связанные с изменением несущих металлоконструкций основного технологического оборудования, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9952. Что допускается применять в качестве балласта для передвижных путей для технологического железнодорожного транспорта в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке

- угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9953. Каким должно быть количество болтов в стыковых соединениях передвижных путей для технологического железнодорожного транспорта в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9954. Какими тормозами должны быть оборудованы локомотивы в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9955. Наличие какого количества поездов допускается на перегонах (межстанционных, межпостовых) и блок-участках в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9956. При каком значении руководящих уклонов подвижной состав технологического железнодорожного транспорта должен быть оборудован быстродействующими тормозами в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9957. Какой должна быть высота подвески контактного провода над головкой рельса на постоянных путях и на перегонах сети технологического железнодорожного транспорта в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9958. Какое минимальное расстояние от оси крайнего пути до опор контактной сети на постоянных путях сети технологического железнодорожного транспорта на прямых перегонах установлено ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9959. Каким документом устанавливается ширина проезжей части внутрикарьерных дорог и продольные уклоны в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9960. На основании какого документа допускается эксплуатация новых горнотранспортных машин, а также оборудования различного технологического назначения, в том числе импортного производства, на открытых горных работах?
9961. Какие блокирующие устройства не должны иметь установки непрерывного технологического транспорта в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9962. Какие устройства должны иметь установки непрерывного технологического транспорта в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9963. Какие требования предъявляются ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45, к блокировке ограждений приводных, натяжных, отклоняющих и концевых станций ленточных конвейеров

для исключения возможности их работы или пуска в работу при снятых ограждениях?

9964. Как должны быть ограждены ролики рабочей и холостой ветвей ленты ленточных конвейеров со стороны основного прохода для людей в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9965. Какая допустимая скорость движения конвейерной ленты при ручной породоотборке установлена в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9966. Какие требования по ограждению проемов бункеров перегрузочных пунктов установлены ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9967. Какие требования к разрезам, не имеющим естественного стока поверхностных и почвенных вод, установлены ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9968. Что должна обеспечивать автоматизация водоотливных установок в карьерах и дренажных шахтах?

9969. Какой должна быть длина опережающих скважин под вышележащими водоносными горизонтами при проведении подземных дренажных выработок в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9970. На какой приток рассчитывается вместимость водосборника главной водоотливной установки при открытом водоотливе в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9971. Какую производительность должны иметь резервные насосы главной водоотливной установки в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9972. Какое из требований безопасности к помещениям насосных и земленасосных установок при гидромеханизированном способе разработки, установленное ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45, указано неверно?
9973. Какое процентное содержание кислорода по объему должно содержаться в воздухе рабочей зоны разрезов?
9974. Какое процентное содержание углекислого газа по объему должно содержаться в воздухе рабочей зоны разрезов?
9975. Какие объекты не относятся к объектам открытых горных работ при отработке угольных месторождений в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9976. Какое из перечисленных требований, предъявляемых к устройству лестниц для сообщения между уступами разреза, не является обязательным в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом»,

утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9977. Какие требования предъявляются к размерам переходных мостиков через ленточные конвейеры в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9978. Какие параметры следует учитывать при расчете безопасной высоты уступа разреза в случае применения гидравлических экскаваторов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9979. До какой величины допускается увеличение высоты уступа разреза при разработке пород с применением буровзрывных работ при условии разделения развала по высоте на подступы или разработке специальных мероприятий по безопасному обрушению козырьков и навесей в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9980. Какую величину не должны превышать углы откосов рабочих уступов при работе экскаваторов типа механической лопаты, драглайна и роторных экскаваторов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9981. Какую величину не должны превышать углы откосов рабочих уступов при работе многоковшовых цепных экскаваторов нижним черпанием и разработке вручную рыхлых и сыпучих пород в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке

угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9982. Какое расстояние должно быть обеспечено от нижней бровки уступа (развала горной массы) и от верхней бровки уступа до оси ближайшего железнодорожного пути в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9983. Какое расстояние должно быть обеспечено от нижней бровки отвала до оси железнодорожного пути или оси конвейера при вскрышных работах в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9984. Какое расстояние по горизонтали должно быть обеспечено между рабочими местами или механизмами, расположенными на двух смежных по вертикали уступах при экскаваторной разработке, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9985. Какое расстояние должно быть обеспечено между экскаваторами в случае их спаренной работы на одном горизонте в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9986. Какой документ требуется для ведения горных работ по безвзрывной или комбинированной технологии подготовки крепких горных массивов к экскавации с использованием разупрочняющих растворов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке

- угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9987. Какие опасные зоны не входят в классификацию опасных зон при ведении открытых горных работ в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9988. Какие из перечисленных участков ведения открытых горных работ не относятся к зонам, опасным по геомеханическим условиям, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9989. Что является основным критерием безопасной эксплуатации объекта, опасного по прорыву воды, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9990. Какие требования не предъявляются при отсыпке горной массы непосредственно под откос с размещением автосамосвала в пределах призмы возможного обрушения в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9991. Какое расстояние от оси железнодорожного пути до верхней бровки плужного отвала должно быть обеспечено при плужном отвалообразовании в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9992. Какое расстояние от оси железнодорожного пути до верхней бровки отвала должно быть обеспечено на отвалах, оборудованных одноковшовыми экскаваторами, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9993. Какой поперечный уклон должны иметь площадки бульдозерных отвалов и перегрузочных пунктов по всему фронту разгрузки в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9994. Какое из требований, предъявляемых к обустройству автоотвала и обозначению его рабочей зоны, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45, указано неверно?
9995. Какое из требований при работе на отвале, установленных ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45, указано неверно?
9996. На каком расстоянии от работающих механизмов должны находиться люди на территории складирования горной массы (пород), на разгрузочных площадках, перегрузочных пунктах (складах) в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
9997. Что из перечисленного соответствует требованиям безопасности по профилактике эндогенных пожаров в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений

открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9998. Какой параметр не учитывается при определении высоты уступа при гидромониторном размыве в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

9999. Какие требования предъявляются к укладке пульпопроводов и водоводов относительно воздушных линий электропередач и линий связи при гидромеханизованном способе разработки в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10000. Какие требования предъявляются к обустройству трубопроводов и водопроводных лотков, уложенных на эстакадах при гидромеханизованном способе разработки, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10001. Какими лестницами должны оборудоваться переходы между уступами разреза в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10002. Какие требования предъявляются к проведению горных работ вблизи затопленных выработок или водоемов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10003. Какое требование из перечисленных не соответствует ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10004. Какие зоны не входят в состав классификации опасных зон при ведении открытых горных работ в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10005. Какой документ необходим для ведения буровых работ в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10006. Какие требования не предъявляются к перемещению бурового станка по уступу, с уступа на уступ в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10007. Какие факторы должны быть учтены при выполнении прогноза возможных зон водопродящих трещин, разломов, провалов для гидроотвалов, расположенных над подработанной или подрабатываемой территорией, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10008. Какое требование предъявляется к транспортировке (буксировке) самоходных горных машин и вспомогательного оборудования по территории разреза в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым

способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10009. Какое требование из нижеперечисленных не соответствует требованиям по перегону экскаватора согласно ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10010. Какое требование из перечисленных не соответствует требованиям, предъявляемым к расположению экскаваторов на уступе или отвале, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10011. Какую величину не должен превышать уклон съездов при применении колесных скреперов с тракторной тягой в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10012. С учетом каких факторов должно определяться расстояние от края гусеницы бульдозера или передней оси погрузчика (колесного бульдозера) до бровки откоса в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10013. Какое расстояние должно быть обеспечено между гидромониторной установкой и другим забойным оборудованием (скреперами, бульдозерами) при гидромеханизованном способе разработки глинистых, плотных и лессовидных пород, способных к обрушению глыбами, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом»,

утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10014. Какие требования к расположению гидромонитора относительно воздушных линий (ВЛ) при гидромеханизированном способе разработки предъявляются ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10015. Какими устройствами из перечисленных не должны оснащаться локомотивы технологического железнодорожного транспорта в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10016. Что не соответствует требованиям по передвижению людей по территории разреза в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10017. Что не соответствует требованиям к доставке рабочих к месту работы на разрезе в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10018. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых ведутся открытые горные работы, объем разработки горной массы которых составляет 1 миллион кубических метров в год и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
10019. Какой объект не подлежит обязательной экспертизе промышленной безопасности в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом»,

утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10020. Какое требование не проверяется в процессе приемки разреза в эксплуатацию?

10021. Наличие какого документа является обязательным требованием для ведения горных работ по проведению траншей, разработке уступов, отсыпке отвалов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10022. В каком случае в процессе эксплуатации могут быть скорректированы установленные проектом предельные углы откосов бортов разреза в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10023. Кем осуществляется разработка мероприятий по безопасному ведению горных работ в опасных зонах и установлению границ опасных зон на стадии проектирования разреза или его реконструкции в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10024. Какой организацией должны быть выполнены расчеты, рекомендации и заключения по устойчивости уступов, бортов и отвалов разреза в опасных зонах в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10025. С кем должен быть согласован проект безопасного ведения горных работ открытым способом в опасной зоне, в которую попадают объекты других предприятий?
10026. Какие разделы должны быть предусмотрены в проектах строящихся или реконструируемых разрезов, разрабатывающих угли, склонные к самовозгоранию?
10027. Какие данные не учитываются проектной документацией на строительство и эксплуатацию гидроотвалов разрезов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10028. Какие данные должны учитываться при составлении проектов на новые и реконструируемые разрезы, разрабатывающие угли, склонные к самовозгоранию, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10029. Какие параметры не учитываются проектом при определении высоты уступа разреза в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10030. Какой нормативный срок эксплуатации карьерных экскаваторов типа механическая лопата с вместимостью ковша базовой модели более 5 куб. м включительно установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?
10031. Применение какого напряжения, вводимого на борт, допускается для питания буровых станков согласно РД 05-334-99 «Нормы

безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

10032. Какую величину не должно превышать наибольшее расстояние между передвижными опорами воздушных линий электропередач, кроме проходящих по откосам уступов, при расположении опор на разных горизонтах согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

10033. К какой группе опасных зон при ведении открытых горных работ относятся выработки, которые длительное время (более года) находились на консервации и были затоплены водой, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10034. При каком диаметре устья скважина после окончания бурения на разрезе должна быть перекрыта в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10035. Какое требование из перечисленных не установлено к конструкции гидромониторов при гидромониторном размыве в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10036. Какие требования предъявляются к шнекам у станков вращательного бурения с немеханизированной сборкой-разборкой бурового става и очисткой устья скважины в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым

- способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10037. Какое требование предъявляется к запасу прочности подъемного каната бурового станка в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10038. При каком процентном значении порванных проволок на длине шага свивки подъемный канат бурового станка подлежит замене в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10039. Какое утверждение не соответствует требованиям по выбору и контролю за состоянием подъемного каната бурового станка в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10040. Кто должен участвовать в приемке в эксплуатацию горных, транспортных, строительно-дорожных машин, технологического оборудования после его монтажа и капитального ремонта в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10041. Какие действия необходимо выполнить с технологическим оборудованием, выработавшим свой ресурс, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10042. Какое требование предъявляется к движущимся частям оборудования, представляющим собой источник опасности для людей,

- в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10043. Какое требование предъявляется к роторным экскаваторам с невыдвижными стрелами в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10044. Какое требование предъявляется к конструкции многоковшовых экскаваторов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10045. Чем должны быть оборудованы места работы многоковшовых экскаваторов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10046. Какие из перечисленных устройств не соответствуют требованиям, установленным для транспортно-отвальных мостов и консольных отвалообразователей ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10047. Какой должна быть ширина проходов вдоль конвейеров транспортно-отвальных мостов и отвалообразователей в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10048. Каковы допустимые приближения транспортно-отвального моста к строениям или горнотранспортному оборудованию в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10049. Какую величину не должен превышать угол откоса уступа при применении канатных скреперных установок в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10050. Какие требования предъявляются к зумпфам землесосов и гидроэлеваторов при гидромеханизованном способе разработки в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10051. Какое требование предъявляется к частоте установки компенсаторов на прямолинейном участке трубопровода при гидромеханизированном способе разработки в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10052. Какое требование установлено к конструкции конвейеров непрерывного технологического транспорта, работающих в подземных условиях, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10053. В каком случае конвейеры по всей длине с обеих сторон должны оборудоваться непрерывными боковыми площадками шириной не менее 0,3 м в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при

разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10054. Какое требование предъявляется к конвейерам, расположенным над проходами и оборудованием, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10055. Кабели какого напряжения разрешается прокладывать на ставе расположенного на открытом воздухе конвейера при условии обеспечения защиты кабелей от механических повреждений в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10056. Какое из перечисленных требований по обеспечению разрезов связью в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45, указано неверно?

10057. Какую степень защиты должны обеспечивать оболочки электрооборудования, размещаемого в кузове экскаватора, бурового станка и других самоходных установок, от попадания внутрь твердых посторонних тел согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

10058. Какую дополнительную защиту должна обеспечивать оболочка электрооборудования, размещаемого в кузове экскаватора, бурового станка и других самоходных установок, согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования

по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

10059. К какому классу опасных зон при ведении открытых горных работ относятся борта и отвалы, в приоткосных участках которых (на расстоянии от верхней бровки менее 1,5 их высоты) располагаются ответственные коммуникации (трубопроводы, транспортные магистрали, здания и сооружения)?

10060. Какие зоны не относятся к опасным по прорыву воды в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10061. Каким требованиям должны отвечать строительные конструкции галерей и эстакад в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10062. Что необходимо устраивать в местах примыкания конвейерных галерей к зданиям в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10063. Каким должно быть горизонтальное расстояние от наиболее выступающих частей зданий или сооружений до крайних проводов линий электропередач разрезом при наибольшем их отклонении?

10064. Какая ширина проезжей дороги на переездах временных железнодорожных путей карьера должна быть обеспечена для автосамосвалов грузоподъемностью до 10 т при однополосном движении в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом»,

утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10065. На каком расстоянии от конца рельсов следует устанавливать предохранительные упоры на забойных и отвальных железнодорожных путях в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10066. Какое требование предъявляется к высоте подвески контактного провода над головкой рельса на передвижных железнодорожных путях системы технологического железнодорожного транспорта при боковой подвеске в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10067. Какое требование предъявляется к расстоянию от оси крайнего пути до опор контактной сети на железнодорожных станциях сети технологического железнодорожного транспорта в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10068. Какое требование предъявляется к расстоянию от оси крайнего пути до опор контактной сети на вновь вводимых в эксплуатацию электрифицированных путях сети технологического железнодорожного транспорта в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10069. Какие требования установлены ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом»,

утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45, для затяжных уклонов внутрикарьерных автодорог?

10070. Какое из требований к обустройству проезжей части автомобильной дороги внутри контура разреза, предъявляемых ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45, указано неверно?
10071. Какой ширины следует предусматривать проход для людей в конвейерных галереях между конвейером и стеной в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10072. Какого размера должен быть зазор между конвейером и стеной в конвейерных галереях на участках, где не происходит движение людей, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10073. Какого размера должен быть зазор между наиболее высокой частью конвейера и потолком в конвейерных галереях в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10074. Какой ширины следует предусматривать проход в конвейерных галереях между двумя конвейерами в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10075. Какие требования предъявляются к ограждению проемов бункеров в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке

угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10076. Какие требования предъявляются к ограждению разгрузочных площадок для железнодорожного транспорта и автосамосвалов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10077. Какие из перечисленных требований не предъявляются к обустройству рабочих площадок приемных и разгрузочных устройств и бункеров в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10078. Допускается ли прокладка кабелей по конструкциям конвейера, расположенного в галереях, зданиях и других наземных сооружениях, а также в подземных выработках, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10079. Какое из нижеперечисленных требований к обустройству перегрузочных пунктов горной массы при комбинированном транспорте, установленных ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45, указано неверно?

10080. Какое из нижеперечисленных требований к площадкам для обслуживания ленточных конвейеров, у которых оси приводных, натяжных и отклоняющих барабанов, приводных станций находятся выше 1,5 м от уровня пола (земли), предъявляемых ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных

месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45, указано неверно?

10081. Допускаются ли отклонения от проектной документации в процессе строительства, эксплуатации, консервации и ликвидации разрезов?

10082. Допускается ли пересечение железнодорожных путей для технологического транспорта с линиями электропередач, линиями связи, нефтепроводами, водопроводами и другими надземными и подземными устройствами в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10083. Оценка какого фактора производится при ликвидации и консервации объектов с открытым способом добычи полезных ископаемых согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с пользованием недрами», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.1999 № 33?

10084. Какие факторы не учитываются в проектах ликвидации или консервации карьеров, находящихся над действующими подземными горными выработками, согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с пользованием недрами», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.1999 № 33?

10085. Какое требование к установкам непрерывного технологического транспорта при установке конвейеров под углом более 6 градусов предъявляется ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10086. Какое требование к установкам непрерывного технологического транспорта по устройству аварийной остановки конвейера предъявляется ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10087. Какое требование к установкам непрерывного технологического транспорта по устройству, препятствующему боковому сходу ленты конвейера, предъявляется ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10088. Какое из приведенных требований к установкам непрерывного технологического транспорта, установленных ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45, указано неверно?
10089. При каком условии ролики рабочей и холостой ветвей ленты со стороны неосновного (монтажного) прохода конвейера могут не ограждаться в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10090. Какой нормативный срок эксплуатации карьерных экскаваторов типа драглайн с вместимостью ковша базовой модели до 15 куб. м установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?
10091. Допускается ли устанавливать срок эксплуатации карьерных одноковшовых экскаваторов исходя из времени выполнения ими

гарантированного заводом-изготовителем объема работ в соответствующих горнотехнических условиях согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

10092. Что из нижеперечисленного не включается в документацию, представляемую заказчиком для проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых гусеничных экскаваторов, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

10093. Что из нижеперечисленного не включается в документацию, представляемую заказчиком для проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

10094. Какая информация не указывается на металлических табличках на оборудовании, на которые в первую очередь обращают внимание при идентификации обследуемого карьерного одноковшового экскаватора, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

10095. По какому значению одного из измеренных компонентов вибрации оценивается техническое состояние механического оборудования карьерного одноковшового экскаватора при проведении экспертизы промышленной безопасности согласно РД 15-14-2008 «Методические

рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

10096. В какой документ вносится запись о результатах экспертизы промышленной безопасности карьерного одноковшового экскаватора, которую удостоверяет руководитель экспертной группы, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

10097. Какие требования предъявляются к высоте уступа разреза при применении канатных экскаваторов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10098. Какие требования предъявляются к высоте уступа разреза рыхлых устойчивых плотных пород при применении канатных экскаваторов в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10099. Какие требования предъявляются к высоте уступа разреза при разработке вручную рыхлых неустойчивых сыпучих пород в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10100. Каким не должен быть поперечный профиль предохранительных берм при ведении горных работ в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10101. Укажите неверное утверждение в отношении предохранительных берм, противоречащее ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45.
10102. Что из нижеперечисленного не относится к мероприятиям по обеспечению безопасности работающих на подземных и открытых горных работах при одновременной разработке месторождения открытым и подземным способами в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10103. Что из нижеперечисленного относится к опасным зонам, обусловленным горнотехническими факторами, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10104. Что из нижеперечисленного не относится к опасным зонам, обусловленным горнотехническими факторами, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10105. Что из нижеперечисленного не является одной из частей проекта безопасного ведения горных работ в опасной зоне в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10106. Что из нижеперечисленного не приводится в пояснительной записке проекта безопасного ведения горных работ в опасной зоне в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке

угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10107. Что из нижеперечисленного не приводится в графической части проекта безопасного ведения горных работ в опасной зоне в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10108. Для каких отвалов выбор оптимальных параметров безопасного ведения горных работ в зонах, опасных по геомеханическим условиям, необходимо производить в соответствии с указаниями по расчету устойчивости и несущей способности отвалов, если это не было выполнено в проекте на отработку месторождения, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10109. В каком случае необходимо производить технический расчет массового взрыва в соответствии с инструкцией по безопасному проведению массовых взрывов на земной поверхности, нанести на план горных работ зону действия воздушной ударной волны и сейсмически безопасные расстояния в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10110. Укажите неверное утверждение в отношении насыпных отвалов и перегрузочных пунктов, противоречащее требованиям ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45.

10111. В каком случае необходимо осуществлять специальные меры безопасности, утвержденные техническим руководителем разреза,

при засыпке участка отвала от приямка до тупика в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10112. Какие требования предъявляются к высоте ограничительного вала, расположенного по всему фронту разгрузки на отвале, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10113. До какой величины допускается увеличение высоты уступа разреза при гидромониторном размыве при разработке уступов с меловыми отложениями в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10114. Какое расстояние от гидромониторной установки и другого забойного оборудования (скреперов, бульдозеров) до забоя при гидромеханизированном способе разработки месторождения установлено ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10115. Какое расстояние до забоя при размыве боковым забоем установлено для гидромонитора ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10116. Допускается ли уменьшать расстояние гидромонитора до забоя при применении гидромониторов с дистанционным управлением и размыве боковым забоем, при котором обрушение производится вне зоны расположения монитора, в соответствии с ПБ 05-619-03

«Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10117. Какую ширину проезжей дороги должны иметь переезды на временных железнодорожных путях для автосамосвалов грузоподъемностью более 10 т в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10118. Какой уклон площадки переездов допускается на временных железнодорожных путях в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10119. Какой продольный уклон дорог на подходах к временному железнодорожному переезду допускается в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10120. Какая высота ограждения загрузочного отверстия приемного бункера перегрузочного пункта установлена требованиями к отвалообразованию согласно ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10121. Какое расстояние между концом отвальной консоли транспортно-отвального моста и гребнем отвала разреза установлено ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10122. Какое расстояние между концом отвальной консоли транспортно-отвального моста и гребнем отвала разреза для консольных ленточных отвалообразователей с периодическим перемещением установлено ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10123. Укажите неверное утверждение в отношении многоковшовых экскаваторов, используемых при ведении горных работ открытым способом, противоречащее ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 от 30.05.2003 № 45.
10124. Допускается ли эксплуатация подэкскаваторных путей на обводненных уступах в соответствии с требованиями к многоковшовым экскаваторам согласно ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10125. Какими клапанами должны быть оборудованы на землесосных установках пульповоды и водоводы при гидромеханизированном способе разработки месторождения согласно ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?
10126. При каком вертикальном износе рамных рельсов типа Р-50 и легче на главных железнодорожных путях запрещается эксплуатировать стрелочные переводы согласно ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом»,

утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10127. При каком вертикальном износе рамных рельсов типа Р-50 и легче на приемно-отправочных железнодорожных путях запрещается эксплуатировать стрелочные переводы согласно ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10128. При каком вертикальном износе рамных рельсов типа Р-50 и легче на прочих станционных железнодорожных путях, не относящихся к главным и приемно-отправочным, запрещается эксплуатировать стрелочные переводы согласно ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10129. При каком вертикальном износе рамных рельсов типа Р-65 и тяжелее на прочих станционных железнодорожных путях, не относящихся к главным и приемно-отправочным, запрещается эксплуатировать стрелочные переводы согласно ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10130. При каком вертикальном износе рамных рельсов типа Р-65 и тяжелее на главных железнодорожных путях запрещается эксплуатировать стрелочные переводы согласно ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10131. При каком вертикальном износе рамных рельсов типа Р-65 и тяжелее на приемно-отправочных железнодорожных путях запрещается

эксплуатировать стрелочные переводы согласно ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10132. При каком вертикальном износе сердечников крестовин в сечении, где ширина сердечника равна 40 мм, запрещается эксплуатировать стрелочные переводы на главных железнодорожных путях в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10133. При каком вертикальном износе сердечников крестовин в сечении, где ширина сердечника равна 40 мм, запрещается эксплуатировать стрелочные переводы на приемно-отправочных железнодорожных путях в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10134. При каком вертикальном износе сердечников крестовин в сечении, где ширина сердечника равна 40 мм, запрещается эксплуатировать стрелочные переводы на прочих станционных железнодорожных путях, не относящихся к главным и приемно-отправочным, в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10135. При каком расстоянии между рабочим кантом сердечника крестовины и рабочей гранью головки контррельса запрещается эксплуатировать стрелочные переводы при ширине колеи железнодорожного пути 1570 мм в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым

способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10136. При каком расстоянии между рабочим кантом сердечника крестовины и рабочей гранью головки контррельса запрещается эксплуатировать стрелочные переводы при ширине колеи железнодорожного пути 1524 мм в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10137. При каком расстоянии между рабочими гранями головок контррельса и усовика запрещается эксплуатировать стрелочные переводы железнодорожного пути в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10138. При каком суммарном зазоре между скользунами с обеих сторон тележки запрещается эксплуатировать вагоны (за исключением грузовых) в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10139. При каком суммарном зазоре между скользунами с обеих сторон тележки запрещается эксплуатировать грузовые вагоны в соответствии с ПБ 05-619-03 «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10140. Каким оборудованием не должны быть оснащены перегрузочные пункты с колесного транспорта на конвейерный в соответствии с требованиями к комбинированному транспорту и циклично-поточной технологии ПБ 05-619-03 «Правила безопасности

при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 45?

10141. Укажите неверное утверждение в отношении правил безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).

10142. Укажите неверное утверждение в отношении противоаварийной защиты на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).

10143. Укажите неверное утверждение в отношении работ с антраценовым и каменноугольным маслами на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).

10144. Укажите верное утверждение в отношении применения систем аспирации на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).

10145. С какой периодичностью лица сменного надзора основного производства технологических комплексов контролируют содержание метана в местах возможного его скопления с регистрацией результатов измерений в журнале результатов измерений на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10146. С какой периодичностью осуществляется проверка содержания пыли и (при необходимости) газов пылевентиляционной службой на объектах по брикетированию углей?

10147. С какой периодичностью осуществляется проверка содержания пыли в воздухе производственных помещений и загазованности воздуха в помещениях сушильно-топочных отделений с помощью установленных приборов на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10148. Каким способом должен производиться отбор проб с работающих конвейеров и других транспортных средств на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10149. Укажите неверное утверждение в отношении отбора проб с конвейеров и другого оборудования, машин на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10150. Укажите неверное утверждение в отношении приемки рядового угля (сланца) на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10151. При каком содержании метана запрещается работать в бункере на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10152. Допускается ли эксплуатация бункеров без решеток на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10153. Укажите неверное утверждение в отношении грохочения на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10154. С какой периодичностью должны очищаться от угля отверстия дек пневматических отсадочных машин на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10155. С какой периодичностью проводятся режимно-наладочные испытания (техническое диагностирование) сушильных установок углеобогащительных и брикетных фабрик экспертными организациями на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10156. Укажите неверное утверждение в отношении сушки углей на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10157. С какой периодичностью должна производиться проверка, а при необходимости и промывка бака рециркуляции, турбинок, шламоотводящих труб мокрых пылеуловителей на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10158. С какой периодичностью должна производиться промывка камер электрофильтров в соответствии с эксплуатацией вальцовых прессов на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10159. Укажите неверное утверждение в отношении складирования угля на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).

10160. Какова максимальная высота штабелей углей для II группы углей (устойчивые к окислению) на складах с хранением не более 10 суток на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10161. Какова максимальная высота штабелей углей для III группы углей (средней устойчивости к окислению) на складах с хранением не более 10 суток на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10162. Какова максимальная высота штабелей углей для IV группы углей (неустойчивые к окислению) на складах с хранением не более 10 суток на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10163. При каком содержании серы в углях III и IV групп (средней устойчивости и неустойчивые к окислению) высота штабеля не должна быть выше 4 м на складах предприятий по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10164. Что из нижеперечисленного не является эффективным методом для предупреждения нагревания и самовозгорания угля в штабеле при длительном хранении на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10165. С какой периодичностью должны производиться измерения температуры угля I группы (наиболее устойчивые к окислению) в целях контроля за хранением угля в штабеле на складах предприятий по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10166. С какой периодичностью должны производиться измерения температуры угля II группы (устойчивые к окислению) в целях контроля за хранением угля в штабеле на складах предприятий по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10167. С какой периодичностью должны производиться измерения температуры угля III группы (средней устойчивости к окислению)

- в целях контроля за хранением угля в штабеле на складах предприятий по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10168. В каком случае контрольные замеры температуры для углей всех групп производятся не реже двух раз в сутки в целях контроля за хранением угля в штабеле на складах предприятий по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10169. При складировании углей какой влажности необходимо предусматривать специальные мероприятия для уменьшения пыления на укрытых угольных складах напольного типа предприятий по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10170. Укажите неверное утверждение в отношении укрытых угольных складов напольного типа на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10171. С какой периодичностью должны уточняться изменяющиеся показатели породных отвалов в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10172. Укажите неверное утверждение в отношении разборки породных отвалов в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46.
10173. С какой периодичностью проводятся замеры температур на действующих горящих породных отвалах в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10174. С какой периодичностью проводятся испытания максимальной токовой защиты на всех аппаратах защиты

в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10175. Каковы требования к выходным размерам разгрузочных проемов, через которые производится разгрузка складов качающимися или другими питателями, на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10176. Допускается ли уменьшение механической защитной зоны породных отвалов в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10177. При каком коэффициенте запаса устойчивости допускается уменьшение механической защитной зоны породных отвалов в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10178. Укажите верное утверждение в отношении заполнения углем бункера в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46.

10179. Какова ширина проезжей дороги для переездов на временных железнодорожных путях для автосамосвалов грузоподъемностью до 10 т при однополосном движении в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10180. Какова ширина проезжей дороги для переездов на временных железнодорожных путях для автосамосвалов грузоподъемностью до 10 т при двухполосном движении в соответствии с ПБ 05-580-03

- «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10181. Каков допустимый уклон площадки для переездов на временных железнодорожных путях в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10182. На каком расстоянии от крайнего рельса устраивается перелом профиля для переездов на временных железнодорожных путях в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10183. Допускается ли размещать сварочные посты во взрыво- и пожароопасных зонах в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10184. Какова площадь отдельного помещения для электросварочных установок в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10185. Какой параметр не влияет на взрываемость помещения в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10186. Какой параметр не влияет на величину суточного пылеотложения в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях

по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10187. Допускается ли работа машин и механизмов при отсутствии пылевзрывозащитных укрытий и других средств пылеподавления, предусмотренных проектом комплексного обеспыливания, на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10188. Укажите верное утверждение в отношении резервного вентилятора для бункеров силосного типа и бункеров вновь проектируемых обогатительных фабрик в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46.

10189. Допускается ли иметь одну передвижную площадку на несколько единиц оборудования для периодического обслуживания на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10190. Допускается ли во время работы дробилки производить регулировку зазора между дробилочными органами дробилки на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10191. Допускается ли пуск отсадочной машины при зашламованном объеме отсадочной машины на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10192. Укажите неверное утверждение в отношении пневматических машин на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).

10193. Допускается ли пуск пневматических сепараторов и отсадочных машин при повышенной влажности исходного угля на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10194. Укажите неверное утверждение в отношении флотационных машин на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).

10195. Укажите неверное утверждение в отношении центрифуг и гидроциклонов на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10196. Допускается ли отключение центрифуги под нагрузкой на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10197. Где должны быть установлены манометры вакуум-фильтров на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10198. Укажите неверное утверждение в отношении эксплуатации фильтр-пресса на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10199. Укажите неверное утверждение в отношении сгустителей на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10200. Что понимается под сушильными установками в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10201. Допускается ли эксплуатация сушильной установки, принятой в эксплуатацию после капитального ремонта или после реконструкции, по ранее действовавшим режимной карте и рабочей инструкции на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10202. Для каких сушилок защитный газ подается в течку над забрасывателем (после скребкового питателя) в период пуска и остановки сушилок на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10203. Для каких сушилок защитный газ подается на входе в сушильный барабан и разгрузочную камеру в период пуска и остановки сушилок на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10204. Для каких сушилок защитный газ подается над и под газораспределительной решеткой в период пуска и остановки

- сушилок на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10205. Допускается ли подача тонко распыленной воды вместо защитного пара в период пуска и остановки сушилок на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10206. Что из нижеперечисленного не является основной причиной возникновения взрыва в периоды пуска, остановки и перебоев подачи угля в газовую сушильную установку на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10207. Укажите неверное утверждение в отношении газовых сушильных установок на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10208. Электродвигатели дымососов какой мощности рекомендуется не отключать при непродолжительной плановой остановке любого типа сушильной установки (менее чем на 2 - 3 часа) на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10209. В каком случае производится вынужденная (автоматическая) остановка термоаэроклассификаторов, аэроклассификаторов на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10210. При какой температуре паровоздушной смеси блокировочные устройства обеспечивают отключение электрофилтра и прекращение подачи пара на сушильный барабан на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10211. При какой температуре паровоздушной смеси срабатывают блокировочные устройства, препятствующие включению электрофилтров, на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10212. Укажите неверное утверждение в отношении работы паровой трубчатой сушилки на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).

10213. Каковы требования к длине патрубка при установке диафрагмы предохранительного клапана в конце патрубка на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10214. Каковы требования к длине патрубка до места установки диафрагмы при установке предохранительного клапана с отводом на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10215. В каком случае допускается устройство предохранительных клапанов без отвода взрывных газов из помещения на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10216. Укажите верное утверждение в отношении диафрагм предохранительных клапанов на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10217. Какой угол наклона должны иметь диафрагмы клапанов, располагаемые снаружи здания, на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10218. Укажите неверное утверждение в отношении предохранительных клапанов на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10219. В каком случае допускается применение малоинерционных топков с камерным сжиганием топлива при сушке углей без применения отсекающегошибера между топкой и сушилкой для действующих объектов на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10220. Укажите неверное утверждение в отношении эксплуатации топков (теплогенераторов) на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10221. Предохранительные клапаны каким общим сечением устанавливаются на камере смешения в соответствии с требованиями эксплуатации топков (теплогенераторов) на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10222. Укажите неверное утверждение в отношении эксплуатации аппаратов пылеулавливания на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев).
10223. Какова максимальная температура подшипников во время работы дымососа на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10224. Для чего предназначаются напоромеры, которыми оборудованы сушильные установки, на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10225. Допускается ли работа штемпельного пресса при отключенных пылеотсасывающих устройствах на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10226. В каком случае должна осуществляться аварийная остановка штемпельного пресса на действующих брикетных фабриках, оборудованных прессами импортных поставок?
10227. В каком случае должна осуществляться аварийная остановка штемпельного пресса на действующих брикетных фабриках, оборудованных прессами отечественного производства?
10228. При каком рабочем давлении пара и воды проводятся испытания магистралей и механизмов парового, нефтебитумного и водяного хозяйства брикетного пресса после их монтажа на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10229. Стальными шинами какого сечения следует заземлять шину положительного полюса тока высокого напряжения в соответствии с эксплуатацией вальцовых прессов на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10230. На какой высоте допускается прокладывать открыто шины отрицательного полюса тока высокого напряжения в помещении выпрямительной подстанции в соответствии с эксплуатацией вальцовых

прессов на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10231. Каким образом должны быть ограждены участки конвейерных лент в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10232. Каким образом должны быть ограждены участки движения конвейерной ленты, не закрытые специальными кожухами, в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10233. Какой тип конвейерных лент должен быть полностью закрыт в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10234. Элеваторы с каким углом наклона должны быть оборудованы тормозными или стопорными устройствами, исключающими обратный ход механизма после его остановки, в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10235. При каком угле наклона ленточные конвейеры длиной более 100 м должны быть оборудованы уловителями ленты при разрыве заводского изготовления в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10236. При расположении нижней ветви ленты конвейера на какой высоте необходимо ограждать ленту и нижние ролики или устанавливать перила в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности

- на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10237. Каково расстояние от наиболее выступающих частей конвейеров до нижних поверхностей выступающих строительных конструкций (коммуникаций) в конвейерных галереях в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10238. В каком случае запрещается эксплуатировать конвейер в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10239. Защитное ограждение какой высоты должны иметь элеваторы на каждой отметке в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10240. Через какое расстояние элеваторы должны иметь ограждения для улавливания ковшовой цепи при ее разрыве в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10241. Допускается ли эксплуатация элеваторов, не оснащенных датчиками скорости, в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10242. Какие электрические сети углеобогатительных фабрик должны иметь изолированную нейтраль или нейтраль, заземленную через высокоомный

(500 - 600 Ом) резистор, в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10243. К какому документу должен быть приложен ситуационный план объекта с указанием зданий, сооружений, подъездных и железнодорожных путей, водоемов, резервуаров, насосов, водопроводов, пожарных гидрантов, складов аварийных материалов, подземной кабельной сети, паропроводов, воздухопроводов, емкостей горючих и легковоспламеняющихся материалов углеобогатительных фабрик?

10244. С какой периодичностью должна осуществляться уборка пыли, отложившейся в производственных помещениях на строительных конструкциях и технологическом оборудовании предприятий по обогащению и брикетированию углей?

10245. Кем утверждается график проведения пылевзрывозащитных мероприятий в производственных помещениях предприятий по обогащению и брикетированию углей?

10246. Какое значение толщины слоя пород не допускается превышать при отсыпке плоских отвалов обогатительной фабрики в соответствии с «Инструкцией по предупреждению самовозгорания, тушению и разборке породных отвалов», утвержденной приказом Ростехнадзора от 23.12.2011 № 738?

10247. На какой период времени составляется план ликвидации аварий, согласованный с командирами аварийно-спасательной части и пожарной части, обслуживающими это предприятие (организацию), и утвержденный руководителем организации?

10248. По какому значению всей серии поступающего на обогатительную фабрику угля устанавливаются критерии взрывчатости при поступлении угля с нескольких организаций-поставщиков?

10249. При каком содержании метана в воздухе на обогатительной фабрике должны быть прекращены все работы и приняты необходимые меры по немедленному проветриванию загазованного участка?
10250. Какую предельно допустимую концентрацию пыли в воздухе рабочей зоны обогатительных фабрик нельзя превышать для угольной и углепородной пыли с содержанием диоксида кремния 2 мг/м?
10251. Какое количество резервных электродвигателей должны иметь рабочие вентиляторы бункеров на обогатительных фабриках, опасных по взрывам газа?
10252. С какой периодичностью технический руководитель обогатительной фабрики организует составление и утверждает графики проведения пылевзрывозащитных мероприятий?
10253. С какой периодичностью технический руководитель обогатительной фабрики организует проверку эффективности работы аспирационных и вентиляционных систем, и систем постоянного отсоса метана и других вредных и опасных газов?
10254. В течение какого периода уточняются мероприятия по борьбе с пылью на год, включенные в проект комплексного обеспыливания обогатительной фабрики?
10255. Какой длительностью должен обладать звуковой сигнал, подаваемый перед дистанционным пуском механизмов на обогатительной фабрике?
10256. Какой высоты должны быть перила (решетки), ограждающие открытые проемы, а также резервуары и бассейны на обогатительной фабрике?
10257. При какой длине подземной тупиковой части ям подачи продуктов со склада на обогатительной фабрике должен быть предусмотрен запасной выход?
10258. Какой должна быть ширина проходов вдоль камер флотационных машин на обогатительной фабрике?

10259. Какой высоты должно быть ограждение вдоль борта сгустителя (отстойника) при высоте борта менее 1 м на обогатительной фабрике?
10260. Какие требования предъявляются к углу наклона газоходов к горизонту у сушильных трактов обогатительной фабрики, чтобы не требовалось дополнительно обеспечивать в них скорость газового потока?
10261. При какой начальной температуре (на входе в аппарат) допускается эксплуатация установок без ограничения содержания в отработавших газах кислорода при сушке антрацита и полуантрацита на обогатительной фабрике?
10262. Какое значение должны составлять показания газоанализатора во время длительной остановки сушильного агрегата на обогатительной фабрике?
10263. Каким должно быть расстояние от любого гидранта до места укладки угля при расположении гидрантов на площадках, не засыпанных углем, на территории складов угля на обогатительной фабрике?
10264. Каким образом в соответствии с «Инструкцией по предупреждению самовозгорания, тушению и разборке породных отвалов», утвержденной приказом Ростехнадзора от 23.12.2011 № 738, формируются пожаробезопасные породные отвалы?
10265. Какое значение принимает ширина механической защитной зоны для любой точки контура отвала (кроме точек хвостовой части террикона) при разности высотных отметок от 10 до 28 м?
10266. Разрешается ли оставлять открытыми двери помещений, отделяющих взрывоопасные помещения от других взрывопожароопасных или невзрывопожароопасных помещений углеобогатительных фабрик?
10267. Должны ли в плане ликвидации аварий углеобогатительных фабрик учитываться случаи обрушения зданий (конструкций)?
10268. Что не должно быть представлено для согласования и утверждения плана ликвидации аварии обогатительной фабрики?

10269. Какое требование предъявляется к нанесению позиций (в оперативной части плана ликвидации аварии), присваиваемых каждому месту возможного инцидента, для многоэтажного здания углеобогадательной фабрики?
10270. Что не должно быть предусмотрено оперативной частью плана ликвидации аварии углеобогадательной фабрики?
10271. Допускается ли включать несколько производственных мест в одну позицию в оперативной части плана ликвидации аварии углеобогадательной фабрики?
10272. При взрывах газа (пыли), загазованности помещений и пожарах на углеобогадательной фабрике, имеющих местный характер, все люди должны быть выведены:...
10273. За какое время до пуска технологического и транспортного оборудования должна включаться аспирационная система в помещениях углеобогадательных фабрик?
10274. С какой периодичностью проводят проверку эффективности работы (техническое диагностирование) аспирационных и вентиляционных систем и систем постоянного отсоса метана и других вредных и опасных газов помещений углеобогадательных фабрик?
10275. Кто определяет конкретные точки измерений интенсивности пылеотложения в производственных помещениях углеобогадательной фабрики?
10276. Кто обеспечивает организацию проведения своевременного ремонта пылеулавливающих, пылевентиляционных систем и установок газоочистки углеобогадательной фабрики?
10277. Кто обеспечивает на закрепленных участках, службах углеобогадательной фабрики ремонт аспирационных, пылеулавливающих, вентиляционных систем и установок газоочистки?
10278. Как часто должен производиться замер содержания метана в местах его возможного скопления, содержания CO и CO₂ в сушильных

отделениях и пыли в производственных помещениях обогатительных фабрик?

10279. Какой ширины и высоты должны быть площадки около углеприемных ям вдоль железнодорожного пути углеобогатительной фабрики?

10280. Каким образом должна производиться зачистка погрузочных, аккумулирующих бункеров, в том числе бункеров силосного типа и ям привозных углей в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10281. Допускается ли производить разгрузку неисправных (негабаритных) вагонов вагоноопрокидывателем в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10282. Когда допускается подача угля в дробилку дробильно-сортировочного отделения углеобогатительной фабрики?

10283. Какова допустимая влажность угля, подаваемого на пневматические сепараторы и отсадочные машины, на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10284. С какой стороны должна осуществляться подача приточного воздуха в помещениях флотоотделений со ступенчатым (каскадным) расположением оборудования на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?

10285. В каких случаях допускается остановка вакуум-фильтра фильтровальной установки в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10286. Для каких целей герметизируют вакуум-ресивер, гидрозатвор, вакуум-насос, вакуум-камеры и магистральные линии на ленточном вакуум-фильтре предприятий по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10287. Допускается ли проводить взрывные работы вблизи дамбы хвостохранилища в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10288. После выполнения каких мероприятий разрешается запуск сушильной газовой (классификационной) установки после вынужденной остановки углеобогатительных и брикетных фабрик?
10289. Какую величину при работе газовой сушильной (классификационной) установки не должно превышать объемное содержание кислорода в отработавших газах (перед или после дымососа) в пересчете на сухой газ при сушке каменных углей с выходом летучих веществ менее 35 % в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10290. Для каких целей сушильная установка брикетной фабрики должна быть оборудована контрольно-измерительными приборами и аппаратурой?
10291. Где должны быть размещены световая и звуковая сигнализации сушильной установки брикетной фабрики?
10292. В каких случаях должна производиться вынужденная автоматическая остановка сушильной установки брикетной фабрики?
10293. После выполнения каких мероприятий после аварийной остановки допускается пуск сушилки брикетной фабрики в работу?

10294. В какой период должен автоматически подаваться защитный пар (инертный газ) в сушильную установку брикетной фабрики?
10295. В каких случаях не допускается работа брикетного пресса брикетного производства?
10296. Укажите правильный порядок пуска штемпельного пресса брикетного производства в работу.
10297. Как часто должна производиться уборка угольной пыли с оборудования процессов прессования брикетного производства и чего не следует допускать?
10298. Какие действия необходимо выполнить при остановке пресса брикетного производства в условиях его нормальной работы?
10299. В соответствии с каким документом должны производиться ремонт и ввод в эксплуатацию брикетновальцового комплекса после аварийных остановок?
10300. Укажите предельный срок хранения угля средней устойчивости к окислению группы № 3 для Кузнецкого бассейна.
10301. Какие мероприятия целесообразно производить при длительном хранении угля на складе в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10302. Какие проявления являются внешними признаками появления очагов самонагревания угля на складах хранения угля в летнее время, весной и осенью?
10303. С каким побуждением выполняется вентиляция подземной части укрытых складов угля напольного типа в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10304. При помощи каких технических устройств загружают углем укрытые угольные склады напольного типа в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10305. Допускается ли эксплуатация бульдозеров на укрытых угольных складах напольного типа в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10306. Какой из приведенных основных способов предупреждения самовозгорания породных отвалов соответствует требованиям ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10307. Какие способы применяются для предупреждения самовозгорания терриконов и хребтовидных отвалов в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10308. Когда отвал считается потушенным в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10309. Какая допустимая высота уступа при разборке отвала экскаваторами установлена в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10310. Для каких целей производится контроль теплового состояния отвалов (температурная съемка) в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10311. Что должна иметь нижняя часть бункера для предотвращения смерзания угля в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10312. Какие устройства должны иметь загрузочные и перегрузочные узлы конвейеров, транспортирующих высушенный уголь, на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10313. В каких местах и при каких условиях разрешается проход через ленточные конвейеры, транспортирующие высушенный уголь, на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10314. Какие устройства должны быть установлены на всех площадках монтажных проемов, оборудованных стационарными грузоподъемными механизмами, на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10315. Что должна исключать электрическая блокировка электроприводов конвейеров, насосов обогатительных фабрик?
10316. На какой высоте над уровнем обслуживаемой площадки водно-шламового хозяйства следует устанавливать гидроциклоны на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)?
10317. Необходимо ли составлять отдельный план ликвидации аварий, если обогатительная фабрика подчинена шахте (разрезу) и связана с поверхностным комплексом шахты (разреза)?
10318. Какие характеристики являются критериями взрывчатости угольной пыли в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности

на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10319. Каким показателем выражается добавка инертной пыли, предотвращающая воспламенение угольной пыли, в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10320. Какие мероприятия должен предусматривать пылегазовый режим на обогатительных фабриках, отнесенных к опасным по взрывам пыли и газа?

10321. На основании каких данных вводится пылегазовый режим на обогатительных фабриках?

10322. Какая периодичность испытаний угольной пыли на взрывчатость установлена в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10323. Какие показатели должны контролироваться на обогатительных фабриках, перерабатывающих угли, опасные по содержанию пыли и газа?

10324. Какой воздухообмен должна обеспечить естественная и принудительная вентиляция бункеров для предупреждения скопления взрывоопасных и ядовитых газов на вновь проектируемых обогатительных фабриках?

10325. Какое значение предельно допустимые концентрации пыли в воздухе рабочей зоны обогатительной фабрики не должны превышать для угольной и углепородной пыли с содержанием диоксида кремния 4 мг/м^3 ?

10326. Какая периодичность контрольного отбора проб воздуха для анализа на запыленность (загазованность) в зоне пребывания обслуживающего персонала обогатительной фабрики при работе оборудования в установившемся технологическом режиме установлена в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10327. Какие меры необходимо предпринять при невозможности включения резервной аспирации электродвигателей аспирационной системы в сушильно-прессовых корпусах брикетных фабрик?
10328. В течение какого времени должна работать принудительная вентиляция в бункерах обогатительных фабрик, опасных по взрывам газа?
10329. При каком процентном содержании метана в воздухе надбункерных помещений обогатительных фабрик, опасных по взрывам газа, происходит включение аварийной вентиляции?
10330. Каким образом должны удаляться сточные воды реагентных площадок флотационного отделения обогатительной фабрики?
10331. В каком месте должен производиться контрольный замер количества реагентов, поступающих во флотационный процесс флотационного отделения обогатительной фабрики?
10332. Сколько длится период начального прессования угля на штемпельном прессе брикетного производства?
10333. Какие меры применяются для предупреждения загрязнения угля почвой площадки, предназначенной для складирования угля, в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10334. Какой объем резервной площадки должны иметь склады для хранения угля для освежения угля длительного хранения, охлаждения

разогревшегося угля и складирования некондиционных углей в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10335. Какова ширина пожарного барьера породных отвалов в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10336. До какой температуры должны быть охлаждены брикеты перед погрузкой в вагоны в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10337. Какая концентрация метана допустима в производственных помещениях углеобогачительных фабрик?

10338. Какими системами вентиляции должны быть оборудованы помещения для удаления золы и шлака корпусов сушки углеобогачительной фабрики?

10339. При каком содержании метана, оксида углерода и диоксида углерода в воздухе производственных помещений углеобогачительных фабрик должны быть прекращены все работы и приняты меры по проветриванию загазованного производственного помещения?

10340. Какие пределы нижнего и верхнего пределов взрываемости для метана на углеобогачительных фабриках являются верными?

10341. Какие пределы нижнего и верхнего предела взрываемости для сероводорода на углеобогачительных фабриках являются верными?

10342. Какая концентрация метана в воздухе считается взрывоопасной на углеобогачительных фабриках?

10343. Какие из проектируемых, строящихся, реконструируемых и эксплуатируемых опасных объектов, связанных с обогащением,

- брикетированием, сортировкой, переработкой и транспортированием углей, относятся к взрывопожароопасным?
10344. Какие обогатительные фабрики относятся к опасным по взрыву газа?
10345. Какие обогатительные фабрики относятся к опасным по взрывам пыли?
10346. Какая вентиляция должна устанавливаться в надбункерных помещениях на объектах угольных складов опасных по взрыву газа в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10347. Какой класс опасности установлен для объектов переработки угля (горючих сланцев) согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
10348. Какие требования предъявляются к осуществлению нового строительства, реконструкции и технического перевооружения действующих обогатительных фабрик?
10349. Какие требования предъявляются к предпроектной документации и проектам строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения, консервации и ликвидации организации, зданий и сооружений обогатительных фабрик, а также к вносимым в указанные документы изменениям до их утверждения?
10350. В соответствии с какой документацией должны осуществляться строительство, реконструкция, техническое перевооружение производственных объектов обогатительных фабрик, внедрение новых технологий и способов производства?
10351. При каком значении температуры охлаждающей воды производится остановка прессы в нормальном плановом режиме на брикетном производстве?

10352. При каком значении температуры паровоздушной смеси напряжение в электрофильтрах брикетного производства должно автоматически отключаться?
10353. Каким должен быть размер ячеек сетки при ограждении на высоту не менее 2 м мест подвески контргрузов и канатов натяжных устройств конвейеров обогатительных фабрик?
10354. Какую величину не должна превышать скорость движения конвейерной ленты для ручной выборки породы и посторонних предметов в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10355. В каких пределах устанавливается расстояние от уровня обслуживаемой площадки до уровня конвейерной ленты для ручной выборки породы и посторонних предметов в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10356. Какой документ должны иметь применяемые на обогатительных фабриках технические устройства?
10357. Какие защитные устройства должны иметь приводы элеваторного колеса и гребкового устройства тяжелосредних сепараторов (гидроциклонов) обогатительных фабрик?
10358. Какими устройствами и приспособлениями должны быть снабжены тяжелосредний сепаратор (гидроциклон) и его вспомогательное оборудование в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10359. В соответствии с какой документацией должна производиться эксплуатация крутонаклонных сепараторов и винтовых сепараторов согласно ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10360. Что должно быть между днищем сгустителя и полом для контроля состояния сгустителя водно-шламового хозяйства в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10361. Какое устройство должно быть предусмотрено при аварийной остановке привода гребковой рамы на сгустителе водно-шламового хозяйства в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10362. Какие устройства должны иметь питатели загрузочных устройств сырого угля в сушильных установках обогатительных и брикетных фабрик?
10363. Чем является паровая трубчатая сушилка брикетных фабрик, использующих в качестве теплоносителя перегретый пар, и подлежит ли она регистрации?
10364. Какие технические устройства должны устанавливаться в верхней части разгрузочных камер, сухих пылеуловителей и на соединительных газоходах брикетных фабрик?
10365. В какой последовательности должна производиться расшламовка багер-элеватора при его перегрузке в соответствии с требованиями к комплексу отсадки ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)»,

утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10366. В каком случае допускается регулировка частоты колебаний короба и воздушного режима пневматического сепаратора в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10367. Какими техническими устройствами должен быть снабжен ленточный фильтр-пресс в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10368. Допускается ли применение откидных клапанов на сушильных установках в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10369. Какими устройствами должны быть укомплектованы камерные топки сушильной установки брикетных фабрик?
10370. Каким должен быть клапан (шибер) растопочной трубы сушильной установки брикетной фабрики и что он должен обеспечивать?
10371. В каких случаях световая и звуковая сигнализации должны быть размещены на щите управления машиниста сушильной установки (мнемосхеме) и на щите управления топки?
10372. Какие параметры не должны контролировать приборы, установленные на действующих брикетных фабриках, оборудованных прессами импортных поставок?
10373. Какие параметры должны контролировать приборы, имеющиеся на каждом вальцовом прессе брикетного производства?

10374. Какое устройство должно быть установлено в дробильно-сортировочных отделениях перед дробильными машинами в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10375. При какой величине давления воздуха запрещается пуск механизма натяжения сеток ленточного фильтр-пресса водно-шламового хозяйства в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10376. На каком уровне должны устанавливаться насосы для откачки сгущенного шлама из сгустителя водно-шламового хозяйства в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10377. Какой должна быть вместимость бункеров сырого угля для вновь проектируемых и реконструируемых сушильных установок сушильных установок углеобогачительных фабрик?
10378. Какой должна быть температура газов перед дымососом для газовых сушильных установок углеобогачительных фабрик без ограничения содержания кислорода?
10379. Как необходимо рассчитывать оборудование сушильных установок углеобогачительных фабрик на избыточное внутреннее давление в случае установки отводов длиной более 10 калибров?
10380. Какой показатель должен контролироваться измерительными приборами каждого штемпельного пресса отечественного производства при установке на брикетных фабриках?
10381. Какова высота ограждения в местах подвески контргрузов и канатов натяжных устройств конвейеров обогачительных фабрик?

10382. Какими измерительными приборами и системами должна быть оборудована отсадочная машина процессов обогащения и переработки угля в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10383. Чем должны быть оснащены пневматические установки процессов обогащения и переработки угля?
10384. В каких случаях сушильная установка брикетного производства должна иметь световую и звуковую сигнализации, размещаемые на щите оператора сушильно-прессового корпуса?
10385. В течение какого времени паровая трубчатая сушилка брикетного производства может находиться в режиме горячего резерва?
10386. Что должны иметь ленточные конвейеры обогатительных фабрик?
10387. Какие требования предъявляются к трактам сушильных установок углеобогатительных фабрик?
10388. Что понимается под обогатительной (углеперерабатывающей) фабрикой (установкой) в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10389. Кто не входит в состав комиссии, определяющей классификацию помещений по взрывопожароопасности, на действующих обогатительных фабриках?
10390. Какое из требований предъявляется к взрывоопасным помещениям предприятий по обогащению и брикетированию углей?
10391. Где должны быть предусмотрены устройства, обеспечивающие безопасность (перегородки из негоряемых материалов или самозакрывающиеся двери и двойные фартуки над конвейерами

- или водяные завесы) помещений предприятий по обогащению и брикетированию углей?
10392. В каком документе должны быть предусмотрены мероприятия по спасению людей, пути вывода людей из зданий и сооружений углеобогачительных фабрик при аварии?
10393. Содержание зданий и сооружений обогатительной фабрики, порядок и периодичность их проверок, освидетельствование состояния строительных конструкций зданий и сооружений должны соответствовать:...
10394. Каким требованиям должны отвечать строительные конструкции зданий и сооружений предприятий по обогащению и брикетированию углей, находящиеся под воздействием агрессивной среды?
10395. Разрешено ли устраивать площадки для размещения угольного склада над подземными коммуникациями и сооружениями предприятий по обогащению и брикетированию углей?
10396. Каким должно быть расстояние между конвейером и строительными конструкциями в конвейерных галереях углеобогачительных фабрик при наличии в проходе между конвейерами строительных конструкций (колонны, пилястр и т. п.), создающих местное сужение прохода?
10397. В соответствии с чем должна выполняться защита зданий, сооружений, наружных установок предприятий по обогащению и брикетированию углей, имеющих взрывоопасные зоны, от прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений?
10398. С какой периодичностью должна контролироваться интенсивность отложений пыли на строительных конструкциях производственных помещений предприятий по обогащению и брикетированию углей?
10399. Какое из требований предъявляется к дверям эвакуационных выходов из помещений предприятий по обогащению и брикетированию углей?
10400. Для зданий, сооружений и объектов предприятий по обогащению и брикетированию углей, проектирование которых выполнено после

01.01.1975, ширина прохода (от наиболее выступающих частей механизмов) для надзора за машинами и аппаратами должна быть:

10401. С какой периодичностью необходимо пересматривать и переутверждать инструкцию по эксплуатации гидротехнического сооружения, проект мониторинга и инструкцию по мониторингу гидротехнического сооружения?
10402. В каких документах должны быть определены возможные последствия разрушения ограждающих водосбросных сооружений гидротехнических сооружений?
10403. Какой ширины устанавливаются противопожарные разрывы и проезды от основания штабеля углей до оси ближайшего железнодорожного пути предприятий по обогащению и брикетированию углей?
10404. Какой ширины устанавливаются противопожарные разрывы и проезды от основания штабеля углей до сгораемых зданий и сооружений предприятий по обогащению и брикетированию углей?
10405. Какой ширины устанавливаются противопожарные разрывы и проезды от основания штабеля углей до полуогнестойких и полусгораемых зданий и сооружений предприятий по обогащению и брикетированию углей?
10406. Какой ширины устанавливаются противопожарные разрывы и проезды от основания штабеля углей до складов смазочных, осветительных материалов и жидкого топлива, а также лесных складов предприятий по обогащению и брикетированию углей?
10407. Для чего предназначены укрытые угольные склады напольного типа углеобогатительных фабрик?
10408. К какому типу сооружений относятся укрытые угольные склады напольного типа углеобогатительных фабрик?

10409. Какое требование предъявляется к ограждающим конструкциям укрытых угольных складов напольного типа углеобогачительных фабрик?
10410. Под каким углом наклона должны выполняться лестницы в укрытых угольных складах напольного типа углеобогачительных фабрик?
10411. Какое требование предъявляется к отоплению укрытых угольных складов напольного типа углеобогачительных фабрик?
10412. Каким должно быть расстояние между стеной галереи и конвейером с неходовой стороны конвейерной галереи углеобогачительной фабрики?
10413. Какой должна быть высота прохода вдоль конвейеров с постоянными рабочими местами, установленных в производственных помещениях на объектах углеобогачительной фабрики, спроектированных после 1975 года?
10414. Какое требование предъявляется к высоте проходов для конвейеров, установленных в галереях, тоннелях и эстакадах углеобогачительной фабрики, спроектированных после 1975 года?
10415. Какие требования предъявляются к трапам наклонных галерей углеобогачительной фабрики с углом наклона более 7 градусов для безопасного движения людей?
10416. Какие требования предъявляются к монтажным проемам элеваторов углеобогачительной фабрики?
10417. Укажите состав комиссии, которая определяет классификацию помещений по взрывопожароопасности на действующих обогачительных фабриках.
10418. Какую вентиляцию должны иметь помещения углеобогачительной фабрики, оборудованные аспирационными системами?
10419. Чем должны заканчиваться отвальные железнодорожные пути?
10420. В какой из проектов не требуется включать сведения о классификации помещений предприятий по обогащению и брикетированию углей по взрывопожароопасности?

10421. Какому из требований должны отвечать помещения для хранения реагентов углеобогатительной фабрики?
10422. Каким требованиям должны удовлетворять выступающие части строительных конструкций, подоконники, полки строительных конструкций зданий и сооружений обогатительных фабрик?
10423. Каким образом определяются классы помещений по взрывоопасности при поставке на обогатительные фабрики углей (сланцев) разных категорий по газу и опасности по пыли?
10424. Чем должны быть перекрыты углеприемные ямы привозных углей?
10425. Каков размер противопожарных разрывов и проездов от основания штабеля углей до вентиляционных шахт, шурфов и приемных устройств для подачи свежего воздуха в шахты?
10426. Что должны иметь полы во флотационных отделениях?
10427. Что представляют собой элементы каркаса укрытия угольных складов напольного типа?
10428. Что должна обеспечивать конструкция укрытия угольных складов напольного типа?
10429. Какие требования предъявляются к поверхности продольной наружной стены со стороны систем пылеулавливания (газоочистки) в корпусах сушки углеобогатительных фабрик?
10430. Каким требованиям должны отвечать помещения с интенсивным пылевыведением на углеобогатительных фабриках?
10431. Какие требования предъявляются к установке выхлопных труб пылегазоочистных установок на проектируемых и реконструируемых углеобогатительных фабриках?
10432. Какие требования предъявляются к остеклению окон корпусов сушки углеобогатительных фабрик, расположенных в районах Крайнего Севера и Сибири, и корпусов сушки углеобогатительных фабрик, обогащающих антрациты?

10433. Какими устройствами оборудуются места примыкания транспортных галерей к производственным помещениям углеобогачительных фабрик?
10434. Какой контроль не осуществляется на обогачительных фабриках, отнесенных к опасным по взрыву пыли и газа, где установлен пылегазовый режим, в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10435. Какой из перечисленных разделов не входит в состав проекта комплексного обеспыливания углеперерабатывающих фабрик в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10436. На какой высоте для постоянного обслуживания машин и аппаратов должны быть обустроены стационарные площадки в соответствии с требованиями к обслуживанию и эксплуатации оборудования ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10437. Ограждения какой высоты должны иметь проходы на эстакадах и мостах, вдоль которых прокладываются пульпопроводы, в соответствии с требованиями к шламовым отстойникам ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10438. Какую величину при работе газовой сушильной (классификационной) установки не должно превышать объемное содержание кислорода в отработавших газах (перед или после дымососа) в пересчете на сухой газ при сушке сланцев в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению

и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10439. Какую величину при работе газовой сушильной (классификационной) установки не должно превышать объемное содержание кислорода в отработавших газах (перед или после дымососа) в пересчете на сухой газ при сушке бурых и каменных углей с выходом летучих веществ более 35 % в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10440. Контроль какого параметра не осуществляется при проведении процесса брикетирования в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10441. При каком содержании метана в воздухе на объектах, опасных по взрыву газа, в надбункерных помещениях должна автоматически включаться аварийная вентиляция в соответствии с требованиями к укрытым угольным складам напольного типа ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10442. По какой формуле определяется ширина механической защитной зоны породных отвалов (В) для любой точки контура отвала (кроме точек хвостовой части террикона) при разности высотных отметок более 28 м в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10443. При каких углах откосов негорящих недеятвующих породных отвалов механическая защитная зона может быть уменьшена в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10444. Какие углеобогагательные фабрики относятся к опасным по взрывам пыли согласно «Положению о пылегазовом режиме на углеобогагательных фабриках (установках)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677?
10445. Определение взрывчатости пыли какого вида угля не производится согласно «Положению о пылегазовом режиме на углеобогагательных фабриках (установках)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677?
10446. Какая норма концентрации взвешенной угольной пыли в производственных помещениях углеобогагательной фабрики предусмотрена «Положением о пылегазовом режиме на углеобогагательных фабриках (установках)», утвержденным приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677?
10447. Укажите верное утверждение в отношении разрежения, поддерживаемого под зонтом пневматического сепаратора в производственных помещениях углеобогагательной фабрики с пневматическими методами обогащения, согласно «Положению о пылегазовом режиме на углеобогагательных фабриках (установках)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677.
10448. При каком содержании диоксида углерода в воздухе производственных помещений должны быть прекращены все работы и приняты меры по проветриванию загазованного производственного помещения согласно «Положению о пылегазовом режиме на углеобогагательных фабриках (установках)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677?

10449. Какой параметр не является одним из критериев взрывчатости угольной пыли в соответствии со свойствами пылевоздушных смесей и газов согласно «Положению о пылегазовом режиме на углеобогачительных фабриках (установках)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677?
10450. В каких производственных зонах наиболее вероятно осуществляется образование оксида углерода, диоксида углерода и сернистого газа согласно «Положению о пылегазовом режиме на углеобогачительных фабриках (установках)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677?
10451. Какой параметр не используется при расчете предельного накопления пыли в помещении для определения взрываемости помещения согласно «Положению о пылегазовом режиме на углеобогачительных фабриках (установках)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677?
10452. Какие требования предъявляются к углу скоса выступающих строительных конструкций зданий и сооружений углеобогачительных фабрик для предотвращения скопления на них угольной пыли согласно «Положению о пылегазовом режиме на углеобогачительных фабриках (установках)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677?
10453. Допускается ли размещение помещений категории Б в подвальных и цокольных этажах углеобогачительных фабрик согласно «Положению о пылегазовом режиме на углеобогачительных фабриках (установках)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677?
10454. Что понимается под общим объемом взрывоопасного помещения, используемым при расчете предельно допустимого накопления пыли в помещении для определения взрываемости помещения, согласно «Положению о пылегазовом режиме на углеобогачительных фабриках

(установках)», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.12.2011 № 677?

10455. Допускается ли эксплуатация дробилок без железоотделителей, но с обязательной ручной породовыборкой на обогатительных фабриках в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10456. На какой части вакуум-фильтра должны быть установлены приборы сигнализации уровня для контроля и анализа процесса фильтрования в соответствии с требованиями к обезвоживанию и водно-шламовому хозяйству ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10457. Какое устройство не относится к теплогенератору установки для термической сушки и классификации углей (сланцев) в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10458. В каком случае должна производиться вынужденная (автоматическая) остановка трубы-сушилки, пневмосопловой сушилки, барабанной сушилки в соответствии с требованиями по безопасной эксплуатации газовых сушильных установок ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10459. В каком случае должна производиться вынужденная (автоматическая) остановка газовых сушильных установок без ограничения содержания кислорода в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению

и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?

10460. Каким принимается сечение предохранительных клапанов, установленных в верхней части разгрузочных камер, сухих пылеуловителей и на соединительных газоходах, при сушке антрацита и полуантрацита в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10461. При классификации антрацита, полуантрацита и каменных углей с каким выходом летучих веществ не требуется устанавливать предохранительные клапаны на аппаратах сухого пылеулавливания в соответствии с ПБ 05-580-03 «Правила безопасности на предприятиях по обогащению и брикетированию углей (сланцев)», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 30.05.2003 № 46?
10462. Что понимается под вводом в эксплуатацию подводного морского трубопровода?
10463. В течение какого срока должна храниться инженерно-техническая документация подводной трубопроводной системы?
10464. С какой периодичностью должна пересматриваться программа контроля и мониторинга подводной трубопроводной системы?
10465. В течение какого срока должна храниться документация с данными, полученными в процессе эксплуатации подводного трубопровода?
10466. К какой категории продукта (А, В, С, D, E) в соответствии с классификацией перекачиваемых продуктов ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, относится нефть?

10467. Какие перекачиваемые продукты, транспортируемые по подводной трубопроводной системе, относятся к категории «Е» согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?
10468. Какие перекачиваемые продукты, транспортируемые по подводной трубопроводной системе, относятся к категории «В» согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?
10469. Какие перекачиваемые продукты, транспортируемые по подводной трубопроводной системе, относятся к категории «С» согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?
10470. Какие перекачиваемые продукты, транспортируемые по подводной трубопроводной системе, относятся к категории «D» согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?
10471. Какие перекачиваемые продукты, транспортируемые по подводной трубопроводной системе, относятся к категории «А» согласно

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

10472. Если категория перекачиваемого продукта, транспортируемого по подводной трубопроводной системе, не ясна, к какой категории можно его отнести согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

10473. Сколько классов местоположения подводной трубопроводной системы предусматривается в ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденном приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

10474. Сколько классов безопасности трубопроводов в зависимости от потенциальных последствий отказов предусматривается согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, и от чего зависит отнесение объекта к тому или иному классу безопасности?

10475. Какие классы безопасности трубопроводов в зависимости от потенциальных последствий отказов предусматривается согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные

- системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?
10476. Какие нагрузки, прикладываемые к подводной трубопроводной системе, являются случайными?
10477. Что понимается в ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденном приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, под общей потерей устойчивости?
10478. В чем состоит фундаментальный принцип методологии расчета по частным коэффициентам безопасности для подводных трубопроводных систем согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?
10479. Что из перечисленных составляющих не входит в систему контроля давления от повышения до избыточного уровня в подводной трубопроводной системе согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?
10480. Что должно учитываться при выборе трассы подводного трубопровода на море согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования»,

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

10481. За какой период следует иметь статистические данные о температуре воздуха и морской воды при проектировании подводного морского трубопровода?
10482. Какое минимальное расстояние по вертикали может быть между пересекающимися трубопроводами подводной трубопроводной системы?
10483. Что должна содержать информация о стадиях эксплуатации и технического обслуживания подводной трубопроводной системы?
10484. Что понимается под «аварийным давлением» на подводном трубопроводе согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?
10485. Какие из предложенных факторов необходимо учитывать при выборе трассы подводного трубопровода?
10486. Согласно требованиям промышленной безопасности к подводным трубопроводным системам существует классификация нагрузок, которые должны учитываться при проектировании трубопроводных систем. Какой вид нагрузок не входит в эту классификацию?
10487. Какой вид нагрузок относится к функциональным нагрузкам, которые должны учитываться при проектировании подводных трубопроводных систем?
10488. С какой частотой должны контролироваться параметры, влияющие на работоспособность подводной трубопроводной системы?
10489. Может ли давление закрытия предохранительного клапана прямого действия устанавливаться отличным от установленной нормы – не менее $0,8 P_h$, где P_h – давление настройки?

10490. Допускается ли проводить проверку качества термообработки на образце-свидетеле из этого же материала, что и детали, в соответствии с общими техническими условиями предохранительных клапанов прямого действия?
10491. В чем заключается разработка проектной документации на разработку месторождений полезных ископаемых?
10492. Кем может осуществляться подготовка проектной документации на разработку месторождений полезных ископаемых?
10493. Кем согласовывается проектная документация на разработку месторождений полезных ископаемых, за исключением технических проектов разработки месторождений общераспространенных полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр местного значения, до утверждения пользователем недр?
10494. Кто не входит в состав комиссии, создаваемой Федеральным агентством по недропользованию в целях согласования проектной документации на разработку месторождений полезных ископаемых?
10495. Какую проектную документацию на пользование недрами не согласовывает комиссия, создаваемая Федеральным агентством по недропользованию?
10496. Какую проектную документацию в отношении углеводородного сырья не согласовывает комиссия, создаваемая Федеральным агентством по недропользованию?
10497. Какие обоснованные варианты проектных решений, помимо обязательных мероприятий, не включаются в проектную документацию на разработку месторождений углеводородного сырья?
10498. Что из нижеперечисленного в первую очередь должен сделать производственный персонал при возникновении открытого фонтана?
10499. Кем выполняются работы по определению возможности продления сроков безопасной эксплуатации технических устройств?

10500. Каково максимально возможное отклонение глубин спуска обсадных колонн от указанных в рабочем проекте по вертикали?
10501. Когда буровая установка может не оснащаться верхним приводом при производстве буровых работ?
10502. При достижении какого нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами в закрытых помещениях буровой установки должен включаться предупредительный сигнал?
10503. При достижении какого нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами в закрытых помещениях буровой установки должно быть обеспечено полное отключение оборудования и механизмов?
10504. Какая максимальная депрессия на стенки скважины может быть при бурении с давлением на забое меньшим, чем пластовое давление?
10505. Каково максимальное возможное отклонение плотности бурового раствора (освобожденного от газа), закачиваемого в скважину в процессе циркуляции от установленной рабочим проектом величины (кроме случаев ликвидации газонефтеводопроявлений и осложнений)?
10506. Какой должна быть температура вспышки бурового раствора на углеводородной основе?
10507. Что из нижеперечисленного не подлежит цементированию в нижележащей части стратиграфического разреза согласно требованиям безопасности к процессу крепления ствола скважины?
10508. На какое давление должна быть опрессована цементировочная головка до ввода ее в эксплуатацию согласно требованиям безопасности к процессу крепления ствола скважины?
10509. На какое давление должны быть опрессованы выкидные линии после концевых задвижек для противовыбросового оборудования, рассчитанного на давление до 210 кгс/см^2 (21 МПа), после монтажа превенторной установки или спуска очередной обсадной колонны?

10510. В каком из перечисленных случаев на скважине могут быть установлены три преентора (один из которых универсальный) согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?
10511. Какой вид управления должны иметь три регулируемых дросселя установленного заводского блока на скважинах, где ожидаемое давление на устье превышает 700 кгс/см^2 (70 МПа), согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?
10512. Когда должен быть переведен в режим оперативной готовности вспомогательный пульт управления преенторами и гидравлическими задвижками буровой установки согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?
10513. В каком месте не должен устанавливаться шаровой кран на буровой установке при вскрытии газовых пластов с аномально высоким давлением, горизонтов, содержащих сернистый водород, согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?
10514. Кем устанавливается периодичность проверки преенторов на закрытие и открытие согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?
10515. Какие действия следует предпринять буровой бригаде при наличии сифона согласно требованиям по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытого фонтанирования скважин?
10516. Какой коэффициент запаса прочности на внутреннее давление должен применяться при расчете обсадных колонн наклонно направленных и горизонтальных скважин?
10517. Какой минимальный запас жидкости глушения или материалов для ее приготовления необходимо иметь непосредственно на скважине при производстве работ по ее освоению согласно требованиями к освоению и испытанию скважин?

10518. Когда и на какое давление должна быть опрессована фонтанная арматура на устье скважины согласно требованиями к освоению и испытанию скважин?
10519. Каким способом запрещается снижать уровень жидкости в эксплуатационной колонне согласно требованиям к освоению и испытанию скважин?
10520. Какую промывочную жидкость запрещается использовать при бурении скважин в зоне распространения многолетнемерзлых пород?
10521. В каком случае разрешается производить опрессовку приустьевой части колонны технической водой согласно требованиям безопасности к производству буровых работ на скважинах для добычи метана из угольных пластов?
10522. Разрешена ли прокладка заглубленных каналов и тоннелей для размещения кабелей в помещениях и на территории наружных установок, имеющих источники возможного выделения в атмосферу вредных веществ относительной плотностью по воздуху более 0,8, а также источники возможных проливов горючих жидкостей и жидкостей, содержащих сернистый водород?
10523. До какой величины должно быть снижено давление в нагнетательном трубопроводе при остановке силового насоса согласно требованиям к проектированию и эксплуатации скважин гидропоршневыми и струйными насосами?
10524. Разрешается ли исследование разведочных и эксплуатационных скважин в случае отсутствия возможности утилизации жидкого продукта?
10525. На каком минимальном расстоянии от устья скважины могут быть установлены передвижные насосные установки при повышении нефтегазоотдачи пластов и производительности скважин?

10526. На каком минимальном расстоянии от устья скважины может быть установлена емкость с горячими нефтепродуктами при повышении нефтегазоотдачи пластов и производительности скважин?
10527. В соответствии с каким документом должна проводиться эксплуатация компрессора согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10528. Какие процедуры должны быть проведены перед вводом в эксплуатацию участка промыслового трубопровода или всего трубопровода согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10529. Какая организация устанавливает сроки проведения ревизии нефтегазосборных трубопроводов согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10530. В каких случаях разрешается одновременное автоматическое переключение задвижек в резервуарном парке для сбора, хранения и подготовки сырой и товарной нефти?
10531. Какая величина максимального заполнения продуктом емкостей для хранения сжиженных газов и нестабильного конденсата установлена требованиями к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10532. Какой вид работ не относится к текущему ремонту скважин?
10533. Какой вид работ относится к текущему ремонту скважин?
10534. Какой вид работ не относится к капитальному ремонту скважин?
10535. Какой вид работ относится к капитальному ремонту скважин?
10536. Каким должен быть минимальный объем емкости долива (хранения) жидкости, обвязанной с устьем скважины при ремонтных работах и освоении скважин?
10537. На какое давление должно быть опрессовано устье скважины вместе с противовыбросовым оборудованием перед началом работ по реконструкции скважины?

10538. Какие данные могут не указываться в рабочем проекте на бурение скважин месторождений с высоким содержанием сернистого водорода?
10539. Что должна выполнить эксплуатирующая организация при обнаружении давления в межколонном пространстве скважины, вскрывшей пласты, содержащие в продукции сернистый водород?
10540. Каков срок действия отдельного технологического регламента, разработанного в целях проведения опытной эксплуатации или опробования нового оборудования на действующем опасном производственном объекте, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10541. На какой срок разрабатывается технологический регламент согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10542. Какую информацию должен содержать технологический регламент согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10543. Какую информацию не содержит технологический регламент согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10544. На какой максимальный период составляется проект пробной разработки месторождения согласно ГОСТ Р 55414-2013 «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту

- разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 06.05.2013 № 66-ст?
10545. Для какой цели составляется проект пробной разработки месторождения (залежи) согласно ГОСТ Р 55414-2013 «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 06.05.2013 № 66-ст?
10546. На какой максимальный период составляется технологическая схема опытно-промышленной разработки месторождения (залежей или участков залежей) согласно ГОСТ Р 55414-2013 «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 06.05.2013 № 66-ст?
10547. На какой срок устанавливается период опытной (пробной) эксплуатации поисковой скважины согласно ГОСТ Р 55414-2013 «Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Требования к техническому проекту разработки», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 06.05.2013 № 66-ст?
10548. Какое максимальное количество скважин в группе может быть на кустовой площадке?
10549. Какой максимальный суммарный свободный дебит по нефти может быть у всех скважин одного куста?
10550. От чего зависит количество групп скважин на кустовой площадке?
10551. Как должны располагаться устья скважин на кустовой площадке?
10552. Какое расстояние между устьями скважин может быть допущено в проекте в отдельных случаях при его согласовании с территориальным органом Ростехнадзора?

10553. Какое минимальное расстояние может быть между кустами или кустовой площадкой и одиночной скважиной?
10554. На каком расстоянии от устья бурящейся скважины должны быть расположены служебные и бытовые помещения?
10555. На каком минимальном расстоянии от устья бурящейся скважины допускается эксплуатация ранее пробуренных скважин?
10556. Что может не включаться в Положение о порядке организации одновременного ведения работ по бурению, освоению, вскрытию дополнительных продуктивных отложений, эксплуатации и ремонту скважин на кустовой площадке?
10557. Какие из перечисленных работ могут проводиться без выдачи наряда-допуска на буровой площадке?
10558. В соответствии с каким документом должна производиться ликвидация аварий, связанных с нефтегазоводопроявлениями или открытыми фонтанами?
10559. В соответствии с каким документом должен проводиться порядок эвакуации специальной техники с кустовых площадок при возникновении аварийных ситуаций?
10560. Представители каких организаций могут не входить в комиссию, определяющую готовность кустовой площадки к началу работ по строительству скважин, назначаемую заказчиком?
10561. В каком документе определяется количество подъездов к кустовой площадке?
10562. В каких случаях должен производиться отбор проб газовой воздушной на рабочей площадке буровой, в насосном блоке, блоках очистки бурового раствора и емкостной системы?
10563. Каким должен быть радиус опасной зоны при передвижении вышечно-лебедочного блока, других блоков и оборудования буровой установки на новую позицию, при испытании вышки, а также при аварийных работах, связанных с повышенными нагрузками на вышку?

10564. Какая минимальная опасная зона должна быть установлена вокруг скважины на время проведения работ по перфорации эксплуатационных колонн?
10565. На каком минимальном расстоянии от устья скважины должен располагаться передвижной компрессор при освоении скважины с использованием инертных газов?
10566. Когда должен быть установлен порядок контроля загазованности воздушной среды всей территории кустовой площадки?
10567. Какие из перечисленных работ не относятся к подготовке скважины к забуриванию?
10568. На каком расстоянии от неустойчивой породы должно осуществляться забуривание нового ствола скважины?
10569. Какие типы профилей дополнительных стволов скважины не существуют?
10570. От чего не зависит выбор типа профиля ствола для восстановления скважины?
10571. Что является вероятной причиной частичного отсутствия циркуляции бурового раствора, возникшего в ходе вырезания участка обсадной колонны?
10572. Что является вероятной причиной повышения давления в нагнетательной линии в ходе вырезания участка обсадной колонны?
10573. Что необходимо предпринять при возникновении частичного отсутствия циркуляции бурового раствора из-за негерметичности колонны, возникшего в ходе вырезания участка обсадной колонны?
10574. Через какой промежуток необходимо производить промежуточные промывки в колонне в ходе спуска буровой колонны при забуривании нового ствола?
10575. Через какой промежуток необходимо производить промежуточные промывки в открытом стволе в ходе спуска буровой колонны при забуривании нового ствола?

10576. В каких пределах должна находиться вязкость бурового раствора при строительстве дополнительного ствола скважины?
10577. К какому типу относится многозабойная скважина по типам технологических параметров разветвленной части, у которой основной ствол обсажен и зацементирован, боковой ствол имеет открытый забой или оснащен хвостовиком (фильтром)?
10578. Какая многозабойная скважина по типам технологических параметров разветвленной части относится к V типу?
10579. Какая скважина относится к типу PN?
10580. Какая многозабойная скважина по типу технологического оборудования, применяемого для контроля притока из продуктивного пласта и нагнетания в продуктивный пласт, относится к типу SEL?
10581. Через какой промежуток необходимо производить промежуточные промывки скважины в открытом стволе в процессе спуска хвостовика при забурировании нового ствола?
10582. Через какой промежуток необходимо производить промежуточные промывки скважины при наличии обсадной колонны в ходе спуска хвостовика при забурировании нового ствола?
10583. Что такое первая стадия (линия) защиты контроля за скважиной?
10584. Что необходимо провести перед вскрытием пласта или нескольких пластов с возможными флюидопроявлениями?
10585. Кем согласовывается перечень месторождений (или их отдельных участков) с горно-геологическими условиями, исключающими возможность самопроизвольного поступления пластового флюида к устью скважины, на которых возможно проведение текущих и капитальных ремонтов скважин без их предварительного глушения?
10586. Какой должна быть минимальная высота подъема тампонажного раствора над кровлей продуктивных горизонтов в нефтяных и газовых скважинах?

10587. Какой должна быть минимальная высота подъема тампонажного раствора над устройством ступенчатого цементирования или узлом соединения верхних секций обсадных колонн в нефтяных и газовых скважинах?
10588. На какую величину гидростатическое давление в скважине, создаваемое столбом бурового раствора, должно превышать пластовое (поровое) давление для скважин глубиной до 1200 м (интервалов от 0 до 1200 м)?
10589. На какую величину гидростатическое давление в скважине, создаваемое столбом бурового раствора, должно превышать пластовое (поровое) давление для скважин глубиной от 1200 до 2500 м?
10590. На какую величину гидростатическое давление в скважине, создаваемое столбом бурового раствора, должно превышать пластовое (поровое) давление для скважин глубиной более 2500 м?
10591. Какой верхний предел диапазона измерений должны иметь манометры, устанавливаемые на блоках дросселирования и глушения?
10592. На каком минимальном расстоянии от устья скважины должен быть установлен основной пульт управления превенторами и гидравлическими задвижками?
10593. Какая минимальная длина линий сбросов на факелы от блоков глушения и дросселирования для нефтяных скважин с газовым фактором менее $200 \text{ м}^3/\text{т}$ установлена согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?
10594. При каком минимальном ожидаемом давлении на устье скважины должен быть установлен заводской блок с тремя регулируемыми дросселями – два с дистанционным и один с ручным управлением?
10595. Какой коэффициент запаса прочности на избыточное давление должен применяться при расчете обсадных колонн для секций, находящихся в интервалах искривления свыше $5 \text{ градусов}/10 \text{ м}$?

10596. Какую промывочную жидкость следует использовать в интервалах многолетнемерзлых пород в целях предупреждения кавернообразования при производстве буровых работ?
10597. Какая минимальная длина должна быть у линий сброса на факелы от блоков глушения, дросселирования при производстве буровых работ на скважинах для добычи метана?
10598. В каком из перечисленных случаев разрешается использовать фланцевые соединения стальных труб на фонтанных и газлифтных скважинах?
10599. Куда должны иметь выход система замера дебита, система контроля пуска, остановки скважины при эксплуатации скважин штанговыми насосами?
10600. При освобождении и продувке насосов установок комплексной подготовки газа куда должен отводиться сбрасываемый продукт согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10601. Откуда должен производиться забор воздуха компрессором воздушной компрессорной установки на установке комплексной подготовки газа согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10602. При какой минимальной скорости коррозии промышленные трубопроводы, транспортирующие коррозионно-агрессивные агенты, должны быть выполнены в коррозионнотойком исполнении согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10603. Какие дополнительные меры безопасности должны быть предприняты в местах пересечения участков промышленных трубопроводов с автомобильными или железными дорогами согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?

10604. Какова минимальная длина продувочной линии наземного оборудования скважин, вскрывших пласты, содержащие в продукции сернистый водород?
10605. К какому классу взрывоопасности относятся закрытые помещения для хранения шлангов для перекачки легковоспламеняющихся жидкостей?
10606. Какое из перечисленных пространств относится к 0 классу взрывоопасности (зона 0)?
10607. Какое из перечисленных помещений относится к 1 классу взрывоопасности (зона 1)?
10608. Каково наименьшее допустимое расстояние от устья нефтяных скважин, оборудованных электрическими центробежными насосами, до вахтового поселка?
10609. Каково наименьшее допустимое расстояние от устья нефтяных скважин со станками-качалками до сельскохозяйственного предприятия (фермы)?
10610. Каково наименьшее допустимое расстояние от компрессорной станции (сооружение по добыче нефти категории Б) до здравпункта?
10611. Каково наименьшее допустимое расстояние от факела сжигания газа до линии электропередач (ВЛ 6 кВ и выше)?
10612. Каково наименьшее допустимое расстояние от устья эксплуатационной нефтяной скважины до установки предварительного сброса пластовой воды, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10613. Каково наименьшее допустимое расстояние от устья нагнетательной скважины до компрессорной станции газлифта, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10614. Каково наименьшее допустимое расстояние от замерной установки до установки подготовки газа, расположенных на одном нефтяном месторождении?

10615. Каково наименьшее допустимое расстояние от дожимной насосной станции до аппаратов воздушного охлаждения, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10616. Каково наименьшее допустимое расстояние от аварийных резервуаров дожимной насосной станции до вагона, предназначенного для обогрева персонала, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10617. Каково наименьшее допустимое расстояние от установки предварительного сброса пластовой воды до блока огневого нагрева нефти, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10618. Каково наименьшее допустимое расстояние от печи огневого нагрева нефти до сепаратора, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10619. Каково наименьшее допустимое расстояние от факела аварийного сжигания до устья эксплуатационной скважины, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10620. Каково наименьшее допустимое расстояние от свечи для сброса газа до дренажной канализационной емкости, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10621. Каково наименьшее допустимое расстояние от компрессорной станции газлифта до столовой, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10622. Каково наименьшее допустимое расстояние от установки подготовки газа до котельной, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10623. Каково наименьшее допустимое расстояние от узла учета нефти и газа до кустовой насосной станции, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10624. Каково наименьшее допустимое расстояние от кустовой насосной станции до факела аварийного сжигания газа, расположенных на одном нефтяном месторождении?

10625. Каково наименьшее допустимое расстояние от водораспределительного пункта до дожимной насосной станции, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10626. Каково наименьшее допустимое расстояние от канализационной емкости до установки подготовки газа, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10627. Каково наименьшее допустимое расстояние от блока закачки химреагентов до аварийного резервуара дожимной насосной станции, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10628. Каково наименьшее допустимое расстояние от воздушных компрессоров до факела аварийного сжигания газа, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10629. Каково наименьшее допустимое расстояние от аппарата воздушного охлаждения до устья нагнетательной скважины, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10630. Каково наименьшее допустимое расстояние от трансформаторной подстанции (напряжением до 10 кВ) до дренажной емкости, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10631. Каково наименьшее допустимое расстояние от операторной до свечи для сброса газа, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10632. Каково наименьшее допустимое расстояние от вагона для обогрева персонала до установки подготовки газа, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10633. Каково наименьшее допустимое расстояние от производственно-бытового блока до блока газораспределительной аппаратуры, расположенных на одном нефтяном месторождении?
10634. Какова минимальная периодичность проведения проверок сохранности выработок, нефтяных и газовых скважин, находящихся на консервации, в соответствии с РД 07-291-99 «Инструкция о порядке

ведения работ по ликвидации и консервации опасного производственного объекта, связанных с использованием недрами)?

10635. Что должна обеспечивать общая проектная высота подъема тампонажного раствора за обсадными колоннами согласно требованиям безопасности к процессу крепления ствола скважины?

10636. Что из нижеперечисленного должно быть предусмотрено в документации на консервацию опасного производственного объекта?

10637. Что должно быть предусмотрено при консервации эксплуатационных скважин на месторождениях (залежах) нефти согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с использованием недрами», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.1999 № 33?

10638. Допускается ли строительство новых сооружений в пределах опасных по газопроявлениям зон ликвидируемого или консервируемого объекта согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с использованием недрами», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.1999 № 33?

10639. В составе какой документации не может разрабатываться проектная документация на консервацию и ликвидацию скважин?

10640. Какой раздел может не содержать проектная документация на ликвидацию скважины согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10641. Каким должно быть минимальное перекрытие башмака последней технической колонны цементным мостом при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны?

10642. Какой должна быть высота цементного моста, установленного в оставшейся части технической колонны, при извлечении верхней части технической колонны с не зацементированным затрубным пространством в соответствии с требованиями к ликвидации скважин без эксплуатационной колонны согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10643. На сколько установленным цементным мостом должна быть перекрыта голова инструмента, оставшегося в скважине ниже башмака технической колонны или кондуктора, при ликвидации скважин в результате аварии с бурильным инструментом (категория III-а)?
10644. Как должны устанавливаться цементные мосты при ликвидации скважины со смятой эксплуатационной колонной?
10645. Какое минимальное перекрытие верхних отверстий перфорации должен обеспечивать консервационный цементный мост на скважинах, вскрывших малодобитные, низконапорные пласты (с коэффициентом аномалии давления менее 1,1), в соответствии с требованиями к оборудованию устьев и стволов при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной?
10646. Для каких категорий ликвидируемых скважин не требуется разработка плана изоляционно-ликвидационных работ?
10647. Для каких категорий ликвидируемых скважин требуется разработка плана изоляционно-ликвидационных работ?
10648. Кто должен осуществлять учет и ежегодный контроль за состоянием устьев ликвидированных скважин?
10649. С какой минимальной периодичностью должны проверяться скважины, законсервированные в процессе эксплуатации, если в них не установлены цементные мосты?

10650. По какой причине не может быть проведена консервация скважины (части ствола скважины, защищенного обсадной колонной) в процессе бурения?
10651. С какой периодичностью после проведения ликвидационных работ должен проводиться контроль давлений в трубном и межколонном пространствах, а также контроль воздуха вокруг устья скважины и в близлежащих низинах при ликвидации скважин на месторождениях с высоким содержанием сероводорода?
10652. Как оборудуется устье скважины при ликвидации скважин на месторождениях с высоким содержанием сероводорода?
10653. Как часто должна проверяться герметичность эксплуатационных колонн законсервированных нагнетательных скважин в процессе эксплуатации?
10654. Как должен быть установлен цементный мост при наличии стыковочных устройств в последней спущенной колонне в скважину (эксплуатационной или промежуточной) в интервале стыковки при ликвидации и консервации скважин на месторождениях с высоким содержанием сероводорода?
10655. Как должен перекрываться продуктивный пласт при ликвидации и консервации скважин на месторождениях с высоким содержанием сероводорода?
10656. Какой должна быть минимальная высота цементного моста, установленного дополнительно в башмаке последней промежуточной колонны, если при ликвидации и консервации скважин на месторождениях с высоким содержанием сероводорода эксплуатационная колонна в ликвидированную скважину не спущена?
10657. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта по добыче природного газа с высоким содержанием меркаптанов?

10658. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта по добыче природного газа с высоким содержанием сероводорода 20 % и более?
10659. Какой класс в соответствии с санитарной классификацией промышленных объектов и производств устанавливается для промышленных объектов по добыче природного газа с санитарно-защитной зоной 1000 м?
10660. Какой класс в соответствии с санитарной классификацией промышленных объектов и производств устанавливается для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов?
10661. На кого возлагается ответственность за организацию и проведение профилактической работы по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на нефтяных и газовых месторождениях?
10662. Для какой цели составляется технологическая схема опытно-промышленной разработки месторождения?
10663. Согласование каких документов осуществляет комиссия, создаваемая Федеральным агентством по недропользованию или его соответствующим территориальным органом в отношении углеводородного сырья?
10664. Для каких опасных производственных объектов нефтегазодобывающих производств устанавливают требования промышленной безопасности Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10665. Какие опасные производственные объекты должны быть снабжены информационными щитами на хорошо просматриваемых местах с указанием наименования объекта и владельца?

10666. Для каких опасных производственных объектов обязательным является наличие ограждений и контрольно-пропускного режима?
10667. Кем устанавливаются категории проектируемых зданий и помещений по взрывопожарной и пожарной опасностям?
10668. В каких случаях допускается эксплуатация опасных производственных объектов, являющихся объектами добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата, без утвержденного (действующего) технологического регламента технологического процесса?
10669. С кем пользователь недр должен согласовать инструкцию по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов?
10670. Каким образом обозначаются подземные коммуникации на местности (например, кабельные линии, нефтепроводы, газопроводы)?
10671. На каких участках трассы трубопроводы должны иметь знаки предупреждения об опасности и дополнительную защиту, обеспечивающую их безопасную эксплуатацию (например, кожухи)?
10672. Чем определяется размер санитарно-защитных зон, которые устанавливаются от крайнего ряда эксплуатационных скважин, а также вокруг других опасных производственных объектов?
10673. Каким должно быть минимальное расстояние между проложенными кабелями и трубопроводами согласно требованиям к подготовительным и монтажным работам по ремонту и реконструкции скважин?
10674. Какой комиссией устанавливается целесообразность и возможность использования ранее ликвидированных скважин путем их реконструкции?
10675. Какой длины должны быть линии глушения скважины для нефтяных скважин с газовым фактором более $200 \text{ м}^3/\text{т}$?
10676. При какой разнице между объемом доливаемого раствора и объемом металла поднятых труб подъем должен быть прекращен и приняты меры по герметизации устья при ведении работ по ремонту скважины согласно

Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10677. Что может быть следствием тектонических нарушений в районе буровых работ и вскрытия зон с аномально высоким пластовым давлением?
10678. Признаком чего могут быть несоответствие количества закачиваемого в скважину и выходящего из нее бурового раствора, изменение уровня бурового раствора в приемных емкостях в процессе бурения?
10679. Какие скважины перед началом ремонтных работ не требуют глушения жидкостью?
10680. При каких условиях при испытании на герметичность способом опрессовки колонна считается герметичной?
10681. При какой разнице между объемом доливаемого бурового раствора и объемом металла поднятых бурильных труб подъем должен быть прекращен и приняты меры, предусмотренные инструкцией по действию вахты при газонефтеводопроявлениях?
10682. Сколько стадий (линий) защиты от возникновения открытых фонтанов обязательно должно быть предусмотрено согласно требованиям по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытого фонтанирования скважин?
10683. В случае какого превышения фонового содержания газа в буровом растворе должны приниматься меры по его дегазации, выявлению причин насыщения раствора газом (работа пласта, поступление газа с выбуренной породой, вспенивание и т. д.) и их устранению согласно требованиям по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытого фонтанирования скважин?
10684. Каким образом производится бурение скважин с частичным или полным поглощением бурового раствора (воды) и возможным

- флюидопроявлением согласно требованиям по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытого фонтанирования скважин?
10685. Какой радиус опасной зоны, из которой должны быть удалены люди при передвижке вышечно-лебедочного блока на новую точку (позицию), а также при испытании буровых вышек и ведении сложных аварийных работ на скважине, установлен требованиями безопасности к производству буровых работ на кустовой площадке?
10686. Каким образом разрешается проведение работ на кустовой площадке по дополнительному вскрытию продуктивных пластов на ранее пробуренных скважинах одновременно с бурением очередной скважины?
10687. В каких из перечисленных районов не запрещается размещать установки подготовки нефти и газа?
10688. С какой частотой должен пересматриваться и утверждаться вновь перечень газоопасных мест и работ на каждом опасном производственном объекте?
10689. Что из перечисленного является основным документом на производство буровых работ?
10690. При каком отклонении по вертикальной глубине между наиболее и наименее глубокой скважиной запрещается включение скважин в рабочий проект на бурение группы скважин?
10691. При каком отклонении по длине ствола между наиболее и наименее протяженной скважиной запрещается включение скважин в рабочий проект на бурение группы скважин?
10692. Какое отличие плотности бурового раствора от указанной в рабочем проекте на бурение группы скважин допускается?
10693. Каким образом оформляется и согласовывается повторное использование рабочего проекта?
10694. Каким образом принимаются оперативные решения по отклонению от параметров, предусмотренных в рабочем проекте, при возникновении

в процессе производства буровых работ осложнений (газонефтепроявления, поглощения, обвалы и другие)?

10695. При освоении нефтяных месторождений с каким газовым фактором в проектной документации должны предусматриваться дополнительные меры безопасности при испытании обсадных колонн на герметичность и при обвязке устьев скважин противовыбросовым оборудованием?

10696. Нагнетание газа в какие скважины должно быть прекращено на период расстановки оборудования при ремонте скважины на газлифтных кустах перед расстановкой оборудования?

10697. Допускается ли использование временных (не предусмотренных проектом) схем сбора и транспортирования нефти для вновь освоенной скважины?

10698. Допускается ли дополнительное вскрытие продуктивных отложений на кусте?

10699. Какие ранее пробуренные скважины допускаются к вводу в эксплуатацию при одновременном производстве буровых работ на кустовой площадке?

10700. Допускается ли подключение системы водоснабжения кустовой площадки к системам поддержания пластового давления?

10701. Выполнение каких работ и при каких условиях допускается в случае затопления кустовой площадки паводковыми водами выше колонных фланцев?

10702. Допускается ли совмещение работ по приросту кустовой площадки, устройству амбаров, монтажу коммуникаций и т. д. с буровыми работами?

10703. Разрешена ли эксплуатация опасного производственного объекта нефтегазодобывающих производств в случае истечения срока действия технологического регламента на производство работ?

10704. Какая организация разрабатывает инструкцию по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, учитывающую

специфику эксплуатации месторождений и технологию проведения работ при бурении, реконструкции, ремонте, техническом перевооружении, консервации и ликвидации скважин?

10705. Какое обязательное условие производства пуско-наладочных работ с применением опасных веществ или во взрывоопасных условиях установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10706. Разрешено ли применение ручных светильников с аккумуляторами вместо устройств стационарного аварийного и эвакуационного освещения согласно требованиям к опасным производственным объектам в нефтяной и газовой промышленности?

10707. На каком этапе и с учетом каких факторов определяются размеры взрывоопасных зон вокруг источников возможного образования взрывоопасных смесей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10708. Какова допустимая горизонтальная видимость для проведения работ на высоте по монтажу, демонтажу и ремонту вышек и мачт, а также передвижения вышек в вертикальном положении в соответствии с требованиями к подготовительным и вышккомонтажным работам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10709. Какой уровень технических требований (УТТ) устанавливается для устьевого оборудования, имеющего рабочее давление 50 МПа, предназначенного для использования в скважинной среде с повышенным

содержанием углекислого газа (CO_2) и сероводорода (H_2S), используемого в 6000 м от жилой зоны?

10710. Разрешается ли последовательно включать в заземляющее устройство несколько заземляемых объектов на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств?

10711. С какого пульта должно осуществляться управление буровой лебедкой на опасном производственном объекте нефтегазодобывающих производств при производстве буровых работ?

10712. Какой должна быть высота укрытия рабочей площадки основания под буровую вышку?

10713. Какие устройства должны быть установлены на буровых насосах опасных производственных объектов нефтегазодобывающих производств?

10714. Что из перечисленного не входит в талевую систему при производстве буровых работ?

10715. В каких случаях буровая установка должна оснащаться верхним приводом при производстве буровых работ?

10716. С какой минимальной периодичностью должна проводиться опрессовка шаровых кранов согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?

10717. С какой минимальной периодичностью должна проводиться проверка преенторов на закрытие и открытие согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?

10718. Какое устройство может не включать схема противовыбросовой обвязки устья скважины согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?

10719. Какие устройства должны быть установлены на выкидных линиях и манифольдах скважин, работающих с температурой рабочего тела $80\text{ }^\circ\text{C}$ и более, согласно требованиям к проектированию и эксплуатации фонтанных и газлифтных скважин?

10720. Каким газом должны быть продукты газораспределительные трубопроводы после их монтажа согласно требованиям к проектированию и эксплуатации фонтанных и газлифтных скважин?
10721. Что должна предусматривать подготовка рабочего агента (газа) при газлифтной эксплуатации?
10722. Как должен прокладываться силовой кабель от станции управления к устью скважины согласно требованиям к проектированию и эксплуатации скважин центробежными, диафрагменными, винтовыми погружными электронасосами?
10723. Какое требование для обслуживания тормоза станка-качалки установлено при эксплуатации скважин штанговыми насосами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10724. Где следует размещать силовой кабель электронасоса при свинчивании и развинчивании труб согласно требованиям к проектированию и эксплуатации скважин центробежными, диафрагменными, винтовыми погружными электронасосами?
10725. Какая максимальная скорость спуска (подъема) погружного оборудования в вертикальную скважину установлена требованиями к проектированию и эксплуатации скважин центробежными, диафрагменными, винтовыми погружными электронасосами?
10726. Каким образом необходимо производить монтаж и демонтаж лубрикатора согласно требованиям к проектированию и эксплуатации скважин гидropоршневыми и струйными насосами?
10727. Какими контрольно-измерительными приборами должна быть оборудована каждая нагнетательная линия установки гидropоршневых и струйных насосов?

10728. Что необходимо предпринять во избежание образования пирофорных отложений в резервных насосах, перекачивающих сернистую нефть, согласно требованиям к эксплуатации установок и оборудования для сбора и подготовки нефти, газа и конденсата?
10729. Каким проверкам должны подвергаться разъемные соединения компрессоров и их газопроводов согласно требованиям к эксплуатации установок и оборудования для сбора и подготовки нефти, газа и конденсата?
10730. Каким устройством должен быть оборудован электродегидратор согласно требованиям к эксплуатации электрообессоливающих установок подготовки нефти?
10731. В какую систему должно осуществляться дренирование воды из электродегидраторов и отстойников согласно требованиям к эксплуатации электрообессоливающих установок подготовки нефти?
10732. С какой минимальной периодичностью должна проводиться проверка на герметичность игольчатых вентилях пробоотборников согласно требованиям к эксплуатации установок комплексной подготовки газа (групповые и газосборные пункты)?
10733. Каким устройством должен быть оборудован насос, подающий масло на торцевые уплотнения, согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10734. Какой вид арматуры должен быть установлен на напорном трубопроводе центробежного насоса согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10735. Какое устройство должно быть установлено на нагнетательном трубопроводе центробежного насоса согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?

10736. Какие устройства следует использовать для отключения резервного насоса от всасывающих и напорных коллекторов в целях обеспечения его постоянной готовности к пуску согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10737. Какими устройствами должны быть оборудованы отделители жидкости (сепараторы) при эксплуатации компрессорного оборудования согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10738. Какими устройствами должен быть оснащен каждый воздухопровод при работе нескольких компрессоров в общую сеть согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10739. С какой минимальной периодичностью рукава для слива и налива в железнодорожные цистерны сжиженных газов, легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей должны подвергаться гидравлическому испытанию на прочность согласно требованиям к эксплуатации сливноналивных эстакад?
10740. Какой организацией устанавливается периодичность испытания промысловых трубопроводов согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10741. Какими клапанами должен быть оснащен каждый резервуар, предназначенный для сбора, хранения и подготовки сырой и товарной нефти?
10742. Какими устройствами не оснащается резервуар, предназначенный для сбора, хранения и подготовки сырой и товарной нефти?
10743. Каким устройством должен быть оборудован паровой змеевик, расположенный внутри резервуара, предназначенного для сбора, хранения и подготовки сырой и товарной нефти?

10744. Какой крышкой должен быть снабжен замерный люк на резервуаре, предназначенном для сбора, хранения и подготовки сырой и товарной нефти?
10745. Какими системами защиты должны быть оборудованы резервуары, предназначенные для сбора, хранения и подготовки сырой и товарной нефти?
10746. В каких случаях может не проводиться гидравлическое испытание оборудования, работающего под давлением?
10747. В каком случае проверка сосудов, работающих под давлением, перед их вводом в эксплуатацию осуществляется специальной комиссией, назначаемой приказом руководителя эксплуатирующей организации?
10748. Какой минимальный класс точности должен иметь манометр прямого действия при эксплуатации сосуда, работающего под давлением до 2,5 МПа?
10749. Какой минимальный класс точности должен иметь манометр прямого действия при эксплуатации сосуда, работающего под давлением более 2,5 МПа?
10750. В каком случае манометр может быть допущен к применению на сосудах, работающих под давлением?
10751. На какую максимальную высоту от уровня площадки наблюдения за манометром допускается устанавливать манометр с минимальным номинальным диаметром корпуса 100 мм?
10752. На какую высоту от уровня площадки наблюдения за манометром допускается устанавливать манометр с минимальным номинальным диаметром корпуса 160 мм?
10753. От какого воздействия допускается не защищать манометр, установленный на сосуде, работающем под давлением?
10754. В каком случае установка на сосуде, работающем под давлением, трехходового крана или заменяющего его устройства, предназначенного для подсоединения второго манометра, необязательна?

10755. С какой минимальной частотой должен поверяться манометр, установленный на сосуде, работающем под давлением?
10756. На какую максимальную величину допускается превышение давления в сосуде, работающем под давлением, при работающих предохранительных клапанах?
10757. В каком из перечисленных случаев должно быть проведено внеочередное техническое освидетельствование сосуда, работающего под давлением?
10758. Кем (чем) определяются объем, методы и периодичность технических освидетельствований сосудов, работающих под давлением?
10759. Каково минимальное значение времени выдержки сосуда с толщиной стенки до 50 мм включительно под пробным давлением при проведении гидравлического испытания (если отсутствуют другие указания в руководстве по эксплуатации)?
10760. Каково минимальное значение времени выдержки сосуда с толщиной стенки от 50 мм до 100 мм включительно под пробным давлением при проведении гидравлического испытания (если отсутствуют другие указания в руководстве по эксплуатации)?
10761. Каково минимальное значение времени выдержки сосуда с толщиной стенки более 100 мм под пробным давлением при проведении гидравлического испытания (если отсутствуют другие указания в руководстве по эксплуатации)?
10762. Что такое коронный клапан в соответствии с ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

10763. Сколько уровней технических требований к устьевому оборудованию устанавливает ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10764. При какой наибольшей относительной величине деформации узлов и деталей устьевого оборудования при достижении испытательного давления во время проведения гидроиспытаний допускаемое расчетное давление считается подтвержденным?
10765. По какой формуле рассчитывается испытательное давление (P_t), необходимое для подтверждения расчетного давления (P_r) устьевого оборудования, если образцы выполнены из того же материала, что и испытываемая деталь?
10766. На какое пробное давление должна обеспечивать возможность опрессовки конструкция корпусных деталей фонтанной арматуры, рассчитанной на рабочее давление $P_r = 21$ МПа?
10767. На какое пробное давление должна обеспечивать возможность опрессовки конструкция корпусных деталей фонтанной арматуры, рассчитанной на рабочее давление $P_r = 105$ МПа?
10768. Что не относится к запорной арматуре согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10769. В какую сторону должны поворачиваться задвижки и вентили с ручным управлением для открывания и закрывания запорной арматуры

согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

10770. Какое из приведенных определений соответствует термину «максимальная температура» для проектирования устьевого оборудования и фонтанной арматуры для добычи нефти и газа?
10771. На какой рабочий диапазон температур рассчитано устьевое оборудование, имеющее класс «У»?
10772. Каким документом регламентируются действия персонала по предотвращению и локализации аварий на опасном производственном объекте?
10773. Разрешено ли повторное использование рабочего проекта для производства буровых работ на последующих скважинах и скважинах на площадях и месторождениях, идентичных по геолого-техническим условиям?
10774. При каком давлении должны быть испытаны на заводе-изготовителе краны и соединения пневматической системы буровой установки?
10775. При каком давлении должны срабатывать предохранительные устройства насоса буровой установки нефтегазодобывающих производств?
10776. Какой коэффициент запаса прочности используется при опрессовке пробным давлением нагнетательных трубопроводов, их деталей и арматуры, рассчитанных на давление 200-560 кгс/см² (20-56 МПа), после сборки на заводе, а также после ремонта с применением сварки?
10777. Какой коэффициент запаса прочности используется при опрессовке пробным давлением нагнетательных трубопроводов, их деталей

- и арматуры, рассчитанных на давление 560-650 (56-65) кгс/см² (МПа), после сборки на заводе, а также после ремонта с применением сварки?
10778. Какой коэффициент запаса прочности используется при опрессовке пробным давлением нагнетательных трубопроводов, их деталей и арматуры, рассчитанных на давление менее 200 (20) кгс/см² (МПа), после сборки на заводе, а также после ремонта с применением сварки?
10779. На какое рабочее давление рассчитаны нагнетательные трубопроводы, их детали и арматура, если при испытании их после сборки на заводе при определении пробного давления использовался коэффициент запаса прочности 1,4?
10780. На какую нагрузку должен быть рассчитан металлический пол люльки верхового рабочего и какой должна быть высота перильного ограждения при производстве буровых работ?
10781. Какова периодичность проверки состояния ограничителя грузоподъемности лебедки и ограничителя подъема талевого блока?
10782. При каком угле наклона бурильных свечей запрещается проводить спуско-подъемные операции для буровых установок с автоматизированной системой спуско-подъемных операций (АСП)?
10783. Какой запас бурового раствора необходимо иметь при производстве буровых работ?
10784. Какой показатель не должна превышать расчетная продолжительность процесса цементирования обсадной колонны в соответствии с требованиями безопасности к процессу крепления ствола скважины?
10785. Согласно требованиям к процессу испытания колонн скважин на герметичность способом опрессовки присутствие представителя заказчика на опрессовке:
10786. Какой должна быть длина линии сбросов на факелы от блоков глушения и дросселирования для нефтяных скважин с газовым фактором

- более 200 м³/т согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?
10787. Заводской блок с каким количеством регулируемых дросселей устанавливается на скважинах, где ожидаемое давление на устье превышает 700 кгс/см², согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?
10788. Каким должно быть расстояние между устьями скважин при размещении кустовых площадок на вечномёрзлых грунтах при производстве буровых работ?
10789. Где запрещается размещать установки подготовки нефти и газа согласно требованиям к обустройству нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?
10790. Согласно требованиям к обустройству нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений пересечение трубопроводов с токсичными жидкостями и газами с железнодорожными подъездными путями:
10791. На каком расстоянии друг от друга необходимо располагать передвижные насосные установки согласно требованиям к проведению работ по повышению нефтегазоотдачи пластов и производительности скважин?
10792. Разрешается ли отклонение плотности бурового раствора (освобожденного от газа), закачиваемого в скважину в процессе циркуляции, более чем на $\pm 0,03$ г/см³ от установленной рабочим проектом величины?
10793. При какой концентрации паров углеводородов при производстве буровых работ с применением буровых растворов на углеводородной основе работы должны быть приостановлены, а люди выведены из опасной зоны?

10794. В каком случае не проводится вибродиагностический контроль агрегатов с вращающимися элементами (насосы) на установках сбора и подготовки нефти, газа и конденсата?
10795. С каким коэффициентом запаса прочности на избыточное давление производится расчет обсадных колонн для секций, находящихся в интервалах искривления от 3,0 до 5,0 градусов/10 м, согласно требованиям к бурению наклонно направленных и горизонтальных скважин?
10796. Разрешается ли производство ремонтных работ на скважинах, где исключена возможность газонефтепроявления (месторождение на поздней стадии разработки, аномально низкие пластовые давления на нефтяных месторождениях с незначительным газовым фактором и др.) без превенторной установки?
10797. При каком содержании кислорода в газе, выходящем из газопровода, вытеснение воздуха газом, проводимое перед вводом в эксплуатацию трубопровода для транспорта природного газа, признается законченным согласно требованиям при добыче и хранении природного газа?
10798. Допускается ли при ремонте скважин на газлифтных кустах перед расстановкой оборудования прекращение нагнетания газа в ремонтируемую скважину, а также в соседние скважины слева и справа (на период расстановки)?
10799. Каким образом устанавливается порядок контроля загазованности воздушной среды всей территории кустовой площадки при одновременном производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин на кусте?
10800. Кем разрабатывается схема обвязки устьев скважин в процессе бурения, освоения, эксплуатации и ремонта?
10801. Допускается ли эксплуатация скважин в случае затопления кустовой площадки паводковыми водами выше колонных фланцев?

10802. Какие меры безопасности необходимо принять при передвижении вышечно-лебедочного блока, других блоков и оборудования на новую позицию согласно требованиям к строительству скважин?
10803. В каком случае должны быть прекращены работы по бурению, освоению и ремонту скважин при проведении опрессовок трубопроводов, манифольдов высокого давления, продувок скважин?
10804. Какая величина высоты укладки труб на стеллажи приемного моста буровой установки допускается согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10805. Чему должны соответствовать способ и режимы бурения, тип породоразрушающего инструмента, скорость истечения струи раствора из насадок долота?
10806. Какова периодичность профилактического осмотра всего подъемного оборудования буровой установки с записью в журнале?
10807. Каково положение обсадной колонны во время ожидания затвердевания цемента (ОЗЦ)?
10808. Какое избыточное гидравлическое давление должен обеспечивать столб бурового раствора за счет его плотности (гидростатическое давление) на забой скважины и вскрытие продуктивного горизонта в интервалах от 1200 м?
10809. Какое избыточное гидравлическое давление должен обеспечивать столб бурового раствора за счет его плотности (гидростатическое давление) на забой скважины и вскрытие продуктивного горизонта в интервалах до 1200 м?
10810. Каким должно быть давление опрессовки нагнетательных трубопроводов для цементирования согласно требованиям безопасности к процессу крепления ствола скважины?

10811. Какую жидкость допускается применять для испытания эксплуатационной колонны на герметичность согласно требованиям безопасности к процессу крепления ствола скважины?
10812. Кто разрабатывает план спуска и цементирования обсадных колонн согласно требованиям безопасности к процессу крепления ствола скважины?
10813. При каком снижении давления при испытании колонн на герметичность колонна считается герметичной согласно требованиям безопасности к процессу крепления ствола скважины?
10814. Какую автоматизацию должна предусматривать проектная документация на обустройство нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?
10815. Какую систему блокировок должна предусматривать проектная документация на обустройство нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?
10816. Разрешается ли наличие зон взаимного контакта разнородных металлов и сплавов в полостях оборудования и трубопроводов?
10817. Разрешается ли наличие застойных зон коррозионно-агрессивных технологических сред в полостях оборудования и трубопроводов?
10818. Какая система дыхания должна быть у наземных резервуаров для хранения токсичных жидкостей?
10819. Что должно быть предусмотрено в проектной документации на применение инертных газов для вытеснения горючих газов и паров на взрывопожароопасных объектах?
10820. Разрешается ли использование производственных трубопроводов для снижения общего сопротивления заземлителей?
10821. Разрешается ли последовательное соединение заземляющим проводником нескольких аппаратов или резервуаров?
10822. Какова периодичность проверки работоспособности средств аварийной сигнализации, контроля возгораний и состояния воздушной

среды согласно общим требованиям к эксплуатации опасных производственных объектов, технических устройств, резервуаров, промысловых трубопроводов?

10823. В какой части измерительной шкалы манометров, установленных на оборудовании опасных производственных объектов, должен находиться предел измерения рабочего давления согласно общим требованиям к эксплуатации опасных производственных объектов, технических устройств, резервуаров, промысловых трубопроводов?

10824. Каким должен быть допустимый диаметр манометров, установленных на оборудовании опасных производственных объектов на высоте от 2 до 3 м от уровня площадки, для наблюдения за ними согласно общим требованиям к эксплуатации опасных производственных объектов, технических устройств, резервуаров, промысловых трубопроводов?

10825. Как должно быть выделено разрешенное рабочее давление на манометрах, установленных на оборудовании опасных производственных объектов, согласно общим требованиям к эксплуатации опасных производственных объектов, технических устройств, резервуаров, промысловых трубопроводов?

10826. На какое время работы всех контрольно-измерительных приборов, регулирующих устройств и средств автоматики должен быть рассчитан запас сжатого воздуха в ресивере системы сжатого воздуха согласно общим требованиям к эксплуатации опасных производственных объектов, технических устройств, резервуаров, промысловых трубопроводов?

10827. Какую систему сбора и транспортирования продукта должна предусматривать проектная документация на обустройство нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?

10828. Какую систему контроля воздушной среды должна предусматривать проектная документация на обустройство нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?
10829. При каких видах трубопроводов запрещается совместная прокладка трубопроводов в заглубленных тоннелях и каналах?
10830. Как должна быть устроена дренажная система технологического оборудования и трубопроводов?
10831. Кем должно быть согласовано предоставление земельных участков на площади горного отвода для несельскохозяйственных нужд иному землепользователю?
10832. Какая классификация является верной в отношении внутрипромысловых трубопроводов согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?
10833. Какие из перечисленных внутрипромысловых трубопроводов не относятся к нефтепроводам согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?
10834. Какие из перечисленных внутрипромысловых трубопроводов относятся к водоводам высокого давления согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?
10835. На сколько типов подразделяются внутрипромысловые трубопроводы нефтяных месторождений согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?

10836. Должны ли проверяться на соответствие проектным решениям технические характеристики внутрипромысловых трубопроводов (протяженность, диаметр, номинальная толщина стенки, давление, температура и др.) согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?
10837. Должно ли проверяться качество ведения журналов учета отказов трубопроводов при проведении обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп?
10838. Укажите верное утверждение в отношении проверки выполнения программы по ингибиторной защите трубопроводов от коррозии при проведении обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений согласно «Рекомендациям по проведению обследований внутрипромысловых трубопроводов нефтяных месторождений», утвержденным распоряжением Ростехнадзора от 25.01.2008 № 9-рп.
10839. На сколько градусов поворот нагнетательного трубопровода буровых установок может менять направление потока жидкости?
10840. На какое давление должны быть рассчитаны нагнетательный трубопровод буровой установки и его элементы при рабочем давлении до 20 МПа?
10841. На какое давление должны быть рассчитаны нагнетательный трубопровод буровой установки и его элементы при давлении от 21 до 56 МПа?
10842. Допускается ли разработка месторождений нефти или газа до получения документов, удостоверяющих границы горного отвода?

10843. Подлежат ли изменению горноотводные акты, выданные в установленном порядке до введения в действие РД 07-122-96 «Инструкция о порядке предоставления горных отводов для разработки газовых и нефтяных месторождений», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 11.09.1996 № 35?
10844. Кем должны быть предоставлены документы, удостоверяющие уточненные границы горного отвода, если месторождение нефти или газа находится на территории, подконтрольной двум округам Ростехнадзора?
10845. Допускается ли оставлять за контурами уточненных границ горного отвода запасы нефти и газа, предоставленные пользователю недр при лицензировании, согласно РД 07-122-96 «Инструкция о порядке предоставления горных отводов для разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.09.1996 № 35?
10846. Для каких месторождений границы горного отвода в горизонтальной плоскости устанавливаются по границе зоны развития депрессионной воронки, полученной расчетным путем на конец эксплуатируемого периода?
10847. Какие скважины включаются в границы горного отвода?
10848. Укажите верное утверждение в отношении границ горного отвода для подземных хранилищ газа и продуктов переработки углеводородов, создаваемых в соляных пластах.
10849. Должны ли контуры лесных и сельскохозяйственных угодий указываться на копии топографического плана поверхности при разработке проекта горного отвода для разработки месторождения нефти или газа?
10850. Какие данные не указываются в пояснительной записке проекта горного отвода для разработки месторождения нефти или газа?
10851. Где на копии топографического плана следует оставлять место для надписи (штампа), удостоверяющей уточненные границы горного

отвода, согласно РД 07-122-96 «Инструкция о порядке предоставления горных отводов для разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.09.1996 № 35?

10852. Где должны храниться материалы, обосновывающие уточненные границы горного отвода для разработки месторождения нефти или газа, включая проект горного отвода и приложения?
10853. Укажите неверное утверждение в отношении понятия месторождения углеводородов в соответствии с правилами проектирования разработки нефтяных и газовых месторождений.
10854. Какой документ является основанием для разработки проектного документа на разработку нефтяного или газового месторождения?
10855. Укажите верное утверждение в отношении единого проектного документа на разработку нефтяного или газового месторождения.
10856. На какой срок составляются дополнения для проектов пробной эксплуатации нефтяного или газового месторождения?
10857. На какой срок составляются дополнения для технологической схемы разработки нефтяного или газового месторождения?
10858. Что из нижеперечисленного не является верным геологическим критерием при выделении эксплуатационных объектов, состоящих из нескольких пластов, при проектировании нефтяных и газовых месторождений?
10859. Каково число расчетных вариантов выделения и разработки каждого эксплуатационного объекта в технологической схеме разработки нефтяных и газовых месторождений?
10860. Каково число расчетных вариантов выделения и разработки каждого эксплуатационного объекта в дополнениях к проектным документам нефтяных и газовых месторождений?

10861. Укажите неверное утверждение в отношении вариантов выделения и разработки каждого эксплуатационного объекта в проектных документах на нефтяные и газовые месторождения.
10862. Какой тип систем размещения скважин рекомендуется использовать для залежей сложной конфигурации незначительных размеров в вариантах разработки в соответствии с правилами проектирования разработки нефтяных и газовых месторождений?
10863. Какой тип систем размещения скважин не рекомендуется использовать для залежей значительных размеров в вариантах разработки в соответствии с правилами проектирования разработки нефтяных и газовых месторождений?
10864. Каков рекомендуемый диапазон плотности сеток скважин с учетом накопленного опыта проектирования и разработки отечественных нефтяных и газовых месторождений?
10865. Какой параметр не является основополагающим при рассмотрении вариантов выделения и разработки каждого эксплуатационного объекта с различной плотностью сеток скважин в соответствии с правилами проектирования разработки нефтяных и газовых месторождений?
10866. Что понимается под проектным сроком разработки в соответствии с правилами проектирования разработки нефтяных и газовых месторождений?
10867. На основе каких данных анализируют достигнутый коэффициент извлечения нефти по эксплуатационным блокам, участкам залежи с различными системами разработки в проектных документах на разработку нефтяных и газовых месторождений?
10868. На основе каких данных приводят карты, характеризующие состояние выработки запасов на дату проектирования (плотности остаточных запасов, текущей нефтенасыщенности), в проектных документах на разработку нефтяных и газовых месторождений?

10869. На какой проектный объем рассчитывают мощности объектов системы поддержания пластового давления в соответствии с правилами построения и изложения проектных документов на разработку нефтяных и газовых месторождений?
10870. На какой срок подлежат консервации эксплуатационные скважины на нефтяных и газовых месторождениях после того, как величина пластового давления в них достигает давления насыщения или начала конденсации?
10871. В каком из перечисленных случаев не могут вноситься изменения и дополнения в действующий технологический регламент (должен разрабатываться новый технологический регламент)?
10872. Какая дата принимается за дату начала технических работ по ликвидации или консервации опасного производственного объекта, связанного с пользованием недрами, согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с пользованием недрами», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.1999 № 33?
10873. Какой организацией выполняется проектирование ликвидации или консервации опасных производственных объектов, связанных с пользованием недрами, согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с пользованием недрами», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.1999 № 33?
10874. Какой из перечисленных государственных органов осуществляет учет актов о ликвидации или консервации опасных производственных объектов, связанных с пользованием недрами?
10875. На какое количество категорий подразделяются все ликвидируемые скважины в зависимости от причин ликвидации?

10876. Какие скважины относятся к I категории (в зависимости от причин ликвидации)?
10877. Какие скважины относятся ко II категории (в зависимости от причин ликвидации)?
10878. Какие скважины относятся к III категории (в зависимости от причин ликвидации)?
10879. Какие скважины относятся к IV категории (в зависимости от причин ликвидации)?
10880. Какие из перечисленных ликвидируемых скважин не относятся к категории скважин, выполнивших свое назначение, согласно категорированию скважин в зависимости от причин ликвидации?
10881. Какие из перечисленных скважин не относятся к категории скважин, ликвидируемых по геологическим причинам?
10882. Какие из перечисленных скважин не относятся к категории скважин, ликвидируемых по техническим причинам (аварийным)?
10883. Какие из перечисленных скважин не относятся к IV категории скважин (в зависимости от причин ликвидации)?
10884. С какой частотой должны осуществляться проверки для обеспечения контроля за сохранностью ликвидированных выработок, нефтяных и газовых скважин согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с пользованием недрами», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.1999 № 33?
10885. При каком превышении (или наличии риска превышения) длительности консервации скважины пользователь недр обязан по требованию соответствующего органа государственного надзора и контроля разработать и реализовать дополнительные меры безопасности, исключая риск возникновения аварийной ситуации, или ликвидировать скважину, если, по заключению независимой

экспертизы, возникает реальная угроза нанесения вреда окружающей природной среде, имуществу, жизни и здоровью населения?

10886. Укажите верное утверждение в отношении документов, удостоверяющих уточненные границы соответствующего горного отвода для разработки месторождения нефти или газа, при консервации или ликвидации предприятия по добыче нефти или газа.

10887. Кому передается горноотводный акт после оформления акта о консервации либо ликвидации организации?

10888. Кем должен быть подписан акт ликвидации или консервации, чтобы ликвидация или консервация скважин считалась завершённой?

10889. Укажите верное утверждение в отношении актов на ликвидацию, консервацию скважин согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.

10890. В каком документе указываются перечень выполненных работ, результаты исследований по проверке надежности этих работ и вывод о непригодности скважины к ее дальнейшей безопасной эксплуатации согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10891. Какие данные не содержатся в акте на ликвидацию, консервацию скважины согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10892. Кем составляется акт на ликвидацию, консервацию скважины согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10893. Должна ли быть предусмотрена изоляция межпластовых перетоков и межколонного давления во вскрытом разрезе в документации на ликвидацию скважины?
10894. По каким документам ликвидируются осложнения и аварии, возникшие в процессе изоляционно-ликвидационных работ в скважине?
10895. Должно ли быть предусмотрено документацией на ликвидацию скважин полное извлечение внутрискважинного оборудования и бурового инструмента из ствола скважины до пробуренного забоя?
10896. Кто назначается председателем комиссии, оформляющей комплект документов на ликвидацию скважины?
10897. Какой документ является основанием для подготовки плана изоляционно-ликвидационных работ на конкретную скважину?
10898. В каком случае пользователь недр разрабатывает план изоляционно-ликвидационных работ, который прикладывается к делу скважины?
10899. Какой документ не является основанием для составления плана изоляционно-ликвидационных работ, предусматривающим мероприятия по безопасному пользованию недрами, безопасности жизни и здоровья населения, охране окружающей среды, в соответствии с решениями документации на ликвидацию скважин, ликвидируемых согласно категориям I-б, I-в, IV-б, IV-д?
10900. В соответствии с какой документацией определяются интервалы установки тампонажных мостов, количество мостов и требования к их прочности и другим свойствам, необходимые при консервации скважин в соответствии с требованиями к ликвидации и консервации скважин на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода?

10901. Для скважин какой категории в справке, содержащей сведения об истории бурения, на основании которой составляется план изоляционно-ликвидационных работ, должны указываться даты начала и прекращения консервации в обязательном порядке?
10902. Укажите верное утверждение относительно присвоения номера и даты акта о ликвидации скважины.
10903. Для скважин какой категории, ликвидированных по техническим причинам, акты расследования аварий с копиями приказов по результатам расследования причин аварий с мероприятиями по их устранению и предупреждению не предоставляются в территориальный орган Ростехнадзора?
10904. Укажите верное утверждение в отношении приказов по результатам расследования причин аварий с мероприятиями по их устранению и предупреждению для скважин, ликвидированных по техническим причинам.
10905. Где должны храниться все материалы по ликвидированной скважине, включая подписанный сторонами акт на ликвидацию?
10906. В соответствии с каким документом проводятся все работы при необходимости повторной ликвидации скважин?
10907. Каким документом устанавливаются схема обвязки устья скважины, установка цементных мостов выше интервалов перфорации, возможность извлечения из скважины насосно-компрессорных труб?
10908. Должны ли сведения о соответствии устьевого оборудования требованиям промышленной безопасности включаться в план работ по выводу скважины из консервации?
10909. Что из нижеперечисленного не включается в план работ по выводу скважины из консервации согласно требованиям к консервации скважины в процессе эксплуатации?
10910. Какие испытания проводятся для проверки работоспособности конструкции устьевого оборудования согласно ГОСТ Р 51365-2009

- «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10911. Как на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств маркируются узлы, детали, приспособления и элементы технических устройств, которые могут служить источником опасности для работающих?
10912. Что включают в себя гидравлические испытания узлов и деталей оборудования согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10913. Каким испытаниям должны подвергаться технологические трубопроводы на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств после их монтажа, а также после ремонта с применением сварки?
10914. Какова продолжительность периода времени удержания при гидравлических испытаниях узлов и деталей оборудования согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10915. В каком случае запрещается использование талевых канатов буровых установок нефтегазодобывающих производств?

10916. Какое электрооборудование должно использоваться во взрывоопасных зонах классов 0, 1 и 2 на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств?
10917. Каким документом устанавливаются технические характеристики и комплектность оборудования буровой установки нефтегазодобывающих производств при производстве буровых работ?
10918. Каковы критерии положительного результата гидроиспытаний оборудования при комнатной температуре согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10919. Какое оборудование для бурения и добычи подвергают проверке работоспособности под нагрузкой согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10920. Каким испытаниям подвергают материал кольцевых прокладок оборудования для бурения и добычи нефти и газа согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10921. К чему крепятся буровые насосы согласно требованиям к применению технических устройств при производстве буровых работ?

10922. Сколько встроенных шаровых задвижек должна включать система противofонтанной арматуры стволовой части верхнего силового привода буровой установки согласно требованиям к применению технических устройств при производстве буровых работ?
10923. Какие методы включает контроль качества сварных соединений оборудования для бурения и добычи согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10924. Какие параметры должны контролировать на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств приборы, установленные на пульте управления насосной станции для перекачки горючих, легковоспламеняющихся и вредных жидкостей, согласно общим требованиям к эксплуатации опасных производственных объектов, технических устройств, резервуаров, промысловых трубопроводов?
10925. Использование каких контрольно-измерительных приборов запрещается на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств согласно общим требованиям к эксплуатации опасных производственных объектов, технических устройств, резервуаров, промысловых трубопроводов?
10926. Какие устройства должна иметь система подачи сжатого воздуха в системы автоматики опасных производственных объектов нефтегазодобывающих производств?
10927. Воздух, подаваемый в систему автоматики опасных производственных объектов нефтегазодобывающих производств, должен быть:

10928. Какие надписи должны иметь все контрольно-измерительные приборы, используемые на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств?
10929. Какой должна быть система сбора нефти и газа на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств?
10930. Какой вид контроля проходят агрегаты с вращающимися элементами (например, насосы) на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств при вводе в эксплуатацию из монтажа согласно требованиям к эксплуатации установок и оборудования для сбора и подготовки нефти, газа и конденсата?
10931. Какими системами контроля и системами приборов должны быть оборудованы газокompректорные станции опасных производственных объектов нефтегазодобывающих производств согласно требованиям к эксплуатации установок и оборудования для сбора и подготовки нефти, газа и конденсата?
10932. В каком случае запрещается эксплуатация нагревательных печей установок подготовки нефти на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10933. Для компримирования каких газов не разрешается использовать компрессоры на опасных производственных объектах нефтегазодобывающих производств согласно требованиям к эксплуатации компрессорного оборудования?
10934. Какие требования определены к запорной арматуре, устанавливаемой на нагнетательном и всасывающем трубопроводах компрессора, согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10935. При достижении какой концентрации углеводородных газов в помещении должно происходить автоматическое отключение

- компрессора, перекачивающего углеводородные газы, согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10936. Что должна предусматривать система автоматизации сбора, промыслового и межпромыслового транспорта и подготовки природного газа и газового конденсата согласно требованиям при добыче и хранении природного газа?
10937. Как следует открывать и закрывать запорную арматуру на трубопроводах во избежание гидравлического удара согласно требованиям к эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа?
10938. Какие устройства должны входить в состав наземного оборудования для проведения геофизических работ в скважинах под давлением согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10939. Что должно быть предусмотрено проектом для удобства и безопасности обслуживания, осмотра, ремонта оборудования под давлением в местах, требующих постоянного обслуживания?
10940. Как должны быть выполнены площадки и лестницы для обслуживания, осмотра, ремонта оборудования под давлением?
10941. Какой должна быть ширина свободного прохода площадок для обслуживания арматуры, контрольно-измерительных приборов оборудования под избыточным давлением на опасных производственных объектах?
10942. Какой должна быть свободная высота над полом площадок и ступенями лестниц для обслуживания, осмотра и ремонта оборудования под избыточным давлением на опасных производственных объектах?

10943. В каком случае проводят внеочередное техническое освидетельствование трубопроводов оборудования под избыточным давлением?
10944. В какой документ заносятся результаты технического освидетельствования оборудования под давлением с указанием максимальных разрешенных параметров эксплуатации (давление, температура), сроков следующего освидетельствования?
10945. Что следует выполнить лицу, проводившему техническое освидетельствование оборудования под избыточным давлением, если анализ дефектов показывает, что причина их возникновения — режимы эксплуатации оборудования под избыточным давлением в данной организации?
10946. Что включает техническое освидетельствование котлов, эксплуатируемых на опасных производственных объектах?
10947. Как часто при периодическом освидетельствовании котлов, эксплуатируемых на опасных производственных объектах, проводятся гидравлические испытания?
10948. Сколько контрольных проб должен сварить каждый сварщик согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10949. На какие испытания и (или) ремонт устьевое оборудование и фонтанной арматуры не распространяется ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические

- требования», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10950. К какому специальному оборудованию не применим ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10951. Как называется устройство, предназначенное для герметичного перекрытия заколонного пространства обсадных колонн различных диаметров, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?
10952. Как называется согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст, контроль деталей и оборудования на видимые дефекты в материале при изготовлении?
10953. Как называется согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому

регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст, сменная часть, выполненная из высокопрочного материала, используемая в дросселях?

10954. Как называется согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст, фитинг, работающий под давлением с четырьмя отверстиями?

10955. Как называется согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст, уплотнитель, неподвижный по отношению к уплотняющим поверхностям после их установки?

10956. Как называется фланец, не являющийся целой частью с другими деталями оборудования, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

10957. Какими принимаются допускаемые напряжения для узлов и деталей оборудования σ , за исключением болтов и шпилек, для рабочих условий (σ_T — минимальный условный предел текучести при расчетной температуре; σ_B — минимальное временное сопротивление при расчетной температуре) согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации.

Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

10958. Какая альтернатива расчету на прочность узлов и деталей оборудования, работающего под давлением, может быть использована согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

10959. Какие образцы изготавливают из контрольных сварных стыков для проведения механических испытаний сварных соединений согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

10960. Как называется запорный орган с уменьшенным проходным отверстием, используемый на выкидных линиях для пропуска потока жидкости только в одном направлении, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

10961. Какое количество шаровых кранов необходимо иметь на буровой при вскрытии газовых пластов с аномально высоким давлением, сероводородсодержащих пластов?
10962. Каким канатом должен быть обмотан буровой шланг при производстве буровых работ?
10963. На каком расстоянии выше башмака предыдущей обсадной колонны должно устанавливаться подвесное и герметизирующее устройство потайной колонны (хвостовика) для газовых скважин?
10964. Прочность кондукторов, технических колонн и установленного на них противовыбросового оборудования должна обеспечить герметизацию устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений, выбросов и открытого фонтанирования с учетом превышения дополнительного давления, необходимого для глушения скважины, не менее чем на:
10965. При каком условии буровые установки должны оснащаться верхним приводом при производстве буровых работ?
10966. Каким должен быть запас прочности бурильной колонны при воздействии на нее статической осевой растягивающей нагрузки, крутящего момента, а также изгибающей нагрузки для роторного бурения?
10967. Каким должен быть запас прочности бурильной колонны при воздействии на нее статической осевой растягивающей нагрузки, крутящего момента, а также изгибающей нагрузки для турбинного бурения?
10968. В каком случае на устье скважины устанавливаются четыре превентора, в том числе один превентор со срезающими плашками и один универсальный, согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?

10969. В каком случае на устье скважины устанавливаются четыре преентора, в том числе один универсальный, согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования?
10970. На каком расстоянии от края опоры необходимо располагать сварные швы трубопроводов диаметром свыше 50 мм при монтаже и эксплуатации трубопроводов обвязки устья скважины согласно требованиям к проектированию и эксплуатации фонтанных и газлифтных скважин?
10971. Согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101, эксплуатация технического устройства, рабочие параметры которого не обеспечивают безопасность технологического процесса:
10972. Согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101, открытые движущиеся и вращающиеся части технических устройств:
10973. Какой должна быть температура наружных поверхностей технических устройств и кожухов теплоизоляционных покрытий согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10974. При каком давлении производится опрессовка фонтанной арматуры после установки на устье скважины в соответствии с требованиями к проектированию и эксплуатации фонтанных и газлифтных скважин согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10975. При каком давлении производится опрессовка фонтанной арматуры до установки на устье скважины в соответствии с требованиями к проектированию и эксплуатации фонтанных и газлифтных скважин согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10976. Как должно располагаться оборудование (газопроводы газлифта, подстанции, кабельные эстакады и т. д.) на кусте скважин согласно требованиям к проектированию и эксплуатации фонтанных и газлифтных скважин?

10977. Разрешается ли подземная прокладка кабельных линий контроллера электрического центробежного насоса (КЭЦН) и станка качалки нефтяной (СКН) по другую сторону от оси куста скважин согласно требованиям к проектированию и эксплуатации фонтанных и газлифтных скважин?

10978. На какое расстояние должна быть удалена свеча продувочной линии от фонтанной арматуры газлифтной скважины?

10979. Какая величина точки росы принимается при осушке газа от водяных паров в процессе подготовки рабочего агента (газа) при газлифтной эксплуатации для северных широт согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10980. Какая величина точки росы принимается при осушке газа от водяных паров в процессе подготовки рабочего агента (газа) при газлифтной эксплуатации для южных районов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

10981. Какая величина точки росы принимается при осушке газа от водяных паров в процессе подготовки рабочего агента (газа) при газлифтной эксплуатации для средних широт согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10982. До какого давления следует снизить давление в газопроводе при ликвидации гидратных пробок согласно требованиям к проектированию и эксплуатации фонтанных и газлифтных скважин?
10983. Какова величина допустимого расстояния между траверсой подвески сальникового штока или штангодержателем и устьевым сальником при крайнем нижнем положении головки балансира согласно требованиям к проектированию и эксплуатации скважин штанговыми насосами?
10984. Какое минимально допустимое количество заземляющих стальных проводников должно связывать раму станка качалки и кондуктор (техническую колонну) согласно требованиям к проектированию и эксплуатации скважин штанговыми насосами?
10985. Разрешается ли применять стальной канат для изготовления заземлителей и заземляющих проводников в соответствии с требованиями к проектированию и эксплуатации скважин штанговыми насосами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10986. Какова минимально допустимая глубина заложения заземляющих проводников, соединяющих раму станка-качалки с кондуктором (технической колонной), в соответствии с требованиями к проектированию и эксплуатации скважин штанговыми насосами

- согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10987. Нужно ли оборудовать скважину пакерующим устройством при закачке в пласт пластовых вод, не имеющих агрессивных свойств, или при закачке поверхностных вод природного водоема согласно требованиям к эксплуатации нагнетательных скважин?
10988. Что должно быть предусмотрено для исключения замерзания воды в арматуре нагнетательной скважины и системе нагнетания при остановках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10989. Допустима ли эксплуатация технических устройств, подвергшихся конструктивным изменениям в процессе эксплуатации?
10990. Кем определяются критерии вывода из эксплуатации технических устройств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10991. Допускается ли применение технических устройств иностранного производства, не имеющих инструкции по безопасной эксплуатации и технического паспорта на русском языке, составленных заводом-изготовителем?
10992. Какие указатели должны быть на запорной арматуре (задвижках, кранах), устанавливаемой на трубопроводах опасных производственных объектов нефтегазодобывающих производств?
10993. При каком рабочем давлении требуется установка защитных кожухов на фланцевые соединения трубопроводов (в том числе соединения

- запорной арматуры) в производственных помещениях объектов установок подготовки нефти согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10994. Какова допустимая потеря диаметра каната талевого системы буровых установок и агрегатов по ремонту скважин вследствие поверхностного износа, коррозии?
10995. На какое превышение давления глушения скважины должна быть рассчитана прочность колонн и установленного на них противовыбросового оборудования?
10996. Какой должна быть нагрузка для испытания якорей ветровых оттяжек буровой мачты (вышки) в соответствии с требованиями к подготовительным и вышкомонтажным работам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10997. На какое давление проводятся испытания трубопроводов буровой установки после монтажа на месте производства работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10998. На какое давление проводятся испытания пневмосистемы буровой установки после ремонтных работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
10999. На какое минимальное давление проводятся испытания пневмосистемы буровой установки после монтажа на месте производства работ согласно Федеральным нормам и правилам в области

- промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11000. Кем устанавливаются нормативные сроки наработки бурового инструмента, приспособлений, переводников и прочих элементов бурильной колонны, виды инспекций и дефектоскопии этого оборудования?
11001. Допускается ли крепление и раскрепление резьбовых соединений бурильных труб вращением ротора?
11002. Что должны гарантировать работы, связанные с проектированием, строительством и эксплуатацией подводной трубопроводной системы?
11003. Что не включает оценка ликвидации трубопровода согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?
11004. Что понимается под понятием «статистическая нагрузка» применительно к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности?
11005. Что понимается под понятием «динамическая нагрузка» применительно к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности?
11006. Что понимается под понятием «максимальная нагрузка» применительно к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности?
11007. Буровые установки какого класса в обязательном порядке должны быть оснащены специальными кабинами для размещения в них рабочего места бурильщика?

11008. Какой нормативный показатель не учитывается при расчетах на прочность и устойчивость вышек без растяжек буровых установок?
11009. Какой нормативный показатель не учитывается при расчетах на прочность и устойчивость вышек с растяжками буровых установок?
11010. Какой нормативный показатель не учитывается при расчетах на прочность и устойчивость подвыщечных оснований буровых установок?
11011. Конструкции вышек для какого бурения должны быть рассчитаны на инерционную нагрузку при передвижке в зависимости от массы бурильных свечей, находящихся за пальцами?
11012. Для буровых установок какого класса высота вышки рассчитывается с учетом возможности применения верхнего привода?
11013. В каком случае площадка верхового рабочего должна быть оборудована пальцами с шарнирными головками для установки бурильных свечей, застрахованных канатом от падения в случае их поломки?
11014. Какую возможность должна предусматривать конструкция основания вышки буровой установки?
11015. Должно ли устройство основного рога крюка талевого системы буровой установки, предохраняющее штроп вертлюга от самопроизвольного выхода из зева, иметь приспособление для принудительного его открывания?
11016. Должен ли ствол крюка талевого системы буровой установки иметь устройство для принудительного стопорения вращения?
11017. Какие требования предъявляются к зазорам между кожухом и ребордами шкивов талевого системы буровой установки?
11018. Каким образом должен быть расположен центр тяжести талевого блока буровой установки с крюком или автоматическим элеватором при перемещении без нагрузки для обеспечения его устойчивости?

11019. Укажите неверное утверждение применительно к конструкции барабана лебедки буровой установки.
11020. Какое минимальное количество независимых систем управления должен иметь тормозной механизм лебедки буровой установки?
11021. В каких лебедках буровой установки должен быть установлен механический тормоз для аварийной остановки и для фиксации барабана в неподвижном положении?
11022. В каких буровых установках лебедка должна быть оснащена вспомогательным регулируемым тормозом?
11023. Укажите верное утверждение в отношении системы управления лебедкой буровой установки.
11024. На какое давление должны быть рассчитаны уплотнения в гидравлической части насоса, в корпусах предохранительного устройства и пневмокомпенсатора буровой установки?
11025. Какие требования предъявляются к диаметру всасывающих линий буровых насосов?
11026. Какие требования предъявляются к длине всасывающих линий буровых насосов?
11027. Какое ограничение поворота должен иметь штроп вертлюга буровой установки?
11028. На какое давление должны быть рассчитаны уплотнительные элементы в гидравлической части вертлюга буровой установки?
11029. Укажите верное утверждение в отношении установки пусковых задвижек на буровых установках.
11030. Настил какой ширины должен быть предусмотрен при наличии в открытой емкости для бурового раствора встроенного в нее циркуляционного желоба?
11031. Каким образом должен располагаться настил, расположенный вдоль циркуляционного желоба, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок?

11032. Какие размеры должен иметь люк для обслуживания емкостей циркуляционной системы буровых установок?
11033. Предусматривается ли мерная емкость для контролируемого долива скважины в составе циркуляционной системы буровых установок?
11034. По какому параметру должен осуществляться выбор буровых установок для конкретных условий?
11035. Каким должно быть максимальное усилие на рычагах управления оборудованием, используемым в каждом рабочем цикле, при механической системе управления оборудованием буровой установки?
11036. Каким должно быть максимальное усилие на педалях управления рабочим оборудованием, используемым в каждом конкретном цикле, при механической системе управления оборудованием буровой установки?
11037. Каким должно быть максимальное усилие на рычагах и педалях, используемых не более пяти раз в смену, при механической системе управления оборудованием буровой установки?
11038. Каким должно быть максимальное усилие, прикладываемое к рукоятке основного тормоза, при включенном вспомогательном приводе буровой установки?
11039. Каким должно быть минимальное сопротивление пружины фиксатора, включаемого сжатием кисти руки, при частоте включения до пяти раз в смену в соответствии с требованиями к органам систем управления буровых установок?
11040. Каким должно быть минимальное сопротивление пружины фиксатора, включаемого сжатием кисти руки, при частоте включения более пяти раз в смену в соответствии с требованиями к органам систем управления буровых установок?
11041. При каком повышении давления в нагнетательном трубопроводе происходит автоматическое отключение приводов буровых насосов?

11042. Ступенями оборудуются места прохода и доступа к техническим устройствам, на которых требуется подъем рабочего либо обслуживающего персонала на высоту:
11043. Чем должны быть оборудованы места прохода и доступа к техническим устройствам, на которых требуется подъем рабочего либо обслуживающего персонала на высоту 0,8 м?
11044. В расположенных на какой высоте от поверхности земли (площадки или пола) в местах прохода людей над трубопроводами должны быть устроены переходные мостки согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11045. В расположенных на какой высоте от поверхности земли (площадки или пола) в местах прохода людей над трубопроводами должны быть устроены переходные мостки, оборудованные перилами, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11046. Какой уклон должны иметь маршевые лестницы у резервуаров?
11047. Из какого материала должны быть сделаны лестницы тоннельного типа на объектах добычи нефти и газа?
11048. Какую ширину должны иметь лестницы тоннельного типа на объектах добычи нефти и газа?
11049. Начиная с какой высоты лестницы тоннельного типа должны иметь предохранительные дуги?
11050. Какой радиус должны иметь предохранительные дуги лестниц тоннельного типа на объектах добычи нефти и газа?
11051. Каким должно быть расстояние между ступенями лестниц тоннельного типа на объектах добычи нефти и газа?

11052. Какое расстояние должно быть между винтовыми зажимами, устанавливаемыми при соединении канатов для талевого системы буровых установок и агрегатов по ремонту скважин?
11053. Начиная с какой высоты, рабочие площадки или площадки обслуживания на объектах добычи нефти и газа должны быть оборудованы перилами?
11054. Какую высоту должны иметь перила рабочих площадок или площадок обслуживания на объектах добычи нефти и газа, расположенных на высоте 2 м?
11055. На каком расстоянии друг от друга должны быть расположены продольные планки перил рабочих площадок или площадок обслуживания на объектах добычи нефти и газа, расположенных на высоте?
11056. Какую высоту должен иметь борт перил рабочих площадок или площадок обслуживания на объектах добычи нефти и газа, расположенных на высоте 2,5 м?
11057. Какую ширину должен иметь зазор для стока жидкости, который образует борт перил с настилом рабочих площадок или площадок обслуживания на объектах добычи нефти и газа, расположенных на высоте?
11058. При каких условиях разрешается использование перильных ограждений для закрытия доступа к движущимся частям оборудования и механизмов на объектах добычи нефти и газа?
11059. Выступающие на какую высоту над поверхностью земли емкости обязательно должны быть ограждены или перекрыты во избежание падения в них людей?
11060. Какую ширину перил должны иметь переходные мостки в местах перехода людей над уложенными по поверхности земли рядами трубопроводов, а также над канавами и траншеями?

11061. Какой минимальной толщины должна быть стенка подводного трубопровода класса «Высокий», защищающая его от случайных нагрузок (повреждений)?
11062. При каком давлении на устье скважины разрешается демонтаж буровой вышки, вышечно-лебедочного блока?
11063. В каких местах не запрещается прокладка заглубленных каналов и тоннелей (за исключением подлежащих последующей засыпке) для размещения кабелей на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11064. Какие размеры должна иметь рабочая площадка для ремонта или освоения скважины?
11065. Какие размеры должна иметь бетонная тумба с металлической таблицей, которая устанавливается на устье скважины при ликвидации скважины без эксплуатационной колонны?
11066. В каких производственных помещениях необходимо предусматривать аварийное освещение согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11067. Что предотвращает повышение внутреннего давления в какой-либо части подводной трубопроводной системы до избыточного уровня согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность, Подводные трубопроводные системы, Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.08.2011 N 231-ст?

11068. На основании каких параметров должно быть выполнено согласование двух подводных трубопроводных систем?
11069. Что такое припуск на коррозию подводного трубопровода?
11070. Какое назначение у системы аварийной защиты подводного трубопровода от превышения давления?
11071. Что такое максимально допустимое аварийное давление подводной трубопроводной системы?
11072. Каково допустимое расстояние между предохранительными дугами и от самой удаленной точки дуги до ступеней у лестницы тоннельного типа на предприятиях нефтяной и газовой промышленности?
11073. Каково допустимое расстояние по вертикали между промежуточными площадками лестниц на предприятиях нефтяной и газовой промышленности?
11074. Какой должна быть высота перил мостков в местах перехода людей над уложенными по поверхности земли рядами трубопроводов, а также над канавами и траншеями согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11075. Каково расстояние до опасной зоны, при котором допускается использование только сплошного или сетчатого ограждения для закрытия доступа к движущимся частям оборудования и механизмов, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11076. Амбары, ямы, колодцы (шахты), котлованы, а также различного рода емкости, выступающие над поверхностью земли не менее чем на 1 м:
11077. На каком расстоянии выше башмака предыдущей обсадной колонны должно устанавливаться подвесное и герметизирующее устройство потайной колонны (хвостовика) для нефтяных и газовых скважин?

11078. При каком коэффициенте устойчивости рассчитываются буровая вышка и ее крепление к основанию на опрокидывающий момент при скорости ветра 33,5 м/с и наличии полного комплекта бурильных свечей за пальцами без учета влияния оттяжек?
11079. Чем должны быть оборудованы все закрытые помещения буровой установки, где возможно возникновение или проникновение воспламеняющихся смесей?
11080. Какова высота противопожарных выходов в укрытии рабочей площадки основания под буровую вышку?
11081. Как должны размещаться здания и сооружения с производственными процессами, выделяющими в атмосферу вредные и (или) горючие вещества, а также включающие источники возможных аварийных выбросов этих веществ?
11082. Каково допустимое расстояние от наиболее удаленной точки производственного помещения до эвакуационного выхода из него (при наличии двух и более эвакуационных выходов), при котором разрешается предусматривать один из эвакуационных выходов через помещения, не имеющих источников возможного выделения в атмосферу вредных веществ, в которых размещено инженерное оборудование и исключено постоянное пребывание людей?
11083. При какой относительной плотности по воздуху запрещается прокладка заглубленных каналов и тоннелей для размещения кабелей (за исключением подлежащих последующей засыпке) в помещениях и на территории наружных установок опасных производственных объектов добычи нефти и газа, имеющих источники возможного выделения в атмосферу вредных веществ?
11084. Разрешается ли устройство подвалов, тоннелей и каналов в зданиях и на территории наружных установок опасных производственных объектов добычи нефти и газа, в которых возможны выделение вредных веществ в атмосферу и образование проливов токсичных жидкостей?

11085. Разрешается ли подземная прокладка трубопроводов с токсичными веществами на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11086. Разрешается ли размещение инженерных сетей с токсичными жидкостями и газами под зданиями и сооружениями на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11087. Разрешается ли размещение наземных инженерных сетей с токсичными жидкостями и газами в траншеях на отметках ниже планировочных отметок площадок на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11088. Разрешается ли размещение наземных инженерных сетей с токсичными жидкостями и газами в каналах и тоннелях полузаглубленного типа на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11089. Разрешается ли размещение надземных сетей транзитных внутриплощадочных трубопроводов с токсичными жидкостями по стенам и кровлям зданий на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях согласно Федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

11090. Горизонтальный участок какой длины должен иметь приемный мост, устанавливаемый у вышки со стороны ворот, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок?
11091. Горизонтальный участок какой ширины должен иметь приемный мост, устанавливаемый у вышки со стороны ворот, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок?
11092. Из какого материала должен состоять приемный мост, устанавливаемый у вышки со стороны ворот, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок?
11093. Какова максимальная высота стеллажей приемного моста буровой установки для укладки труб в штабель в соответствии с требованиями?
11094. Каково минимальное количество проходов на приемный мост буровой установки на каждую сторону, которое должны иметь стеллажи для укладки труб в штабель в соответствии с требованиями?
11095. При каком уклоне сход с приемного моста на землю и вход на основание вышки буровой установки должны быть оборудованы лестницей с перилами с одной стороны (наружной по отношению к настилу)?
11096. Что из нижеперечисленного не входит в задачи обеспечения безопасности подводной трубопроводной системы согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом

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

11097. Какой из перечисленных промышленных объектов относится к опасным производственным объектам нефтегазового комплекса?
11098. Для какого опасного производственного объекта нефтегазового комплекса разработка декларации промышленной безопасности не является обязательной?
11099. Для какого опасного производственного объекта нефтегазового комплекса разработка декларации промышленной безопасности является обязательной?
11100. Какое из перечисленных событий на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса относится к инциденту?
11101. Какой из перечисленных объектов не относится к опасным производственным объектам нефтегазового комплекса?
11102. На что распространяется ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11103. Какие факторы должны быть учтены при проектировании морской нефтегазовой стационарной платформы для ее нормального функционирования в течение всего срока эксплуатации?
11104. Является ли обязательной разработка специальных технических условий при проектировании морских платформ?
11105. Какое назначение у морских платформ при их эксплуатации?
11106. При каких расчетах при проектировании морской платформы учитываются максимальные порывы ветра при расчетном шторме?
11107. При расчете каких конструкций морской платформы учитываются нагрузки, обусловленные волнами, воздействующими на конструкцию?

11108. Учитывается ли возможность оседания грунта в процессе эксплуатации месторождения при определении расчетных значений глубин моря?
11109. Что не является одним из основных этапов строительства морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11110. Что не должен включать процесс проектирования платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11111. В каком случае может не проводиться оценка текущего технического состояния действующих морских платформ в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11112. Какие требования устанавливает СП 11-114-2004 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерные изыскания на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений», одобренный письмом Госстроя России от 11.05.2004 № ЛБ-21?
11113. Что входит в состав нефтегазопромысловых сооружений на континентальном шельфе?
11114. С какой целью выполняются инженерные изыскания на морских месторождениях нефти и газа?
11115. Кто имеет право выполнять инженерные изыскания на континентальном шельфе?

11116. Какое определение залежи углеводородов в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст, является верным?
11117. Какое определение пласта установлено в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?
11118. Кто устанавливает порядок согласования и утверждения проектных документов на разработку месторождений в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?
11119. На какой срок эксплуатации составляют проект пробной эксплуатации месторождения (залежи) в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?
11120. На какой срок эксплуатации составляют технологическую схему опытно-промышленной разработки месторождения (залежей или участков залежей) в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки»,

утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

11121. Для каких целей составляют технологическую схему опытно-промышленной разработки месторождения (залежей или участков залежей) в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

11122. Какое из перечисленных утверждений для составления технологической схемы опытно-промышленной разработки месторождения является верным в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?

11123. На какой период разработки месторождения (залежи и участков залежей) технологическая схема разработки в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст, является проектным документом?

11124. На какой стадии разработки месторождения в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст, необходимо составлять проект разработки месторождения?

11125. С какой целью составляют проект разработки месторождения в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?
11126. В каких случаях составляют дополнения к проектным документам разработки месторождений в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?
11127. В каких случаях составляется новый проектный документ на разработку месторождений в соответствии с ГОСТ Р 53710-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1152-ст?
11128. Может ли организация -пользователь недр принимать в течение года оперативные решения по распространению ранее утвержденной проектной системы разработки и сетки скважин на участки расширения границ залежей (увеличение скважин основного фонда)?
11129. В соответствии с какими требованиями осуществляется бурение нефтяных и газовых скважин на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса?
11130. При каких условиях допускается швартовка судов к плавучей буровой установке?
11131. Допускаются ли швартовка судов, прием и передача грузов в период постановки плавучей буровой установки на точку бурения?

11132. Какой документ устанавливает порядок действий по экстренному снятию плавучей буровой установки (ПБУ) с точки бурения (аварийному отсоединению от устья скважины) при неблагоприятных гидрометеорологических условиях, в случае образования грифона под плавучей буровой установкой и при других условиях, представляющих угрозу безопасности ПБУ?
11133. Какие мероприятия проводятся перед началом бурения пилотного ствола скважины (для определения возможного наличия газа в верхних интервалах геологического разреза) на морской стационарной платформе, плавучей буровой установке и морской эстакаде, с которых выполняется бурение?
11134. Какие требования установлены Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, к хранению и подаче порошкообразных материалов (глинопорошок, цемент, химреагенты)?
11135. Каким образом удаляются пробки на трубопроводах пневмотранспортной системы порошкообразных материалов в местах возможных отложений порошкообразного материала на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса?
11136. Как осуществляется вывод отработанного воздуха от циклонов на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса?
11137. Какой организацией разрабатывается инструкция по плановой и аварийной отстыковке противовыбросового оборудования (ПВО) плавучей буровой установки при его подводном расположении?
11138. Каким должно быть минимальное расстояние между устьями скважин при расположении противовыбросового оборудования при бурении скважин и задвижками фонтанной арматуры

эксплуатируемых скважин на одном ярусе на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса?

11139. Каким должно быть минимальное расстояние между устьями скважин при расположении противовыбросового оборудования при бурении скважин на верхнем ярусе и задвижками фонтанной арматуры эксплуатируемых скважин на нижнем ярусе верхнего строения платформы?
11140. Какие требования необходимо соблюдать при работе двух буровых установок на морском сооружении в случае газонефтеводопроявлений при бурении на одной из скважин?
11141. Какие требования необходимо соблюдать при одновременном бурении, капитальном или текущем ремонте и эксплуатации скважин на морском сооружении при газонефтеводопроявлении на одной из скважин?
11142. Кто несет ответственность за подготовку плавучей буровой установки к буксировке, снятие ее с точки и постановку на точку?
11143. В соответствии с каким документом проводится формирование подводного устья скважины?
11144. Какие суда должны постоянно находиться вблизи плавучей буровой установки при буксировке и постановке (снятии) плавучей буровой установки на точку (с точки) производства работ?
11145. Какое судно должно постоянно находиться вблизи морской стационарной платформы, плавучей буровой установки и морской эстакады и плавучего технологического комплекса в период опробования скважины?
11146. Как утилизируют продукцию опробования скважины при проведении испытаний и освоении скважин на морской стационарной платформе, плавучей буровой установке, морской эстакаде с приэстакадными нефтегазодобывающими и буровыми площадками?

11147. Какое судно должно находиться вблизи опасных производственных объектов морского нефтегазового комплекса во время проведения прострелочно-взрывных работ?
11148. Какой радиус обследования морского дна на отсутствие навигационных опасностей рекомендован Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, после окончания работ по снятию плавучей буровой установки с точки бурения?
11149. Допускается ли сброс контейнеров с взрывчатыми материалами в море при аварийной ситуации на морской стационарной платформе, плавучей буровой установке, морской эстакаде с приэстакадными нефтегазодобывающими и буровыми площадками или на плавучем технологическом комплексе (выброс, пожар) при невозможности срочной перегрузки взрывчатых материалов на спасательное или дежурное судно?
11150. Во время работ по наливу допускается ли подход к нефтеналивному судну каких-либо судов и плавсредств, не связанных с операциями по наливу нефти?
11151. Какие мероприятия проводятся во время открытого фонтана на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса при нахождении на участке ведения буровых работ второй буровой установки или других действующих скважин?
11152. Какие требования предъявляются Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, в случае необходимости проведения аварийного ремонта нефтеналивного судна?
11153. На каком расстоянии от каждой точки внешнего края установок, сооружений, расположенных на континентальном шельфе,

в соответствии с Федеральным законом от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» должны устанавливаться зоны безопасности?

11154. С какого момента в соответствии с Федеральным законом от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» устанавливаются зоны безопасности вокруг искусственных островов, установок и сооружений, расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации?

11155. Какие требования из перечисленных согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, не учитываются при выборе системы защитного покрытия подводного трубопровода?

11156. Какие данные из перечисленных согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, не должны быть приведены в технических условиях на технологию изготовления защитных покрытий подводных трубопроводов?

11157. Какие пункты из перечисленных согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, не должны быть указаны в технических условиях

на технологию нанесения защитных покрытий на монтажные соединения подводных трубопроводов?

11158. Какой должна быть минимальная допустимая толщина бетонного утяжеляющего покрытия подводного трубопровода согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст?

11159. Какие факторы из перечисленных согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, не влияют на периодичность контроля внутренней коррозии подводных трубопроводов?

11160. В каких случаях из перечисленных согласно ГОСТ Р 54382-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2011 № 231-ст, не требуется испытание подводной трубопроводной системы давлением при переосвидетельствовании?

11161. Проектная документация на какой вид пользования недрами (за исключением документации по участкам недр местного назначения) не подлежит согласованию комиссией Федерального агентства по недропользованию?

11162. Кем выдается разрешение на создание, эксплуатацию и использование искусственных островов, сооружений и установок во внутренних водах и в территориальном море России?

11163. В районах с какой сейсмичностью предусматривается выполнение комплексных работ по оценке сейсмической опасности при проектировании нефтегазопромысловых сооружений на континентальном шельфе?
11164. На сколько групп подразделяются морские стационарные сооружения на грунте по характеру (способу) закрепления при инженерно-геологических изысканиях для технико-экономического обоснования проекта на строительство морских нефтегазопромысловых сооружений на континентальном шельфе?
11165. Кто определяет трассы и условия для прокладки подводных кабелей и трубопроводов на континентальном шельфе, на котором находятся объекты добычи нефти и газа?
11166. Допускается ли передача разрешений на создание, эксплуатацию и использование искусственных островов, сооружений и установок во внутренних морских водах и в территориальном море другим лицам?
11167. Какой орган ведет реестр выданных разрешений на создание, эксплуатацию и использование искусственных островов, сооружений и установок во внутренних морских водах и в территориальном море России, действие которых приостановлено, прекращено или возобновлено?
11168. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода свыше 6 % объема такой продукции согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
11169. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода от 1 до 6 % объема такой продукции согласно Федеральному закону

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

11170. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, за исключением объектов, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода свыше 6 % объема и от 1 до 6 % объема такой продукции, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

11171. Укажите неверное утверждение в отношении гидрометеорологической информации, учитываемой в соответствии с общими требованиями при проектировании морских платформ для нефтедобычи.

11172. Укажите неверное утверждение в отношении морского обрастания как фактора, учитываемого в соответствии с общими требованиями при проектировании морских платформ для нефтедобычи.

11173. Укажите неверное утверждение в отношении временных локальных технических условий как фактора, учитываемого в соответствии с общими требованиями при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи.

11174. Укажите неверное утверждение в отношении активных геологических процессов как фактора, учитываемого в соответствии с общими требованиями при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи.

11175. Укажите неверное утверждение в отношении сейсмической активности как фактора, учитываемого в соответствии с общими требованиями при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи.

11176. Укажите верную классификацию расчетных ситуаций при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи по предельным состояниям.
11177. Какой метод следует применять для расчета по предельному состоянию эксплуатационной пригодности, прочности и устойчивости и предельному состоянию усталости при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи по предельным состояниям?
11178. В каком случае при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи в расчете необходимо использовать упрощенную пространственную модель для определения влияния на конструкцию положения в пространстве и точек приложения нагрузки?
11179. При проектировании морских платформ для нефтегазодобычи какой коэффициент используется в расчетах, основанных на результатах испытаний опытного образца, выполненных в соответствии с определенной расчетной ситуацией?
11180. Каким обычно принимается коэффициент надежности для предельных состояний эксплуатационной пригодности в соответствии с общими требованиями к нагрузкам и их сочетаниям при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи?
11181. Каким обычно принимается коэффициент надежности аномальных нагрузок в соответствии с общими требованиями к нагрузкам и их сочетаниям при проектировании морских платформ для нефтегазодобычи?
11182. На какой стадии разрабатываются меры защиты опорной части ледостойких морских стационарных платформ и морских эстакад от воздействия ледовых нагрузок?
11183. С какой периодичностью должно проводиться обследование опорной части опасного производственного объекта морского нефтегазового комплекса в целях определения воздействия на нее ледовых образований?

11184. Укажите верное утверждение в отношении консервации скважины в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.
11185. Что из нижеперечисленного не является верным действием при возникновении открытого фонтана в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11186. Что из нижеперечисленного не относится к опасным производственным объектам морского нефтегазового комплекса в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11187. Укажите верное утверждение в отношении расположения технологических трубопроводов с газом, легковоспламеняющимися жидкостями, горючими жидкостями и трубопроводов негорючих веществ в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11188. С какой периодичностью проводится повторная проверка подводного трубопровода в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11189. Укажите неверное утверждение в отношении проведения буровых работ в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области

промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.

11190. Должна ли лицензия на пользование недрами континентального шельфа в соответствии с Федеральным законом от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» содержать сведения об условиях консервации и (или) ликвидации установок и сооружений по завершении работ?
11191. Кем согласовывается документация на ликвидацию и консервацию скважин с подводным расположением устья в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11192. Чем обеспечивается герметичность наименьшей обсадной колонны, связанной с устьем скважины, при ликвидации морской нефтегазовой скважины?
11193. Допускается ли для разобращения интервалов испытания при ликвидации и консервации морских нефтегазовых скважин использовать цементировочные пакеры или ритейнеры?
11194. Какая организация должна проводить мониторинг состояния устьев ликвидированных морских нефтегазовых скважин и прилегающих пространств морского дна?
11195. Чем заполняются приустьевые зоны ликвидируемых морских нефтегазовых скважин в условиях низких температур перед установкой цементных мостов?
11196. Какой должна быть высота цементного моста в интервалах залегания нефтегазонасыщенных пластов при ликвидации морских нефтегазовых скважин без спущенной эксплуатационной колонны?

11197. Где и на какую высоту должен быть установлен цементный мост при ликвидации морских нефтегазовых скважин по причине деформации эксплуатационной колонны?
11198. Где устанавливается цементный мост в эксплуатационной колонне при ликвидации морских нефтегазовых скважин со спущенной эксплуатационной колонной?
11199. На какой отметке устанавливается цементный мост при ликвидации морских нефтегазовых скважин, имеющих в конструкции спущенные «хвостовики», за которыми цементный раствор полностью не поднят или не перекрыт «башмак» предыдущей колонны?
11200. Допускаются ли в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, консервация и ликвидация скважины с межколонными пропусками газа, нефти и воды?
11201. Как часто проводятся проверки состояния оборудования и наличия избыточного давления на устье морских нефтегазовых скважин, находящихся в консервации, с составлением акта обследования?
11202. Какие службы оповещаются при обнаружении на устье морской нефтегазовой скважины, находящейся в консервации, пропусков или прорывов газа или флюидов на поверхности морского дна (грифонообразования)?
11203. Какие надписи наносятся на стальную пластину каждой консервируемой морской нефтегазовой скважины?
11204. Какими параметрами определяется порядок оборудования стволов законченных бурением морских нефтегазовых скважин при их консервации?
11205. Что обеспечивает установка каптажной головки на подводное устье морской нефтегазовой скважины при ее консервации?

11206. Как определяется местоположение подводного устья морской нефтегазовой скважины, находящейся в консервации?
11207. Какой документ составляет геологическая служба организации-исполнителя после завершения работ по консервации (ликвидации) морской нефтегазовой скважины?
11208. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначаются конструкции и оборудование, установленные на опорную часть, обеспечивающие функционирование морской платформы по ее назначению?
11209. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается участок конструкции, который находится в зоне воздействия волн и колебаний уровня моря?
11210. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается расстояние по вертикали между уровнем спокойной поверхности воды и самой нижней частью конструкции верхнего строения морской платформы, которая не рассчитывается на воздействие волнения и ледовых образований?
11211. Как в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, называется

совокупность находящихся во взаимодействии и воспринимающих нагрузки элементов?

11212. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается физически различимая часть конструкции?
11213. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается организованная комбинация соединенных между собой элементов, выполняющих несущие, оградительные либо совмещенные функции?
11214. Какой термин применяется в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, для обозначения механического воздействия, мерой которого является сила, характеризующая величину и направление этого воздействия и вызывающая изменения напряженно-деформированного состояния конструкции морской платформы и основания?
11215. Как называется в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, внешняя колонна обсадных труб скважины?
11216. Как называется в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства

- по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, конструкция, опирающаяся на морское дно, предназначенная для установки верхнего строения и обеспечивающая устойчивость платформы против внешних воздействий?
11217. Как называется в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, положение конструкции в плане относительно фиксированного направления (истинного или географического севера)?
11218. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначаются донные грунты в естественном состоянии или насыпные материалы, воспринимающие нагрузку от установленных морских стационарных платформ?
11219. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния элементов или систем морской платформы?
11220. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается состояние, при котором конструкция, основание или сооружение (морская платформа) в целом перестает удовлетворять

заданным эксплуатационным требованиям (расчетным критериям) или требованиям при производстве работ (строительстве)?

11221. Как в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, называется газ, содержащийся в грунтах и локализующийся на разных гипсометрических уровнях вблизи донной поверхности?
11222. Как в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, называется гидротехническое сооружение, состоящее из опорной части и верхнего строения, устанавливаемое на морское дно и предназначенное для бурения скважин и эксплуатации месторождений углеводородов?
11223. Как в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, называется трубопровод, используемый для соединения оборудования подводного обустройства с морской платформой?
11224. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначаются вспомогательные конструкции, приспособления, механизмы и оборудование, которые используются для обеспечения выполнения всех технологических операций при изготовлении, транспортировке и установке элементов конструкции или морской платформы в целом?

11225. Каким термином в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, обозначается соответствие требованиям действующих нормативных документов в части обеспечения общей целостности морской платформы, безопасности ее эксплуатации и охраны окружающей среды?
11226. Каким эксплуатационным требованиям в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, должна удовлетворять морская платформа?
11227. Какими факторами в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, определяется степень надежности конструкции морской платформы?
11228. Техническое обслуживание морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, не должно включать:
11229. Что в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, включают возможные риски для конструкции морской платформы и ее элементов?
11230. Что включают меры по предупреждению возможных рисков для конструкции морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации.

- Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11231. На каком этапе должны быть представлены координаты проектного положения морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11232. С учетом каких факторов в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, отметка низа конструкции верхнего строения морской платформы должна располагаться на таком уровне, чтобы обеспечивался соответствующий воздушный зазор?
11233. Зона периодического смачивания морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, должна быть определена с учетом:
11234. Сколько групп предельных состояний рекомендуется учитывать при расчете по методу предельных состояний морских платформ в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11235. К какой группе предельных состояний относится предельное состояние, которое характеризует предел прочности при воздействии нагрузок (полная непригодность платформы, ее конструктивных элементов и основания к эксплуатации),

- в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11236. К какой группе предельных состояний относится предельное состояние морской платформы, которое соответствует ситуациям аварийного или аномального характера, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11237. Что включает основное предельное состояние для морских платформ в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11238. Что включает предельное состояние по критерию пригодности к нормальной эксплуатации для морских платформ в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11239. Чему в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, соответствует предельное состояние по критерию усталости конструкций морских платформ?
11240. Какая проверка осуществляется по особому (чрезвычайному) предельному состоянию конструкций морских платформ в соответствии

- с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11241. Как классифицируют нагрузки, действующие на морские платформы, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11242. Какие нагрузки, действующие на морские платформы, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, относятся к постоянным?
11243. Какие нагрузки, действующие на морские платформы, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, относятся к переменным?
11244. Какие нагрузки, действующие на морские платформы, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, относятся к нагрузкам от воздействий окружающей среды?
11245. Как в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, называются

переменные по времени нагрузки длительного действия, которые могут вызвать эффекты усталости в конструкциях морских платформ?

11246. Следствием чего обычно являются аномальные нагрузки на морские платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11247. Как в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, классифицируют нагрузки на морские платформы в соответствии с изменчивостью направления их действия в пространстве?
11248. Как в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, классифицируют нагрузки в зависимости от реакции конструкции морской платформы?
11249. Что в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, включает процедура проектирования морских платформ для анализа аномальных предельных состояний?
11250. Что в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, включает процедура анализа аномальных нагрузок по предельному состоянию усталости при проектировании морских платформ?

11251. На каких этапах осуществляют инспектирование и испытание морских платформ в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11252. Что проверяется в процессе инспектирования при изготовлении морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11253. Что в процессе инспектирования при изготовлении морской платформы должна включать проверка в отношении композитных материалов, таких как железобетон, в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11254. Что в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, должно подтвердить инспектирование установки по окончании транспортировки конструкции морской платформы?
11255. Как часто необходимо проводить инспектирование в процессе эксплуатации морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11256. В каком случае из перечисленных в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом

Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, возникает необходимость оценки технического состояния действующей морской платформы?

11257. В каком случае из перечисленных в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, необходимо проводить оценку текущего технического состояния действующей морской платформы?

11258. Что из перечисленного может служить причиной для оценки текущего технического состояния действующей морской платформы согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт России. Платформы морские для нефтегазодобычи, утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст»?

11259. По каким показателям должны быть учтены условия и величины нагрузок при проведении оценки текущего технического состояния морской платформы, принятые при проектировании, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт России. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

11260. При оценке состояния действующих морских платформ согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт России. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, отдельные ограниченные отказы конструктивных элементов при условии, что запас прочности всей конструкции остается приемлемым, считают:

11261. При анализе усталости материалов конструкции морской платформы согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт России. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, необходимо принимать во внимание:
11262. Что необходимо иметь на весь цикл бурения морской скважины на случай отсоединения соединительного узла райзера от блока подводного противовыбросового оборудования?
11263. Какое количество превенторов должно быть в составе противовыбросового оборудования при бурении скважин на шельфе?
11264. На какое рабочее давление должны быть рассчитаны превентора, входящие в состав противовыбросового оборудования, при бурении скважин на шельфе?
11265. Что должен обеспечивать превентор со срезающими плашками, входящий в состав противовыбросового оборудования, при бурении морских нефтяных и газовых скважин?
11266. Какие специальные требования установлены к превенторам в сборке подводного противовыбросового оборудования на плавучей буровой установке с подводным расположением устья скважин?
11267. При каких условиях допускается одновременное бурение двух скважин на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса?
11268. На какое давление проводится опрессовка линий глушения и дросселирования при спуске секций райзера с подводного противовыбросового оборудования при формировании подводного устья скважины?
11269. На какое давление рассчитываются трубопроводы от устья морских скважин до технологических установок морского нефтегазового комплекса?

11270. Какими устройствами оборудуется фонтанная скважина на морской стационарной платформе и плавучий технологический комплекс?
11271. Где должны располагаться станция управления внутрискважинными клапанами-отсекателями и устройство дистанционного управления задвижками фонтанной арматуры морских скважин на морской стационарной платформе и плавучем технологическом комплексе?
11272. Как проводится продувка и разрядка скважин, трубопроводов, сепараторов и другого технологического оборудования морской стационарной платформы и плавучего технологического комплекса?
11273. Чем оборудуется продувочный кран насоса для перекачки нефти центрального пункта сбора нефти морского нефтегазового комплекса?
11274. Укажите верное утверждение в отношении расположения факельного стояка в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.
11275. На каком расстоянии и на какой высоте относительно вибростолы должны устанавливаться датчики контроля концентрационных пределов распространения пламени в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11276. На какой высоте относительно технологических аппаратов должны располагаться датчики контроля концентрационных пределов распространения пламени в местах возможных источников выделений паров и газов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?

11277. На каком расстоянии под рабочей буровой площадкой в районе отклонителя потока бурового раствора должны располагаться датчики контроля концентрационных пределов распространения пламени в местах возможных источников выделений паров и газов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11278. Выберите верную классификацию энергоустановок опасных производственных объектов морского нефтегазового комплекса в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.
11279. Укажите верное утверждение в отношении противовыбросового манифольда в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.
11280. При применении компенсатора вертикальных перемещений бурильной колонны для спуска секций райзера с подводного противовыбросового оборудования и стыковки подводного противовыбросового оборудования с подводным устьем скважины каким образом должен предварительно регулироваться компенсатор на поддержание веса бурового райзера?
11281. Укажите неверное утверждение в отношении сбора, подготовки и транспортирования нефти, газа и газового конденсата, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.

11282. Допускается ли согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, при бурении эксплуатационных морских скважин двумя буровыми установками соединение их циркуляционных систем?
11283. Что не является верным требованием при подготовке плавучей буровой установки к переходу в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11284. Какие требования устанавливает ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденный приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст?
11285. Какое из приведенных определений морской стационарной платформы в соответствии с ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденным приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст, является верным?
11286. Какое из приведенных определений морской платформы в соответствии с ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденным приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст, является верным?
11287. Какие требования устанавливаются к площади и объему рабочих помещений на морских платформах в соответствии с ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденным приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст?

11288. Каким требованиям должно соответствовать взаимное расположение жилых и рабочих зон на морских платформах в соответствии с ГОСТ Р 54594-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские. Правила обитаемости. Общие требования», утвержденным приказом Росстандарта от 07.12.2011 № 719-ст?
11289. К какому классу взрывоопасности относятся закрытые помещения морского нефтегазового комплекса, в которых установлено открытое технологическое оборудование и устройства для хранения нефти и бурового раствора?
11290. К какому классу взрывоопасности относятся закрытые помещения морского нефтегазового комплекса, в которых установлены закрытые технологические установки и устройства, оборудование, аппараты, трубопроводы, узлы отключающих и регулирующих устройств для легковоспламеняющихся жидкостей и горючих газов?
11291. К какому классу взрывоопасности относятся полузакрытые пространства, в которых установлены технологические устройства, оборудование, аппараты; пространства, ограниченные радиусом 15 м вокруг оси скважины от нижних конструкций опасных производственных объектов морского нефтегазового комплекса на всю высоту буровой вышки (в части взрывозащиты электрооборудования)?
11292. Какой должна быть высота отбортовки при проектировании настила палубы ледостойких морских стационарных платформ для предотвращения загрязнения морской среды отходами производства в процессе бурения, опробования и эксплуатации скважин?
11293. Допускается ли размещать радиостанции, посты, пульты управления автоматических установок тушения пожаров в жилом блоке морской стационарной платформы, морской эстакады с приэстакадными нефтегазодобывающей и буровой площадками, плавучей буровой установки и плавучего технологического комплекса?

11294. Укажите верное утверждение в отношении расположения устьев скважин, законченных бурением, при одновременном бурении новых и эксплуатации действующих скважин в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.
11295. Укажите верное утверждение в отношении расположения устьев скважин и противовыбросового оборудования при бурении в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.
11296. На каком расстоянии от аппаратов, содержащих горючий газ, легковоспламеняющиеся жидкости, горючие жидкости, а также от устьев скважин, должны располагаться объекты групповых установок комплексной подготовки газа, на которых технологические процессы связаны с применением огня, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11297. Укажите неверное утверждение в отношении подводных трубопроводов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.
11298. Какое минимальное число эвакуационных выходов рабочих площадок и помещений морских стационарных платформ, плавучих буровых установок, плавучего технологического комплекса установлено Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового

комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?

11299. Допускается ли ориентирование выходов из помещений и сооружений в сторону установок, из которых возможно выделение токсичных или горючих газов, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?

11300. Какие требования установлены Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, к ширине проходов, ведущих к каждой посадочной (шлюпочной) площадке?

11301. Между помещениями с взрывоопасными зонами каких классов не допускается устройство отверстий (дверей, окон) в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?

11302. В каком случае закрытое помещение, непосредственно сообщающееся с взрывоопасной зоной класса 0, не считается взрывобезопасным в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?

11303. На плавучих буровых установках с каким типом удержания над скважиной в процессе бурения не должны постоянно регистрироваться и контролироваться параметры бортовой, килевой и вертикальной качки и угол наклона бурового райзера?

11304. Допускаются ли работы по формированию подводного устья скважины без стабилизации (ориентации) плавучей буровой установки на точке бурения в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11305. Под каким уклоном на ровной поверхности дна моря должна устанавливаться опорная плита при формировании подводного устья скважины в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11306. К взрывоопасной зоне какого класса относятся внутренние объемы шахт, каналов, лотков и других аналогичных устройств, но в которых отсутствует возможность рассеивания горючих газов и паров нефти, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11307. К какому классу взрывоопасности относятся помещения насосных по перекачке нефти и производственных сточных вод с содержанием нефти свыше 150 мг/л в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11308. К взрывоопасной зоне какого класса относятся открытые пространства вокруг закрытых технологических устройств, оборудования, аппаратов, а также вокруг фонтанной арматуры, ограниченные расстоянием 3 м во все стороны, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной

безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?

11309. К взрывоопасной зоне какого класса относятся открытые пространства вокруг открытых технологических устройств, оборудования, аппаратов, содержащих нефть и нефтяные газы или легковоспламеняющиеся жидкости, ограниченные расстоянием 5 м во все стороны, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?

11310. К взрывоопасной зоне какого класса относится подроторное пространство буровой установки в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?

11311. Укажите верное утверждение в отношении понятия «плавающая буровая установка» в соответствии с требованиями по обитаемости на морских сооружениях для освоения нефтегазовых месторождений, к числу которых относятся плавучие буровые установки.

11312. Укажите верное утверждение в отношении понятия «морские плавучие нефтегазодобывающие комплексы» в соответствии с требованиями по обитаемости на морских сооружениях для освоения нефтегазовых месторождений, к числу которых относятся морские плавучие нефтегазодобывающие комплексы.

11313. На сколько зон подразделяются морские платформы, с учетом которых устанавливаются требования по обитаемости?

11314. В какие сроки установки и сооружения на континентальном шельфе Российской Федерации должны быть убраны их создателями согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации

- и консервации опасных производственных объектов, связанных с использованием недр», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.1999 № 33?
11315. Какие данные не указываются в обязательном порядке в актах приемки выполненных работ по ликвидации или консервации опасного производственного объекта, связанных с недрами, согласно РД 07-291-99 «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с использованием недр», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.1999 № 33?
11316. Должен ли технико-экономический анализ целесообразности отработки неотработанных в пределах горного отвода запасов полезных ископаемых, списания или дальнейшего учета в государственном балансе полезных ископаемых включаться в проект ликвидации или консервации опасного производственного объекта, связанных с использованием недр?
11317. Что не является верным требованием к проектной документации опасных производственных объектов при разведке и обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений с содержанием сернистого водорода и других вредных веществ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11318. Что из нижеперечисленного не является допустимым решением в случае, когда длительность консервации зданий и сооружений опасных производственных объектов может превысить сроки, предусмотренные документацией на их консервацию, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

11319. Укажите неверное утверждение в отношении требований к способу и технологии опрессовки межколонного пространства скважины, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11320. Какое из мероприятий не должно предусматриваться при эксплуатации установок по подготовке нефти с высоким содержанием парафинов, смол и асфальтенов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11321. В каком случае не проводится забуривание новых (боковых) стволов в обсаженных скважинах при ремонте и реконструкции скважин согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11322. Укажите неверное утверждение в отношении разработки технологического регламента на опасных производственных объектах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11323. На какой срок допускается продлевать действие технологического регламента при наличии изменений и дополнений, внесение которых не затрудняет пользование технологическим регламентом на опасных производственных объектах, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

11324. С какой периодичностью осуществляется проверка состояния устьев скважин, ликвидированных после окончания бурения, на опасных производственных объектах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11325. С какой периодичностью осуществляется проверка состояния устьев скважин, ликвидированных в процессе эксплуатации, на опасных производственных объектах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11326. Допускается ли временная приостановка скважин в связи с экономическими причинами (до строительства системы сбора и подготовки добываемой жидкости, отсутствие спроса на сырье, нерентабельность эксплуатации) без консервации согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11327. На какой срок допускается временная приостановка скважин в связи с экономическими причинами (до строительства системы сбора и подготовки добываемой жидкости, отсутствие спроса на сырье, нерентабельность эксплуатации) без консервации, при условии выполнения мероприятий по безопасному пользованию недрами, безопасности жизни и здоровью населения, охране окружающей среды согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

11328. Какой срок консервации скважин после эксплуатации без установки консервационного моста над интервалом перфорации установлен Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11329. Какой срок консервации скважин после эксплуатации с установкой консервационного моста над интервалом перфорации установлен согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11330. Укажите неверное утверждение в отношении документации на консервацию и ликвидацию скважин, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11331. Какие производственные помещения считаются взрывоопасными согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11332. Укажите неверное утверждение в отношении требований к конструкции скважин, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11333. Укажите неверное утверждение в отношении требований к монтажу буровой установки, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.

11334. Исходя из какого условия может выбираться максимальная грузоподъемность буровой установки в условиях низкой вероятности возникновения дифференциального прихвата и других осложнений, связанных с неустойчивостью ствола скважины, при производстве буровых работ на скважинах для добычи метана из угольных пластов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11335. Через какое расстояние эстакады для трубопроводов должны быть электрически соединены с проходящими по ним трубопроводами и заземлены в соответствии с требованиями к обустройству нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11336. На каком расстоянии от устья следует устанавливать в специальном помещении станцию управления фонтанной арматурой газлифтной скважины согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11337. Какие требования к помещению технологического блока установки при проектировании и эксплуатации скважин гидропоршневыми и струйными насосами установлены Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

11338. На каком расстоянии от печи должны располагаться вентили трубопроводов системы паротушения камеры сгорания печи с форсунками и коробки двойников в соответствии с требованиями к эксплуатации печей с панельными горелками и форсунками установок подготовки нефти согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11339. Укажите неверное утверждение в отношении требований к эксплуатации установок низкотемпературной сепарации газа на объектах сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11340. На каком расстоянии от ограждения территории установок низкотемпературной сепарации газа на объектах сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа должны располагаться система или факел (свеча), в которые сбрасывается газ предохранительными устройствами газосепаратора, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11341. Допускается ли применение гибких шлангов в качестве стационарных трубопроводов при эксплуатации сливноналивных эстакад на объектах сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

11342. Какие напорные нефтепроводы и газопроводы должны быть подвергнуты предпусковой внутритрубной приборной диагностике либо внутритрубной приборной диагностике в составе всего трубопровода на объектах сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11343. Пневматические испытания вновь построенных промысловых трубопроводов с каким рабочим давлением не разрешаются согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11344. Металлические площадки какой ширины должны предусматриваться для обслуживания дыхательных и предохранительных клапанов, люков и другой арматуры, расположенной на крыше вертикального стального сварного цилиндрического резервуара вместимостью от 100 до 50000 м³, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11345. Допускается ли на территории горных отводов под нефтяные, газовые и газоконденсатные месторождения с высоким содержанием сернистого водорода застраивать производственными и другими объектами, не связанными с добычей нефти, газа и газоконденсата, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

11346. Какое требуемое расстояние от устья скважины до буровых насосов на месторождениях с объемным содержанием сернистого водорода более 6% установлено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11347. В каком интервале устанавливаются цементные мосты по скважинам, ликвидированным по III категории, в соответствии с требованиями к оборудованию устьев и стволов скважин при их ликвидации согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11348. Цементный мост какой высоты 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 согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11349. Допускается ли оборудование устья ликвидированных скважин без установки тумбы при нахождении скважины на территории подземного газового хранилища в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11350. Укажите неверное утверждение в отношении общих требований к применению технических устройств на опасных производственных объектах добычи нефти и газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.

11351. Какие требования к нагрузке на крюке от максимальной расчетной массы бурильной колонны установлены в соответствии с требованиями к применению технических устройств и инструментов при производстве буровых работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11352. Какие требования к нагрузке на крюке от наибольшей расчетной массы обсадных колонн установлены в соответствии с требованиями к применению технических устройств и инструментов при производстве буровых работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11353. Укажите верное утверждение в отношении буровых насосов в соответствии с требованиями к применению технических устройств и инструментов при производстве буровых работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11354. Обязательна ли установка пусковых задвижек на буровых установках с регулируемым приводом насоса в соответствии с требованиями к применению технических устройств и инструментов при производстве буровых работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

11355. Укажите верное требование к манометрам, устанавливаемым на блоках дросселирования и глушения, в соответствии с требованиями к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11356. Укажите неверное утверждение к общим требованиям эксплуатации технических устройств на опасных производственных объектах добычи нефти и газа, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11357. При эксплуатации скважины с какой температурой на устье должна применяться соответствующая фонтанная арматура, конструкция и термостойкость которой обеспечивают безопасность технологического процесса и обслуживающего персонала, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11358. Какие фонтанные скважины оснащаются внутрискважинным оборудованием (пакер и клапан-отсекатель, циркуляционный клапан, станция управления) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11359. Укажите неверное требование к проектированию и эксплуатации скважин центробежными, диафрагменными, винтовыми погружными электронасосами на опасных производственных объектах добычи нефти и газа, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной

и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.

11360. Какие предохранительные устройства должны быть установлены на паропроводе или трубопроводе инертного газа, служащего для продувки змеевика печи с форсунками при остановках или аварии, в соответствии с требованиями к эксплуатации печей с панельными горелками и форсунками установки подготовки нефти согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11361. Каким образом должны быть установлены предохранительные устройства на конденсатосборнике при эксплуатации установок низкотемпературной сепарации газа на объектах комплексной подготовки газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11362. Укажите неверное утверждение в отношении требований к эксплуатации промысловых трубопроводов, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11363. Каким образом должны размещаться вертикальные стальные сварные цилиндрические резервуары со стационарной крышей при температуре вспышки нефти и нефтепродуктов 45 °С и ниже, предназначенные для сбора, хранения и подготовки сырой и товарной нефти, а также сбора и очистки воды перед ее закачкой в пласты, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

11364. Должны ли устанавливаться датчики стационарных автоматических газосигнализаторов в насосном помещении буровой установки в соответствии с требованиями к строительству, территориям, объектам обустройства месторождений с высоким содержанием сернистого водорода Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11365. Должны ли устанавливаться датчики стационарных автоматических газосигнализаторов у приемных емкостей на буровых установках в соответствии с требованиями к строительству, территориям, объектам обустройства месторождений с высоким содержанием сернистого водорода Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11366. На какой высоте должны быть установлены стационарные газосигнализаторы на буровых установках, добывающих скважинах, установках по замеру дебита нефти и газа и другом оборудовании, участвующем в технологическом процессе, в соответствии с требованиями к строительству, территориям, объектам обустройства месторождений с высоким содержанием сернистого водорода согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11367. Укажите неверное утверждение в отношении требований к применению технических устройств и инструмента для работы в средах с повышенным содержанием сернистого водорода на опасных производственных объектах добычи нефти и газа, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

- «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11368. Укажите неверное утверждение в отношении хранения баллонов, наполненных газами, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 № 116.
11369. Допускается ли разовая или временная передачи клейм для клеймения баллонов из организации, осуществляющей освидетельствование баллонов, другим лицам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 № 116?
11370. При каком уменьшении массы при отсутствии указаний предприятия-изготовителя на браковку стальные бесшовные стандартные баллоны вместимостью от 12 до 55 литров бракуют и изымают из эксплуатации согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 № 116?
11371. Какие мероприятия не включаются в обязательном порядке в проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр?
11372. К какому из перечисленных терминов в соответствии с Федеральным законом от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» относятся «гибко или стационарно закрепленные

в соответствии с проектной документацией на их создание по месту расположения на континентальном шельфе Российской Федерации стационарные и плавучие (подвижные) буровые установки (платформы), морские плавучие (передвижные) платформы, морские стационарные платформы и другие объекты, а также подводные сооружения (включая скважины)»)?

11373. С какого момента в соответствии с Федеральным законом от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» ликвидируются зоны безопасности вокруг искусственных островов, установок и сооружений, расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации?

11374. Какое из приведенных условий на создание, эксплуатацию и использование искусственных островов, установок и сооружений на континентальном шельфе в соответствии с Федеральным законом от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» указано неверно при региональном геологическом изучении, разведке и добыче минеральных ресурсов континентального шельфа?

11375. Какие сведения из перечисленных в соответствии с Федеральным законом от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» не включают условия проведения буровых работ на континентальном шельфе?

11376. В каком из перечисленных случаев в соответствии с Федеральным законом от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» не требуется разрешение на прокладку подводных кабелей и трубопроводов, используемых для регионального геологического изучения, геологического изучения, разведки и добычи минеральных ресурсов континентального шельфа?

11377. Какую экспертизу в соответствии с 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» должна проходить проектная

- документация на создание искусственных островов, установок и сооружений на континентальном шельфе при региональном геологическом изучении, геологическом изучении, разведке и добыче минеральных ресурсов?
11378. Какое из приведенных определений характеризует «установившуюся (эксплуатационную) расчетную ситуацию», учитываемую при проектировании морской нефтегазовой платформы, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11379. Какое из приведенных определений характеризует «переходную (условия строительного периода) расчетную ситуацию», учитываемую при проектировании морской нефтегазовой платформы, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11380. Какое из приведенных определений характеризует «аварийную (в процессе и непосредственно после аварии) расчетную ситуацию», учитываемую при проектировании морской нефтегазовой платформы, согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11381. По какому методу следует рассчитывать морские платформы, их конструкции и основания согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?

11382. Какая из перечисленных категорий предельных состояний морских нефтегазовых платформ, их конструкций и оснований не существует согласно ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст?
11383. Как называется предельное состояние морской платформы, ее конструкции и основания в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, которое соответствует критериям нормального функционирования платформы или долговечности?
11384. Как называется предельное состояние морской платформы, ее конструкции и основания в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, которое соответствует критерию разрушения при действии циклических нагрузок?
11385. Какое требование указано неверно при выполнении заземления одиночно установленного технического устройства (оборудование, емкость, аппарат, агрегат) в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11386. Какие требования не предъявляются Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105,

к внешним стенам жилого блока морской стационарной платформы, плавучей буровой установки, морской эстакады с приэстакадными нефтегазодобывающими и буровыми площадками и плавучего технологического комплекса?

11387. Какие требования предъявляются Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, к отделению электростанций (дизель-генераторов) от помещений с взрывоопасными зонами опасных производственных объектов морского нефтегазового комплекса?

11388. Какие требования предъявляются Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, к кабелям, прокладываемым по территории производственных площадок опасных производственных объектов морского нефтегазового комплекса?

11389. Какие требования не предъявляются Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, к оснащению объектов сбора, подготовки и транспортирования нефти, газа и газового конденсата?

11390. Какие требования не предъявляются Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, к оснащению вентиляцией закрытых помещений объектов добычи, сбора и подготовки нефти и газа (скважины, пункты замера, сбора и подготовки, компрессорные станции)?

11391. Какие сигнальные устройства следует иметь на объектах управления в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11392. Какую систему управления следует иметь на каждый управляемый с центральным пультом управления объект в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11393. На какое расстояние в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, удаляются от жилых помещений устройства приема, перекачки и хранения топлива морской стационарной платформы, морской эстакады с приэстакадными нефтегазодобывающей и буровой площадками, плавучей буровой установки и плавучего технологического комплекса?
11394. Какие требования предъявляются Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, к организации сбросов с предохранительных клапанов на технологическом оборудовании, а также из коммуникаций морского нефтегазового комплекса?
11395. Что должно быть выполнено в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса»,

- утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, для сбора отработанного бурового раствора, шлама при очистке бурового раствора?
11396. Из каких материалов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, должны изготавливаться настилы мостков пунктов сбора и хранения нефти и газа?
11397. На каком этапе в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, определяется расстояние между трассой подводного трубопровода и другими опасными производственными объектами морского нефтегазового комплекса?
11398. Какие системы сигнализации не должны быть предусмотрены на морской стационарной платформе, морской эстакаде с приэстакадными нефтегазодобывающей и буровой площадками, плавучей буровой установке в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11399. При каком условии в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, допускается отдача якорей судами в охранной зоне подводных трубопроводов?
11400. Какая из перечисленных зон не относится к зонам морских платформ в соответствии с установленными требованиями по обитаемости с учетом основных и специфических факторов среды?

11401. Использование каких труб в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, допускается на подводном трубопроводе в местах его выхода на берег?
11402. Каким видам осмотра и испытания в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, не подвергаются подводные трубопроводы до сдачи в эксплуатацию?
11403. На каком этапе в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, определяется вид испытания и величины испытательных давлений подводного трубопровода?
11404. На каком этапе в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, проводится наружный осмотр подводных трубопроводов?
11405. На каком этапе в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, проводится испытание подводного трубопровода на прочность и проверка на герметичность?
11406. Какой документ составляется по результатам испытания подводного трубопровода на прочность и герметичность?

11407. В какие сроки в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, проводятся периодические проверки подводного трубопровода?
11408. В каком объеме в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, проводится проверка подводного трубопровода после завершения строительно-монтажных работ и испытания?
11409. Является ли обязательной в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, проверка подводного трубопровода методом подводного видеонаблюдения, в том числе в засыпанной траншее, на предмет обнаружения утечек нефти или газа, загрязнения поверхности дна?
11410. Каким видам испытания в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, не подвергается подводный трубопровод после капитального ремонта?
11411. При каком условии в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, помещения, в которых проложены только участки трубопроводов для легко воспламеняющихся и горючих жидкостей, не имеющих соединительных фланцев, относятся к взрывобезопасным?

11412. Какие требования предъявляются Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, к выходам производственных помещений морской стационарной платформы, плавучей буровой установки, морской эстакады с приэстакадными нефтегазодобывающими и буровыми площадками и плавучего технологического комплекса?
11413. Какое из перечисленных мероприятий в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, не относится к основным этапам вывода морской платформы из эксплуатации, консервации или демонтажу?
11414. С учетом какого фактора в соответствии с ГОСТ Р 54483-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Платформы морские для нефтегазодобычи», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.10.2011 № 503-ст, не производится выбор и обоснование метода вывода морской платформы из эксплуатации, ее консервации или демонтажа?
11415. Что должен предпринять пользователь недрами в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, при обнаружении нефтегазодопроявлений в процессе мониторинга состояния устьев ликвидированных скважин и прилегающих пространств морского дна?
11416. Чем не заполняются ликвидируемые морские нефтегазовые скважины перед установкой цементных мостов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила

- безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11417. Жидкостью (буровой раствор, вода) какой плотности заполняются ликвидируемые морские нефтегазовые скважины перед установкой цементных мостов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11418. Какой документ составляется на каждую ликвидируемую и консервируемую скважину в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
11419. Какое из приведенных утверждений является верным в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, при ликвидации и консервации скважин, вскрывших нефтяные и газовые пласты с содержанием сернистого водорода?
11420. Какое из приведенных утверждений является верным в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, при ликвидации скважин без спущенной эксплуатационной колонны?
11421. На какую высоту в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, над кровлей верхнего продуктивного пласта устанавливается цементный

мост при ликвидации скважин без спущенной эксплуатационной колонны?

11422. На какой уровень при ликвидации скважин, пробуренных с плавучей буровой установки, удаляется выступающая над дном моря обсадная колонна (в случае, если при бурении скважины не использовалась специальная система придонных подвесок)?
11423. Какое из приведенных утверждений является верным в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, при консервации скважин с использованием специальных придонных подвесок?
11424. Какое из приведенных утверждений является неверным в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, при консервации эксплуатационной скважины с надводным расположением устья?
11425. Какие требования предъявляются Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105, к штурвалам задвижек, установленным на фонтанной арматуре консервируемой эксплуатационной скважины с надводным расположением устья?
11426. Какие требования предъявляются в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденными приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105,

- к манометрам, установленным на фонтанной арматуре консервируемой эксплуатационной скважины с надводным расположением устья?
11427. В каком документе приводится детальное проведение работ по консервации и ликвидации по каждой конкретной скважине согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11428. Укажите неверное утверждение в отношении представления акта по выводу скважины из консервации при прекращении (в том числе досрочном) консервации скважин в процессе бурения или эксплуатации, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
11429. Что из нижеперечисленного не включается в проектную документацию на строительство, реконструкцию и документацию на техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
11430. На какой ширине допускается контролировать основной металл только на концевых участках по всему периметру, если листовой или рулонный прокат и труба прошли предварительный 100%-ный неразрушающий контроль?
11431. Какие трубопроводы должны быть предусмотрены проектом при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов вблизи населенных пунктов и промышленных предприятий, исключаящие поступление транспортируемой по трубопроводу среды в зону застройки?

11432. Для какой части линейных трубопроводов должны быть предусмотрены следующие основные специальные меры безопасности: увеличение толщины стенки трубопровода; ограничение диаметра трубопровода не более 400 мм; увеличение глубины залегания трубопровода; дополнительные требования к металлу труб по прочности, трещиностойкости; постоянный мониторинг технического состояния трубопровода?
11433. В соответствии с какими нормативными документами конструктивное исполнение и размещение оборудования, трубопроводов и системы контроля и управления должны обеспечивать возможность контроля их технического состояния?
11434. Что определяет технологический регламент на эксплуатацию магистрального трубопровода?
11435. На какую организацию возлагается принятие комплекса организационных и технических мер для безаварийного функционирования магистрального трубопровода, ограничения воздействия последствий аварий на население и окружающую среду и обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии?
11436. Какой документ определяет порядок организации надежного и безопасного ведения технологического процесса?
11437. Что не относится к характеристикам трубопроводов, на которые распространяется действие СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621?
11438. На какие трубопроводы распространяется свод правил СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86», утвержденный приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621?

11439. Что включает в себя определение «особые природные условия» согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?
11440. Что является рабочей документацией при строительстве магистральных трубопроводов?
11441. С учетом каких требований должна выполняться разработка проекта производства работ на строительство магистрального трубопровода?
11442. Допускается ли представление в проекте производства работ типовых технологических карт без привязки к конкретным условиям строительства?
11443. На какие трубопроводы не распространяется ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденный постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?
11444. Что понимается под максимальной температурой эксплуатации магистрального трубопровода?
11445. На какие трубы распространяется ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенный в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11446. На трубы какого давления и допустимые температуры окружающей среды распространяется ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенный в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11447. Для чего служит стандартный образец предприятия (образец трубы с искусственными дефектами, выполненный из того же материала, того же типоразмера, что и контролируемые трубы)?

11448. Какими методами изготавливают трубы?
11449. Должны ли выдерживать испытание на сплющивание трубы 1 типа?
11450. Какие технические решения должны быть предусмотрены в обязательном порядке в проектной документации/документации на опасные производственные объекты магистральных трубопроводов, в том числе в технологическом регламенте, инструкции, после завершения любых работ на магистральном трубопроводе?
11451. Что должно быть предусмотрено проектной документацией/документацией на опасных производственных объектах магистрального трубопровода:
11452. На какую организацию возлагается планирование и осуществление мероприятий по предупреждению возможных аварий и обеспечению постоянной готовности к локализации и ликвидации последствий аварии на опасных производственных объектах магистрального трубопровода?
11453. Кто разрабатывает планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий для линейных и площадочных сооружений опасных производственных объектов магистрального трубопровода?
11454. В соответствии с требованиями какого документа устанавливается порядок разработки и утверждения планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий для опасных производственных объектов магистрального трубопровода?
11455. Что относится к опасным производственным объектам магистральных трубопроводов?
11456. Какие меры должны быть предусмотрены проектной документацией для обеспечения безопасности технологического процесса транспортирования газообразных или сжиженных углеводородов на участках подземных переходов трубопроводов, через железные и автомобильные дороги общего пользования?

11457. При каком способе прокладки линейной части трубопровода должна быть обеспечена надежная и безопасная эксплуатация с учетом рельефа, грунтовых и природно-климатических условий?
11458. Какие факторы, влияющие на перемещение трубопровода, должны компенсироваться техническими решениями по линейным сооружениям магистрального трубопровода?
11459. Нефтепродуктопроводы какого диаметра, проложенные в населенных пунктах, относятся ко II классу?
11460. Что должна обеспечить эксплуатирующая организация в целях контроля трассы и прилегающей территории, выявления факторов, создающих угрозу надежности и безопасности эксплуатации линейных сооружений магистральных трубопроводов?
11461. Какими факторами определяются сроки диагностирования участков линейной части опасных производственных объектов магистрального трубопровода, сооружений и технических устройств площадочных сооружений магистральных трубопроводов?
11462. На основании чего определяют величину разрешенного рабочего давления магистрального трубопровода?
11463. Что должен содержать формуляр на магистральный трубопровод?
11464. Где должен храниться формуляр на магистральный трубопровод, эксплуатационная и проектная документация, результаты испытаний, дефектоскопии, обследований, эпюры давления и расчетов на прочность?
11465. Что составляют на основании результатов технического обследования магистрального трубопровода?
11466. Исходя из чего определяют безопасное расстояние от магистрального трубопровода?
11467. Как устанавливаются расстояния от опасных производственных объектов магистрального трубопровода до различных объектов при отсутствии установленных требований по безопасным расстояниям или при невозможности их соблюдения?

11468. С кем следует согласовывать порядок и время проведения ремонта линейных сооружений магистрального трубопровода, проходящих в одном техническом коридоре с другими инженерными коммуникациями или пересекающих их?
11469. Чем подтверждается качество труб при отсутствии сопроводительных документов?
11470. Каким документом устанавливаются нагрузки и воздействия на трубопровод, вызываемые резким нарушением процесса эксплуатации, временной неисправностью и поломкой оборудования?
11471. Как определяют нагрузки и воздействия на трубопровод от неравномерных деформаций грунта (осадок, пучения, селевых потоков, оползней, воздействий горных выработок, карстов, замачивания просадочных грунтов, оттаивания вечномёрзлых грунтов и т. д.)?
11472. Какие параметры работы трубопровода закладываются в расчетную схему трубопровода в соответствии с СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621?
11473. Что не включает в себя расчет трубопроводов на прочность и устойчивость?
11474. При каких условиях при проектировании подводных переходов следует проводить проверку устойчивости поперечного сечения трубы на воздействие гидростатического давления воды с учетом изгиба трубопровода?
11475. Что должно предусматриваться на берегах судоходных и лесосплавных рек при пересечении их трубопроводами?
11476. Чем должна быть обоснована надземная прокладка трубопроводов в каждом конкретном случае?
11477. Какие проектные решения следует предусматривать при надземной прокладке трубопровода?

11478. Какова минимальная толщина стенок изделий применяемых при прокладке магистрального трубопровода?
11479. На основании чего принимается решение о выборе способа прокладки трубопровода через естественные и искусственные препятствия?
11480. Каково назначение вдоль трассовых проездов вдоль магистрального трубопровода?
11481. К сооружениям какого уровня ответственности относятся магистральные трубопроводы?
11482. Кто составляет акт приемки труб, которым подтверждается соответствие труб установленным требованиям по результатам входного контроля?
11483. На сколько классов подразделяют магистральные газопроводы в зависимости от рабочего давления?
11484. На сколько классов подразделяют магистральные нефтепроводы в зависимости от диаметра трубопровода?
11485. На сколько классов подразделяются магистральные нефтепродуктопроводы в зависимости от диаметра трубопровода?
11486. Какой категории должны быть трубопроводы для транспортирования сжиженных углеводородных газов?
11487. Что является охранной зоной магистрального трубопровода?
11488. В каком документе должно быть отражено соответствие труб установленным требованиям по результатам входного контроля согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Министра России от 18.02.2014 № 61/пр?
11489. Разрешается ли использовать трубы, забракованные при входном контроле, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Министра России от 18.02.2014 № 61/пр?

11490. По истечении какого срока хранения в местах складирования на промежуточных базовых и притрассовых складах трубы должны быть повторно проконтролированы согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?
11491. Какие виды нагрузок следует учитывать в проектной документации при технологических процессах транспортирования углеводородов и при выборе оборудования объектов линейной части магистральных трубопроводов?
11492. На основании чего определяют нагрузки и воздействия, возникающие на этапах строительства, эксплуатации, реконструкции, при техническом перевооружении, капитальном ремонте, консервации и ликвидации опасных производственных объектов магистрального трубопровода?
11493. С кем следует согласовывать методы и сроки производства работ при сооружении подводных переходов магистральных трубопроводов в пределах русла водной преграды?
11494. Кем должно выполняться строительство подводных переходов магистральных трубопроводов способом наклонно-направленного бурения?
11495. Что необходимо предпринять, если результаты испытаний магистрального трубопровода не отвечают установленным требованиям?
11496. Каким документом подтверждаются результаты комплексного (приемочного) обследования магистрального трубопровода для оценки качества противокоррозионной защиты?
11497. К какому виду исполнения согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, относятся стальные трубы, у которых основной металл и сварной шов трубы обеспечивают

требования по ударной вязкости на образцах с V-образным концентратором при 0 °С и ударной вязкости на образцах с U-образным концентратором при минус 40 °С и требования по доле вязкой составляющей в изломе образца из основного металла при 0°С?

11498. К какому виду исполнения согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, относятся стальные трубы, у которых основной металл и сварной шов трубы обеспечивают требования по ударной вязкости на образцах с V-образным концентратором при минус 20 °С и ударной вязкости на образцах с U-образным концентратором при минус 60 °С и требования по доле вязкой составляющей в изломе образца из основного металла при минус 20 °С?
11499. Какой максимальный процент не должна превышать общая кривизна стальных труб от их длины согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11500. К какому типу согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, относятся прямошовные, диаметром 530-1420 мм, сваренные дуговой сваркой под флюсом с одним или двумя продольными швами?
11501. К какому типу согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия»,

- утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, относятся прямошовные, диаметром 114-530 мм, сваренные высокочастотной сваркой с одним продольным швом?
11502. Какие транспортируемые по магистральным газо- и нефтепроводам продукты являются некоррозионно-активными?
11503. С какой целью проводится гидромеханическая калибровка труб на экспандере путем пластической деформации стенки согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11504. Как называется образец трубы с искусственными дефектами, служащий для настройки и проверки чувствительности средств неразрушающего контроля сплошности материала, выполненный из того же материала, того же типоразмера, что и контролируемые трубы согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11505. Стальные трубы какого диаметра относятся к прямошовным трубам первого класса по способу изготовления согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11506. Каких видов исполнений изготавливаются стальные трубы согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

11507. Укажите размеры стальных труб немерной длины согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст.
11508. Каковы предельные отклонения по длине мерных стальных труб согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11509. Каков максимальный минусовой допуск для стальных труб типов 2 и 3 из стали контролируемой прокатки согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11510. Каково максимальное отклонение от перпендикулярности торца трубы относительно образующей при диаметре труб до 219 мм включительно согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11511. Какая допустима кривизна стальных труб для всех типов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11512. Должен ли быть удален наружный грат сварного шва на трубах 1 типа согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов,

- нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11513. С каким типом термической обработки сварного соединения изготавливают трубы 1 типа согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11514. Допускается ли изготавливать трубы 1 типа без термической обработки сварного соединения согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11515. Какое дополнительное испытание должны выдерживать стальные трубы диаметром 530 мм и более всех типов класса прочности K42 и выше согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11516. Каким должен быть минимальный угол загиба при испытании сварного шва трубы диаметром 530 мм и более всех типов на статический загиб согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11517. Каковы основные требования при испытании сварного соединения трубы диаметром 530 мм и более всех типов на статический загиб согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов

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

11518. На поверхности стальных труб какого диаметра не допускаются вмятины глубиной более 6,35 мм согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

11519. Какой глубины вмятины не допускаются на поверхности стальной трубы диаметром 530 мм и более согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

11520. В каком объеме должен контролироваться листовой и рулонный прокат, а также сварные соединения стальных труб неразрушающими методами контроля согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

11521. В каком случае не проводят неразрушающий контроль проката металла труб 1 типа в исходном состоянии согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

11522. Какой должна быть максимальная пластическая деформация металла стенки труб типа 3 при экспандировании согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.

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

11523. Какое количество стальных труб диаметра от 114 до 159 мм включительно входит в партию согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

11524. Как проводят неразрушающий контроль стальных труб 2 и 3 типа после гидравлических испытаний согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

11525. Как определяют долю вязкой составляющей в изломе образца при испытании основного металла труб падающим грузом согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

11526. По каким техническим документам принимают углеродный эквивалент и параметр стойкости против растрескивания металла шва при сварке согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

11527. Как определяют качество поверхности стальной трубы согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов

- и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11528. Каким методом следует контролировать концевые участки сварных соединений труб типов 2 и 3 на длине не менее 200 мм от торца согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11529. Каким методом следует проводить неразрушающий контроль качества листового и рулонного проката согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11530. При каком условии допускается контролировать основной металл тела трубы только на концевых участках по всему периметру согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11531. На какие магистральные трубопроводы не распространяются Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденные приказом Ростехнадзора от 06.11.2013 № 520?
11532. При каком уровне сейсмичности территории действие норм СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденного приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС, не распространяется?

11533. Какой диаметр имеют трубопроводы I класса согласно нормам СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденного приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?
11534. Каким должен быть максимально допустимый уровень рабочего давления для возможности проведения трассы трубопровода в зоне селитебной территории согласно нормам СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденного приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?
11535. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до общественных зданий и сооружений при прокладывании самой трассы трубопровода?
11536. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до территорий с предприятиями промышленного и сельскохозяйственного назначений при прокладывании самой трассы трубопровода?
11537. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до железных дорог общей сети и автодорог I-III категорий при прокладывании самой трассы трубопровода?
11538. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до железных дорог промышленных предприятий и автодорог IV-V категорий при прокладывании самой трассы трубопровода?
11539. Какой следует принимать глубину заложения нефтепродуктопроводов до верхней образующей трубы или защитного кожуха (защитного футляра), за исключением пучинистых грунтов?

11540. Какой коэффициент условий работы трубопровода класса II установлен при расчете его на прочность и деформативность?
11541. Каким должно быть расстояние между двумя трубопроводами в одной траншее при условиях наличия водной преграды?
11542. Каким должно быть расстояние по вертикали в свету при пересечении трубопровода с газопроводами и другими подземными сетями?
11543. Какой должна быть минимальная глубина укладки трубопровода под железнодорожными и трамвайными путями от подошвы рельса до верха защитного футляра трубопровода?
11544. Какой должна быть минимальная глубина укладки трубопровода под автомобильными дорогами от подошвы насыпи до верха защитного футляра трубопровода?
11545. На каком расстоянии от границы населенного пункта необходимо устанавливать запорную арматуру на трубопроводах, независимо от направления перекачки нефтепродуктов?
11546. Какой должна быть максимальная температура нефти, предназначенной для перекачки по стационарным магистральным нефтепродуктопроводам, согласно ГОСТ 1510-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение», утвержденному постановлением Госстандарта СССР от 07.08.1984 № 2776?
11547. Какой должна быть максимальная температура керосинов и дизельных топлив, предназначенных для перекачки по стационарным магистральным нефтепродуктопроводам, согласно ГОСТ 1510-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение», утвержденному постановлением Госстандарта СССР от 07.08.1984 № 2776?
11548. Ремонт каких дефектов сварных соединений на трубопроводах не допускается?

11549. При каком виде транспортируемой среды коэффициент условий работы стального трубопровода самый высокий?
11550. Когда должен быть разработан технологический регламент на эксплуатацию магистральных трубопроводов?
11551. Какие факторы из перечисленных не учитываются при определении сроков и методов диагностирования магистральных трубопроводов?
11552. Каким документом подтверждается величина разрешенного рабочего давления на основании результатов технического диагностирования опасного производственного объекта магистральных трубопроводов?
11553. В течение какого времени эксплуатирующая организация должна проводить периодические обследования трубопроводов и оборудования опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11554. Какие факторы из перечисленных не учитываются эксплуатирующей организацией при установке периодичности и порядка обследования, выборе методов и средств контроля в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденными приказом Ростехнадзора от 06.11.2013 № 520?
11555. Каким способом допускается прокладка трубопровода и кабеля его технологической связи на подводных переходах в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?
11556. В каких случаях из перечисленных в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, для защиты от коррозии на подземном нефтепроводе возможно применить нормальный тип защитного покрытия?

11557. Какова минимально возможная толщина стеклоэмалевого защитного покрытия трубопровода согласно СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?
11558. В каких местах согласно СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, следует предусматривать установку анодных заземлений и протекторов системы электрохимической защиты трубопровода от коррозии?
11559. Каким прибором в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, осуществляется контроль сплошности лакокрасочных покрытий?
11560. Какой минимальный расчетный срок службы у протяженных и свайных анодных заземлений в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?
11561. Каким методом неразрушающего контроля из перечисленных не контролируются сварные соединения трубопроводов, выполненные с применением электродуговой сварки, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?
11562. Каким требованиям из перечисленных согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр,

- должны удовлетворять радиографические снимки при проведении радиографического контроля?
11563. Какое оборудование из перечисленного необходимо для проведения ультразвукового контроля магистральных трубопроводов?
11564. Какая максимальная шероховатость поверхности согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр, допустима при проведении капиллярного контроля?
11565. Каким образом согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр, осуществляется защита надземных участков трубопроводов от атмосферной коррозии?
11566. Какой параметр защитного покрытия из перечисленных согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр, не является основным при контроле качества защитного покрытия?
11567. Какие два типа защитных покрытий согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, применяются на стальных магистральных трубопроводах в зависимости от их диаметра и условий эксплуатации?
11568. Согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, сопротивление изоляции для всех видов защитных покрытий трубопроводов не должно уменьшаться через 10 лет эксплуатации более чем:

11569. На каких трубопроводах из перечисленных согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144», следует применять усиленный тип защитных покрытий?
11570. В каких местах согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, контролируют адгезию защитного покрытия, нанесенного на трубопровод в трассовых условиях?
11571. Какой параметр согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, проверяется визуально при контроле металлических покрытий надземных трубопроводов?
11572. Электрохимическая защита должна обеспечивать в течение всего срока эксплуатации непрерывную по времени:
11573. Какой защитный потенциал согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должен быть обеспечен на всех вновь построенных и реконструируемых трубопроводах?
11574. Каким согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должен быть минимальный поляризационный потенциал трубопровода, проложенного в грунте с удельным электрическим сопротивлением не менее 10 Ом*м?
11575. Согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному

постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, при проведении опытных или исследовательских работ допускается отключение электрохимической защиты на суммарный срок:

11576. Какой минимальный срок службы согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должен быть у анодного заземления для строящихся и реконструируемых трубопроводов?
11577. Какой электродный потенциал должен иметь протектор по отношению к потенциалу защищаемого трубопровода?
11578. Согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, протяженные протекторы следует использовать в грунтах с удельным электрическим сопротивлением не более:
11579. Каким согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должен быть минимальный срок непрерывной работы конструкции и схемы катодной станции и дренажа без профилактического обслуживания и ремонта?
11580. Какую изоляцию согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должны иметь соединительные кабели в установках катодной и дренажной защиты?
11581. Согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144,

контрольно-измерительные пункты устанавливают над осью трубопровода со смещением от нее:

11582. В каких местах из перечисленных согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, не подключают контрольно-измерительные приборы на подземных сооружениях компрессорных, насосных станций?
11583. С какой периодичностью в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденным постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, следует осуществлять проверку работы установок электрохимической защиты, не обеспеченных дистанционным контролем и находящихся в зоне блуждающих токов?
11584. С какой периодичностью в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденным постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должно проводиться комплексное обследование трубопроводов с целью определения их коррозионного состояния и состояния противокоррозионной защиты на участках высокой коррозионной опасности?
11585. В каких городских зонах из перечисленных в соответствии с СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС, не допускается прокладка нефтепродуктопроводов I класса?
11586. Какое минимальное расстояние в свету согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012

- № 106/ГС, должно быть между двумя параллельными нефтепродуктопроводами диаметром 325 мм каждый, проложенными в одной траншее?
11587. Какая минимальная глубина заложения согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС, принимается при прокладке нефтепродуктопровода в пучинистых грунтах?
11588. Какое максимальное расстояние между двумя соседними контрольно-измерительными пунктами вдоль трассы нефтепродуктопровода возможно согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?
11589. Какая величина при расчете трубопровода на прочность принимается за рабочее давление в соответствии с СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621?
11590. Каким термином обозначается изменение направления оси трубопровода (в вертикальной или горизонтальной плоскостях) без использования отводов?
11591. Какой параметр из перечисленных не является исходным для определения расчетной толщины стенки трубопровода согласно СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621?

11592. Каким сопроводительным документом из перечисленных согласно СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621, не может быть подтверждено соответствие требованиям национальных стандартов применяемых труб и соединительных деталей?
11593. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке в соответствии с СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621, принимается для веса изоляции при расчете на прочность подземного трубопровода?
11594. Как определяется согласно СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621, нормативное значение давления транспортируемой среды при расчете трубопровода на прочность?
11595. На какую характеристику из перечисленных согласно СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621, не следует проверять подземные трубопроводы?
11596. На каких участках из перечисленных согласно СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621, принимается наибольший коэффициент надежности устойчивости положения трубопровода против всплытия?
11597. В каком случае согласно СП 33.13330.2012 «Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция

- СНиП 2.04.12-86», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 621, необходимо производить поверочный расчет трубопроводов на резонанс?
11598. При какой температуре согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, основной металл и сварной шов трубы хладостойкого исполнения должны обеспечивать требования по ударной вязкости на образцах с V-образным концентратором?
11599. Каков порядок выбора марки труб для магистральных газонефтепроводов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11600. Каково максимально допустимое значение отношения предела текучести к временному сопротивлению σ_t / σ_b основного металла труб согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11601. В каком объеме проводятся гидравлические испытания труб типа 1 диаметром до 219 мм согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11602. Каким образом согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия»,

утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, должны контролироваться сварные соединения по всей длине труб?

11603. Какие показатели качества из перечисленных не определяются для каждой трубы при проведении приемо-сдаточных испытаний согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11604. Какими методами следует проводить неразрушающий контроль труб всех типов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?
11605. Что согласно ГОСТ Р 54907-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденному приказом Росстандарта от 24.05.2012 № 75-ст, следует понимать под запасовкой?
11606. В каких целях согласно ГОСТ Р 54907-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденному приказом Росстандарта от 24.05.2012 № 75-ст, применяется электрохимическое диагностирование при обследовании линейной части магистрального нефтепровода (магистрального нефтепродуктопровода)?
11607. Что согласно ГОСТ Р 54907-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденному приказом Росстандарта от 24.05.2012 от 24.05.2012 № 75-ст, следует понимать под капиллярным контролем?

11608. Какой согласно ГОСТ Р 54907-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденному приказом Росстандарта от 24.05.2012 № 75-ст, должна быть максимальная дистанция магистрального нефтепровода, обследуемая внутритрубным инспекционным прибором, ограниченная механическими свойствами (износостойкость, ресурс механических узлов внутритрубного инспекционного прибора)?
11609. Разрешается ли согласно ГОСТ Р 54907-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденному приказом Росстандарта от 24.05.2012 № 75-ст, до завершения комплекса работ по внутритрубному диагностированию магистрального нефтепровода производить размыв донных отложений резервуаров на перекачивающих станциях технологического участка трубопровода, в состав которого входит диагностируемый участок?
11610. Разрешается ли согласно ГОСТ Р 54907-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденному приказом Росстандарта от 24.05.2012 № 75-ст, до завершения комплекса работ по внутритрубному диагностированию магистрального нефтепровода производить очистку и промывку резервных ниток и лупингов на диагностируемом участке трубопровода?
11611. Обязана ли согласно ГОСТ Р 54907-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденному приказом Росстандарта от 24.05.2012 № 75-ст, эксплуатирующая организация выполнять

проверку полного (100 %-ного) открывания линейной запорной арматуры магистрального нефтепровода перед проведением пропуска оборудования для диагностирования (до начала работ по запасовке внутритрубного инспекционного прибора)?

11612. Какое давление согласно ГОСТ Р 54907-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденному приказом Росстандарта от 24.05.2012 № 75-ст, должно быть в камере пуска средств очистки и диагностирования магистрального нефтепровода при программировании внутритрубного инспекционного прибора на включение при избыточном давлении окружающей среды (в целях обеспечения требований взрывобезопасности) до его запуска?

11613. На каком протяжении согласно ГОСТ Р 54907-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденному приказом Росстандарта от 24.05.2012 № 75-ст, при исследовании с помощью ультразвукового контроля кольцевых сварных швов магистрального нефтепровода следует проверять примыкающие продольные и спиральные швы?

11614. На каком максимальном расстоянии и под каким минимальным углом при визуально-измерительном контроле согласно ГОСТ Р 54907-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденному приказом Росстандарта от 24.05.2012 № 75-ст, осуществляется просмотр поверхности трубопровода?

11615. Какие требования предъявляются к магистральным трубопроводам, по которым транспортируются высоковязкие жидкие углеводороды?

11616. Какие рабочие среды применяют при гидравлических и пневматических испытаниях магистральных трубопроводов на прочность и проверке их на герметичность?
11617. В каких случаях допускается проведение гидравлических испытаний линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов на прочность и герметичность газообразными рабочими средами?
11618. С каким коэффициентом следует принимать расчетные сопротивления сварных швов стальных трубопроводов при отсутствии контроля качества неразрушающими методами?
11619. При каких условиях допускается увеличение толщины стенки стального трубопровода (соединительных деталей) с целью защиты их от коррозии?
11620. Что должно учитываться при определении рабочего давления для нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11621. От каких факторов зависит определение максимальной и минимальной температур стенок труб в процессе эксплуатации магистральных трубопроводов?
11622. Какие испытания должны проходить трубы, предназначенные для прокладки магистральных трубопроводов?
11623. Какова минимальная длина патрубков (прямых вставок), ввариваемых в магистральных трубопроводах?
11624. Для каких категорий трубопроводов необходимо проводить радиографический контроль монтажных сварных соединений, при условии строительства их в районах с повышенной сейсмичностью?
11625. Какой длины должен быть ремонтный шов сварных соединений труб магистральных трубопроводов, выполненный путем вырубки или выплавки дефектов с последующей сваркой?

11626. На каком расстоянии друг от друга должны отстоять отдельные ремонтные швы магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11627. Какой должна быть максимальная суммарная длина отремонтированных участков магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11628. При каком расстоянии от торца трубы не допускается ремонт сваркой сварных соединений труб магистральных трубопроводов?
11629. Подлежат ли ремонту сваркой сварные соединения труб магистральных трубопроводов типа 1 с трещинами, прожогами и непроварами?
11630. С какой выдержкой проводят испытания гидравлическим давлением стальных труб магистральных трубопроводов диаметром до 426 мм включительно?
11631. Что должны обеспечивать средства защиты от коррозии, применяемые на линейных сооружениях магистральных трубопроводов?
11632. Какие должны быть предусмотрены средства для контроля загазованности воздушной среды в производственных помещениях и рабочей зоне открытых площадочных сооружений?
11633. Следует ли учитывать изменение температуры газа и нефти при расчете газопровода, нефтепровода и нефтепродуктопровода на прочность, устойчивость и при выборе типа изоляции?
11634. На каком расстоянии от рек, каналов, озер, водохранилищ, а также от границ населенных пунктов и промышленных предприятий следует применять усиленный тип защитных покрытий трубопроводов?
11635. При каких условиях должна предусматриваться электрохимическая защита от коррозии для трубопроводов, прокладываемых в районах распространения вечномёрзлых грунтов?
11636. При какой температуре грунта вокруг магистрального трубопровода не подлежат электрохимической защите в процессе эксплуатации?

11637. В каком документе определяют тип, конструкцию и материал защитного покрытия и средств электрохимической защиты магистральных трубопроводов от коррозии?
11638. При каких диаметрах магистрального стального трубопровода и в зависимости от каких конкретных условий эксплуатации применяют усиленный тип защитных покрытий?
11639. При каких способах прокладки стальные магистральные трубопроводы подлежат комплексной защите от коррозии?
11640. При какой температуре стенок в период эксплуатации магистральные стальные трубопроводы не подлежат электрохимической защите в случае отсутствия негативного влияния блуждающих токов?
11641. В каких случаях на нефтегазопромысловых объектах допускается не применять электрохимическую защиту и (или) защитные покрытия для стальных магистральных трубопроводов?
11642. Для каких стальных магистральных трубопроводов проекты противокоррозионной защиты должны проходить экспертизу в специализированных организациях на соответствие требованиям государственной стандартизации?
11643. Кто должен проводить комплексное обследование стальных магистральных трубопроводов с целью определения состояния их защиты от коррозии и коррозионного состояния?
11644. Какой должна быть толщина защитного покрытия над усилением сварного шва для стальных магистральных трубопроводов диаметром 1020 мм и более?
11645. Какая допускается толщина защитных покрытий для стальных магистральных трубопроводов диаметром не более 114 мм?
11646. Каково допустимое уменьшение сопротивления изоляции для специальных и стандартных защитных покрытий стальных магистральных трубопроводов?

11647. Какой должна быть характеристика изоляции крановых узлов, фасонной арматуры и сварных стыков труб стальных магистральных трубопроводов?
11648. По какой величине электрического напряжения, не дающей пробоя, устанавливают сплошность лакокрасочных покрытий стального магистрального трубопровода?
11649. Какой должна быть толщина покрытия из алюминия и цинка стальных магистральных трубопроводов при надземной прокладке?
11650. Каков допустимый перерыв в работе установки систем электрохимической защиты при проведении регламентных и ремонтных работах на стальных магистральных трубопроводах?
11651. В течение какого срока следует включать в работу средства электрохимической защиты стальных магистральных трубопроводов в зонах блуждающего тока после укладки и засыпки участка?
11652. Какое сопротивление должно быть у изоляции контактного узла электродов анодного заземления и токоотводящего провода системы катодной защиты магистрального трубопровода?
11653. Должны ли быть определены наиболее опасные участки опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11654. При прокладке подземных трубопроводов на каких участках следует разрабатывать меры против всплытия, включая применение соответствующих технических устройств?
11655. Что понимается под опробованием линейного сооружения опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11656. Что не включается в технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11657. Содержит ли технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов графическую часть?

11658. Когда должен происходить обязательный контроль среды на содержание горючих паров и газов в воздухе рабочей зоны или помещения в месте проведения ремонтных работ на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
11659. Должны ли быть разработаны планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для опасных производственных объектов магистрального трубопровода, на которых обращаются нефть и нефтепродукты?
11660. Какова максимальная концентрация горючих паров и газов в месте проведения сварочных и других огневых работ на опасных производственных объектах магистрального трубопровода?
11661. Для каких целей не используется техническое диагностирование на опасных производственных объектах магистрального трубопровода?
11662. При эксплуатации каких объектов не оформляют формуляр для подтверждения безопасной величины разрешенного рабочего давления на опасных производственных объектах магистрального трубопровода?
11663. Чем должны быть обоснованы в проектной документации технологический процесс, применение технологического оборудования, выбор типа запорной арматуры и места ее установки, средства контроля и противоаварийной защиты?
11664. С какого момента разрешается осуществление мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, консервации и ликвидации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11665. На каких этапах при проведении работ по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту опасных производственных объектов магистральных трубопроводов должен быть осуществлен входной контроль конструкций, изделий, материалов, оборудования и технических устройств?

11666. Куда следует заносить результаты входного контроля на всех этапах выполнения работ по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11667. Что следует предпринять при обнаружении отступлений от требований проектной документации, выявлении фактов использования материалов, не предусмотренных проектной документацией, нарушений порядка и качества выполнения работ?
11668. Как определяется объем и методы неразрушающего контроля сварных соединений, выполненные в процессе ведения работ по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11669. На основании каких документов устанавливают необходимость, сроки и методы проведения работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11670. Когда следует начинать работы по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту?
11671. Требуется ли ставить в известность органы местного самоуправления перед началом работ по реконструкции и техническому перевооружению линейных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11672. О чем следует информировать организации (собственников), эксплуатирующие сооружения, проходящие в одном техническом коридоре с опасными производственными объектами магистральных трубопроводов, а также органы местного самоуправления перед началом работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту линейных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

11673. Кто устанавливает способы, параметры и схемы проведения очистки полости, внутритрубной диагностики и испытания линейной части магистрального трубопровода по завершении строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта?
11674. Какие технические мероприятия проводят после завершения строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта, испытания на прочность и проверки на герметичность опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11675. Требуется ли получение заключения экспертизы на документацию, в соответствии с которой осуществляют технические мероприятия по консервации и ликвидации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11676. Какие должны быть проведены мероприятия для сохранения исправности и работоспособности оборудования опасных производственных объектов магистральных трубопроводов на время консервации объекта?
11677. Какая документация разрабатывается для проведения работ по выводу опасных производственных объектов магистральных трубопроводов из консервации и ввода его в эксплуатацию?
11678. Какова длительность пробной эксплуатации при выводе опасных производственных объектов магистральных трубопроводов из консервации?
11679. Кто устанавливает продолжительность периода, на который опасный производственный объект магистрального трубопровода выводят из эксплуатации и условия нахождения в резерве (консервация или периодическое включение в работу в целях поддержания работоспособного состояния опасных производственных объектов магистральных трубопроводов)?

11680. На основании каких требований осуществляется вывод из консервации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11681. Какие работы должны быть проведены перед выводом из эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов, подлежащих ликвидации?
11682. Какие действия должны быть проведены на освобожденных территориях после завершения работ по ликвидации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11683. При выборе методов анализа риска необходимо ли учитывать этапы консервации и ликвидации?
11684. Кто осуществляет строительный контроль качества работ в процессе строительства или реконструкции линейной части магистральных трубопроводов?
11685. В каких случаях проект производства работ на строительство или реконструкцию магистрального трубопровода может разрабатываться в полном объеме?
11686. Кто отвечает за принятие решений о начале, приостановке, консервации, прекращении строительства магистрального трубопровода, о вводе законченного строительством объекта в эксплуатацию?
11687. Какие органы государственной власти обязан известить заказчик перед началом подготовительных работ к строительству или реконструкцию магистрального трубопровода?
11688. Какая организация дает разрешение на производство работ в охранной зоне действующих коммуникаций при строительстве или реконструкции магистрального трубопровода?
11689. Что необходимо рассмотреть при выполнении расчетов на прочность, деформацию и устойчивость трубопроводов и опорных конструкций (фундаментов, опор, оснований) при проектировании объектов линейной части магистральных трубопроводов?

11690. Какое расстояние между знаками должно предусматриваться при установке опознавательных знаков на трассе трубопровода?
11691. С учетом каких нагрузок следует выполнять расчет стальных трубопроводов?
11692. Учитывается ли при расчете на устойчивость положения нефтепровода и нефтепродуктопроводов, прокладываемых на обводненных участках, удерживающая способность грунта?
11693. Должны ли быть связаны между собой перемычками параллельно прокладываемые трубопроводы одного назначения в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?
11694. Для каких трубопроводов должна предусматриваться предварительная планировка трассы в зависимости от рельефа местности?
11695. Допустимо ли жесткое соединение трубопроводов со стенами зданий, сооружениями и оборудованием в районах с сейсмической активностью?
11696. Для каких районов следует предусматривать установку инженерно-сейсмометрических станций для записи колебаний трубопровода и окружающего грунтового массива при землетрясениях?
11697. Что должны обеспечивать мероприятия, снижающие тепловое воздействие трубопровода на участках просадочных грунтов?
11698. Допускается ли прокладка основных ниток трубопроводов в одной траншее при пересечении водных преград?
11699. При ширине водных преград при меженном горизонте 75 м и более в местах пересечения водных преград трубопроводом следует предусматривать:
11700. Какое должно быть заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под железными дорогами общей сети?

11701. На каком расстоянии от трубопровода при проведении сейсмического микрорайонирования необходимо уточнить данные о тектонике района?
11702. Какое должно быть расстояние между линейной запорной арматурой, устанавливаемой на трубопроводе сжиженных углеводородных газов?
11703. Как должны располагаться узлы линейной запорной арматуры при параллельной прокладке трубопроводов сжиженных углеводородных газов?
11704. Допускается ли размещать насосные станции трубопроводов сжиженных углеводородных газов перед переходами через реки с шириной в межень свыше 200 м?
11705. Каким должно быть расстояние от факела для сжигания газов при продувке резервуаров, насосов и трубопроводов насосной станции магистрального трубопровода сжиженных углеводородных газов до ближайшего здания, сооружения, машины или аппарата насосной станции?
11706. Должны ли на переходах трубопроводов через проселочные и лесные дороги предусматриваться решения по защите трубопроводов от повреждения?
11707. На запорной арматуре какого номинального диаметра должны предусматриваться опорные лапы для установки на фундамент?
11708. Исходя из чего следует определять расчетные величины продольных перемещений надземного участка трубопровода?
11709. Что следует предусматривать в качестве защитных мероприятий при пересечении подземными трубопроводами крутых склонов, промоин, оросительных каналов?
11710. В зависимости от чего определяется ширина укрепляемой полосы берега в местах пересечения подземными трубопроводами?
11711. Как следует определять дополнительные напряжения в подземных трубопроводах и трубопроводах, прокладываемых в насыпи в сейсмоопасных районах?

11712. Какие площадки следует предусматривать в местах установки арматуры на надземном трубопроводе?
11713. Каким должен быть угол пересечения магистральных трубопроводов с некатегорийными дорогами?
11714. Какая ширина траншеи понизу должна быть при подземной прокладке трубопроводов?
11715. В каких случаях допускается надземная прокладка трубопровода или его отдельных участков?
11716. Какая рекомендуется конструкция трубопровода сжиженных углеводородных газов для подводных переходов через судоходные и сплавные водные преграды?
11717. Какой способ прокладки следует применять при прокладке магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11718. Какой максимальный диаметр и давление магистрального трубопровода предусматривается при прокладке по территориям населенного пункта?
11719. Допускается ли прокладка магистральных трубопроводов в железнодорожных тоннелях?
11720. В каких случаях допускается проводить прокладку магистральных трубопроводов по мостам, по которым проложены кабели междугородной связи?
11721. Какое должно быть минимальное расстояние между параллельными нитками трубопроводов, нефтепроводов и газопроводов, прокладываемых в одном техническом коридоре в районах Западной Сибири и Крайнего Севера в грунтах, теряющих при оттаивании несущую способность?
11722. Какие защитные меры принимают при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов вблизи населенных пунктов и промышленных предприятий, расположенных на отметках ниже этих трубопроводов на расстоянии от них менее 500 м?

11723. На какое расстояние друг от друга по радиусу надлежит смещать узлы линейной запорной арматуры на отдельных нитках при параллельной прокладке двух или более ниток газопроводов?
11724. В каком исполнении должны предусматриваться участки трубопроводов, прокладываемых на переходах через железные и автомобильные дороги всех категорий?
11725. На случай чего следует предусматривать конструктивные решения в местах надземных переходов трубопроводов через ручьи, овраги и другие препятствия, обеспечивающие надежную защиту от тепловых и механических воздействий соседних трубопроводов?
11726. От чего должны быть защищены трубопроводы при надземной прокладке?
11727. Как определить расстояния установки запорной арматуры по трассе магистрального трубопровода?
11728. На каких расстояниях друг от друга устанавливаются постоянные реперы на трассе трубопровода?
11729. Допускается ли укладка кабеля связи внутри защитного футляра трубопровода на пересечении с железными дорогами?
11730. В каких случаях допускается прокладывать кабели линейной телемеханики магистрального трубопровода в одной траншее с кабельной линией связи?
11731. Какой тип прокладки магистральных трубопроводов должен применяться в местах пересечения с линиями электропередачи напряжением 110 кВ и выше?
11732. При каком условии допускается сокращать минимальное расстояние от газопровода до границы населенного пункта в районах Западной Сибири и Крайнего Севера с 700 до 350 м?
11733. При какой температуре защитного покрытия сварного стыка допускается производить опуск и укладку трубопровода в траншею и его засыпку грунтом?

11734. Какая установлена предельная длина трубных плетей изолированного трубопровода, подлежащих укладке на равнинной местности, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?
11735. Допускается ли ремонт труб, предназначенных для строительства подводных переходов, согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?
11736. Допускается ли при строительстве и реконструкции линейной части магистрального трубопровода использование бывших в употреблении труб?
11737. Какая должна быть ширина траншей по дну для трубопроводов диаметром до 700 мм?
11738. На какую величину с каждой стороны полоса рекультивации должна превышать ширину траншеи линейной части магистральных трубопроводов?
11739. Каково минимальное расстояние (зазор) между трубопроводами диаметром до 720 мм включительно и стенками траншеи?
11740. Какие мероприятия должны проводиться для обеспечения устойчивого положения трубопровода на проектных отметках при его прокладке на подводных переходах, заболоченных или обводненных участках?
11741. Что следует предпринять при необходимости изменения проектных решений по обеспечению устойчивого положения трубопровода в ходе строительства?
11742. Где должна производиться установка кольцевых утяжелителей на трубопровод?

11743. Каким должно быть максимальное расстояние между соседними группами при балластировке трубопровода железобетонными утяжелителями, установленными групповым методом?
11744. Допустима ли установка закрепляющих устройств на плавающий трубопровод?
11745. Как должны быть оформлены результаты контрольных испытаний анкерных устройств, установленных на трубопроводе?
11746. Какова длина вмораживаемой части анкера, взаимодействующая с многолетнемерзлым грунтом в процессе эксплуатации трубопровода?
11747. Где необходимо строить защитные сооружения или предусматривать мероприятия, обеспечивающие необходимую защиту порталов и припортальных участков тоннеля, при прокладке трубопровода согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?
11748. При каких условиях допустимо применение буровзрывных работ при устройстве подводных траншей согласно СП 86.13330.2014 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*», утвержденному приказом Минстроя России от 18.02.2014 № 61/пр?
11749. Радиусом какой кривизны криволинейных отводов заводского изготовления должны выполняться соединения участка наклонно-направленного бурения и прилегающих участков трубопровода?
11750. Какие дополнительные сооружения требуется устраивать на участках плавунных грунтов при прокладке трубопроводов?
11751. Какова продолжительность проверки трубопровода на герметичность?
11752. Какие требования установлены к проведению земляных и строительно-монтажных работ при сооружении линейной части трубопроводов на рекультивируемых землях?

11753. Что не входит в состав нефтепродуктопроводов, прокладываемых на территории городов и других населенных пунктов?
11754. Когда допускается прокладка нефтепродуктопровода в зоне селитебной территории?
11755. Какая толщина стенок рекомендована для нефтепродуктопроводов, прокладываемых на подрабатываемых территориях и в районах сейсмичностью 7–8 баллов?
11756. Какие требования необходимо предпринять к усилению дна траншеи для прокладки нефтепродуктопровода в грунтах с несущей способностью менее 0,025 МПа, а также в грунтах с включениями строительного мусора и перегноя?
11757. Какие предъявляются требования к укладке нефтепродуктопровода на пересечении трубопроводов с железными и автомобильными дорогами, трамвайными путями, а также улицами и проездами?
11758. Как определяется наружный диаметр защитного кожуха или футляра при прокладке нефтепродуктопровода?
11759. В случае подключения проектируемого нефтепродуктопровода (отвода) к магистральному нефтепродуктопроводу необходимо произвести проверочный расчет его на прочность давлением, принятым для магистрального нефтепродуктопровода, при этом каким следует принимать коэффициент условий работы нефтепродуктопровода?
11760. Допускается ли прокладка в одной траншее трех и более нефтепродуктопроводов?
11761. Какова степень огнестойкости строительных конструкций сооружений на нефтепродуктопроводе?
11762. Какие типы труб не следует применять для строительства и реконструкции нефтепродуктопроводов?
11763. С каким типом покрытия следует применять трубы для строительства нефтепродуктопроводов, прокладываемых на территории городов и других населенных пунктов?

11764. Как следует устанавливать контрольно-измерительные пункты при многониточной системе магистральных трубопроводов?
11765. Какое общее сопротивление изоляции участков трубопроводов от опор при надземной прокладке должно соблюдаться при нормальных условиях?
11766. Какая операция из перечисленных не является обязательной перед началом обследования оборудования с выводом его из эксплуатации в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденными приказом Ростехнадзора от 06.11.2013 № 520?
11767. В каких точках газопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должна быть размещена запорная арматура при его прокладке по автомобильному мосту?
11768. На каком расстоянии от запорной арматуры в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, следует предусматривать установку продувных свечей на газопроводе диаметром DN 800 мм?
11769. Что должна обеспечить запорная арматура, устанавливаемая на линейной части магистральных трубопроводов?
11770. Какие требования должны быть предусмотрены проектной документацией для арматуры и обвязки запорной арматуры опасных производственных объектов магистральных газопроводов, находящихся под давлением?

11771. Какие технические решения должны быть предусмотрены проектной документацией/документацией для насосных и газоперекачивающих агрегатов насосных и компрессорных станций магистральных трубопроводов?
11772. Что должны обеспечивать средства защиты от превышения давления выше проектного на линейной части магистральных трубопроводов?
11773. Какие технические средства должны быть предусмотрены на подводных переходах магистральных трубопроводов через водные преграды?
11774. Как определяются категория и рабочее давление запорной арматуры, отделяющей устройства безопасного сброса газа, предусмотренные проектом для опасных производственных объектов магистральных газопроводов?
11775. От чего должны быть защищены автоматизированная система непрерывного дистанционного обнаружения утечек и отключающая запорная арматура при эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11776. При каких условиях применяемое оборудование, трубы, арматура, фланцевые соединения и фасонные детали на всасывающих и нагнетательных линиях компрессорных станций магистральных трубопроводов должны обеспечивать их безопасную эксплуатацию?
11777. Какие требования должны быть обеспечены проектной документацией/документацией для отключения газоперекачивающих агрегатов компрессорной станции магистральных трубопроводов?
11778. Какие требования должны быть обеспечены для системы продувочных, сбросных линий и линий сброса газа с предохранительных клапанов компрессорных станций магистральных трубопроводов?
11779. Какой агент рекомендуется для продувки оборудования и газопроводов компрессорных станций магистральных трубопроводов?

11780. Должна ли компрессорная станция магистральных трубопроводов оборудоваться системой улавливания жидкости и механических примесей?
11781. В каких случаях допускается не рассчитывать технологическое оборудование газораспределительной станции магистральных трубопроводов на рабочее давление подводящего газопровода-отвода?
11782. При каком условии применяют на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов комплектное оборудование и технические устройства, разработанные и изготовленные по зарубежным стандартам?
11783. Какие требования предъявляются к установке запорной арматуры номинальным диаметром DN 400 и более магистральных трубопроводов?
11784. Исходя из какого условия должен определяться диаметр продувочной свечи магистрального газопровода?
11785. Какие дополнительные устройства следует предусматривать при подземной прокладке трубопроводов по направлению уклона местности свыше 20 %?
11786. Что применяется с целью уменьшения размеров компенсаторов магистральных трубопроводов?
11787. Какие требования предъявляются к установке запорной арматуры магистральных трубопроводов, соединяемой при помощи фланцев?
11788. В каких случаях допускается применение фланцевой запорной арматуры на трубопроводах сжиженных углеводородных газов?
11789. Чем должны оснащаться нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов?
11790. Необходимо ли учитывать климатический район применения оборудования и трубопроводной арматуры, устанавливаемых без укрытия (на открытом воздухе) при обеспечении безопасной эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

11791. Чем следует руководствоваться при выборе электрооборудования во взрывозащищенном исполнении в соответствии с требованиями промышленной безопасности при проектировании площадочных сооружений магистральных трубопроводов?
11792. Должно ли быть аттестовано сварочное оборудование, предназначенное для использования при реконструкции, техническом перевооружении опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11793. При каком диаметре трубопровода применяется усиленный тип защитных покрытий?
11794. Какая из нижеперечисленных зон не относится к зонам повышенной коррозионной опасности, в которых применяется усиленный тип защитных покрытий стальных магистральных трубопроводов?
11795. Какой вид покрытий применяется в качестве противокоррозионной защиты при надземной прокладке стальных магистральных трубопроводов?
11796. Какой вид покрытий применяется в качестве противокоррозионной защиты при подземной прокладке стальных магистральных трубопроводов?
11797. Какой должна быть толщина цинкового или алюминиевого покрытия в качестве противокоррозионной защиты для надземных магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Государственный стандарт Российской Федерации. Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?
11798. Какие виды толщиномеров в качестве неразрушающего метода применяют для измерения толщины защитного покрытия трубопровода?
11799. Какой вид нагрузок и воздействий, возникающих при сооружении, испытании и эксплуатации стальных трубопроводов, следует отнести к категории «постоянных» при расчете трубопроводов на прочность?

11800. Какой вид нагрузок и воздействий, возникающих при сооружении, испытании и эксплуатации стальных трубопроводов, следует отнести к категории «особых» при расчете трубопроводов на прочность?
11801. Какой вид нагрузок и воздействий, возникающих при сооружении, испытании и эксплуатации стальных трубопроводов, следует отнести к категории «кратковременных» при расчете трубопроводов на прочность?
11802. При каком уровне сейсмичности района возникает необходимость производить расчет надземных трубопроводов на прочность?
11803. В какой срок до начала строительного-монтажных работ магистрального трубопровода застройщик (заказчик) обязан создать геодезическую разбивочную основу для строительства и передать техническую документацию на нее подрядчику?
11804. На какую глубину допускается рытье траншей для трубопроводов с вертикальными стенками без креплений в наскальных и незамерзших крупнообломочных грунтах при отсутствии вблизи подземных сооружений?
11805. Какой должна быть ширина траншеи по дну для трубопровода номинальным диаметром DN 700 и более?
11806. Какой вид контроля сварных соединений (стыков) трубопровода не применяется в процессе сборки и сварки трубопроводов?
11807. Какой вид контроля применяется для сварных соединений трубопроводов, выполненных дуговой сваркой и имеющих двухсторонний доступ, обеспечивающий возможность установки источника излучения?
11808. Для чего не используется магнитопорошковый метод контроля сварных соединений трубопровода?
11809. Какой минимально допустимый радиус упругого изгиба устанавливается для трубопровода номинальным диаметром D1400?

11810. Каким должен быть диаметр трубопровода с минимально допустимым радиусом упругого изгиба в 200 м?
11811. Каким должен быть радиус отводов, полученный при изгибе труб на станках холодного гнутья, если диаметр трубы равен 1420 мм?
11812. В каких районах допускается проводить испытания газопроводов на прочность комбинированным способом?
11813. На каком этапе работы до ввода в эксплуатацию должна производиться очистка полости подземного трубопровода?
11814. Каким в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должно быть минимальное расстояние между одновременно прокладываемыми в одном техническом коридоре параллельными нитками подземных газопроводов диаметром 700 мм каждая?
11815. Каким в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должно быть минимальное расстояние между одновременно прокладываемыми в одном техническом коридоре параллельными нитками подземных нефтепроводов диаметром 1000 мм каждая?
11816. Какое минимальное расстояние в свету в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должно приниматься при взаимном пересечении трубопроводов?
11817. Какова минимальная глубина заложения трубопровода сжиженного углеводородного газа (расстояние до верха трубы) в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

11818. Какие конструкции соединительных деталей из перечисленных не должны применяться на магистральных трубопроводах в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?
11819. В чем заключается основная задача анализа риска в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденными приказом Ростехнадзора от 06.11.2013 № 520?
11820. Что из нижеперечисленного не учитывают при проведении анализа риска на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
11821. Какое из нижеперечисленных утверждений является верным при проведении анализа риска на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
11822. Учитываются ли внешние природные воздействия при проведении анализа риска на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
11823. К какому этапу процесса проведения количественного анализа риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов относится оценка частоты возможных сценариев аварий?
11824. К какому этапу процесса проведения количественного анализа риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов относится ранжирование участков и составляющих опасных производственных объектов магистральных трубопроводов по показателям риска аварии?
11825. К какому этапу процесса проведения количественного анализа риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов относится определение степени опасности участков

- и составляющих опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11826. На сколько основных этапов делится процесс проведения количественного анализа риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
11827. По каким степеням проводят сравнение рассчитанных показателей риска со среднестатистическим уровнем риска аварии при анализе результатов расчетов на участках и составляющих опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11828. Каким образом определяют степень опасности аварий для участков линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?
11829. Что из нижеперечисленного не относится к рассчитанному показателю риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
11830. Что из нижеперечисленного относится к рассчитанному показателю риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
11831. Каким документом фиксируются процесс и результаты работ по количественному анализу риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
11832. К какому этапу процесса проведения количественного анализа риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов относится оценка возможных последствий по рассматриваемым сценариям аварий?
11833. Что из нижеперечисленного не содержится в отчете по анализу риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
11834. Что из нижеперечисленного не является верным положением при расчете максимальных зон воздействия (поражения) при аварийных

- выбросах опасных веществ на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?
11835. На какие группы делятся показатели риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов?
11836. Что из нижеперечисленного не относится к дополнительным показателям риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов?
11837. Какие показатели риска аварии рассчитывают для всей трассы опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов?
11838. Какие показатели риска аварии рассчитывают для участков с приближением линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов к жилым, общественно-деловым или рекреационным зонам?
11839. Какой показатель риска аварии представляют в виде изолиний на ситуационном плане участков с приближением участков линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов к жилым, общественно-деловым или рекреационным зонам?
11840. Какой показатель риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов представляют в виде графика ступенчатой функции?
11841. Какой показатель не относится к показателям риска аварии на площадочных сооружениях (составляющих площадочных объектов) опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11842. Какой из показателей риска аварии на площадочных сооружениях (составляющих площадочных объектов) опасных производственных

объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов представляют в виде изолиний на ситуационном плане площадочного объекта?

11843. Какой показатель риска аварии рассчитывают только для составляющих площадочного сооружения опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов с приближением к жилым, общественно-деловым или рекреационным зонам вокруг этих объектов?
11844. На сколько этапов делится проведение количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11845. На каком этапе проведения количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов проводится оценка частоты возможных сценариев аварий?
11846. К какому этапу проведения количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов относится оценка возможных последствий по рассматриваемым сценариям аварий?
11847. Каким образом определяется среднестатистический (фоновый) уровень риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11848. Что из нижеперечисленного осуществляется на этапе предпроектных работ при проведении количественной оценки риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11849. Что из нижеперечисленного осуществляется ранее этапа эксплуатации или реконструкции при проведении количественной оценки риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11850. Каким принято выбирать типовое значение длины участка линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при идентификации опасностей аварии?
11851. Какое развитие событий не рассматривается при использовании дерева отказов в случае, если участок линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов выполнен по схеме «труба в трубе»?
11852. Для нефти и нефтепродуктов какого давления насыщенных паров рассматривается следующий вариант развития аварии линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов: нефть, нефтепродукт будет испаряться, а паровоздушное облако будет распространяться в атмосфере?
11853. Укажите физический эффект при авариях на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, который обладает наименьшей условной вероятностью возникновения.
11854. Укажите физический эффект при авариях на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, который обладает наибольшей условной вероятностью возникновения.
11855. При какой температуре перекачиваемого продукта и окружающей среды рассматривается следующий вариант развития аварии линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов: нефть, нефтепродукт будет испаряться, а паровоздушное облако будет распространяться в атмосфере?
11856. Что следует после отключения насосов в соответствии с общей последовательностью развития аварийных ситуаций после разгерметизации трубопровода линейной части опасных

производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11857. Что следует после истечения нефти, нефтепродукта в соответствии с общей последовательностью развития аварийных ситуаций после разгерметизации трубопровода линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11858. Какова условная вероятность образования напорной струи в окружающей среде для подземных участков (только в случае свищей) в обычном исполнении опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11859. Какова условная вероятность образования напорной струи в окружающей среде для надземных участков (только в случае свищей) в одиночном исполнении опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11860. Какова условная вероятность образования напорной струи в окружающей среде для подводных переходов при анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11861. Какая условная вероятность образования капельной смеси в атмосфере для надземных участков устанавливается при анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11862. Какая условная вероятность образования капельной смеси в атмосфере для подземных участков устанавливается при анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11863. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения устанавливается для подводных опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11864. Какая условная вероятность образования разлива для подводных участков при свище и скорости течения более 1 м/с устанавливается при анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11865. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения при выбросе в тоннеле устанавливается при анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11866. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения во всех случаях (за исключением выброса в тоннеле) при утечках с интенсивностью менее 1 кг/с устанавливается при анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11867. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения во всех случаях (за исключением выброса в тоннеле) при утечках с интенсивностью 1–50 кг/с устанавливается при анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11868. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения во всех случаях (за исключением выброса в тоннеле) при утечках с интенсивностью более 50 кг/с устанавливается при анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11869. Каким принимается значение коэффициента сбора для болотистых участков, рассчитываемого при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11870. Каким принимается значение коэффициента сбора для лесных и луговых участков, рассчитываемого при количественной оценке риска

аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11871. Каким принимается значение коэффициента сбора для участков категории сложности I в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии, рассчитываемого при количественной оценке?

11872. Каким принимается значение коэффициента сбора для участков категории сложности II–III в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии, рассчитываемого при количественной оценке?

11873. Каким принимается значение коэффициента сбора для равнинных участков, рассчитываемого при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11874. Каким принимается значение коэффициента сбора на переходах через водные преграды на малых реках и озерах, рассчитываемого при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11875. Каким принимается значение коэффициента сбора на переходах через водные преграды на крупных водотоках, рассчитываемого при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11876. При каком содержании воды в нефти возможен такой вариант развития аварии, как выброс горячей нефти, нефтепродукта из резервуара в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11877. Укажите неверное утверждение относительно такого варианта развития аварии, как выброс горячей нефти, нефтепродукта из резервуара в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.
11878. Какая вероятность успешного тушения пожара в резервуаре при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11879. Какая вероятность успешного тушения пожара за пределами резервуара при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11880. Какая условная вероятность события, когда резервуар теряет целостность после появления разрушения при разрушении/переливе наземного резервуара, устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11881. Какая условная вероятность разрушения находящихся в одном обваловании резервуаров и какой дополнительный выброс нефти, нефтепродуктов при длительном выбросе при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливаются в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11882. Какая условная вероятность разрушения находящихся в одном обваловании резервуаров и какой дополнительный выброс нефти, нефтепродуктов для залповых выбросов при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливаются в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?

11883. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11884. Какая условная вероятность появления на пути дрейфующего облака источника зажигания при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11885. Какая условная вероятность образования капельной взвеси нефти, нефтепродукта в атмосфере для бензинов и керосинов при высоте выброса более 5 м при разрушении/переливе наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11886. Какая вероятность воспламенения шлейфа паров нефти, нефтепродукта устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11887. Какая вероятность прекращения горения при наличии на дыхательной арматуре исправного огнепреградителя при выходе газовой фазы с наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11888. Какая вероятность взрыва в резервуаре при переходе горения на резервуар со стационарной крышкой при выходе газовой фазы с наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11889. Какая вероятность взрыва в резервуаре при переходе горения на резервуар с плавающей крышкой при выходе газовой фазы

- с наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11890. Какая вероятность перелива нефти, нефтепродукта при проведении пенной атаки при выходе газовой фазы с наземного резервуара устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11891. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов при истечении нефти, нефтепродукта из подземного железобетонного резервуара устанавливается в результате переполнения в обвалование или за его пределы на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11892. Какая условная вероятность появления на пути дрейфующего облака источника зажигания при истечении нефти, нефтепродукта из подземного железобетонного резервуара устанавливается в результате переполнения в обвалование или за его пределы на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11893. Какая вероятность для события, когда емкость сохраняет целостность после появления разрушения, устанавливается при разрушении подземной емкости под давлением в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11894. Какая вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих факелов при разрушении подземной емкости под давлением устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11895. Какая вероятность появления на пути дрейфующего облака источника зажигания для полного разрушения подземной емкости под давлением устанавливается в соответствии с типовыми сценариями

- аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11896. Какая вероятность появления на пути дрейфующего облака источника зажигания для частичного разрушения подземной емкости под давлением устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11897. Какая вероятность образования капельной взвеси (только в случае свищей) при разрушении подземной емкости под давлением устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11898. Какая вероятность образования капельной смеси при аварии в насосных устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11899. Какая вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов/факелов при аварии в насосных устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11900. Какая вероятность появления на пути дрейфующего облака источника зажигания при аварии в насосных устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов?
11901. Что не относится к основным поражающим факторам в случае аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11902. На каких этапах развития аварии на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов учитывают эффект домино?

11903. Что из нижеперечисленного не является условием перехода аварийной ситуации с одной емкости на другую при аварии на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11904. При проливе бензина, нефтей какого давления насыщенных паров образуются облака топливно-воздушной смеси при аварии на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11905. Укажите неверное утверждение относительно свойств нефти и нефтепродуктов, которые необходимо учитывать при аварии на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.
11906. На сколько групп факторов влияния делится система, используемая для корректировки среднестатистической удельной частоты аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11907. Какой фактор не определяется при расчете величины потенциального риска вдоль оси одностороннего трубопровода в определенной точке при количественной оценке риска аварий опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11908. Какой параметр не влияет на величину потенциального риска в определенной точке на территории площадочного объекта и в селитебной зоне вблизи площадочного объекта при количественной оценке риска аварий опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11909. Какой параметр не влияет на величину индивидуального риска для i -го работника объекта при его нахождении на территории объекта при количественной оценке риска аварий опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11910. Какой параметр не влияет на величину коллективного риска при определении ожидаемого числа погибших при реализации j-го сценария при количественной оценке риска аварий опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11911. Какой параметр не влияет на величину ожидаемого объема потерянной нефти, нефтепродукта при реализации j-го сценария при количественной оценке риска аварий опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11912. Какой параметр не влияет на величину ожидаемого ущерба при реализации j-го сценария при количественной оценке риска аварий опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11913. Какой параметр не влияет на величину социального риска при количественной оценке риска аварий опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11914. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к низкой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода при количественной оценке риска аварий?
11915. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к средней степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода при количественной оценке риска аварий?
11916. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода при количественной оценке риска аварий?
11917. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода при количественной оценке риска аварий?

11918. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к низкой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода при количественной оценке риска аварий?
11919. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к средней степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода при количественной оценке риска аварий?
11920. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода при количественной оценке риска аварий?
11921. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепровода при количественной оценке риска аварий?
11922. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к низкой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода при количественной оценке риска аварий?
11923. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к средней степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода при количественной оценке риска аварий?
11924. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода при количественной оценке риска аварий?
11925. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности аварии

- на линейной части магистрального нефтепродуктопровода при количественной оценке риска аварий?
11926. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к низкой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода при количественной оценке риска аварий?
11927. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к средней степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода при количественной оценке риска аварий?
11928. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода при количественной оценке риска аварий?
11929. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода при количественной оценке риска аварий?
11930. Каково максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте опасного производственного объекта магистрального нефтепровода и нефтепродуктопровода, при низкой степени опасности аварии?
11931. Какое максимально возможное количество смертельно травмированных устанавливается в результате аварии на площадочном объекте опасного производственного объекта магистрального нефтепровода и нефтепродуктопровода при низкой степени опасности аварии?
11932. Какое максимально возможное количество смертельно травмированных устанавливается в результате аварии на площадочном

объекте опасного производственного объекта магистрального нефтепровода и нефтепродуктопровода при средней степени опасности аварии?

11933. Какая средняя потеря массы нефти при наиболее вероятном сценарии аварии низкой степени опасности устанавливается в соответствии с количественной оценкой риска?

11934. Какая средняя потеря массы нефти при наиболее вероятном сценарии аварии средней степени опасности устанавливается в соответствии с количественной оценкой риска?

11935. Какая средняя потеря массы нефти при наиболее вероятном сценарии аварии высокой степени опасности устанавливается в соответствии с количественной оценкой риска?

11936. Какая средняя потеря массы нефти при наиболее вероятном сценарии аварии чрезвычайно высокой степени опасности устанавливается в соответствии с количественной оценкой риска?

11937. Что из нижеперечисленного не относится к основным мероприятиям по снижению риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11938. Какой следует принимать среднюю балльную оценку трассы опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в случае отсутствия данных при количественной оценке риска аварий?

11939. Каким следует принимать коэффициент прочности в случае отсутствия данных при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11940. Каким следует принимать коэффициент, учитывающий способ прокладки на участках, выполненных технологией микротоннелирования, при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

11941. Каким следует принимать коэффициент, учитывающий способ прокладки на участках, выполненных наклонно-направленным бурением, при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11942. Каким следует принимать коэффициент, учитывающий способ прокладки на участках, выполненных по технологии «труба в трубе», при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11943. Какое значение диаметрального коэффициента устанавливается для опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов номинального диаметра 1400 при количественной оценке риска аварий?
11944. Какое значение диаметрального коэффициента устанавливается для опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов номинального диаметра 1200 при количественной оценке риска аварий?
11945. Какое значение диаметрального коэффициента устанавливается для опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов номинального диаметра 1000 при количественной оценке риска аварий?
11946. Какое значение диаметрального коэффициента устанавливается для опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов номинального диаметра 800 при количественной оценке риска аварий?
11947. Какое значение диаметрального коэффициента устанавливается для опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов номинального диаметра 700 при количественной оценке риска аварий?
11948. Какое значение диаметрального коэффициента устанавливается для опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов

- и нефтепродуктопроводов номинального диаметра 500 при количественной оценке риска аварий?
11949. Какой следует принимать долю утечек через коррозионные свищи и повреждения с характерным размером до 15 мм при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11950. Какой следует принимать долю утечек через трещины в опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, образовавшиеся в результате заводских дефектов труб, при количественной оценке риска аварий?
11951. Какой следует принимать площадь дефектного отверстия через коррозионные свищи и повреждения с характерным размером до 15 мм при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
11952. Какой из факторов не относится к внешним антропогенным воздействиям, которые влияют на вероятность повреждения опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов со стороны третьих лиц, при количественной оценке риска аварий?
11953. В каких пределах варьируется минимальная глубина заглубления в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11954. Каким принимается балльное значение для фактической глубины заложения на сухопутном участке опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при глубине минимального заложения от 1,8 м и более?
11955. Какой должна быть эквивалентная толщина слоя грунта для бетонного покрытия толщиной дополнительного механического

- защитного покрытия опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов 0,5 м?
11956. Какой должна быть эквивалентная толщина слоя грунта для бетонного покрытия толщиной дополнительного механического защитного покрытия опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов 0,1 м?
11957. Какой должна быть эквивалентная толщина слоя грунта для защитного кожуха, определяемая при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11958. Какой должна быть эквивалентная толщина слоя грунта для железобетонной плиты, определяемая при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11959. Какая балльная оценка соответствует высокой интенсивности судоходства для подводных переходов (30 и более судов в сутки) при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11960. Какая балльная оценка соответствует средней интенсивности судоходства для подводных переходов (от 5 до 30 судов в сутки) при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11961. Какая балльная оценка соответствует низкой интенсивности судоходства для подводных переходов (менее 5 судов в сутки) при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого

опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

11962. Какая балльная оценка соответствует высокой активности проведения в охранной зоне опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов строительных и других работ на момент проведения количественного анализа риска аварий (более 3 месяцев в году)?

11963. Какая балльная оценка соответствует умеренной активности проведения в охранной зоне опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов строительных и др. работ на момент проведения количественного анализа риска аварий (от 1 до 3 месяцев в году)?

11964. Какая балльная оценка соответствует низкой активности проведения в охранной зоне опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов строительных и др. работ на момент проведения количественного анализа риска аварий (эпизодический характер)?

11965. Какая балльная оценка соответствует фактору опасности диверсий и врезок, если на эксплуатируемом участке ранее фиксировались попытки хищения нефти (нефтепродуктов), но меры защиты не принимались, при балльной оценке факторов влияния состояния опасного производственного объекта на степень риска аварии?

11966. Какая балльная оценка соответствует удельному сопротивлению грунта от 5 и менее Ом*м при балльной оценке коррозии эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

11967. Какая балльная оценка соответствует удельному сопротивлению грунта от 5 до 20 Ом*м включительно при балльной оценке коррозии эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

11968. Какая балльная оценка соответствует удельному сопротивлению грунта от 20 до 100 Ом*м включительно при балльной оценке коррозии эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11969. Какая балльная оценка соответствует удельному сопротивлению грунта более 100 Ом*м при балльной оценке коррозии эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11970. Какая балльная оценка соответствует кислотности грунта более 7 при балльной оценке коррозии эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11971. Какая балльная оценка соответствует кислотности грунта от 3 до 7 включительно при балльной оценке коррозии эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11972. Какая балльная оценка соответствует количеству находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений от 1 до 10 при балльной оценке коррозии эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11973. Какая балльная оценка соответствует количеству находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений от 11 до 25 при балльной оценке коррозии эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11974. Какая балльная оценка соответствует количеству находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений более 25 при балльной оценке коррозии эксплуатируемого опасного

- производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11975. Какая балльная оценка соответствует одновременному вводу в эксплуатацию средств электрохимической защиты и опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?
11976. Какая балльная оценка соответствует вводу в эксплуатацию средств электрохимической защиты менее чем через 1 год после начала эксплуатации опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?
11977. Какая балльная оценка соответствует вводу в эксплуатацию средств электрохимической защиты через 1–2 года после начала эксплуатации опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?
11978. Какая балльная оценка соответствует вводу в эксплуатацию средств электрохимической защиты через 3 года и более после начала эксплуатации опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?
11979. Какая балльная оценка соответствует высокой вероятности перемещения грунта или размыва подводного перехода при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11980. Какая балльная оценка соответствует средней вероятности перемещения грунта или размыва подводного перехода при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного

- производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11981. Какая балльная оценка соответствует низкой вероятности перемещения грунта или размыва подводного перехода при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11982. Какая балльная оценка соответствует отсутствию информации о перемещении грунта при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11983. Какой степени опасности размыва дюкера соответствуют глубинные деформации — до 2 м, плановые — до 10 м при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11984. Какая балльная оценка соответствует низкой несущей способности грунта при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11985. Какая балльная оценка соответствует средней несущей способности грунта при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11986. Какая балльная оценка соответствует нормальной несущей способности грунта при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11987. Какая балльная оценка соответствует присутствию на участке надземного узла со сложной обвязкой и арматурой без фундамента

при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

11988. Какая балльная оценка соответствует присутствию на участке линейной арматуры без фундамента при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

11989. Какая балльная оценка соответствует присутствию на участке линейной арматуры на фундаменте при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

11990. Какая балльная оценка соответствует отсутствию наземных сооружений на участке при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

11991. Какой из показателей имеет наибольшую долю в группе конструктивно-технологических факторов при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

11992. Какой из показателей имеет наименьшую долю в группе конструктивно-технологических факторов при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

11993. Какой принимают балльную оценку усталости металла на трехкилометровых участках вблизи эксплуатируемых нефтеперекачивающих станций в случае, когда число циклов нагружения

и амплитуду перепада давления достоверно оценить невозможно, при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?

11994. Укажите верную характеристику возможности возникновения гидравлических ударов как одного из факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии при балльной оценке.
11995. Какая балльная оценка соответствует высокой вероятности гидравлических ударов при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11996. Какая балльная оценка соответствует средней вероятности гидравлических ударов при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11997. Сколько факторов входит в группу «дефекты тела трубы и сварных швов» при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11998. Какой из параметров имеет наибольшую долю в группе факторов «дефекты тела трубы и сварных швов» при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?
11999. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов более 10 при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?

12000. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов от 1 до 10 при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?
12001. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов от 0,1 до 1 при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?
12002. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов более 50 при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?
12003. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов от 30 до 50 при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?
12004. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов от 10 до 30 при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?
12005. Какая балльная оценка соответствует количеству дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных

нефтепроводов и нефтепродуктопроводов менее 10 при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварии?

12006. Какой из нижеперечисленных факторов не используется при балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

12007. Какой из факторов имеет наибольшую долю среди всех групп влияния состояния проектируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

12008. Какой из факторов имеет наименьшую долю среди внешних антропогенных воздействий состояния проектируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

12009. Какая балльная оценка соответствует участку категории сложности I при балльной оценке факторов влияния состояния проектируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

12010. Какая балльная оценка соответствует участку категории сложности II при балльной оценке факторов влияния состояния проектируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

12011. Какая балльная оценка соответствует участку категории сложности III при балльной оценке факторов влияния состояния проектируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

12012. Какая балльная оценка соответствует равнинному участку при балльной оценке факторов влияния состояния проектируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии?

12013. Какой допускается принимать удельную скорость выгорания пролива при отсутствии данных для нефти (нефтепродуктов) при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12014. Какой допускается принимать интенсивность излучения с единицы поверхности при отсутствии данных для нефти (нефтепродуктов) при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12015. Какая доля участия бензина (керосина) в огненном шаре устанавливается при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12016. Чем определяется размер зоны возможного смертельного поражения людей для расчета размеров зон поражения при пожаре-вспышке (сгорании) дрейфующего облака при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12017. Какой параметр не влияет на величину пробит-функции для поражения человека тепловым излучением, используемую при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12018. Укажите верную формулу определения величины эффективного времени экспозиции для огненного шара (t), определяемую при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.
12019. Какой параметр не влияет на величину эффективного времени экспозиции для пожара пролива или для факела, определяемую

при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12020. Какова предельно допустимая интенсивность теплового излучения без негативных последствий в течение длительного времени, определяемая при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12021. Какова предельно допустимая интенсивность теплового излучения, безопасная для человека в брезентовой одежде, определяемая при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12022. Какова предельно допустимая интенсивность теплового излучения воспламенения фанеры, определяемая при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12023. Какой параметр не влияет на вероятность разрушений промышленных зданий, при которых здания подлежат сносу, определяемую при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12024. Какие зоны поражения принимаются при использовании пробит-функций в качестве зон 100-процентного поражения при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12025. Какие зоны поражения принимаются безопасными с точки зрения воздействия поражающих факторов при проведении количественного

- анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12026. Какой параметр не используется при расчете ожидаемого количества пострадавших при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12027. Какой параметр не используется для определения среднего количества погибших при i -м сценарии с учетом различного времени пребывания людей для ряда заданных распределений при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12028. Какое значение коэффициента уязвимости соответствует учету защитных свойств грузовых судов, катеров, лодок при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12029. Какое соотношение является верным при определении коэффициента трения, зависящего от режима течения в трубе, при числе Рейнольдса менее 2000 в процессе проведения количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12030. Какое соотношение является верным при определении коэффициента трения, зависящего от режима течения в трубе, при числе Рейнольдса от 2000 до 2800 включительно в процессе проведения количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12031. Какой показатель не используется при определении коэффициента теплопередачи нефти (нефтепродукта) с окружающей средой при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12032. Какой параметр не используется при расчете гидростатики в целях определения давления в трубопроводе при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12033. В каком случае на участках, где существует самотечный поток на неполное сечение, расход равен нулю при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12034. Какой параметр не используется при расчете давления на месте разрушения при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12035. Какой параметр не используется при расчете расхода нефти (нефтепродукта) через свищ при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12036. Какой параметр не используется при определении массы нефти (нефтепродукта), поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара, при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12037. Какой параметр не используется при расчете массы нефти (нефтепродукта), поступившей самотеком при полном разрушении наземного или надземного трубопровода, выходящего из резервуара, при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?
12038. Чем не характеризуется каждое место скопления нефти (нефтепродукта) при геометрическом подходе с применением географически-информационных системных технологий при проведении

количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12039. Какой допускается принимать толщину слоя разлива нефти (нефтепродуктов) при разливе на неспланированную грунтовую поверхность при отсутствии данных о рельефе при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12040. Какой допускается принимать толщину слоя разлива нефти (нефтепродуктов) при разливе на спланированное грунтовое покрытие при отсутствии данных о рельефе при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12041. Какой допускается принимать толщину слоя разлива для приближенной оценки площади загрязнения водной поверхности для нефти при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12042. Какой допускается принимать толщину слоя разлива для приближенной оценки площади загрязнения водной поверхности для светлых нефтепродуктов при проведении количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

12043. К какому газовому режиму относится подземное хранилище газа, предназначенное для обеспечения кратковременной (несколько суток) неравномерности газопотребления, характеризующееся кратковременными закачками газа в сезон отбора?

12044. В соответствии с каким документом обеспечивается пожарная безопасность опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12045. Что должно предшествовать разработке проектной документации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561?
12046. Что из перечисленного не включается в технологический проект на создание и эксплуатацию опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12047. Что следует предусматривать в технологическом проекте на создание и эксплуатацию опасных производственных объектов подземных хранилищ газа на период строительства и эксплуатации?
12048. Что из перечисленного не должна обеспечивать система контроля над распространением газа в объекте хранения на период создания опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12049. Что следует обеспечить при вскрытии пласта-коллектора объекта эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12050. Какие мероприятия следует проводить после спуска и цементирования каждой обсадной колонны в процессе бурения и строительства опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12051. В какой из приведенных документов должны быть включены отчеты по результатам спуска обсадных колонн и их цементирования при бурении и строительстве опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12052. Какие сведения (материалы, документы) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, не входят в комплект обязательных

материалов дела (паспорта) скважины при бурении и строительстве опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12053. Какие параметры из перечисленных согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, не должна обеспечивать система геолого-геофизического контроля состояния искусственной газовой залежи после вывода опасных производственных объектов подземных хранилищ газа на проектные показатели?

12054. Какое условие не является обязательным для установления режима эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561?

12055. Какие объекты из перечисленных не являются объектом мониторинга при эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561?

12056. Каким образом осуществляется контроль динамики давлений в объекте хранения и контрольных горизонтах при эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12057. С какой периодичностью проводится замер давления и расхода газа между эксплуатационной и технической колоннами и между технической колонной и кондуктором по всему фонду скважин при максимальном давлении в опасных производственных объектах подземных хранилищ газа?

12058. При использовании какого метода наблюдения за герметичностью объекта хранения выполняется замер устьевых (забойных) давлений

и уровней по контрольным скважинам и наблюдения за поверхностными газопроявлениями?

12059. При использовании какого метода наблюдения за герметичностью объекта хранения выполняются радиометрия, термометрия по фонду скважин согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561?

12060. При использовании какого метода наблюдения за герметичностью объекта хранения выполняется контроль содержания и состава растворенного газа в пластовой воде по контрольным, наблюдательным скважинам и водозаборам (в пределах горного отвода)?

12061. При использовании какого метода наблюдения за герметичностью объекта хранения выполняется расчет газонасыщенного порового объема хранилища?

12062. Какие исследования не проводятся при консервации и ликвидации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа при осуществлении контроля состояния объекта хранения и контрольных горизонтов?

12063. На проектирование каких подземных хранилищ газа не распространяется СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденный приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12064. Какие сооружения согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, не входят в состав подземных хранилищ газа, нефти и продуктов их переработки?

12065. Допускается ли размещение подземных сооружений хранилищ газа с резервуарами, сооружаемыми в каменной соли и других горных породах, на сейсмических территориях согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12066. Каким следует принимать коэффициент надежности по горному давлению для бесшахтных резервуаров в каменной соли при спокойном или пластово-линзообразном залегании соли, когда надсолевая толща представлена непроницаемыми породами?
12067. Какие параметры должны обеспечивать конструктивные решения бесшахтных резервуаров в каменной соли для газа?
12068. Каким следует принимать коэффициент использования вместимости шахтных резервуаров для сжиженных углеводородных газов в породах с положительной температурой?
12069. Какая толщина тепловой изоляции должна быть предусмотрена в межтрубном пространстве колонн труб при оборудовании эксплуатационных скважин для приема продукта с положительной температурой в бесшахтных резервуарах в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12070. В соответствии с требованиями какого нормативного документа должен разрабатываться технологический проект на создание и эксплуатацию опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12071. Требованиям какого нормативного документа должен соответствовать технологический проект на создание и эксплуатацию опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12072. В каком документе следует предусматривать мероприятия по контролю герметичности объекта хранения в процессе строительства и эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12073. На какой стадии проектирования должна быть разработана система контроля распространения газа в объекте хранения на период создания опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12074. В соответствии с требованиями какого нормативного акта проводят проектирование обустройства опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12075. Для каких типов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа не предназначены требования Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденных приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561?
12076. Требования Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденных приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, распространяются на подземные хранилища газа, предназначенные для хранения газа в пористых водоносных и истощенных пластах, с какими видами пластовой энергии?
12077. Требования Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденных приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, относятся к опасным производственным объектам подземных хранилищ газа, создаваемых в каких типах месторождений?
12078. Для применения в каких областях не предназначены требования Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденных приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561?

12079. В соответствии с каким законодательством Российской Федерации ведется проектирование опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12080. Какой вид деятельности относительно подземных хранилищ газа осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации в области градостроительной деятельности?
12081. На хранение какого газа на опасных производственных объектах подземных хранилищ газа не распространяются требования Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденных приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561?
12082. Как согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, называется режим хранения газа, обеспечивающий сезонную (несколько месяцев) неравномерность газопотребления, со стабильными режимами газопотребления в сезоне отбора газа?
12083. Как согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, называется режим хранения газа, обеспечивающий кратковременную (несколько суток) неравномерность газопотребления и характеризующийся значительными изменениями суточной производительности в период отбора?
12084. Как согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, называется режим хранения газа, обеспечивающий образование долгосрочного запаса газа, используемого в исключительных случаях?

12085. Что согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, не должно обеспечивать крепление скважин обсадными колоннами на опасных производственных объектах подземных хранилищ газа?
12086. Возможность проведения каких работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, должно обеспечивать установленное подземное оборудование опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12087. Что включает в себя согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, контроль технического состояния при эксплуатации скважин опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12088. Что не включает в себя согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, контроль технического состояния при эксплуатации скважин опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12089. Что не включает в себя согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, объектный мониторинг опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12090. Что включает в себя согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, объектный мониторинг опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12091. Какие объекты согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, являются объектами мониторинга при эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12092. Какие параметры согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, контролируются при объектном мониторинге опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12093. Какие объемы газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, не подлежат контролю при объектном мониторинге опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12094. Какое давление газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, не подлежит контролю при объектном мониторинге опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12095. Какие параметры эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, контролируются промышленными методами при осуществлении объектного мониторинга?

12096. Какие параметры эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, не подлежат контролю промысловыми методами при осуществлении объектного мониторинга?
12097. Каким образом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, дополнительно контролируется максимальная производительность эксплуатационных скважин на опасных производственных объектах подземных хранилищ газа, где имеется опасность разрушения призабойной зоны пласта?
12098. Как согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, осуществляют контроль за техническим состоянием скважин?
12099. Как согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, проводят оценку состояния забоя по всему фонду скважин?
12100. Какими методами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, проводят наблюдения за герметичностью подземных хранилищ газа и возможным образованием техногенных залежей?
12101. Что согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013

- № 561, выполняют при использовании промысловых методов наблюдения за герметичностью объекта хранения?
12102. Что согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, выполняют при использовании геофизических методов наблюдения за герметичностью объекта хранения?
12103. Что согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, выполняют при использовании гидрохимических методов наблюдения за герметичностью объекта хранения?
12104. Что согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, выполняют при использовании аналитических методов наблюдения за герметичностью объекта хранения?
12105. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется вертикальный или наклонный ствол, обеспечивающий строительный подход к интервалу заложения выработки-емкости и транспорт отбитой горной породы на земную поверхность, в период эксплуатации шахтного хранилища в отдельных случаях может частично или полностью использоваться для хранения продукта и пропуска эксплуатационных коммуникаций?
12106. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется подземная горная выработка

на период строительства шахтного хранилища, предназначенная для удобства прохода людей, перемещений оборудования и транспорта, пропуска воздушной струи для вентиляции выработок, которая на период эксплуатации либо ликвидируется, либо используется как часть резервуарной емкости?

12107. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется подземная горная выработка, часть подземного резервуара, предназначенная для хранения продукта?

12108. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется преграда, отделяющая выработки от внешней среды или друг от друга, в эксплуатационных выработках оборудованная устройствами для пропуска коммуникаций?

12109. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется геометризованный блок недр, который предоставляется недропользователю для подземного хранения?

12110. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется в шахтных хранилищах углубление в почве выработки-емкости для аккумуляции хранимого продукта и воды, где располагаются погружные насосы или всасывающие патрубки непогружных насосов?

12111. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная

редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется последняя обсадная колонна бесшахтного резервуара, заглубленная в толщу соли, через которую осуществляются строительство выработки-емкости и эксплуатация резервуара?

12112. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется колонна труб, закрепленная на устье скважины и предназначенная для закачки и отбора жидкостей и газов при создании и эксплуатации бесшахтных резервуаров?

12113. Какой термин согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, обозначает разность между объемами газа – общим и буферным – в подземном резервуаре хранилища в каменной соли на любой заданный момент времени?

12114. Какой термин согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, обозначает минимально допустимый остаток газа, неизвлекаемый в процессе эксплуатации из выработки-емкости хранилища в каменной соли?

12115. Какой термин согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, обозначает неизвлекаемое количество хранимого продукта, обеспечивающего температурный режим эксплуатации выработки-емкости шахтного хранилища в многолетнемерзлых породах?

12116. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется система горных выработок в непроницаемых породах, оборудованная для закачки, хранения и выдачи жидкостей и газов и состоящая из вскрывающих, вспомогательных горных выработок и выработок-емкостей?
12117. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется резервуар, выработка-емкость которого создается через обсаженную буровую скважину, оборудованную подвесными колоннами, путем растворения или теплового разрушения вмещающих пород?
12118. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется резервуар в породах, выработки которого сооружаются буровзрывным, комбайновым или щитовым способом проходки?
12119. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется схема эксплуатации бесшахтного резервуара, при которой происходит взаимовытеснение хранимого продукта рассолом при закачке-выдаче?
12120. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется схема эксплуатации бесшахтного

резервуара, при которой происходят компрессорная закачка газа и его выдача за счет внутреннего давления в резервуаре, взаимозамещение продукта и газа при закачке и выдаче, отбор продукта погружными насосами?

12121. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется часть массива горных пород, не извлекаемая при строительстве и предназначенная для обеспечения устойчивости и герметичности выработок и предотвращения прорыва в них подземных вод?

12122. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется целик, разделяющий участки размещения выработок-емкостей хранилища и выработок соседнего горнодобывающего предприятия?

12123. Как согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, называется целик, представленный каменной солью или другими непроницаемыми устойчивыми горными породами в кровле и почве выработки, обеспечивающий устойчивость и непроницаемость кровли и защиту от проникновения жидких и газообразных природных флюидов через почву в выработку-емкость?

12124. Что согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует предусматривать при размещении подземного хранилища на границе предприятия по добыче полезного

ископаемого для обеспечения прочности и герметичности подземных и наземных сооружений хранилища?

12125. При какой взрывоопасной концентрации газов и паров согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны срабатывать сигнализаторы взрывоопасных концентраций в насосных, компрессорных и других помещениях?
12126. Какое ограждение согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны иметь устья эксплуатационных скважин, стволов и шурфов подземных резервуаров хранения?
12127. Какие виды нагрузок согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует учитывать при определении напряженно-деформированного состояния породного массива, цементного камня, обсадной колонны и крепи выработок?
12128. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к постоянным?
12129. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к длительным?

12130. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к кратковременным?
12131. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к особым?
12132. Измерение каких эксплуатационных параметров согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна дополнительно предусматривать система контроля подземных бесшахтных резервуаров?
12133. Измерение каких эксплуатационных параметров согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна дополнительно предусматривать система контроля подземных шахтных резервуаров?
12134. В соответствии с какими требованиями осуществляется бурение скважин на опасных производственных объектах подземных хранилищ газа?
12135. Что не должна обеспечивать конструкция обсадных колонн скважин на опасных производственных объектах подземных хранилищ газа?
12136. В соответствии с каким документом осуществляют эксплуатацию объекта хранения опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12137. Когда на опасных производственных объектах подземных хранилищ газа вводят систему геолого-геофизического контроля за состоянием искусственной газовой залежи?
12138. Какие показатели должна обеспечивать система геолого-геофизического контроля за состоянием искусственной газовой залежи после вывода опасных производственных объектов подземных хранилищ газа на проектные показатели?
12139. Какими средствами осуществляется контроль за состоянием опасных производственных объектов подземных хранилищ газа в системе геолого-геофизического контроля за состоянием искусственной залежи?
12140. Кем осуществляется авторский надзор за эксплуатацией опасных производственных объектов подземных хранилищ газа в процессе эксплуатации?
12141. На основании каких решений при объектном мониторинге опасных производственных объектов подземных хранилищ газа определяют перечень исследований, наблюдений и частоту их проведения в целях обеспечения технологически безопасной эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12142. Какие параметры, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, не относятся к параметрам, контролируемым при объектном мониторинге опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12143. Как часто должен проводиться замер расхода закачиваемого (отбираемого) газа на пункте замера расхода газа газохранилища?
12144. Каким образом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013

- № 561, при наличии нескольких газосборных пунктов ведется контроль за расходом закачиваемого (отбираемого) газа?
12145. Какой анализ проводят при отборе пластовой жидкости опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12146. Когда согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, следует проводить визуальный контроль за наличием поверхностных газопроявлений вокруг устьев скважин?
12147. Какие методы контроля за герметичностью объекта хранения применяют при использовании гидродинамической модели эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561?
12148. Требованиям какого нормативного документа должен соответствовать Регламент объектного мониторинга недр на период опытно-промышленной эксплуатации подземного хранилища углеводородного сырья?
12149. Какие устройства (средства) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, относятся к системе геолого-геофизического контроля за состоянием искусственной газовой залежи?
12150. Как осуществляется контроль за динамикой давлений, если на опасных производственных объектах подземных хранилищ газа эксплуатируют несколько контрольных пластов?
12151. Каким образом проводят замер расхода газа согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом

Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, если опасный производственный объект подземных хранилищ газа создали и эксплуатируют в составе нескольких объектов хранения?

12152. Что из нижеперечисленного не включается в обязательном порядке в комплекс мероприятий, обеспечивающий пожарную безопасность хранилищ, зданий и сооружений на территории подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12153. Что понимается под механическими свойствами, отражающими влияние длительного воздействия нагрузок на изменение напряженно-деформированного состояния горных пород, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12154. Какую информацию согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, допускается не включать в Проект на консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12155. Контроль за какими параметрами не осуществляется при ликвидации и консервации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12156. Какими методами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, осуществляется контроль состояния объекта

- хранения и контрольных горизонтов при ликвидации и консервации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?
12157. Какую категорию электроприемников в отношении обеспечения надежности электроснабжения следует принимать для противопожарных и продуктовых насосных станций подземных хранилищ сжиженных углеводородных газов согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12158. В каком случае запорная арматура, устанавливаемая на трубопроводах, не должна автоматически отключать отдельные звенья технологического комплекса подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12159. Какой тип резервуара используется для хранения природного и других газов согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12160. Какой тип резервуара не используется для хранения сжиженных углеводородных газов, этана, этилена, нестабильного газового конденсата согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12161. Какой тип резервуара используется для хранения как природного и других газов, так и сжиженных углеводородных газов, этана, этилена согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа,

- нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12162. Каким образом согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует размещать шахтные резервуары подземных хранилищ в породах с положительной температурой?
12163. Какому условию согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны отвечать степень обводненности породных массивов и положение уровня грунтовых вод при размещении шахтных резервуаров в породах с положительной температурой?
12164. Допускается ли согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, использовать в качестве подземных резервуаров выработки, образовавшиеся при добыче полезного ископаемого?
12165. Какова максимальная естественная температура в многолетнемерзлых дисперсных породах, при которой допускается размещать в них подземные резервуары, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12166. Допускается ли предусматривать буферный объем холодного продукта в выработке-емкости для предотвращения растепления массива многолетнемерзлых пород при эксплуатации резервуаров (шахтных

- и бесшахтных) в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12167. Допускается ли создание подземной насосной станции с непогружными насосами бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12168. Допускается ли размещение зданий и сооружений, не относящихся к хранилищу, в пределах горного отвода этих хранилищ согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12169. При размещении подземных резервуаров в каких породах площадка подземного хранилища должна быть надежно защищена от временных поверхностных водотоков искусственными сооружениями (обвалования, водоотводы), согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12170. В каком случае согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, вокруг устьев скважин подземных хранилищ следует предусматривать обвалование?

12171. Что согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, понимается под «башмаком подвесной колонны»?
12172. Что согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, понимается под «кровлей выработки-емкости»?
12173. В каком случае применяется понятие «нерастворителя» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12174. В горных породах какой категории устойчивости согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, при создании шахтных резервуаров в породах с положительной температурой допускается сооружать выработки-емкости с применением крепи?
12175. Укажите верное утверждение в отношении глубины заложения выработки-емкости бесшахтных подземных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС.
12176. В каком случае в проектных решениях создания бесшахтных резервуаров в каменной соли не требуется учитывать изменение вместимости и конфигурации выработки-емкости за счет растворения соли согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища

газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12177. Допускается ли в окрестности выработки-емкости подземного хранилища существование локальных областей повышенной проницаемости (разуплотнения, запредельного деформирования) согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12178. Допускается ли применение технологии сооружения выработки-емкости без нерастворителя для бесшахтных резервуаров в каменной соли, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12179. Где не может располагаться башмак основной обсадной колонны эксплуатационной скважины при создании бесшахтных резервуаров в каменной соли, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12180. Каково минимальное расстояние между сбоями в спаренных выработках-емкостях шахтных резервуаров в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12181. Укажите верное утверждение в отношении околоствольной (коллекторной) выработки шахтных резервуаров в породах

с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС.

12182. Укажите верное утверждение в отношении подземных насосных станций для отбора хранимых продуктов и воды в шахтных резервуарах в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС.

12183. Сколько наклонных стволов следует предусматривать в качестве вскрывающей выработки бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12184. Какой уклон по почве к месту отбора продукта должны иметь выработки-емкости бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12185. Какой толщины должна быть ледяная облицовка внутренней поверхности выработок-емкостей бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12186. Какое превышение над поверхностью земли должны иметь устья стволов, шурфов и скважин бесшахтных резервуаров

в многолетнемерзлых породах над поверхностью земли для предотвращения поступления сезонно-талых и паводковых вод в выработки согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12187. Скважину какого диаметра следует предусматривать для размещения насосного оборудования и уровнемеров бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12188. Какое значение вероятности (частоты) разгерметизации магистральных трубопроводов рекомендуется принимать при оценке вероятности причинения вреда при проведении анализа риска аварий?

12189. Замеры каких расходов газа следует проводить по каждой скважине при эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12190. Укажите неверное утверждение в отношении требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа.

12191. В какое состояние согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 № 561, должны быть приведены объекты хранения, скважины, наземные здания и сооружения при консервации и ликвидации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12192. В соответствии с каким документом проводят консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12193. Какие параметры при консервации и ликвидации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа не подлежат контролю при осуществлении контроля состояния объекта хранения и контрольных горизонтов путем проведения промысловых, геофизических и гидрохимических исследований?
12194. Что должно быть определено в проекте консервации и ликвидации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа для проведения мониторинга по контролю за состоянием недр?
12195. Для каких целей в проекте консервации и ликвидации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа определяется необходимое количество скважин из существующего фонда?
12196. В течение какого срока при консервации опасных производственных объектов подземных хранилищ газа должен быть обеспечен контроль за герметичностью объекта хранения, скважин и их устьев?
12197. Какие требования предъявляются к запорной арматуре, устанавливаемой на трубопроводах технологического комплекса подземных хранилищ газа, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12198. Какие типы подземных резервуаров, сооружаемых в каменной соли и других горных породах (в т. ч. многолетнемерзлых), не установлены СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденным приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12199. Какие меры согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, не требуется предусматривать в проектной

документации при проектировании шахтных резервуаров сжиженных углеводородных газов в породах с положительной температурой?

12200. Выбором каких характеристик при проектировании подземных хранилищ следует обеспечивать устойчивость выработки-емкости резервуара согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12201. Какие требования предъявляются согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к расположению заборных зумпфов подземного шахтного резервуара в породах с положительной температурой?

12202. Какое оборудование из перечисленного не следует предусматривать для отбора хранимых продуктов и воды из шахтных резервуаров в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12203. Каким образом согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна определяться вместимость бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах?

12204. Какими системами контроля и управления технологическими процессами эксплуатации должны быть оборудованы подземные хранилища согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная

редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12205. По какому признаку классифицируются подземные хранилища, сооружаемые в каменной соли и других горных породах (в том числе многолетнемерзлых), согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12206. Измерение какого из перечисленных эксплуатационных параметров не должна предусматривать система контроля подземных резервуаров всех типов согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12207. Каким образом согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна определяться вместимость бесшахтных резервуаров для газа в каменной соли?

12208. Какое определение при строительстве выработки-емкости в каменной соли соответствует газовой или жидкой среде, предохраняющей поверхность каменной соли от растворения, применяемой для предотвращения неуправляемого развития выработки-емкости и достижения ее проектной формы, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12209. Какому условию согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом

- Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны отвечать прочностные свойства горных пород с положительной температурой, в которых допускается размещение шахтных резервуаров?
12210. Какие сооружения используются в качестве подземных резервуаров подземных хранилищ согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12211. Какие требования предъявляются СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденным приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к размещению подземных хранилищ?
12212. Каким образом определяется вместимость пространства внутри обвалования вокруг устьев скважин бесшахтных резервуаров в каменной соли при хранении сжиженных углеводородных газов согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к размещению подземных хранилищ?
12213. Какое требование не предъявляется СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденным приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к ограждению устьев скважин бесшахтных резервуаров подземных хранилищ?
12214. Какое количество выездов следует предусматривать для площадок подземных хранилищ согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12215. Какие требования установлены СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденным приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к расстояниям между зданиями и сооружениями подземного хранилища?
12216. Каким образом определяется минимально допустимая глубина залегания горных пород, пригодных для размещения выработок-емкостей подземных хранилищ, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12217. Какой параметр не учитывается при определении минимально допустимой глубины залегания горных пород, пригодных для размещения выработок-емкостей подземных хранилищ, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12218. Какие требования установлены согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к эксплуатационным характеристикам подземных резервуаров, входящих в состав хранилища, и их выработкам-емкостям?
12219. Какими должны приниматься размеры поперечного сечения выработок-емкостей при проектировании шахтных резервуаров в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

12220. Какие требования предъявляются к площадке размещения подземных резервуаров в многолетнемерзлых породах для защиты от временных поверхностных водотоков согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?
12221. Где не должны размещаться помещения управления и анализаторные помещения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12222. В каком случае должно происходить автоматическое включение аварийной вентиляции, установленной в анализаторных помещениях, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12223. Какие требования установлены к прокладке кабелей по территории предприятий и технологических установок взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств?
12224. В каких случаях предусматривается автоматическое включение аварийной вытяжной вентиляции взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств?
12225. Как следует принимать категорию взрывоопасности блоков, определяемую расчетом, если обращающиеся в технологическом блоке опасные вещества относятся к токсичным, высокотоксичным веществам, в соответствии с требованиями Федерального закона

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»)?

12226. На основании какой документации разрабатывается технологический регламент на производство продукции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа?

12227. В какой документации приводятся способы и средства, исключающие выход параметров за установленные пределы, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12228. Какие системы должны предусматриваться для взрывоопасных технологических процессов в целях предупреждения возникновения аварии при отклонении от предусмотренных технологическим регламентом на производство продукции предельно допустимых значений параметров процесса во всех режимах работы и обеспечения безопасной остановки или перевода процесса в безопасное состояние по заданной программе?

12229. В какую общую систему должны включаться системы противоаварийной защиты согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12230. На чем должно базироваться формирование сигналов для срабатывания общей автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических,

нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12231. С помощью каких газов осуществляется перемещение сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей методом передавливания на взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производствах?

12232. Какие способы и средства предусматриваются при использовании инертного газа для перемещения твердых горючих материалов на взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производствах?

12233. Какие операции следует предусматривать при падении разрежения в системе ниже регламентированных значений при проведении массообменных процессов на взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производствах?

12234. Какие меры предусматриваются при проведении процессов адсорбции и десорбции при проведении массообменных процессов на взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производствах?

12235. Что предусматривается в технологических процессах смешивания горючих продуктов, а также горючих продуктов с окислителями, на взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производствах?

12236. Каким способом должны осуществляться контроль состава смеси и регулирование соотношения горючих веществ с окислителем, а также содержания окислителя в материальных потоках после смешивания в технологических блоках I категории взрывоопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических

и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12237. В каком документе устанавливаются допустимые значения показателей состава высокотемпературных органических теплоносителей теплообменных процессов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12238. Какие меры необходимо предусмотреть при применении катализаторов, в том числе металлоорганических, которые при взаимодействии с кислородом воздуха и (или) водой обладают свойствами к самовозгоранию и (или) к взрывному разложению в реакционных процессах, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12239. С учетом каких характеристик определяются допустимые концентрации кислорода и влаги, способы и периодичность контроля за их содержанием в исходных продуктах реакционных процессов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12240. Каким действиям должны соответствовать меры и способы устранения возможных аварийных ситуаций, указанные в технологическом регламенте на производство продукции, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12241. Какими средствами контроля должна быть оснащена реакционная аппаратура, в которой отвод избыточного тепла реакции при теплопередаче через стенку осуществляется за счет испарения охлаждающей жидкости (хладагента), согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12242. Какие требования предъявляются к использованию стационарных и передвижных резервуаров (сосудов) и сливноналивных устройств при хранении сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и проведении сливноналивных операций согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12243. В какой документации указываются порядок подготовки к наливу, контроль над концентрацией кислорода в оборудовании, а также за другими параметрами, определяющими взрывоопасность процесса слива-налива горючих газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей, на взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производствах?

12244. С учетом каких факторов устанавливается вместимость стационарных резервуаров сжиженных горючих газов, хранящихся под давлением, на взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производствах?

12245. Что предусматривается для каждого вида наливаемого продукта (сжиженные горючие газы, легковоспламеняющиеся и горючие жидкости) на сливноналивных пунктах, когда недопустимо его смешивание с другими продуктами, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12246. Что должно исключать устройство цистерн, резервуаров, трубопроводов и других технических устройств систем слива-налива сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей при проведении сливноналивных операций согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12247. Какие меры должны предусматриваться при проектировании сливноналивных пунктов сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и при проведении сливноналивных операций согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12248. Какие трубопроводы не допускается применять во взрывопожароопасных технологических системах в качестве стационарных трубопроводов для транспортирования сжиженных горючих газов, веществ в парогазовом состоянии, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей?

12249. Какая запорно-регулирующая арматура должна применяться в технологических блоках всех категорий взрывоопасности и во всех системах регулирования соотношения горючих сред с окислителями для аварийного отключения в качестве отсекающих устройств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12250. В соответствии с какими требованиями должны изготавливаться применяемая для взрывозащиты технологических систем арматура, предохранительные устройства, средства локализации пламени согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12251. С какой периодичностью должно контролироваться состояние средств противоаварийной защиты, систем подачи инертных и ингибирующих веществ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12252. Какие должны предусматриваться меры и средства демонтажа систем контроля, управления и противоаварийной защиты, системы связи оповещения и их элементов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12253. Какая сигнализация должна предусматриваться в помещениях автоматизированной системы управления технологическим процессом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12254. Что должно быть указано в проектной документации, технологических регламентах на производство продукции и перечнях систем противоаварийной защиты взрывоопасных объектов наряду с уставками защиты по опасным параметрам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12255. К какой категории взрывоопасности относятся технологические блоки химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств с массой менее 2000 кг?
12256. Какое определение термина «противоаварийная защита» является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12257. Каким документом определяются требования к системам контроля, управления, сигнализации и противоаварийной защиты, обеспечивающие безопасность ведения технологических процессов, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных

химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12258. Что не является объектом экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которые распространяется действие Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584?

12259. Может ли согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, руководитель экспертных работ являться штатным работником организации-заказчика, эксплуатирующей опасный производственный объект?

12260. Исходя из чего в проектной документации дается обоснование по применению эффективности и надежности мер и технических средств противоаварийной защиты, направленных на обеспечение взрывобезопасности данного блока и в целом всей технологической системы, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12261. Кто устанавливает способы и периодичность контроля за содержанием примесей в сырье, нестабильных соединений в реакционной массе промежуточных и конечных продуктов, порядок вывода реакционной массы, содержащей опасные побочные вещества,

- режимы и время хранения продуктов химических реакционных процессов химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств?
12262. Какая из перечисленных ниже мер способна предотвратить образование взрывоопасных смесей в технологической системе для обеспечения взрывоопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12263. Какой тип уплотнения должен применяться для герметизации подвижных соединений технологического оборудования, работающих в контакте со сжиженными горючими газами и легковоспламеняющимися жидкостями?
12264. Какой должна быть, разность температур стенки корпуса арматуры и окружающего воздуха при проведении испытаний согласно ГОСТ Р 54808-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов», утвержденному приказом Росстандарта от 13.11.2011 № 1172-ст?
12265. Как назначают нормы и классы герметичности для запорно-регулирующей арматуры согласно ГОСТ Р 54808-2011 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов», утвержденному приказом Росстандарта от 13.11.2011 № 1172-ст?
12266. В какой из перечисленных ситуаций системы автоматического управления и противоаварийной защиты центрифуг должны обеспечивать отключение главного привода?
12267. Что является критерием взрывоопасности согласно общим правилам взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств?

12268. Как должен осуществляться возврат объекта в рабочее состояние после срабатывания противоаварийной защиты согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12269. Какие требования предъявляются к пневматическим системам противоаварийной автоматической защиты согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12270. Каким образом обеспечивается надежность системы обеспечения сжатым воздухом средств управления и противоаварийной защиты согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12271. Для каких нефтеперерабатывающих производств допускается ручное управление подачей инертных сред?
12272. До какой величины содержания кислорода в отходящем газе следует продувать инертным газом компрессор, работающий на взрывоопасных газах?
12273. Какие ограничения установлены к процессу подачи водородосодержащего газа в реактор?
12274. Какими блокировками должны оснащаться установки периодического действия по получению битума?
12275. Какова периодичность сброса конденсата из ресивера на воздушной линии при производстве нефтяного битума?

12276. До какого объема следует заполнять емкость, в которую производится слив этиловой жидкости?
12277. На какую высоту должны быть защищены аппараты колонного типа от воздействия внешних высоких температур на малогабаритных блочно-модульных установках (Мини-НПЗ)?
12278. Каковы рекомендации по скорости подъема температуры в кубе реакционно-ректификационных аппаратов при производстве метилтретбутилового эфира?
12279. Какие установлены ограничения к содержанию кислорода в циркулирующем инертном газе в процессе селективной депарафинизации масляных дистиллятов?
12280. Какие установлены ограничения к содержанию кислорода в системе после продувки ее инертным газом перед заполнением аммиачной системы аммиаком при производстве твердых катализаторов?
12281. Какой должна быть скорость опорожнения резервуара согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44?
12282. Какие требования установлены к проведению контроля уровня в резервуарах согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44?
12283. Какие требования установлены к рабочим и дежурным горелкам трубчатой печи?
12284. Каким образом топливный газ освобождается от жидкой фазы, влаги и механических примесей перед подачей в горелку трубчатой печи?
12285. Какие требования установлены к приборам, контролирующим работу трубчатой печи?
12286. Как обеспечивается удаление остатков продуктов из трубопроводов, насосов и другого оборудования, расположенного в насосной?

12287. Каков порядок оснащения воздушных компрессоров манометрами?
12288. Какую арматуру необходимо устанавливать на нагнетательном трубопроводе к воздухо- или газосборнику?
12289. Где допускается осуществлять забор воздуха для воздушных компрессоров?
12290. Температуру каких сред следует контролировать во время работы компрессорной установки?
12291. Какими системами должны быть оборудованы сливноналивные эстакады?
12292. Какие меры борьбы с отложившимися пирофорными соединениями необходимо выполнить после вывода аппаратуры из работы и освобождения от продуктов?
12293. Какие требования не предъявляются к резервуарам согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44?
12294. Какие насосы следует применять для перемещения жидкостей I и II класса опасности согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44?
12295. Чему равна доля энергии взрыва парогазовой среды, затрачиваемая непосредственно на формирование ударной волны, при расчете тротилового эквивалента взрыва парогазовой среды (кг) на взрывопожароопасных производствах?
12296. В каком случае согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96, система противоаварийной защиты должна срабатывать?

12297. Что следует предпринять согласно ПБ 03-593-03 «Правила организации и проведения акустико-эмиссионного контроля сосудов, аппаратов, котлов и технологических трубопроводов», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 09.06.2003 № 77, если интерпретация результатов акустико-эмиссионного контроля не определена?
12298. Какой вид контроля качества сварных соединений резервуаров согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст, применяют для выявления поверхностных дефектов с малым раскрытием?
12299. Какому неразрушающему контролю подлежат согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст, сварные швы стенок резервуаров и стыковые швы окраек в зоне сопряжения со стенкой?
12300. Когда согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст, должно проводиться первое частичное диагностирование для резервуаров I и II классов опасности?
12301. Какими должны быть сварные швы при сварке элементов конструкций горизонтальных резервуаров согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
12302. Каким методом согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов.

- Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, следует проводить контроль качества поверхностей резервуара на наличие трещин, закатов, расслоений, снижающих качество продукции?
12303. Какие сварные соединения согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, подлежат обязательному радиографическому или ультразвуковому контролю?
12304. Кто из штатных сотрудников организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, имеет право участвовать в проведении экспертизы внутри предприятия?
12305. Должна ли передаваться информация, включая данные прогнозирования о путях возможного распространения взрывоопасного (или вредного химического) облака на взрывоопасных производствах, в газоспасательную службу промышленного объекта и диспетчеру организации, а также в вышестоящую систему управления взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств?
12306. Для объектов с технологическими блоками каких категорий взрывоопасности в системах контроля, управления и противоаварийной защиты, системы связи и оповещения об аварийных ситуациях взрывоопасных производств не должны применяться приборы, устройства и другие элементы, отработавшие свой назначенный срок службы?
12307. Должны ли запорная регулирующая арматура, исполнительные механизмы, участвующие в схемах контроля, управления и противоаварийной защит технологических процессов на взрывоопасных производствах, после ремонта и перед установкой

по месту проходить периодические испытания на быстродействие, прочность и плотность закрытия?

12308. В каких документах отмечается, что запорная регулирующая арматура, исполнительные механизмы, участвующие в схемах контроля, управления и противоаварийной защиты технологических процессов на взрывоопасных производствах прошли периодические испытания на быстродействие, прочность и плотность закрытия после ремонта и перед установкой по месту?

12309. Должны ли работы по монтажу, наладке, ремонту, регулировке и испытанию систем контроля, управления и противоаварийной защиты, системы связи и оповещения об аварийных ситуациях на взрывоопасных производствах исключать искрообразование?

12310. Допускается ли на территории химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих предприятий, имеющих в своем составе взрывопожароопасные производства, наличие природных оврагов, выемок, низин и устройство открытых траншей, котлованов, приямков, в которых возможно скопление взрывопожароопасных паров и газов?

12311. Допускается ли траншейная и наземная прокладка трасс трубопроводов со сжиженными горючими газами, легковоспламеняющимися и горючими жидкостями в искусственных или естественных углублениях на территории предприятия, имеющего в своем составе взрывопожароопасные производства?

12312. Должны ли исполнительные механизмы систем противоаварийной защиты на взрывоопасных производствах, кроме указателей крайних положений непосредственно на этих механизмах, иметь устройства, позволяющие выполнять индикацию крайних положений в помещении управления?

12313. Должны ли помещения управления технологическими объектами и установки компримирования воздуха на взрывоопасных химических,

нефтехимических и нефтеперерабатывающих производства оснащаться световой и звуковой сигнализацией, срабатывающей при падении давления сжатого воздуха в сети до буферных емкостей (реципиентов)?

12314. Какими принципами руководствуются экспертные организации, проводящие экспертизу промышленной безопасности, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584?

12315. Что не является руководством для экспертных организаций, проводящих экспертизу промышленной безопасности, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584?

12316. Какой документ не входит в перечень документации, используемой при экспертизе технических устройств, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584?

12317. Где в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, проводится выполнение работ по натурному обследованию объекта?

12318. Кем в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, утверждается программа работ по натурному обследованию объекта экспертизы?
12319. Кем в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, согласовывается программа работ по натурному обследованию объекта экспертизы?
12320. При каком условии в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, в процессе выполнения экспертизы допускается обоснованная исполнителем корректировка программы работ по натурному обследованию объекта?
12321. Кто в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, в процессе выполнения экспертизы имеет право провести корректировку программы работ по натурному обследованию объекта?
12322. В каком случае в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности

в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, допускается вносить изменения в календарный план проведения экспертизы?

12323. В соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, в случае невозможности проведения какого-либо из обязательных видов испытаний объекта при проведении экспертизы и составления заключения экспертизы промышленной безопасности допускается:

12324. Что в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, должен предпринять эксперт по результатам испытаний (до окончания работ по экспертизе), если срок проведения испытаний объекта в процессе экспертизы совпадает по времени с необходимостью проводить его очередное техническое освидетельствование?

12325. Когда в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, экспертная организация оформляет проект заключения экспертизы промышленной безопасности?

12326. В каком документе при оценке результатов экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте,

в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584, приводятся отчетные материалы по отдельным видам работ?

12327. Для каких производственных подразделений организации допускается разрабатывать Положение о порядке организации и проведения работ по безопасной остановке на длительный период и/или консервации химически опасных производственных объектов?

12328. Кем утверждается Положение о порядке организации и проведения работ по безопасной остановке на длительный период и/или консервации химически опасных производственных объектов?

12329. Для каких видов оборудования при остановке на длительный период и (или) консервации химически опасных производственных объектов в организации разрабатываются инструкции по консервации (расконсервации)?

12330. В чем заключается остановка оборудования на химически опасных производственных объектах?

12331. На какие виды остановок подразделяется остановка химически опасных производственных объектов?

12332. На какой срок производится остановка химически опасных производственных объектов на длительный период?

12333. В каких документах должен быть изложен порядок краткосрочной остановки химически опасных производственных объектов?

12334. Кто подготавливает и согласовывает с главными специалистами организации проекты документов на остановку и консервацию химически опасных производственных объектов?

12335. Какое требование устанавливается Положением о порядке организации и проведения работ по безопасной остановке и/или

консервации химически опасных производственных объектов при полном закрытии предприятия химического комплекса?

12336. Какие документы составляются на весь период нахождения химически опасных производственных объектов в состоянии консервации?

12337. Какой документ составляется после проведения организационно-технических мероприятий по химически опасным производственным объектам и сдаче оборудования, зданий и сооружений на консервацию?

12338. Что необходимо обеспечить при комплексном опробовании расконсервированного производства на химически опасных производственных объектах после длительной остановки?

12339. Какой документ составляется после выполнения организационно-технических мероприятий по введению химически опасного производственного объекта в эксплуатацию после длительной остановки и (или) (консервации)?

12340. Какие требования не предъявляются по консервации при среднесрочной остановке химически опасного производственного объекта?

12341. Осуществление каких мер предусматривает консервация химически опасного производственного объекта?

12342. Представители каких организаций не входят в состав остановочной комиссии при длительной остановке и (или) консервации химически опасного производственного объекта?

12343. В какой срок остановочной комиссией должно быть согласовано решение по остановке на длительный период и (или) консервации химически опасного производственного объекта с надзорными органами?

12344. В какой срок остановочной комиссией должно быть согласовано решение по остановке на длительный период и (или) консервации

для отдельных узлов и блоков химически опасного производственного объекта с надзорными органами?

12345. В составе какой документации следует предусматривать рекомендации по порядку остановки и консервации для вновь проектируемых и вводимых в эксплуатацию химически опасных производственных объектов?

12346. Кем разрабатывается комплекс мероприятий по среднесрочной и (или) длительной остановкам и консервации для действующих химически опасных производственных объектов?

12347. В соответствии с каким документом производится остановка электрического, технологического оборудования, контрольно-измерительных приборов и средств автоматики, зданий и сооружений на консервацию химически опасного производственного объекта?

12348. Какие мероприятия не включаются в план-график на консервацию химически опасного производственного объекта?

12349. Какие документы не включаются в состав оформляемой документации по длительной остановке и (или) консервации химически опасного производственного объекта?

12350. Кто и в какие сроки уведомляется об остановке и консервации химически опасного производственного объекта для исчисления фактического ресурса работы объектов?

12351. Какие данные не приводятся в акте после проведения организационно-технических мероприятий по среднесрочной и (или) длительной остановкам и консервации химически опасного производственного объекта и сдаче оборудования, зданий и сооружений на консервацию?

12352. Кем устанавливается срок службы технологического трубопровода?

12353. Где рекомендуется указывать установленный разработчиком трубопровода срок службы согласно Руководству по безопасности

«Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

12354. Какое давление для напорных трубопроводов (после насосов, компрессоров, газодувок) рекомендуется принимать за расчетное?
12355. На какие группы рекомендуется подразделять технологические трубопроводы в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность)?
12356. На какие категории в зависимости от расчетных параметров среды (давления и температуры) рекомендуется подразделять технологические трубопроводы?
12357. Кем определяется класс опасности технологических сред и категории трубопровода?
12358. Допускается ли в зависимости от условий эксплуатации принимать более ответственную, чем определяемую рабочими параметрами среды, категорию технологических трубопроводов?
12359. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости, с давлением свыше 1,6 и до 2,5 МПа и температурой свыше 120 и до 250°C?
12360. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие легковоспламеняющиеся жидкости с давлением свыше 2,5 МПа и температурой свыше 300 или ниже -40°C?
12361. Что необходимо выполнить при отсутствии или неполноте сертификата, подтверждающего качество материала, применяемого для изготовления технологического трубопровода?
12362. Допускается ли применение импортных материалов и полуфабрикатов для изготовления технологических трубопроводов и деталей к ним?
12363. При разработке и проведении массообменных процессов для объектов с технологическими блоками какой категории

взрывоопасности при разработке и проведении массообменных процессов, в которых при отклонениях технологических параметров от регламентированных значений возможно образование неустойчивых взрывоопасных соединений, должны предусматриваться средства автоматического регулирования этих параметров?

12364. В технологических блоках какой категории взрывоопасности, в системах регулирования соотношения горючих сред с окислителями, для аварийного отключения в качестве отсекающих устройств должна применяться запорно-регулирующая арматура?

12365. Могут ли элементы мембранных предохранительных устройств, сопрягаемые с мембраной (зажимные элементы, ножевые лезвия, противовакуумные опоры и др.), изготавливаться другими организациями по документации разработчика мембранных предохранительных устройств?

12366. Допускается ли при установке мембранных предохранительных устройств с переключающим устройством снижение надежности срабатывания мембранных предохранительных устройств при соединении сбросных газоотводов в общий коллектор?

12367. Допускаются ли ремонт и очистка оборудования и трубопроводов, находящихся под давлением, в соответствии с требованиями к обслуживанию и ремонту компрессорных установок?

12368. В каком потоке смеси в трубопроводе к пилотной горелке должен быть расположен электрод, способный к высокоэнергетическому емкостному разряду в системе искрового зажигания смеси газ/воздух?

12369. Каков нормативный уровень шума, который должен обеспечиваться конструкцией вводов воздуха в ограждении, в соответствии с требованиями к закрытым (наземным) факельным установкам?

12370. Допускается ли образование газовой смеси во внутреннем объеме ствола факела оборудованием в процессе эксплуатации

в соответствии с техническими требованиями к оборудованию факельных установок?

12371. Где должны располагаться защитные устройства или аппараты, препятствующие поступлению атмосферного воздуха в факельный коллектор, в соответствии с техническими требованиями к оборудованию факельных установок?

12372. Как следует размещать опасные производственные объекты газоперерабатывающих заводов и производств относительно жилой застройки, мест массового пребывания людей и прилегающих народно-хозяйственных объектов?

12373. С какими помещениями газоперерабатывающих заводов и производств не допускается объединять в едином здании производственные помещения с источниками загрязнения атмосферного воздуха и источниками возможных аварийных выбросов вредных веществ?

12374. Сколько основных въездов должна иметь площадка опасного производственного объекта газоперерабатывающих заводов и производств?

12375. Допускается ли пересечение в одном уровне основных въездов на промплощадку газоперерабатывающих заводов и производств и железнодорожных путей?

12376. Допускается ли пересечение трубопроводов с токсичными жидкостями и газами с железнодорожными подъездными путями на промплощадках газоперерабатывающих заводов и производств?

12377. Для каких зданий и помещений газоперерабатывающих заводов и производств допускается предусматривать один эвакуационный выход?

12378. Какую прокладку заглубленных каналов и тоннелей для размещения кабелей запрещается проводить в помещениях и на территории наружных установок газоперерабатывающих заводов и производств?

12379. Какие требования предъявляются к лабораториям на нефтеперерабатывающем заводе?
12380. Укажите верное утверждение относительно расположения всасывающих и нагнетательных коллекторов компрессорных установок в соответствии с ПБ 03-582-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61.
12381. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа (первичная подготовка нефти и газа)?
12382. Какие из требований, установленных к аппаратуре и средствам, применяемым при техническом диагностировании вертикальных цилиндрических резервуаров, указаны неверно?
12383. Какие резервуары не подлежат первоочередному обследованию согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
12384. Какие процедуры не проводятся при натурном обследовании резервуара, в пределах расчетного срока службы, при полном обследовании согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
12385. Какие процедуры не проводятся при полном обследовании сварного вертикального цилиндрического резервуара, отработавшего расчетный срок службы?

12386. Какие возможные причины отказов при оценке технического состояния резервуаров указаны неверно и противоречат РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
12387. Какие элементы конструкции сварных вертикальных цилиндрических резервуаров не предрасположены к разрушению?
12388. Какие элементы конструкции сварных вертикальных цилиндрических резервуаров не подлежат обязательной проверке при визуальном осмотре?
12389. Какие наружные дефекты не выявляются с помощью визуального осмотра сварных швов резервуаров и измерения шаблонами их геометрических размеров согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
12390. При измерении толщины нескольких листов в пределах одного пояса или любого другого элемента вертикального цилиндрического резервуара какое значение принимается за действительную толщину данного элемента?
12391. Какие измерения не проводятся при проведении контроля геометрических размеров и формы понтона (плавающей крыши) вертикальных цилиндрических резервуаров?
12392. Какие поверочные расчеты необходимо проводить при диагностировании вертикальных цилиндрических резервуаров, эксплуатирующихся при пониженных температурах?
12393. Каков предельно допустимый износ листов кровли, центральной части понтона (плавающей крыши), днища резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования

- сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
12394. Каков предельно допустимый износ несущих конструкций кровли (ферм, прогонов, балок, связей), а также окрайков днища и коробов понтона (плавающей крыши) вертикального цилиндрического резервуара?
12395. Какие устройства для контроля за системой охлаждения на трубопроводах, отводящих нагретую воду от компрессора и холодильников, следует устанавливать на видных местах?
12396. Чем согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст, должна быть дополнительно испытана на плотность материала корпусных деталей, сварных соединений, герметичность затвора и сальниковых уплотнений арматура, предназначенная для легковоспламеняющихся, взрывоопасных и токсичных сред?
12397. Согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784, какое должно быть расстояние между соседними кольцевыми стыковыми сварными соединениями?
12398. Как согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44, должно осуществляться дренирование воды из электродегидратора и отстойника?
12399. До какого содержания кислорода согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003

- № 44, система реакторного блока перед пуском и после ремонта должна быть продута инертным газом?
12400. Каким количеством измерителей уровня согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44, должны быть оборудованы емкости-хранилища этиловой жидкости?
12401. С какой периодичностью согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44, необходимо анализировать на содержание нитробензола все сбросные воды при селективной очистке масляных дистиллятов?
12402. Какое согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст, допускается смещение свариваемых кромок относительно друг друга для стыковых соединений деталей резервуара одной толщины более 10 мм?
12403. Какие факельные установки согласно «Руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779, применяются при продувке шлейфов, скважин и технологических линий, при термической утилизации промышленных стоков, при освобождении трубопроводов обвязки и срабатывании предохранительных клапанов, при полном освобождении изотермических хранилищ со сжиженным углеводородным газом?
12404. Какие показатели из перечисленных не относятся к критериям предельного состояния трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?

12405. Какие показатели из перечисленных относятся к термическим критериям безопасности, связанным с критическими отказами трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
12406. Какие показатели из перечисленных не являются основным показателем назначения трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
12407. Какие основные характеристики материала трубопроводной арматуры должны учитываться при ее проектировании согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
12408. Какие рабочие среды относятся к группе Б по степени опасности в соответствии с классификацией рабочих согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
12409. Какие знаки маркировки трубопроводной арматуры являются обязательными согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
12410. Для какой трубопроводной арматуры допускается наносить необязательные знаки маркировки на бирке согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура

трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?

12411. Какие сведения не являются обязательными для включения в паспорт трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?

12412. Во сколько раз могут быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенок резервуаров, находящихся в эксплуатации более 20 лет, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

12413. Что из перечисленного не является целью анализа конструктивных особенностей технологии изготовления и монтажа, а также условий эксплуатации резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

12414. Каким должно быть расстояние между сварными швами окраек днища и вертикальными сварными швами первого пояса резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

12415. Какой запорной арматурой оснащаются резервуары сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей для освобождения их в аварийных случаях от горючих продуктов?

12416. Какими устройствами должны быть оборудованы сливноналивные пункты сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей для исключения перелива цистерн?
12417. Какими средствами отключения насосов должны быть оборудованы сливноналивные пункты, которые предназначены для проведения операций налива сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей насосами?
12418. Какие запорные устройства должны быть установлены на трубопроводах, по которым поступают на эстакаду сжиженные горючие газы, легковоспламеняющиеся жидкости и горючие жидкости?
12419. Какие средства защиты должны устанавливаться на дыхательных и стравливающих линиях аппаратов и резервуаров с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими жидкостями, а также на трубопроводах легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей, в которых возможно распространение пламени?
12420. При каких условиях не устанавливаются средства защиты от распространения пламени на дыхательных и стравливающих линиях аппаратов, резервуаров и трубопроводов с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими жидкостями?
12421. Что должна обеспечивать конструкция огнепреградителей и жидкостных предохранительных затворов, установленных на дыхательных и стравливающих линиях аппаратов и резервуаров с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими жидкостями, а также на трубопроводах легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей?
12422. Какие меры предусматриваются для огнепреградителей, устанавливаемых на дыхательных линиях резервуаров с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими жидкостями, где возможно отложение пыли вследствие поступления ее из атмосферного воздуха?

12423. Какие меры должны предусматриваться для гашения разрежения в резервуарах с легко воспламеняющимися жидкостями, работающих под давлением, и для исключения образования в них взрывоопасной среды?
12424. С каким уплотнением должна устанавливаться арматура на трубопроводах для транспортирования взрывопожароопасных продуктов?
12425. С учетом каких параметров выбираются насосы и компрессоры, используемые для перемещения горючих, сжатых и сжиженных горючих газов, легко воспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей, по надежности и конструктивным особенностям?
12426. Какие насосы должны применяться для нагнетания легко воспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей на технологических объектах?
12427. Какие насосы должны применяться для сжиженных углеводородных газов?
12428. Кто определяет последовательность операций по остановке насосов, переключению на резерв и необходимость блокировок, входящих в систему противоаварийной защиты, при утечке уплотняющей жидкости?
12429. В установках с технологическими блоками какой категории взрывоопасности центробежные компрессоры и насосы с торцевыми уплотнениями должны оснащаться системами контроля за состоянием подшипников по температуре с сигнализацией, срабатывающей при достижении предельных значений, и блокировками, входящими в систему противоаварийной защиты, которые должны срабатывать при превышении этих значений?
12430. В каких местах трубопроводов на взрывопожароопасных технологических объектах допускается установка фланцевых соединений?

12431. В соответствии с какими документами осуществляется выбор материала фланцев трубопроводов и конструкции уплотнений?
12432. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности, имеющих в своем составе технологические трубопроводы со взрывоопасными продуктами, не допускается применение фланцевых соединений с гладкой уплотняющей поверхностью, за исключением случаев применения спирально навитых прокладок?
12433. Указать правильное определение понятия «огненный шар» согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646, при оценке риска аварий на опасных производственных объектах.
12434. Указать правильное определение понятия «риск аварии» согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646, при оценке риска аварий на опасных производственных объектах.
12435. Какое время необходимо учитывать при определении массы аварийного выброса опасных веществ с учетом перетоков от соседних аппаратов (участков) технологической системы согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?
12436. На каком из перечисленных объектов невозможно появление огненного шара (аварии по механизму BLEVE) согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646, при оценке риска аварий на опасных производственных объектах?

12437. Что рекомендуется учитывать согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646, при оценке риска аварий на опасных производственных объектах?

12438. Что должны обеспечивать конструктивное исполнение и схемы подключения насосов для перекачки токсичных жидкостей?

12439. Какие требования предъявляются к установке датчиков предельно допустимых концентраций на открытых площадках технологического оборудования, содержащего вредные вещества газоперерабатывающих предприятий?

12440. Как следует размещать датчики дозрывоопасной концентрации в помещениях компрессорных станций газоперерабатывающих заводов и производств?

12441. Какие требования предъявляются к установке датчиков дозрывоопасной концентрации на эстакадах слива и налива сжиженных углеводородных газов?

12442. Какие требования предъявляются к установке датчиков дозрывоопасной концентрации на газонаполнительных станциях сжиженных углеводородных газов у газонаполнительных узлов?

12443. Какие сигналы должны обеспечивать газосигнализаторы дозрывоопасной концентрации?

12444. Какие требования предъявляются к установке манометров согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54?

12445. Какие требования предъявляются к печам с открытым огневом процессом?
12446. Какой контроль должен обеспечиваться при эксплуатации печей с форсунками?
12447. Какие требования предъявляются к вентилям трубопроводов системы паротушения камеры сгорания печи?
12448. Какие требования предъявляются к температуре наружных стенок распределительных камер горелок печей с беспламенными панельными горелками?
12449. При каком увеличении содержания горючих газов в каналах необходимо подать в каналы газообразный азот и включить вытяжную вентиляцию помещения аппаратной в установке получения гелия?
12450. Какие требования установлены к температуре воды, выходящей из скруббера, при производстве печного технического углерода?
12451. Какое избыточное давление следует поддерживать во избежание подсоса воздуха в электрофильтрах при производстве печного технического углерода?
12452. При каком содержании кислорода и углекислого газа на выходе из системы должна прекращаться продувка дымовыми газами сажеулавливающей системы газогенератора при производстве термического технического углерода?
12453. При каком содержании кислорода в отходящих газах разрешается пуск факельной системы?
12454. При достижении какой концентрации углеводородных газов в помещении компрессоры, перекачивающие углеводородные газы, должны автоматически отключаться?
12455. Какими устройствами должны оснащаться насосы, перекачивающие горючие продукты, согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54?

12456. На какие объекты не распространяется действие ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54?
12457. Для каких организаций выполнение требований ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, не является обязательным?
12458. Какие надписи согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, должны иметь приборы, расположенные на щитах управления контрольно-измерительных приборов и аппаратуры?
12459. Каким образом согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, не допускается установка манометра на объекте газоперерабатывающих заводов и производств?
12460. Как согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, должен обеспечиваться доступ к обслуживаемому оборудованию на высоте более 1,8 м?
12461. Каково согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, должно быть содержание кислорода в выходящем газе по окончании продувки системы технологического оборудования газоперерабатывающих заводов и производств перед пуском установки?

12462. Что согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, разрешается инструкцией по безопасному ведению работ по разливу серы?
12463. Как согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, должна проводиться продувка аппаратов и коммуникаций перед ремонтом установки получения гелия?
12464. Какими манометрами согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, должны быть оснащены машины, аппараты и трубопроводы, в которых обращается обогащенный кислородом воздух?
12465. Каким образом согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, следует тушить горящий технический углерод?
12466. Какие указатели согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, должны быть расположены на запорной арматуре трубопроводов, имеющей редуктор или запорный орган со скрытым движением штока?
12467. Какой материал не применяют в стальных сварных сосудах, предназначенных для работы со взрыво- и пожароопасными веществами, вредными веществами 1-го и 2-го классов опасности, согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?

12468. В каком случае допускается снижение нижнего температурного предела применения листового и сортового проката, труб и поковок стальных сварных сосудов на 20 °С (но не ниже минус 70 °С) согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
12469. Какая разница между значениями коэффициентов линейного расширения материалов шпилек и болтов и коэффициентом линейного расширения материала фланца стальных сварных сосудов допускается без подтверждения расчета на прочность?
12470. Какие требования по длине предъявляются к корпусу сосуда (без днищ) после сборки и сварки обечаек согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
12471. Какое допускается отклонение наружного диаметра корпуса сосудов, если в технической документации не оговорены более жесткие требования, согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
12472. Какое допускается отклонение от крутости в местахгиба труб змеевиков и сужение внутреннего диаметра трубы в зоне сварных швов согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
12473. Шаром какого диаметра контролируется отклонение от круглости гнутых сварных труб змеевиков, за исключением гнутых труб в горячем состоянии или с приварными коленами согласно ГОСТ Р 52630-2012

«Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?

12474. Какое допустимо отклонение от номинального размера диаметра контрольного шара, используемого для проверки отклонения от круглости труб змеевиков, согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?

12475. Какой объем сварных швов змеевиков контролируется радиографическим или ультразвуковым методом согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?

12476. Каким принимается расчетное давление при определении давления испытания для сосудов, работающих под вакуумом, согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?

12477. Каким должен быть минимальный внутренний диаметр люка у сосудов с внутренним диаметром более 800 мм, располагаемых в помещении?

12478. Каким должен быть минимальный размер овального лючка по наименьшей оси у сосуда с внутренним диаметром не более 800 мм согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?

12479. Какое расположение отверстий для лючков в сосудах 1-й, 2-й, 3-й, 4-й групп не разрешено согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?

12480. При каком значении ударной вязкости допускается применять крепежные детали из сталей марок 30Х, 35Х, 38ХА, 40Х для соединений деталей и узлов сосудов при температуре -60 °С согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
12481. С каким количеством продольных швов должны быть обечайки корпусов сосудов диаметром до 1000 мм согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
12482. При каком отношении толщины корпуса сосуда к внутреннему диаметру значение относительной овальности корпуса сосуда допускается увеличивать до 1,5 % согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
12483. Каким должно быть значение относительной овальности корпуса сосуда, работающего под вакуумом, согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
12484. Какие требования установлены к техническим средствам и методам измерений, используемым на всех стадиях и при всех видах работ на объектах газоперерабатывающих заводов и производств?
12485. Что должны обеспечивать проектные решения при проектировании газоперерабатывающих заводов и производств?

12486. Какие из нижеуказанных насосов применяются для нагнетания сжиженных углеводородных газов на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12487. Что допускается при невозможности устройства эвакуационных выходов на площадках газоперерабатывающих заводов и производств непосредственно наружу?
12488. Какой конструкции следует отдавать предпочтение при выборе технологического оборудования и трубопроводов, используемых на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12489. Что должны иметь технологическое оборудование и трубопроводы, предназначенные для эксплуатации на газоперерабатывающих заводах и производствах в условиях контакта с коррозионно-агрессивными веществами?
12490. Какими должны приниматься расчетные значения толщин стенок технологического оборудования и трубопроводов, предназначенных для эксплуатации на газоперерабатывающих заводах и производствах в условиях воздействия коррозионно-агрессивных веществ?
12491. Какой обработке должны быть подвергнуты сварные соединения оборудования и технологических трубопроводов, сварка которых осуществляется по месту работ, для снятия остаточных напряжений согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54?
12492. Чем должны быть оснащены технологическое оборудование и трубопроводы, предназначенные для эксплуатации на газоперерабатывающих заводах и производствах в условиях контакта с коррозионно-агрессивными веществами?

12493. Какие требования установлены к системам вентиляции производственных помещений на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12494. Какие требования предъявляются к системам сигнализации на открытых площадках технологических печей на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12495. Что должны обеспечивать выбор технологических процессов и проектное обоснование их параметров на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12496. Что должны обеспечивать системы противоаварийной защиты взрывоопасных технологических процессов на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12497. Что должно быть определено проектом для каждого взрывоопасного производства, участка, установки газоперерабатывающих заводов и производств?
12498. Что должно регламентироваться проектом, включающим применение инертных газов для вытеснения горючих паров и газов в технологических процессах, на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12499. Какие требования установлены к обустройству территории газоперерабатывающих заводов и производств, в том числе при возможной аварийной эвакуации персонала?
12500. Какие требования установлены к ограждению ловушек и отстойных прудов промканализации на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12501. На какую величину допускается заполнять емкости сжиженным газом и нестабильным конденсатом при температуре 15 °С и выше?
12502. Какова величина объемной скорости наполнения и опорожнения резервуара на газоперерабатывающих заводах и производствах?

12503. На какое расстояние должен быть удален локомотив с территории эстакады газоперерабатывающих заводов и производств до начала операций по сливу и наливу железнодорожных цистерн?
12504. Чем должны быть оборудованы компрессоры, перекачивающие углеводородные газы, на газоперерабатывающих заводах?
12505. Что из нижеперечисленного должно быть предусмотрено для насосов (группы насосов), перекачивающих горючие продукты, на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12506. Какая прокладка трубопроводов с токсичными веществами не допускается на промплощадках газоперерабатывающих заводов и производств?
12507. Какое размещение наземных инженерных сетей с токсичными жидкостями и газами не допускается на промплощадках газоперерабатывающих заводов и производств?
12508. Какое размещение надземных сетей транзитных внутриплощадочных трубопроводов с токсичными жидкостями не допускается на промплощадках газоперерабатывающих заводов и производств?
12509. Для каких трубопроводов газоперерабатывающих заводов и производств запрещается их совместная прокладка в заглубленных тоннелях и каналах?
12510. Что должно быть предусмотрено при проектировании технологического оборудования и трубопроводов газоперерабатывающих заводов и производств?
12511. Где следует устанавливать датчики предельно допустимой концентрации вредных веществ на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12512. В каких местах производственных помещений следует устанавливать датчики предельно допустимой концентрации вредных веществ согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов

и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54?

12513. Где следует устанавливать датчики предельно допустимой концентрации вредных веществ на открытых площадках газоперерабатывающих заводов и производств?

12514. В производственных помещениях каких классов следует устанавливать датчики дозрывоопасной концентрации горючих газов и паров?

12515. Где следует устанавливать датчики дозрывоопасных концентраций на открытых площадках насосных и компрессорных установок, резервуарных парков сжиженных углеводородных газов, технологических установок газоперерабатывающих заводов и производств?

12516. Где и в каком количестве следует устанавливать датчики дозрывоопасной концентрации на газонаполнительных станциях сжиженных углеводородных газов?

12517. Где следует устанавливать датчики дозрывоопасной концентрации на открытых площадках технологических печей газоперерабатывающих заводов и производств, исходя из возможной загазованности их от расположенных вблизи взрывопожароопасных установок?

12518. Какие требования установлены к лоткам, траншеям, котлованам и углублениям, в том числе и временным, устройство которых обосновано соответствующей технической документацией, согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54?

12519. Какие требования установлены к режиму работы вентиляции во взрывоопасных производственных помещениях газоперерабатывающих заводов и производств?

12520. Какие требования установлены к устройству молниезащиты на объектах газоперерабатывающих заводов и производств?
12521. Какие требования установлены к устройству, предназначенному для защиты от статического электричества, для налива в железнодорожные цистерны на газоперерабатывающих заводах и производствах?
12522. Какие требования установлены к технологическим трубопроводам газоперерабатывающих заводов и производств?
12523. Какие требования установлены к электроприводным задвижкам с местным или дистанционным управлением, используемым на территории резервуарного парка газоперерабатывающих заводов и производств?
12524. Для каких трубопроводов не разрешается использовать серый чугун для арматуры на объектах газоперерабатывающих производств?
12525. Для каких трубопроводов применение литой арматуры допускается при условии подтверждения соответствующими прочностными расчетами специализированной организации необходимых нормативных запасов по прочности корпусных деталей арматуры на объектах газоперерабатывающих производств?
12526. Чем дополнительно должны быть оборудованы насосы с уплотнениями в виде сальниковой набивки и торцевыми уплотнениями при переработке газа и конденсата, содержащих сероводород?
12527. Чем должны быть оборудованы наземные резервуары для хранения сероводородсодержащих жидкостей с азотным дыханием?
12528. Чем согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, заземляются резиновые шланги с металлическими наконечниками, предназначенные для налива в железнодорожные цистерны, для защиты от статического электричества?

12529. Как должно производиться согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, включение в работу емкостей (резервуаров) после освидетельствований, ревизий и ремонта?
12530. Какие методы согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, не входят в список рекомендуемых для контроля за коррозионным состоянием оборудования и трубопроводов газоперерабатывающих заводов и производств?
12531. Как часто согласно ПБ 08-622-03 «Правила безопасности для газоперерабатывающих заводов и производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 54, должно производиться измерение толщины стенок оборудования и трубопроводов, эксплуатируемых в условиях агрессивного воздействия серосодержащих сред, в первые полгода эксплуатации?
12532. Чем должна быть обеспечена механическая безопасность арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами?
12533. Чем должна быть обеспечена химическая безопасность арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами?
12534. Чем должна быть обеспечена электрическая безопасность арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами?
12535. Чем должна быть обеспечена взрывобезопасность арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами?

12536. Чем должна быть обеспечена механическая безопасность арматуры в отношении различных видов опасности, не связанных с отказами арматуры?
12537. Какое наименование относится к показателю безотказности для арматуры, отказ которой не является критическим?
12538. Какая эксплуатационная документация должна быть разработана проектировщиком арматуры?
12539. При каком значении давления должна быть обеспечена возможность принудительного открытия пружинного предохранительного клапана для проверки исправности действия клапана в рабочем состоянии согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
12540. На какое номинальное давление должна быть рассчитана арматура, применяемая для рабочего давления 1,2 МПа (12 кгс/см²)?
12541. В каком случае высокопрочный чугун марок ВЧ40, ВЧ45, используемый как материал для арматуры, необходимо применять в термообработанном состоянии?
12542. В каком случае допускается применять арматуру из серого, ковкого или высокопрочного чугуна?
12543. В каком случае детали из углеродистых и низколегированных марганцовистых и марганцово-кремнистых сталей, изготовленные с применением штамповки или вальцовки, не подлежат обязательной термообработке?
12544. 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 Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования

безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?

12545. Какая информация не входит в обязательные знаки маркировки, наносимые на трубопроводную арматуру, согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?

12546. На каком расстоянии от сосудов или на патрубках (трубопроводах), непосредственно присоединенных к сосуду, следует устанавливать предохранительные клапаны согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?

12547. Какие сведения о проведенном ремонте не указываются в паспорте на трубопроводную арматуру согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?

12548. Каким принимают коэффициент запаса прочности по пределу длительной прочности при расчете трубопроводной арматуры на прочность согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?

12549. Какова предельная величина кинетической энергии потока при однофазной среде на выходе из затвора регулирующей арматуры и скорости потока рабочей среды не более 30 м/с?

12550. Какова предельная величина кинетической энергии потока при повторно-кратковременном режиме работы (не более 5 % за срок службы) на выходе из затвора регулирующей арматуры?

12551. Какова предельная величина кинетической энергии потока при системах, чувствительных к вибрации, на выходе из затвора регулирующей арматуры и скорости потока рабочей среды не более 12 м/с?
12552. Какова предельная величина кинетической энергии потока при кавитации и двухфазном состоянии среды на выходе из затвора регулирующей арматуры и скорости потока рабочей среды не более 23 м/с?
12553. По какой формуле определяется зависимость коэффициента сопротивления от скоростного давления в соответствии с номенклатурой гидравлических характеристик, приводимой в конструкторской документации на арматуру промышленного трубопровода на объектах газоперерабатывающих производств?
12554. Какова требуемая величина минимальной потери давления (перепада давления) на регулирующей арматуре промышленного трубопровода при максимальном расходе рабочей среды на объектах газоперерабатывающих производств?
12555. Какой параметр не влияет на величину кавитационного перепада в соответствии с требованиями при выборе регулирующей арматуры для обеспечения ее безопасной эксплуатации в системах автоматического регулирования на объектах газоперерабатывающих производств?
12556. Какой параметр не влияет на коэффициент кавитации в соответствии с требованиями при выборе регулирующей арматуры для обеспечения ее безопасной эксплуатации в системах автоматического регулирования на объектах газоперерабатывающих производств?
12557. Какова величина максимальной расчетной пропускной способности в соответствии с требованиями при выборе регулирующей арматуры для обеспечения ее безопасной эксплуатации в системах автоматического регулирования на объектах газоперерабатывающих производств?

12558. Какова величина минимальной расчетной пропускной способности в соответствии с требованиями при выборе регулируемой арматуры для обеспечения ее безопасной эксплуатации в системах автоматического регулирования на объектах газоперерабатывающих производств?
12559. Укажите верные пределы, в которых должен находиться номинальный диаметр (DN) регулирующей арматуры промышленного трубопровода, на объектах газоперерабатывающих производств.
12560. Укажите неверное утверждение относительно требований безопасности при ремонте арматуры промышленного трубопровода на объекте газоперерабатывающих производств.
12561. Укажите верное утверждение в отношении указателей положения запирающего элемента на запорной арматуре промышленных трубопроводов на объектах газоперерабатывающих производств.
12562. Каковы требования к содержанию фосфора в деталях арматуры из чугуна, предназначенной для эксплуатации при температуре минус 40 °С, на объектах газоперерабатывающих производств?
12563. Какова рекомендуемая скорость коррозии материалов для металла корпусных деталей арматуры промышленных трубопроводов на объектах газоперерабатывающих производств?
12564. Какова рекомендуемая скорость коррозии материалов для металлов и сплавов деталей арматуры промышленных трубопроводов с механически обработанными направляющими поверхностями на объектах газоперерабатывающих производств?
12565. В каких средах материалы деталей арматуры промышленных трубопроводов должны быть стойкими к сульфидному растрескиванию (водородному растрескиванию) на объектах газоперерабатывающих производств?
12566. Допускается ли эксплуатация арматуры промышленных трубопроводов при отсутствии маркировки на объектах газоперерабатывающих производств?

12567. С кем должны быть согласованы отклонения от требований конструкторской документации при изготовлении арматуры промышленных трубопроводов на объектах газоперерабатывающих производств?
12568. Для каких деталей арматуры промышленного трубопровода из аустенитных хромоникелевых сталей не требуется термическая обработка на объектах газоперерабатывающих производств?
12569. Каково допустимое содержание растительных и механических примесей в воде, используемой в системе охлаждения компрессорных установок, работающих на газах или газовых смесях?
12570. Какова допустимая временная жесткость в воде, используемой в системе охлаждения компрессорных установок, работающих на газах или газовых смесях?
12571. Какой должна быть температура вспышки масел, используемых для смазки цилиндров и сальников, в соответствии с ПБ 03-582-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61?
12572. Каким образом должен быть установлен напорный бак с компрессорным маслом, из которого масло поступает в лубрикаторы компрессоров, в соответствии с ПБ 03-582-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61?
12573. Каковы требования к температуре теплоносителя для исключения осмоления масла при установке компрессоров, работающих на взрывоопасных и вредных газах, вне помещения, для надежной эксплуатации в зимних условиях?

12574. Поверхности аппаратов и трубопроводов какой температуры подлежат изоляции или ограждению в местах, доступных для прикосновения обслуживающим персоналом, в соответствии с ПБ 03-582-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61?
12575. В каком случае двигатель компрессорной установки не должен останавливаться автоматическими устройствами в соответствии с ПБ 03-582-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61?
12576. Что из нижеперечисленного не содержится в маркировке мембран мембранных предохранительных устройств, применяемых для защиты емкостного оборудования и трубопроводов, работающих в условиях избыточного и (или) вакуумметрического давлений, используемых на объектах газоперерабатывающих производств?
12577. Укажите верное утверждение в отношении действующих в организациях поршневых установок, не отвечающих требованиям ПБ 03-582-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61.
12578. Что не предусматривается для обеспечения герметичности компрессорной установки, работающей на взрывоопасных и вредных газах?
12579. Укажите верное утверждение относительно бака продувок, в который продуваются узлы компрессорной установки, работающей

на взрывоопасных и вредных газах, для отделения конденсата и масла от газа.

12580. При каком давлении всасывания отключение компрессорных установок, работающих на взрывоопасных и вредных газах, по линии всасывания допускается производить с помощью одного запорного органа?
12581. Со всасывающей линией какой ступени следует соединять бак продувок по газовой линии в соответствии с ПБ 03-582-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61?
12582. Укажите неверное утверждение в отношении продувки аппаратов в дожимающих компрессорных установках с многоступенчатым сжатием, работающих на взрывоопасных и вредных газах.
12583. Допускается ли направлять продувки аппаратов машины, работающей на воздухе, в общий коллектор продувок при установке в машинном зале нескольких компрессорных установок, работающих на взрывоопасных и вредных газах, при обкатке на воздухе одной из них?
12584. Какой показатель не учитывается проектировщиком промышленного объекта в декларации промышленной безопасности при оценке риска производственных процессов и оборудования, в которых применяют арматуру, на объектах газоперерабатывающих производств?
12585. Что должно быть внесено в декларацию промышленной безопасности опасных производственных объектов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденными приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

12586. Что из перечисленного не рассчитывается при использовании методики, учитывающей тип взрывного превращения (детонация/дефлаграция) при воспламенении топливно-воздушных смесей, в целях обоснования безопасного размещения установок, зданий, сооружений на территории взрывопожароопасного производственного объекта?
12587. Назовите параметры (класс зоны разрушения, K — безразмерный коэффициент, характеризующий воздействие взрыва на объект, Дельта P давления, кПа), соответствующие полному разрушению зданий с массивными стенами на взрывопожароопасных производствах.
12588. Назовите параметры (класс зоны разрушения, K — безразмерный коэффициент, характеризующий воздействие взрыва на объект, Дельта P давления, кПа), соответствующие: разрушению перекрытий промышленных зданий; разрушению промышленных стальных несущих конструкций; деформации трубопроводных эстакад на взрывопожароопасных производствах.
12589. К какому классу разрушения относится: разрушение стен кирпичных зданий толщиной в 1,5 кирпича; перемещение цилиндрических резервуаров; разрушение трубопроводных эстакад на взрывопожароопасных производствах?
12590. К какому классу разрушения относится: разрушение перекрытий промышленных зданий; разрушение промышленных стальных несущих конструкций; деформации трубопроводных эстакад на взрывопожароопасных производствах?
12591. К какому классу разрушения относится: разрушение перегородок и кровли зданий; повреждение стальных конструкций каркасов, ферм на взрывопожароопасных производствах?
12592. К какому классу разрушения на взрывопожароопасных производствах относится: граница зоны повреждений зданий; частичное повреждение остекления?

12593. Назовите параметры (класс зоны разрушения, K — безразмерный коэффициент, характеризующий воздействие взрыва на объект, Дельта P давления, кПа), соответствующие: разрушению стен кирпичных зданий толщиной в 1,5 кирпича; перемещению цилиндрических резервуаров; разрушению трубопроводных эстакад на взрывопожароопасных производствах.
12594. Назовите параметры (класс зоны разрушения, K — безразмерный коэффициент, характеризующий воздействие взрыва на объект, Дельта P давления, кПа), соответствующие: разрушению перегородок и кровли зданий; повреждению стальных конструкций каркасов, ферм на взрывопожароопасных производствах.
12595. Назовите параметры (класс зоны разрушения, K — безразмерный коэффициент, характеризующий воздействие взрыва на объект, Дельта P давления, кПа), соответствующие: границе зоны повреждений зданий; частичному повреждению остекления на взрывопожароопасных производствах.
12596. В помещениях управления взрывоопасными производствами, имеющими в составе блоки какой категории взрывоопасности, предусматривается установка постов управления и технических средств для извещения об опасных выбросах химических веществ?
12597. Какая система согласно ПБ 03-582-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61, применяется для компрессорных установок с водяным охлаждением в порядке исключения?
12598. Какого класса приборы согласно ПБ 03-582-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003

№ 61, должны применяться для измерения давления на линии всасывания I ступени и конечного давления?

12599. Чем согласно ПБ 03-582-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61, осуществляется продувка оборудования компрессорной установки, работающей на вредном невзрывоопасном газе, при остановке ее на ремонт?

12600. Как согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст, следует измерять твердость металла шва стыковых сварных соединений сосудов, работающих под давлением?

12601. Какая должна быть согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, температура на рукоятках и органах управления сепараторов?

12602. Какие показатели испытаний сепараторов согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, относятся к конструктивным?

12603. За какой период согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, должно осуществляться определение показателей надежности на основании анализа

эксплуатационных данных и результатов обследования работы сепараторов в производственных условиях?

12604. Какими методами неразрушающего контроля согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, проводят проверку основных деталей роторов сепараторов на наличие дефектов, снижающих их прочность?

12605. Какой вид испытаний сушильных установок согласно ГОСТ 31828-2012 «Межгосударственный стандарт. Аппараты и установки сушильные и выпарные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 979-ст, проводят непосредственно перед теплотехническими испытаниями?

12606. Какой согласно ГОСТ Р 53672-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст, должна быть пропускная способность предохранительных клапанов при параметрах эксплуатации?

12607. Какие мембранные предохранительные устройства согласно ПБ 03-583-03 «Правила разработки, изготовления и применения мембранных предохранительных устройств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 59, применяются на газообразных средах?

12608. Кем оформляется согласно ПБ 03-583-03 «Правила разработки, изготовления и применения мембранных предохранительных устройств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 59, техническое задание на разработку мембранных предохранительных устройств?

12609. Что согласно ПБ 03-583-03 «Правила разработки, изготовления и применения мембранных предохранительных устройств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 59, должна обеспечивать конструкция мембранных предохранительных устройств (МПУ)?
12610. В каком мембранном предохранительном устройстве (МПУ) согласно ПБ 03-583-03 «Правила разработки, изготовления и применения мембранных предохранительных устройств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 59, предусматривается противовакуумная опора при необходимости?
12611. В каком мембранном предохранительном устройстве (МПУ) согласно ПБ 03-583-03 «Правила разработки, изготовления и применения мембранных предохранительных устройств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 59, предусматриваются ножевые лезвия при необходимости?
12612. В каких случаях мембранные предохранительные устройства (МПУ) согласно ПБ 03-583-03 «Правила разработки, изготовления и применения мембранных предохранительных устройств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 59, могут устанавливаться в качестве самостоятельных предохранительных устройств?
12613. Как согласно ПБ 03-583-03 «Правила разработки, изготовления и применения мембранных предохранительных устройств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 59, устанавливаются мембранные предохранительные устройства (МПУ) в сочетании с предохранительными клапанами, когда клапаны не могут надежно работать вследствие вредного воздействия рабочей среды (коррозия, эрозия, полимеризация, кристаллизация, закоксовывание, прикипание, примерзание)?

12614. Какие меры не должны предусматриваться при проектировании сливноналивных пунктов сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12615. Допускается ли попеременный налив несовместимых между собой воспламеняющихся веществ на одном наливном пункте согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
12616. Какой следует принимать высоту (расстояние от планировочной отметки земли до верха траверсы) отдельно стоящих низких опор и эстакад под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
12617. Какой следует принимать высоту (расстояние от планировочной отметки земли до верха траверсы) высоких отдельно стоящих опор и эстакад под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
12618. Каким надлежит принимать расстояние между отдельно стоящими опорами под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

12619. Укажите неверное утверждение в отношении отдельно стоящих опор под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.
12620. Каким принимается значение коэффициента трения в скользящих опорных частях «сталь по стали» при определении расчетной силы трения одного технологического трубопровода на опоре?
12621. Каким принимается значение коэффициента трения в шариковых опорных частях «сталь по стали» при определении расчетной силы трения одного технологического трубопровода на опоре?
12622. Какой параметр не влияет на значение интенсивности вертикальной нагрузки на единицу длины траверсы отдельно стоящих опор и эстакад под технологические трубопроводы при отсутствии уточненной раскладки трубопроводов?
12623. Укажите верное распределение вертикальной и горизонтальной нагрузок при отсутствии уточненной раскладки технологических трубопроводов по ярусам для двухъярусных отдельно стоящих опор и эстакад.
12624. Укажите верное распределение вертикальной и горизонтальной нагрузок при отсутствии уточненной раскладки технологических трубопроводов по ярусам для трехъярусных отдельно стоящих опор и эстакад.
12625. Каким принимают значение горизонтальной нагрузки поперек трассы от отводов технологических трубопроводов на промежуточную опору при отсутствии уточненной раскладки трубопроводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
12626. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденным приказом

Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к величинам предельных вертикальных и горизонтальных прогибов конструкций опор и эстакад для технологических трубопроводов?

12627. Какая величина давления установлена согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при проектировании газгольдеров низкого давления?

12628. Какая величина давления установлена согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при проектировании газгольдеров высокого давления?

12629. Для каких газгольдеров высокого давления следует проектировать седловые опоры согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

12630. Что из нижеперечисленного не является верным требованием при проектировании оболочек шаровых газгольдеров согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

12631. Какое значение дополнительного коэффициента надежности по нагрузке принимается при расчете на избыточное давление в газгольдерах высокого давления согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

12632. Укажите неверное утверждение в отношении рекомендаций по оценке риска аварий на опасных производственных объектах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646.

12633. Какой показатель риска не рекомендуется использовать для оценки риска аварий на опасных производственных объектах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?

12634. В виде каких значений рекомендуется представлять показатели индивидуального и коллективного риска согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?

12635. Какой показатель риска рекомендуется представлять на ситуационном плане в виде изолиний, кратных отрицательной степени 10, показывающих распределение значений риска гибели людей от поражающих факторов аварий по территории опасного производственного объекта и прилегающей местности в течение 1 года, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?

12636. Каким образом рекомендуется представлять на ситуационном плане показатели потенциального риска согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?

12637. Какой показатель риска рекомендуется представлять в виде графика ступенчатой функции, описывающей зависимость ожидаемой частоты аварий, в которых может погибнуть не менее x человек, от числа погибших — x согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?
12638. Укажите неверное утверждение относительно рекомендаций по количественной оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646.
12639. Для трубопроводных систем какой длины для определения количества опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии, рекомендуется учитывать влияние волновых гидродинамических процессов на режим истечения опасного вещества согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?
12640. Наклонным цилиндром с каким радиусом рекомендуется аппроксимировать форму пламени при горении для сценариев с пожаром пролива в случае примерно равных площадей пролива, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?

12641. При каком давлении на фронте ударной волны достигается смертельное поражение людей на открытом пространстве согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?
12642. Какой параметр не влияет на расчет ожидаемого количества погибших в зоне действия поражающих факторов согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?
12643. Какой параметр не влияет на величину потенциального риска в определенной точке на территории площадочного объекта и в селитебной зоне вблизи площадочного объекта согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?
12644. Какой параметр не влияет на величину индивидуального риска для i -го работника объекта при его нахождении на территории объекта согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?
12645. Какой рекомендуется принимать величину коэффициента уязвимости для персонала опасных производственных объектов при расчете индивидуального риска для i -го работника при его нахождении на территории опасного производственного объекта согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий

на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?

12646. Какой параметр не используется при определении социального риска согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2013 № 646?

12647. Какой параметр из нижеперечисленных не является основной особенностью образования «тяжелого» газа, на основе которой приводятся расчеты распространения опасных веществ в атмосфере, в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

12648. Какие процессы не учитывает модель «тяжелого» газа, на основе которой приводятся расчеты распространения опасных веществ в атмосфере, в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

12649. По какому сценарию выброса опасных веществ опасное вещество (ОВ) поступает в окружающую среду мгновенно согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

12650. Какой из сценариев выброса опасных веществ (ОВ) применим как к емкостному оборудованию, так и к трубопроводам согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?

12651. Что из нижеперечисленного не относится к верным исходным данным при прогнозировании наибольших масштабов химического заражения и размеров зон, ограниченных концентрационными пределами распространения пламени опасных веществ (ОВ), при моделировании распространения аварийных выбросов опасных веществ?
12652. Что из нижеперечисленного относится к основным величинам, используемым при расчете характеристик выброса опасных веществ (ОВ) только при их продолжительном выбросе, согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?
12653. По какому сценарию выброса опасных веществ опасное вещество (ОВ) поступает в окружающую среду через отверстие площадью S в течение продолжительного времени согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?
12654. Какой из сценариев выброса опасных веществ (ОВ) применим только к емкостному оборудованию согласно Руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 158?
12655. Какой из показателей не входит в исходные данные для расчета параметров ударных волн при взрыве облака топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?
12656. Какой параметр не используется в соотношениях, по которым определяется эффективный энергозапас горючей смеси как параметра взрыва топливно-воздушной смеси, согласно Руководству

по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12657. Какой параметр не используется для оценки объема газового облака топливно-воздушной смеси при расчете параметров взрыва облака, лежащего на поверхности земли, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12658. Какой показатель следует использовать в качестве концентрации горючего вещества в облаке топливно-воздушной смеси, если определение концентрации горючего веществ в смеси затруднено, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12659. Какой тип горючего вещества по степени чувствительности не предусмотрен согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12660. Какой размер детонационной ячейки, образуемой при взрыве горючего вещества 4 класса категории «слабо чувствительных» веществ, установлен согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12661. К какому виду относится окружающее пространство на площадке отдельно стоящей технологической установки согласно классификации окружающей территории Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12662. Каким принимается минимальный характерный размер турбулентных струй для веществ класса 1 «особочувствительных», если размер

детонационной ячейки неизвестен, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12663. Каким принимается минимальный характерный размер турбулентных струй для веществ класса 2 «чувствительных», если размер детонационной ячейки неизвестен, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12664. Каким принимается минимальный характерный размер турбулентных струй для веществ класса 4 «слабочувствительных», если размер детонационной ячейки неизвестен, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12665. Чему равна константа, используемая при определении скорости фронта пламени, для 5 диапазона скоростей режимов взрывного превращения топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12666. Чему равна константа, используемая при определении скорости фронта пламени, для 6 диапазона скоростей режимов взрывного превращения топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159?

12667. Укажите верное соотношение, по которому рассчитывается декремент затухания в падающей волне (K_i) при детонации облака

газовой смеси согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159.

12668. Укажите верное соотношение, по которому рассчитывается декремент затухания в отраженной волне согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159.

12669. Укажите неверное утверждение в отношении понятия «взрыва», противоречащее Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159.

12670. В каком случае согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, допускается проведение полного технического обследования на одном резервуаре-представителе выборочно из группы одинаковых резервуаров?

12671. Какой точностью согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, должны обладать методы и средства измерения геометрических параметров конструкций, применяемые при техническом диагностировании резервуаров?

12672. Какие участки конструкции резервуара из перечисленных согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора

России от 25.07.1995 № 38, не относятся к наиболее предрасположенным к разрушению?

12673. Какие требования не предъявляются к днищам вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12674. Какие требования не предъявляются к листам окрайки вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12675. Какие требования установлены к люкам-лазам вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12676. Какие требования не предъявляются к стационарным крышам вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12677. Какие рекомендации установлены для бескаркасных крыш вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12678. Какие рекомендации установлены для каркасных крыш вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12679. Какие рекомендации установлены для вентиляционных патрубков, устанавливаемых на крышах вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12680. Какие ограничения установлены для однодечных плавающих крыш вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12681. Какие установлены требования к межкамерным перегородкам стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов?
12682. Какие требования установлены к люкам-лазам плавающих крыш вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12683. Какие из требований, установленных к плавучести понтонов вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, указаны неверно?
12684. Какая согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232, должна быть высота прокладки наземных трубопроводов по территории нефтебазы при пересечении пешеходных дорожек и тротуаров?

12685. С какой разностью отметок диаметрально противоположных точек окрайки днища согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232, не допускается эксплуатация вертикальных резервуаров?
12686. С какой периодичностью согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 23, должны зачищаться резервуары для реактивного топлива, авиационных бензинов, авиационных масел и их компонентов, прямогонных бензинов?
12687. Какой из нижеперечисленных документов не входит в пакет обязательной документации, которая должна быть в наличии и вестись на нефтебазах?
12688. Сколько категорий нефтебаз установлено в зависимости от общей вместимости и максимального объема одного резервуара?
12689. Сколько групп нефтебаз установлено в зависимости от годового грузооборота?
12690. Какой коэффициент использования установлен для резервуара с плавающей крышей номинальным объемом 10000 куб. м?
12691. Какой коэффициент использования установлен для резервуара без понтона номинальным объемом 2000 куб. м?
12692. Какую вместимость должен иметь промежуточный заглубленный резервуар на нефтебазах при самотечном сливе нефтепродуктов с цистерн?
12693. На сколько групп делятся нефтепродукты в зависимости от вязкости и температуры застывания по срокам, предоставляемым железной дорогой на разогрев и слив?
12694. Не выше какого минимального уровня, обеспечиваемого конструкцией устройства для дренажа воды, в резервуарах хранения нефтепродуктов не допускается наличие подтоварной воды?

12695. Какие требования к кратности воздухообмена установлены для систем вентиляции капитальных сооружений (хранилищ) для хранения нефтепродуктов в таре?
12696. Сколько ярусов допускается в штабелях при хранении металлических бочек с нефтепродуктами?
12697. С какой периодичностью следует проверять величину базовой высоты стального резервуара?
12698. С каким из нижеприведенных дефектов не допускается эксплуатация вертикальных резервуаров?
12699. Какая ширина обвалования должна быть у группы наземных резервуаров нефти или нефтепродуктов?
12700. Какое расстояние следует принимать от стенок резервуаров вместимостью 10 000 куб. м до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
12701. Какое количество лестниц переходов должно быть через обвалование или ограждающую стену для группы резервуаров согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
12702. С какой периодичностью проводятся осмотры молниезащитных устройств на нефтебазах и складах нефтепродуктов?
12703. С какой периодичностью проводится профилактический осмотр вентиляционного патрубка стального резервуара нефти или нефтепродукта?
12704. До какого уровня должна быть проведена дегазация резервуара из-под светлых нефтепродуктов перед его осмотром с доступом работников внутрь резервуара в защитных средствах?
12705. Какими должны быть уклоны подземных трубопроводов для высоковязких и застывающих нефтепродуктов?

12706. На каком расстоянии от эстакады нефтебазы должны быть установлены отсекающие (аварийные) задвижки на сливоналивном трубопроводе?
12707. Кем утверждаются градуировочные таблицы резервуаров нефти и нефтепродуктов?
12708. Каковы сроки действия градуировочных таблиц резервуаров нефти и нефтепродуктов?
12709. В течение какого времени проводится нивелирование окрайки днища стального вертикального резервуара с нефтью или нефтепродуктом?
12710. Что из нижеперечисленного не входит в обустройство узла подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам потребителя в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов?
12711. В какой документации устанавливаются требования к уровню автоматизации отводов в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов?
12712. На каком расстоянии от наливных эстакад рекомендуется установка быстродействующих запорных устройств на трубопроводах, по которым поступают на эстакаду легковоспламеняющиеся жидкости и горючие жидкости?
12713. Какой длины должно быть наливное устройство во избежание налива нефти и нефтепродуктов свободно падающей струей?
12714. Куда должны быть вынесены показания приборов измерения давления и температуры наливаемого нефтепродукта, установленных на общем коллекторе подачи продукта на железнодорожную эстакаду?
12715. Каким образом рекомендуется осуществлять защиту железнодорожной эстакады нефтебазы от прямых ударов молнии?

12716. Свыше какой упругости паров при наливке легковоспламеняющейся жидкости сливоналивные устройства автомобильных сливоналивных станций снабжаются устройствами отвода паров?
12717. От какого количества независимых источников должно быть выполнено снабжение электроэнергией особо ответственных электроприемников (электропитание систем контрольно-измерительных приборов, противоаварийной защиты, связи и оповещения) нефтебаз и складов нефтепродуктов?
12718. Свыше какой общей вместимости резервуарные парки с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими жидкостями нефтебаз и складов нефтепродуктов должны быть защищены от прямых ударов молнии отдельно стоящими молниеотводами?
12719. Какая периодичность контроля рекомендована для заземлителей, токоотводов на нефтебазах и складах нефтепродуктов?
12720. При каком поражении коррозией заземлителей, установленных на нефтебазах и складах нефтепродуктов, их следует заменить?
12721. При каких условиях предусматривается автоматическое включение аварийной вентиляции в производственном помещении нефтебаз и складов нефтепродуктов?
12722. С какой частотой устанавливаются колодцы с гидрозатворами на сети производственно-дождевой канализации нефтебаз и складов нефтепродуктов?
12723. Какая должна быть температура производственных сточных вод при сбросе в канализацию нефтебаз и складов нефтепродуктов?
12724. Какой резерв производительности рекомендуется предусматривать для систем канализации нефтебаз и складов нефтепродуктов?
12725. При каких дефектах сварных швов или металла нижних поясов корпуса стального резервуара с нефтью или нефтепродуктом резервуар выводится из эксплуатации?

12726. Какой должна быть производительность аварийной вентиляции по внутреннему объему производственного помещения нефтебаз?
12727. Какие необходимо предусматривать меры к приводам сливноналивных устройств на автомобильных сливноналивных станциях при осуществлении операций налива легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей вручную, гидравликой или пневматикой?
12728. Какие меры принимаются для сбора остатков продукта, стекающих с наливной трубы при извлечении ее из цистерны по окончании налива нефти и нефтепродуктов на автомобильных сливноналивных станциях?
12729. Каким рекомендуется предусматривать наполнение топливозаправщика авиационным топливом на автомобильных сливноналивных станциях?
12730. При какой величине превышения нижнего концентрационного предела распространения пламени паров нефтепродукта рекомендуется обеспечить прекращение операции слива-налива на автомобильных сливноналивных станциях?
12731. Какими из приведенных систем и устройств не оснащаются причалы (пирсы) и причальные сооружения при приеме и отпуске нефти и нефтепродуктов через сливноналивные причалы?
12732. Чем должны оснащаться наливные устройства для предотвращения пролива нефтепродуктов на технологическую площадку причала (пирса) при аварии на сливноналивном причале?
12733. Как выбирается скорость наполнения (опорожнения) резервуаров нефти и нефтепродуктов?
12734. При достижении какого значения нижнего концентрационного предела распространения пламени должны срабатывать датчики сигнализаторов дозрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов?

12735. Какие технические решения применяются для предотвращения накопления осадков при хранении в резервуарах нефти, мазута и других высоковязких нефтепродуктов?
12736. Какая допускается максимальная начальная скорость заполнения порожнего резервуара нефти (нефтепродуктов) до момента заполнения приемного патрубка или до всплытия понтона (плавающей крыши)?
12737. Какой высоты рекомендуется устанавливать замкнутое обвалование или ограждающие стенки из негорючих материалов по периметру площадок для хранения нефтепродуктов в таре?
12738. С каким уклоном рекомендуется прокладывать технологические трубопроводы для светлых нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов?
12739. С каким уклоном рекомендуется прокладывать технологические трубопроводы для высоковязких и застывающих нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов?
12740. В каком документе устанавливаются значения предельных параметров при осуществлении технологических операций при хранении и перекачке нефтепродуктов для нефтебаз и складов нефтепродуктов?
12741. На каком расстоянии на канализационной сети нефтебаз и складов нефтепродуктов до и после нефтеловушек предусматриваются колодцы с гидравлическим затвором?
12742. С какой периодичностью рекомендуется подвергать периодической зачистке металлические резервуары для светлых нефтепродуктов и масел?
12743. Какое расстояние рекомендовано устанавливать от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов I категории до сливноналивных устройств для морских и речных судов (сливноналивные причалы и пирсы)?
12744. Какие требования устанавливаются к ограждению территории складов нефти и нефтепродуктов?

12745. Какой объем должен быть у аварийного резервуара, устанавливаемого в производственном здании расходного склада нефти и нефтепродуктов?
12746. Какие требования предъявляются к расположению аварийных резервуаров, в которых предусматривается самотечный слив на расходных складах нефти и нефтепродуктов?
12747. Какие требования предъявляются к обустройству площадок для сливноналивных эстакад складов нефти и нефтепродуктов?
12748. Какое оборудование согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44, должно подвергаться внешнему осмотру перед началом каждой смены и в течение смены не реже чем через каждые 2 часа?
12749. В каком порядке согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44, следует открывать люки на аппаратах колонного типа для их чистки и ремонта?
12750. Какая должна быть согласно ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44, высота устья вентиляционных труб подземных резервуаров?
12751. Каким методом согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 от 10.06.2003 № 81, следует проводить контроль на герметичность крепления труб для трубных систем, соединений труба-решетка, где не допускается смешение сред (переток жидкости)?
12752. Что из перечисленного согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному

постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, рекомендуется осматривать в первую очередь при визуальном осмотре основного металла резервуара?

12753. К какому виду согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, относятся коррозионные повреждения, охватывающие отдельные участки поверхности резервуара?

12754. Каким толщиномером согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, проводят измерения толщин участков коррозионных повреждений на поверхности резервуара?

12755. На каком основании согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, устанавливается объем работ по измерениям толщин конструкций резервуара?

12756. Каких дефектов согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст, не должны иметь сварные швы резервуаров по внешнему виду?

12757. Сколько времени согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст, выдерживают под нагрузкой

при гидроиспытаниях резервуар объемом до 10000 м³, залитый водой до верхней проектной отметки?

12758. Что согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст, не допускается после приемочных испытаний резервуара?

12759. Каким радиусом, проведенным от центра резервуара, согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст, устанавливают границу опасной зоны в случае испытаний резервуаров без обвалований?

12760. В каком случае согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, допускается применять угловые и тавровые швы?

12761. Какая согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, периодичность частичного диагностирования, включающего в себя наружный и внутренний осмотр резервуара?

12762. Когда согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, должно проводиться полное диагностирование, включающее в себя проверку физическими методами сварных швов рабочего корпуса резервуара и проведения испытаний резервуара на герметичность?

12763. Кем согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические

- условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, назначаются конкретные сроки диагностирования резервуаров?
12764. Как согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст, выполняют подземную установку резервуаров?
12765. Каким образом согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст, следует проводить контроль сварных соединений стилоскопированием?
12766. Какой согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст, должна быть температура воды при гидравлических испытаниях сосудов?
12767. На какой высоте согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст, должен быть расположен ручной привод арматуры?
12768. В каком случае согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст, при проведении экспертизы промышленной безопасности допускается по решению экспертной организации, проводящей экспертизу, не прекращать эксплуатацию арматуры?

12769. Какой документ согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 23, составляется по результатам обследования и комплексной дефектоскопии резервуара, находящегося в эксплуатации?
12770. Какими согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 23, должны быть задвижки, установленные на приемо-раздаточных патрубках резервуаров?
12771. С какой периодичностью согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 23, должны подвергаться ревизии технологические трубопроводы, транспортирующие нефтепродукты?
12772. Что из перечисленного согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 23, проверяют при ревизии технологических трубопроводов в процессе наружного осмотра?
12773. Какое время согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 23, выдерживают под испытательным давлением технологический трубопровод в процессе гидроиспытаний на прочность?
12774. Как согласно ПБ 03-583-03 «Правила разработки, изготовления и применения мембранных предохранительных устройств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 59, устанавливаются мембранные предохранительные устройства (МПУ) в сочетании с предохранительными клапанами для увеличения пропускной способности систем сброса давления?
12775. Как согласно ПБ 03-583-03 «Правила разработки, изготовления и применения мембранных предохранительных устройств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 59, устанавливаются мембранные предохранительные устройства

- (МПУ) в сочетании с предохранительными клапанами для исключения влияния колебаний противодействия со стороны сбросной системы на точность срабатывания клапанов?
12776. Какими техническими устройствами не должны оснащаться стальные вертикальные резервуары для нефти и нефтепродуктов?
12777. Какие требования предъявляются к установке предохранительных клапанов на резервуарах нефти и нефтепродуктов, оборудованных дыхательными клапанами?
12778. Какие технические решения применяются для удаления подтоварной воды из вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов?
12779. Какие технические решения применяются для предотвращения перегрузки системы дренирования подтоварной воды из вертикальных цилиндрических резервуаров, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов при автоматическом сбросе подтоварной воды?
12780. Какие требования предъявляются к оборудованию резервуаров для нефти и нефтепродуктов пробоотборниками?
12781. Какие требования предъявляются к запорным устройствам, устанавливаемым непосредственно у резервуара для хранения нефти и нефтепродуктов?
12782. Из каких материалов рекомендуется применять технологические трубопроводы для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов?
12783. Каким оборудованием не оснащаются вертикальные стальные цилиндрические резервуары нефти и нефтепродуктов?
12784. На каком расстоянии от причальных сооружений устанавливаются задвижки на технологических береговых трубопроводах слива-налива нефтепродуктов?

12785. В каких местах не измеряется толщина листов понтона или плавающей крыши вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12786. Какие из приведенных характеристик не подлежат проверке при осмотре понтона или плавающей крыши вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12787. Какие из приведенных характеристик не подлежат проверке при контроле состояния основания и отмостки вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?
12788. Какие резервуары, а также складские здания и сооружения для хранения нефти и нефтепродуктов в таре в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к подземным?
12789. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, уменьшать расстояние от зданий и сооружений складов нефти и нефтепродуктов до участков открытого залегания торфа?
12790. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, уменьшать расстояние от зданий и сооружений складов нефти и нефтепродуктов до границ лесных насаждений смешанных пород (хвойных и лиственных) лесничеств (лесопарков)?
12791. На каком расстоянии в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, следует предусматривать дополнительные мероприятия, исключаящие при аварии резервуаров возможность разлива нефти и нефтепродуктов

на территории населенных пунктов, организаций, на пути железных дорог общей сети или в водоем при размещении резервуарных парков нефти и нефтепродуктов на площадках, имеющих более высокие отметки по сравнению с отметками территорий соседних населенных пунктов, организаций и путей железных дорог общей сети, а также при размещении складов нефти и нефтепродуктов у берегов рек?

12792. На каком расстоянии от зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, должны располагаться продуктовые насосные станции, площадки для узлов задвижек насосных станций, канализационные насосные станции и очистные сооружения для производственных сточных вод (с нефтью и нефтепродуктами), разливные, расфасовочные, топливораздаточные колонки топливозаправочного пункта, складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, площадки для хранения бывшей в употреблении тары при хранении легковоспламеняющихся нефти и нефтепродуктов?

12793. На каком расстоянии от зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, должны располагаться продуктовые насосные станции, площадки для узлов задвижек насосных станций, канализационные насосные станции и очистные сооружения для производственных сточных вод (с нефтью и нефтепродуктами), разливные, расфасовочные, топливораздаточные колонки топливозаправочного пункта, складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, площадки для хранения бывшей в употреблении тары при хранении горючих нефти и нефтепродуктов?

12794. На каком расстоянии от зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, могут располагаться продуктовые насосные станции, узлы задвижек, площадки для узлов задвижек насосных станций магистральных нефтепроводов производительностью 10 000 м³/ч и более, а также сливноналивные устройства для железнодорожных цистерн?
12795. Какое расстояние в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, должно быть от зданий, сооружений и наружных установок склада (за исключением резервуаров и зданий, сооружений с производственными процессами и применением открытого огня) до канализационных очистных сооружений для производственных сточных вод (с нефтью и нефтепродуктами) с открытым зеркалом жидкости (пруды-отстойники, нефтеловушки и прочее)?
12796. Как в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, должны ограждаться узлы пуска и приема очистных устройств для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, размещаемые на территории складов нефти и нефтепродуктов на отметках выше отметок зданий и сооружений склада?
12797. Какие зеленые насаждения в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, допускается использовать в производственной зоне на участках железнодорожного и автомобильного приема-отпуска, а также в зоне резервуарного парка

(кроме внутри обвалованной территории) складов нефти и нефтепродуктов для озеленения?

12798. Какие складские здания для нефтепродуктов в таре следует использовать для хранения легковоспламеняющихся нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

12799. Какие нефтепродукты в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, запрещено хранить в таре на открытых площадках складов нефти и нефтепродуктов?

12800. Какая в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, общая вместимость одного складского здания или площадки под навесом для нефтепродуктов в таре максимально допустима для хранения легковоспламеняющихся нефтепродуктов?

12801. Какая в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, общая вместимость одного складского здания или площадки под навесом для нефтепродуктов в таре максимально допустима для хранения горючих нефтепродуктов?

12802. Как в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, устанавливается общая вместимость одного складского здания или площадки под навесом для нефтепродуктов в таре при одновременном хранении легковоспламеняющихся и горючих нефтепродуктов?

12803. Какова в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным

приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, максимальная вместимость отсеков (помещений), на которые следует разделять противопожарными перегородками 1-го типа складские здания и площадки под навесами для хранения легковоспламеняющихся нефтепродуктов в таре?

12804. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, размещение раздаточных резервуаров у стен разливочных (снаружи здания)?

12805. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, размещать в подвальных помещениях одноэтажных зданий разливочных и расфасовочных, предназначенных для налива масел, резервуары для масел?

12806. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, на территории складов нефти и нефтепродуктов размещение под железнодорожными путями промежуточных резервуаров сливноналивных устройств?

12807. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, располагать торцы подземных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов в пункте контроля и управления или в помещениях насосной станции, обслуживающей эти резервуары?

12808. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, располагать на складах III категории односторонние сливноналивные эстакады на кривых участках пути?

12809. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, на территории складов нефти и нефтепродуктов предусматривать эстакады на железнодорожных путях, предназначенных для сквозного проезда?
12810. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, размещать раздаточные резервуары, предназначенные для выдачи масел, требующих подогрева, так, чтобы их торцы располагались в помещении разливочной?
12811. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, размещать раздаточные резервуары, предназначенные для выдачи масел, требующих подогрева, в помещении разливочной?
12812. Какое минимальное расстояние по горизонтали в свету в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, разрешено между фундаментами административно-бытовых зданий и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе до 2,5 МПа включительно?
12813. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к I категории?
12814. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к II категории?

12815. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к категории IIIа?
12816. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к категории IIIб?
12817. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к категории IIIв?
12818. Что в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, обязательно необходимо учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов?
12819. Какое минимальное расстояние по горизонтали в свету в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, разрешено между резервуарами для нефти и нефтепродуктов (стенкой резервуара) и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов?
12820. Какое минимальное расстояние по горизонтали в свету в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, разрешено между резервуарами для нефти и нефтепродуктов (стенкой резервуара) и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов?

12821. Сколько метров составляет противопожарное расстояние от зданий, сооружений складов нефти и нефтепродуктов категории I до жилых и общественных зданий?
12822. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов категории I должны располагаться продуктовые насосные станции (насосные цехи), здания и площадки для узлов задвижек продуктовых насосных станций, узлы учета и замера, разливные, расфасовочные, канализационные насосные станции неочищенных нефтесодержащих сточных вод?
12823. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов категории I могут располагаться складские здания для нефтепродуктов в таре, площадки для хранения нефтепродуктов в таре и для хранения тары (бывшей в употреблении или чистой горючей), здания и площадки пунктов сбора отработанных нефтепродуктов?
12824. Сколько метров составляет противопожарное расстояние от зданий, сооружений складов нефти и нефтепродуктов категории I до железных дорог общей сети (до подошвы насыпи или бровки выемки) на станциях?
12825. Укажите минимально допустимое расстояние от сливноналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до открытых площадок для хранения нефтепродуктов в таре и чистой горючей тары, узлов приема или пуска очистных устройств складов нефти и нефтепродуктов.
12826. Укажите минимально допустимое расстояние от сливноналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до открытых площадок для хранения нефтепродуктов в таре и чистой горючей тары, узлов приема или пуска очистных устройств складов нефти и нефтепродуктов.
12827. Укажите минимально допустимое расстояние от сливноналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью

и нефтепродуктами до продуктовых насосных станций (насосных цехов), зданий и технологических площадок для узлов задвижек насосных станций, узлов учета и замера, разливочных, расфасовочных, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре, зданий и площадок пунктов сбора отработанных нефтепродуктов.

12828. Укажите минимально допустимое расстояние от сливноналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до продуктовых насосных станций (насосных цехов), зданий и технологических площадок для узлов задвижек насосных станций, узлов учета и замера, разливочных, расфасовочных, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре, зданий и площадок пунктов сбора отработанных нефтепродуктов.

12829. Укажите минимально допустимое расстояние от сливноналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до водопроводных (питьевого назначения) и противопожарных насосных станций, противопожарных резервуаров или водоемов (до водозаборного колодца или места забора воды), пожарных постов и помещения для хранения противопожарного оборудования и огнегасящих средств.

12830. Укажите минимально допустимое расстояние от сливноналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до водопроводных (питьевого назначения) и противопожарных насосных станций, противопожарных резервуаров или водоемов (до водозаборного колодца или места забора воды), пожарных постов и помещения для хранения противопожарного оборудования и огнегасящих средств.

12831. Укажите минимально допустимое расстояние от сливноналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня,

топливораздаточных колонок топливозаправочного пункта, гаражей и помещений технического обслуживания автомобилей.

12832. Укажите минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня, топливораздаточных колонок топливозаправочного пункта, гаражей и помещений технического обслуживания автомобилей.

12833. Укажите минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с нефтью и нефтепродуктами до зданий пожарных депо (без жилых помещений), административных и бытовых зданий.

12834. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары со стационарной крышей, единичным номинальным объемом резервуаров 50 000 м³ и менее?

12835. На каком минимально допустимом расстоянии от ограды складов нефти и нефтепродуктов могут находиться сливоналивные железнодорожные эстакады, оборудованные сливоналивными устройствами с двух сторон (считая от оси ближайшего к ограждению пути)?

12836. На каком минимально допустимом расстоянии от ограды складов нефти и нефтепродуктов могут находиться здания и сооружения склада (кроме административных и бытовых зданий)?

12837. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с плавающей крышей единичным номинальным объемом резервуаров 50 000 м³ и более?

12838. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с понтоном единичным номинальным объемом резервуаров 50 000 м³?
12839. Укажите максимально допустимую общую вместимость отдельной группы наземных резервуаров объемом 400 м³ и менее, расположенной на одной площадке (или фундаменте) на складах нефти и нефтепродуктов.
12840. Какое минимально допустимое расстояние принимается между ближайшими наземными резервуарами соседних групп резервуаров объемом 400 м³ и менее, каждая группа которых располагается на одной площадке (или фундаменте) на складах нефти и нефтепродуктов?
12841. Укажите максимальную площадь зеркала подземного резервуара складов нефти и нефтепродуктов.
12842. Какое минимальное расстояние допустимо между стенками подземных резервуаров одной группы на складах нефти и нефтепродуктов?
12843. Какое минимально допустимое расстояние должно быть между стенками ближайших наземных резервуаров номинальным объемом 20 000 м³ и более, расположенных в соседних группах на складах нефти и нефтепродуктов?
12844. Какое минимально допустимое расстояние должно быть между стенками ближайших наземных резервуаров номинальным объемом до 20 000 м³, расположенных в соседних группах на складах нефти и нефтепродуктов?
12845. Какое минимально допустимое расстояние должно быть между стенками ближайших подземных резервуаров, расположенных в соседних группах на складах нефти и нефтепродуктов?

12846. Какое минимальное расстояние между верхними бровками соседних котлованов или выемок на складах нефти и нефтепродуктов должно быть при размещении каждой группы наземных резервуаров в отдельном котловане или выемке, вмещающих всю хранимую в этих резервуарах жидкость?
12847. Какие требования предъявляются к высоте обвалования или ограждающей стены каждой группы наземных резервуаров номинальным объемом до 10 000 м³ складов нефти и нефтепродуктов?
12848. Какие требования предъявляются к высоте обвалования или ограждающей стены каждой группы наземных резервуаров номинальным объемом 10 000 м³ и более складов нефти и нефтепродуктов?
12849. Укажите минимально допустимое расстояние от стенок резервуаров объемом до 10 000 м³ до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен на складах нефти и нефтепродуктов.
12850. Какую минимальную высоту сплошного земляного вала или стены допустимо принимать при ограждении группы из вертикальных резервуаров объемом 400 м³ и менее общей вместимостью до 4000 м³, расположенной отдельно от общей группы резервуаров (за пределами ее внешнего обвалования) складов нефти и нефтепродуктов?
12851. Какую минимальную высоту сплошного земляного вала или стены допустимо принимать при ограждении группы из горизонтальных резервуаров объемом 400 м³ и менее общей вместимостью до 4000 м³, расположенной отдельно от общей группы резервуаров (за пределами ее внешнего обвалования) складов нефти и нефтепродуктов?
12852. В каких случаях следует предусматривать обвалование подземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов?

12853. Какие резервуары в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов не обязательно отделять от остальных внутренними земляными валами или ограждающими стенами?
12854. Какую высоту внутреннего земляного вала или стены следует принимать при отделении резервуаров объемом 10 000 м³ и более в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов?
12855. Какую высоту внутреннего земляного вала или стены следует принимать при отделении резервуаров объемом до 10 000 м³ в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов?
12856. Какое максимальное количество рядов резервуаров номинальным объемом менее 1000 м³ при расположении их в группе допустимо на складах нефти и нефтепродуктов?
12857. Какое максимальное количество рядов резервуаров номинальным объемом от 1000 м³ до 10 000 м³ при расположении их в группе допустимо на складах нефти и нефтепродуктов?
12858. Какое максимальное количество рядов резервуаров номинальным объемом 10 000 м³ и более при расположении их в группе допустимо на складах нефти и нефтепродуктов?
12859. Укажите максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при наземном хранении легковоспламеняющихся нефтепродуктов.
12860. Укажите максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при подземном хранении легковоспламеняющихся нефтепродуктов.
12861. Укажите максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при наземном хранении горючих нефтепродуктов.

12862. Укажите максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при подземном хранении горючих нефтепродуктов.
12863. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов расходного склада могут располагаться здания и площадки продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных?
12864. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для горючих нефтепродуктов расходного склада могут располагаться складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, сливноналивные устройства для железнодорожных и автомобильных цистерн, раздаточные колонки нефтепродуктов?
12865. На каком минимально допустимом расстоянии от продуктовых насосных и складских зданий для легковоспламеняемых нефтепродуктов в таре на расходных складах могут располагаться сливноналивные устройства (для железнодорожных и автомобильных цистерн)?
12866. На каком минимально допустимом расстоянии от продуктовых насосных и складских зданий для горючих нефтепродуктов в таре на расходных складах могут располагаться сливноналивные устройства (для железнодорожных и автомобильных цистерн)?
12867. Какое минимально допустимое расстояние принимается от наземных резервуаров, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре и резервуарах, продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных, сливноналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для нефтепродуктов, относящихся к расходному складу легковоспламеняющихся нефтепродуктов, до оси железнодорожных путей общей сети?
12868. Какое минимально допустимое расстояние принимается от наземных резервуаров, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре

и резервуарах, продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных, сливноналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для нефтепродуктов, относящихся к расходному складу горючих нефтепродуктов, до оси внутренних железнодорожных путей предприятия (кроме путей, по которым производятся перевозки жидкого чугуна, шлака и горячих слитков)?

12869. Каким следует принимать расстояние от низа врезки пенокамер до максимального уровня жидкости в резервуарах для нефти и нефтепродуктов со стационарной крышей согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

12870. Что является верным условием, исходя из которого назначают высоту опорных стоек однодечных плавающих крыш и понтонов резервуаров для нефти и нефтепродуктов, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

12871. Для проектируемых и реконструируемых объектов по приему, хранению и отгрузке нефти и светлых нефтепродуктов с какой упругостью паров рекомендуется предусматривать стационарные установки организованного сбора и утилизации парогазовой фазы согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

12872. Какова кратность воздухообмена при вентилировании установок регенерации в соответствии с рекомендациями по безопасности к регенерации отработанных нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

12873. С какой периодичностью следует проводить осмотр сливноналивных и раздаточных устройств в соответствии с рекомендациями по безопасности при обслуживании и ремонте технологического оборудования, резервуаров и трубопроводов, зданий и сооружений, технических систем обеспечения согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
12874. На каком расстоянии от стен зданий с проемами рекомендуется размещать надземные технологические трубопроводы, прокладываемые на отдельных опорах, эстакадах, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
12875. На трубопроводах какого диаметра запорную арматуру следует выполнять с механическим приводом (электро-, пневмо- и гидропривод) согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 от 26.12.2012 № 777?
12876. Какие требования предъявляются к площади боковых ограждений, устраиваемых в открытых насосных станциях, расположенных под навесами, согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
12877. Укажите неверное утверждение в отношении наливных устройств и устройств слива нефтепродуктов согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.
12878. Укажите неверное утверждение в отношении сигнализаторов дозрывных концентраций, устанавливаемых на сливноналивных железнодорожных эстакадах для слива-налива нефтепродуктов, согласно

«Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

12879. Укажите неверное утверждение в отношении хранения нефти и нефтепродуктов в резервуарах согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

12880. Арматуру какой массы располагают на горизонтальных участках трубопроводов с установкой вертикальных опор под трубопровод согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

12881. Укажите неверное утверждение в отношении технических устройств в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров, противоречащее «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

12882. Какие насосные станции оснащаются автоматическими газоанализаторами до взрывных концентраций с выводом сигнала на пульт управления (в операторную) согласно «Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

12883. Где устанавливаются навигационные знаки в местах пересечения газопроводов с судоходными и сплавными реками и каналами?

12884. Должна ли эксплуатационная организация согласовывать порядок эксплуатации газопроводов в охранных зонах при пересечении ими земельных участков с собственниками, владельцами или пользователями данных земельных участков?

12885. Имеет ли право поставщик уменьшить или прекратить поставку газа в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, при несоблюдении потребителем условий договора?

12886. Имеет ли право эксплуатационная организация в случае ремонтных или аварийно-восстановительных работ в одностороннем порядке временно запретить проведение любых работ в данном месте охранной зоны?
12887. Какая информация указывается на опознавательных знаках подземных газопроводов?
12888. Какие охранные зоны для газораспределительных сетей устанавливаются вдоль трасс наружных газопроводов?
12889. Какие охранные зоны для газораспределительных сетей устанавливаются вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов?
12890. На земельных участках, входящих в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации запрещается:
12891. На какую глубину запрещается рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на земельных участках, входящих в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации?
12892. На какую максимальную глубину разрешено обрабатывать почву на земельных участках, входящих в охранную зону газораспределительной сети?
12893. Обязаны ли организации-собственники систем газоснабжения обеспечить недискриминационный доступ любым организациям, осуществляющим деятельность на территории Российской Федерации, к свободным мощностям, принадлежащих им газотранспортных и газораспределительных сетей?
12894. Подлежат ли сносу здания, строения и сооружения, построенные ближе установленных строительными нормами и правилами минимальных расстояний до объектов систем газоснабжения?

12895. На каком расстоянии друг от друга устанавливаются постоянные ориентиры или железобетонные столбики в пределах прямой видимости, на которые наносятся опознавательные знаки для обозначения трасс подземных газопроводов?
12896. Что из перечисленного относится к полномочиям федеральных органов государственной власти в области газоснабжения?
12897. Допускается ли разделение Единой системы газоснабжения?
12898. В каких случаях осуществляется внеочередное диагностирование технического состояния стальных газопроводов?
12899. Какие фактические начальные характеристики газопровода для металла труб должны быть определены строительной организацией в базовых шурфах?
12900. В каком месте действующего газопровода устанавливается базовый шурф?
12901. Каким значением принимается остаточный срок службы газопровода?
12902. Каким оборудованием определяется утечка газа?
12903. Каким оборудованием проводится измерение коррозионной агрессивности грунта?
12904. Какой максимально допустимый срок продления эксплуатации газопровода и газового оборудования устанавливается экспертной организацией при положительных результатах экспертизы согласно методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, газорегуляторных пунктов, газорегуляторных установок, шкафных регуляторных пунктов и стальных газопроводов?
12905. Какая организация проводит подготовку к экспертизе газопроводов и газового оборудования (технических устройств)?

12906. При какой величине непровара в корне шва и между валиками сварные соединения газопроводов и элементов газового оборудования подлежат браковке по результатам радиографического контроля?
12907. Какие параметры определяют техническое состояние оборудования газорегуляторных пунктов при контроле функционирования?
12908. Какие параметры определяют техническое состояние оборудования газорегуляторных пунктов при контроле технического состояния?
12909. Какое из указанных требований «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должно быть выполнено при проектировании наружных газопроводов?
12910. Какое требование согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, не предъявляется при проектировании прокладки внутренних газопроводов?
12911. В соответствии с какими документами должны проводиться проверка срабатывания предохранительных и сбросных клапанов, техническое обслуживание, текущие ремонты и наладка технологических устройств?
12912. Допускается ли эксплуатация газопроводов, зданий и сооружений и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления по истечении срока, указанного в проектной документации?
12913. Каким образом устанавливаются предельные сроки дальнейшей эксплуатации газопроводов?
12914. Какие из перечисленных документов не входят в состав приемо-сдаточной документации после строительства или реконструкции сетей газораспределения и газопотребления?
12915. Что является документальным подтверждением соответствия построенных или реконструированных сетей газораспределения

и газопотребления требованиям, установленным в «Техническом регламенте о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

12916. Какое из перечисленных требований к порядку вывода котлов тепловой электростанции в режим консервации соответствует требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542?

12917. Кто принимает решение о консервации и расконсервации сетей газораспределения и сетей газопотребления?

12918. Какие мероприятия должны быть предусмотрены при консервации сетей газораспределения и сетей газопотребления?

12919. Какие мероприятия должны быть обеспечены в процессе ликвидации сетей газораспределения и газопотребления?

12920. Какой документ устанавливает границы охранных зон сетей газораспределения, которые должны быть указаны в проектной документации на сети газораспределения?

12921. Какие охранные зоны установлены «Правилами охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, для обозначения трасс которых используется медный провод?

12922. Каким способом должны отключаться участки газопроводов, выводимые из эксплуатации в режим консервации?

12923. Как может осуществляться консервация пунктов редуцирования газа при их временном выводе из эксплуатации?

12924. Какие виды работ при ликвидации выводимых из эксплуатации пунктов редуцирования газа должны выполняться только при переводе в режим консервации?
12925. Что должно быть предусмотрено для поддержания работоспособности переведенных в режим консервации пунктов редуцирования газа?
12926. Могут ли полностью выведенные из эксплуатации по каким-либо причинам пункты редуцирования газа применяться на других технологических участках сети газораспределения?
12927. Какая организация выполняет работы по консервации сети газораспределения?
12928. Какой документ предусматривает порядок включения технических и технологических устройств, проверку их технического состояния и проведение технического обслуживания при расконсервации сетей газораспределения?
12929. Что должен предусматривать план проведения работ при расконсервации сетей газораспределения?
12930. Сколько процентов составляют предельные отклонения от номинальной тепловой мощности газовых горелок?
12931. Чему равен предел допустимых значений поддерживаемого давления газа перед основным запорным органом при работе автоматических горелок?
12932. По истечении какого времени автоматика горелок мощностью до 70 кВт должна обеспечивать защитное выключение горелки, если при ее розжиге не произойдет воспламенение?
12933. По истечении какого времени автоматика горелок мощностью свыше 70 кВт должна обеспечивать защитное выключение горелки, если при ее розжиге не произойдет воспламенение топлива?

12934. Какой период времени составляет средний ресурс газовых горелок до капитального ремонта (для ремонтируемых горелок) и до списания (для неремонтируемых горелок) по жаростойкости?
12935. Какой период времени составляет средний ресурс пылегазовых горелок для котлов между капитальными ремонтами по жаростойкости?
12936. При какой пусковой мощности должны разжигаться горелки номинальной мощностью свыше 0,12 МВт?
12937. Чему равно колебание числа Воббе при испытаниях горелки на газообразных топливах?
12938. Какие документы составляются по результатам анализа технической документации при техническом диагностировании надземного газопровода?
12939. Какое требование установлено к программе проведения технического диагностирования надземных газопроводов?
12940. Какова цель внешнего осмотра надземного газопровода при его визуальном контроле?
12941. Какие сварные соединения надземных газопроводов подлежат визуальному контролю?
12942. Какому требованию должны отвечать монтажные соединения надземных газопроводов?
12943. Что включает в себя приборный контроль при проведении технического диагностирования надземных газопроводов?
12944. В каком объеме при плановом диагностировании рекомендуется производить неразрушающий контроль сварных соединений надземных газопроводов диаметром более 50 мм?
12945. В каком объеме при плановом диагностировании надземных газопроводов диаметром более 50 мм рекомендуется производить неразрушающий контроль монтажных сварных швов при отсутствии документов, подтверждающих их качество и механические характеристики труб?

12946. В каком случае при плановом диагностировании надземных газопроводов диаметром более 50 мм рекомендуется производить неразрушающий контроль всех монтажных сварных швов?
12947. В каком случае при плановом диагностировании надземных газопроводов диаметром более 50 мм рекомендуется производить неразрушающий контроль монтажных сварных швов в объеме не менее 10%?
12948. В каком объеме при плановом диагностировании надземных газопроводов диаметром более 50 мм рекомендуется производить неразрушающий контроль монтажных сварных швов, если объем контроля сварных соединений при строительстве был меньше 100%?
12949. Какие параметры из перечисленных исключаются при определении технического состояния и остаточного срока службы надземного газопровода?
12950. Какой из перечисленных критериев является критерием предельного состояния труб газопровода?
12951. В соответствии с каким документом производится расчет влияния коррозионного, абразивного или другого повреждения на величину остаточного срока службы надземного газопровода?
12952. В соответствии с каким документом определяются прочностные характеристики и ударная вязкость металла труб надземных газопроводов?
12953. В каких пределах должны быть допустимые значения ударной вязкости, приведенной к температуре 200 °С, для труб из малоуглеродистой стали надземных газопроводов?
12954. Какие требования установлены к проведению поверочных расчетов надземных газопроводов?
12955. В каком из перечисленных случаев исключено проведение внепланового диагностирования подземных стальных газопроводов?

12956. Что необходимо предусматривать для строящихся стальных подземных газопроводов в местах с наиболее тяжелыми условиями эксплуатации для получения информации о динамике изменения характеристик свойств металла и изоляционного покрытия, используемых для расчета остаточного срока службы газопровода?
12957. Для каких вводов газопроводов не требуется предусматривать базовые шурфы?
12958. В каких документах должны быть зарегистрированы фактические начальные характеристики подземных газопроводов, определенные строительной организацией в базовых шурфах?
12959. В каком из перечисленных случаев данные технического обследования подземного газопровода могут быть использованы при его диагностировании?
12960. Какая техническая документация подлежит анализу при техническом диагностировании подземных газопроводов?
12961. Какой из перечисленных этапов планового технического диагностирования подземных газопроводов проводится только при необходимости?
12962. Для каких подземных газопроводов при назначении срока службы следует определять и учитывать механические и вязкостные свойства металла и напряженно-деформированное состояние (НДС) труб?
12963. В каких случаях при назначении срока службы подземных газопроводов любого давления следует определять и учитывать механические и вязкостные свойства металла и напряженно-деформированное состояние (НДС) труб?
12964. Что из перечисленного является критерием предельного состояния изоляционного покрытия подземного газопровода?
12965. Как определяется защищенность участка газопровода по протяженности?

12966. В каком случае делается вывод о полной деградации изоляционного покрытия на участке газопровода?
12967. В каком случае делается вывод о том, что изоляционное покрытие участка подземного газопровода находится на пределе своих свойств?
12968. Какой из перечисленных критериев является критерием предельного состояния трубы подземного газопровода?
12969. В каком из перечисленных случаев стыки подземных газопроводов признаются годными и их проверка при диагностировании не производится?
12970. Чем характеризуются деградационные изменения свойств труб?
12971. Каким должно быть предельное допустимое значение фактических кольцевых напряжений (Бкцф) в стенке подземного газопровода?
12972. Что принимается за остаточный срок службы подземного газопровода?
12973. В каком из перечисленных случаев расчет остаточного срока службы подземного газопровода по величине напряженно-деформированного состояния (НДС) при действии фронтальной (общей) коррозии металла и локального напряженно-деформированного состояния (НДС) при наличии язвенной (питтинговой) коррозии металла не производится, а остаточный срок службы определяется по другим параметрам?
12974. Что позволяет определить метод бесконтактной магнитометрической диагностики индикатором дефектов и напряжений при диагностировании подземных стальных газопроводов?
12975. Какова цель анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации подземного газопровода?
12976. В каком документе производится накопление сведений о техническом состоянии газорегуляторных пунктов от пуска его в эксплуатацию до окончания срока службы?
12977. Какой из перечисленных этапов исключен при техническом диагностировании газорегуляторных пунктов?

12978. С какой целью проводится контроль функционирования газорегуляторных пунктов?
12979. Какой из перечисленных параметров определяет техническое состояние газорегуляторных пунктов при контроле технического состояния?
12980. В каких случаях участки газопроводов газорегуляторных пунктов подлежат замене?
12981. В каком случае может быть принято решение о возможности дальнейшей эксплуатации газорегуляторных пунктов?
12982. В каком случае может быть назначен остаточный срок службы газорегуляторных пунктов, не превышающий 75 % нормативного срока службы?
12983. 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?
12984. Каким может быть назначен остаточный срок службы газорегуляторных пунктов, если за время предшествующей эксплуатации были случаи аварий или отказов на газопроводе и оборудовании газорегуляторных пунктов, включая сварные соединения?
12985. На кого возлагается организация работ по техническому диагностированию газорегуляторных пунктов?
12986. Что является критериями предельного состояния газорегуляторных пунктов?
12987. На основании какой документации составляется заключение экспертизы промышленной безопасности газорегуляторных пунктов?
12988. В какие сроки рекомендуется проводить диагностирование газового оборудования (технических устройств) газорегуляторного пункта?

12989. Какое из перечисленных требований должно быть выполнено для проведения диагностирования оборудования газорегуляторного пункта?
12990. Какой процент сварных соединений в газорегуляторном пункте согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, газорегуляторных пунктов, газорегуляторных установок, шкафных газорегуляторных пунктов и стальных газопроводов» подлежит неразрушающему контролю (радиографический контроль, ультразвуковой контроль) при техническом диагностировании газопроводов и оборудования?
12991. В каком случае в процессе контроля сварных соединений в газорегуляторном пункте при техническом диагностировании газопроводов и оборудования объем контроля может быть увеличен до 100 %?
12992. Какие участки газопроводов подлежат в обязательном порядке контролю методами магнитопорошковой дефектоскопии и проникающими веществами?
12993. Какие зоны газопровода подлежат обязательному контролю толщины стенки?
12994. Какой толщины должна быть стенка элементов газового оборудования или участков газопроводов при определении их твердости при помощи переносных твердомеров?
12995. На какую организацию возлагается организация работ и обеспечение оборудованием для проведения испытаний на прочность и герметичность газопроводов, газового оборудования (технических устройств)?
12996. Каким документом следует руководствоваться при выборе величины испытательного давления при проверке на прочность и герметичность газопроводов и газового оборудования (технических устройств) при проведении экспертизы промышленной безопасности?

12997. Какой величине должна соответствовать относительная овальность гнутых отводов газопроводов по результатам визуального и измерительного контроля?
12998. Вмятина с какими параметрами на газопроводе или газовом оборудовании считается не выходящей за установленные нормы по результатам визуального и измерительного контроля?
12999. В каком случае сварные швы газопроводов и газового оборудования по результатам визуального и измерительного контроля оцениваются как соответствующие норме?
13000. При каком утонении стенки участков газопровода или элементов газового оборудования, обнаруженном в результате проведения ультразвуковой толщинометрии, необходимо проведение расчета на прочность в соответствии со СНиП 2.04.12-86 «Расчет на прочность стальных трубопроводов», утвержденными постановлением Госстроя от 07.04.1985 № 41?
13001. Возможно ли продление срока эксплуатации, если по результатам экспертизы будет установлено, что отдельное газовое оборудование (фильтр, конденсатоотводчик и др.), а также арматура при визуальном и неразрушающем методах контроля (пропуски, отклонения от первоначальных геометрических форм и размеров, несрабатывание и т. д.) не обеспечивают свои функциональные задачи?
13002. На каком расстоянии от боковой стенки трубы газопровода отбирают пробу грунта для определения его удельного электрического сопротивления в лабораторных условиях?
13003. Какие требования предъявляются к пробе грунта, предназначенной для измерения средней плотности катодного тока?
13004. Как проводят измерения силы катодного тока при определении средней плотности катодного тока?
13005. На какой глубине определяется биокоррозионная агрессивность грунта?

13006. Какие из перечисленных признаков являются признаками биокоррозионной агрессивности грунта?
13007. Как определяется наличие восстановленных соединений серы в грунте?
13008. Каким методом определяется адгезия мастичных битумных покрытий уложенных в грунт стальных подземных трубопроводов?
13009. Что принимается за результат измерения адгезии мастичного битумного покрытия уложенных в грунт стальных подземных трубопроводов?
13010. В каком случае оценка коррозионной агрессивности по плотности катодного тока не требуется и коррозионная агрессивность грунта по отношению к углеродистой и низколегированной стали для подземных стальных трубопроводов принимается низкой?
13011. Какие требования установлены ГОСТ Р 54961-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 22.08.2012 от 22.08.2012 № 251-ст, к планам-графикам проведения технического диагностирования стальных подземных газопроводов, пунктов редуцирования газа?
13012. Как проводят испытания газовых промышленных горелок, если по условиям работы газоиспользующей установки с традиционной схемой сжигания газа регулирование тепловой мощности осуществляют путем изменения давления газа и числа работающих горелок?
13013. Что считается моментом наступления стационарного режима для футерованных камер горения?
13014. Что считается моментом наступления стационарного режима для металлических водоохлаждаемых камер горения?

13015. Сколько раз проводят измерения по каждому параметру для определения расходных и регулировочных характеристик газовых промышленных горелок?
13016. Арматура из какого материала недопустима для применения в блочных газорегуляторных пунктах и шкафных пунктах редуцирования газа?
13017. Какому классу должна соответствовать герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редуцирующей арматуры блочных газорегуляторных пунктов и шкафных пунктов редуцирования газа 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?
13018. До какой величины и при каком условии допускается увеличивать длину шкафа шкафного пункта редуцирования газа; сверх установленной нормы?
13019. Какие краны недопустимы для применения в шкафных пунктах редуцирования газа?
13020. Какой должна быть точность регулирования для класса точности регулятора давления 2,5 и 5, устанавливаемого в блочных газорегуляторных пунктах и шкафных пунктах редуцирования газа?
13021. Какой величины должно быть допустимое отклонение давления срабатывания защитной арматуры шкафных пунктов редуцирования газа?
13022. Какое из требований к устройствам очистки газа указано неверно и противоречит 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?

13023. Какое из требований к контрольно-измерительным приборам, автоматизации и сигнализации шкафных пунктов редуцирования газа указано неверно и противоречит 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?
13024. Что следует предусматривать на газовых фильтрах пунктов редуцирования газа пропускной способностью более 10000 м³/час?
13025. На фильтрах пунктов редуцирования газа какой пропускной способности дополнительно следует устанавливать регистрирующие контрольно-измерительные приборы?
13026. Каким должен быть показатель степени очистки газа на газовом фильтре пунктов редуцирования газа?
13027. Как осуществляется подбор газовых фильтров пунктов редуцирования газа?
13028. Чем должны быть оснащены стальные фильтры пунктов редуцирования газа с номинальным диаметром более 100 мм?
13029. Какие газовые фильтры пунктов редуцирования газа должны быть оснащены приспособлениями для снятия крышки, ручным или автоматическим устройством для слива жидкости?
13030. Как предусматривают присоединение контрольно-измерительных приборов и приборов автоматики к газопроводам производственных зданий и котельных?
13031. С какой периодичностью согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, проводится техническое обслуживание технических устройств сетей газораспределения и газопотребления тепловой электрической станции?

13032. Какова согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, периодичность технического обслуживания газопроводов и технических устройств пунктов подготовки газа?
13033. Что согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, должны пройти дожимающие компрессоры газотурбинной установки и парогазовой установки тепловой электрической станции по истечении гарантийного срока?
13034. Каким требованиям по результатам внешнего осмотра должны удовлетворять стыки сварных соединений газопроводов, сваренные дуговой или газовой сваркой, согласно СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному письмом Госстроя от 15.04.2004 № ЛБ-2341/9?
13035. Какие дефекты согласно СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному письмом Госстроя от 15.04.2004 № ЛБ-2341/9, не допустимы в стыках, сваренных дуговой или газовой сваркой, по результатам радиографического контроля?
13036. Какие дефекты согласно СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному письмом Госстроя от 15.04.2004 № ЛБ-2341/9, недопустимы в стыках, сваренных дуговой или газовой сваркой, по результатам ультразвукового контроля?
13037. Каким требованиям согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция

изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, должен отвечать внешний вид сварных соединений полиэтиленовых труб газопроводов, выполненных сваркой нагретым инструментом встык?

13038. 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?

13039. Сколько типов разрушений согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, различают при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык?

13040. К какому типу разрушения при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык, согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, относится разрушение, если оно наблюдается после формирования «шейки» и наступает, как правило, не ранее чем при достижении относительного удлинения более 50 % и характеризует высокую пластичность?

13041. К какому типу разрушения при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык, согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, относится разрушение, если оно отмечается при достижении предела текучести

в момент начала формирования «шейки» и наступает при небольших величинах относительного удлинения, как правило, не менее 20 и не более 50 % и характеризует низкую пластичность?

13042. К какому типу разрушения при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык, согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, относится разрушение, если оно происходит до достижения предела текучести и до начала формирования «шейки» и наступает при удлинении образца, как правило, не более 20 % и характеризует хрупкое разрушение?

13043. Каковы согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, критерии положительных результатов испытаний на осевое растяжение соединений полиэтиленовых труб?

13044. Из каких этапов согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, состоят испытания полиэтиленовых трубопроводов на герметичность?

13045. Что согласно РД 12-411-01 «Инструкция по диагностированию технического состояния подземных стальных газопроводов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 09.07.2001 № 28, не является обязательным при плановом диагностировании газопровода?

13046. Что согласно РД 12-411-01 «Инструкция по диагностированию технического состояния подземных стальных газопроводов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 09.07.2001

- № 28, не входит в программу диагностирования газопровода без вскрытия грунта?
13047. Что согласно РД 12-411-01 «Инструкция по диагностированию технического состояния подземных стальных газопроводов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 09.07.2001 № 28, не входит в программу шурфового диагностирования газопровода?
13048. Какой раздел согласно РД 12-411-01 «Инструкция по диагностированию технического состояния подземных стальных газопроводов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 09.07.2001 № 28, не входит в отчет по результатам технического диагностирования газопровода?
13049. В каких случаях согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003, не проводится экспертиза газопроводов и газового оборудования (технических устройств)?
13050. Какие дефекты согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, газорегуляторных пунктов, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003, должны выявляться при проведении визуального контроля?
13051. Какой метод неразрушающего контроля сварных соединений согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности»

- 10.06.2003, следует применять для выявления внутренних дефектов (трещин, непроваров и др.) газового оборудования?
13052. Какие участки газопровода согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003, в обязательном порядке подлежат неразрушающему контролю методами магнитопорошковой дефектоскопии или проникающими веществами?
13053. Какие испытания согласно «Методике проведения экспертизы промышленной безопасности и определения срока дальнейшей эксплуатации газового оборудования промышленных печей, котлов, ГРП, ГРУ, ШРП и стальных газопроводов», утвержденной НП «СЭЦ промышленной безопасности» 10.06.2003, являются завершающей операцией экспертизы?
13054. Какой этап согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157, не входит в состав технического диагностирования газорегуляторных пунктов?
13055. Что согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157, не входит в состав основных параметров, определяющих техническое состояние оборудования газорегуляторных пунктов при контроле технического состояния?
13056. 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?
13057. 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 функционирования оборудования газорегуляторных пунктов?
13058. Какие участки газопроводов газорегуляторных пунктов согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157, подлежат замене по результатам толщинометрии?
13059. В каком случае согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157, проводится неразрушающий приборный контроль сварных соединений?
13060. В каком случае согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157, невозможна дальнейшая эксплуатация газорегуляторных пунктов?
13061. Возможна ли согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157, дальнейшая эксплуатация газорегуляторных пунктов при обнаружении в процессе испытаний недопустимых дефектов и повреждений?
13062. Каким принимается остаточный срок службы газорегуляторных пунктов согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157, если по результатам диагностирования не обнаружено утонения и других дефектов металла участков газопроводов и корпусов оборудования?
13063. Какие акты и протоколы выполненных работ согласно РД 153-39.1-059-00 «Методика технического диагностирования газорегуляторных пунктов», утвержденному приказом Минэнерго России от 19.12.2000 № 157, не являются приложением к заключению

экспертизы промышленной безопасности, составленной по результатам технического диагностирования?

13064. Что должно быть предусмотрено для обеспечения взрывоустойчивости помещения для размещения линий редуцирования газорегуляторного пункта и технологического помещения пункта учета газа?

13065. Какую степень огнестойкости должны обеспечивать строительные конструкции блок-контейнера блочного газорегуляторного пункта?

13066. Каким требованиям по взрывопожарной опасности должно отвечать помещение блочного газорегуляторного пункта для размещения линий редуцирования?

13067. Для каких помещений блочных газорегуляторных пунктов не предусматривается устройство легкобрасываемых строительных конструкций для обеспечения их взрывоустойчивости?

13068. В каких зданиях газорегуляторных пунктов необходимо вместо окон в стенах использовать стеклоблоки с соблюдением требований взрывоустойчивости?

13069. С учетом каких факторов выполняют фундаменты изотермических резервуаров хранения сжиженных углеводородных газов?

13070. Каким образом следует размещать склады сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?

13071. Что из нижеперечисленного рекомендуется размещать в производственной зоне склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов?

13072. Что из нижеперечисленного рекомендуется размещать во вспомогательной зоне склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов?

13073. Каким образом рекомендуется прокладывать трубопроводы на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?
13074. Допускается ли проектирование и монтаж трубопроводов с взрывопожароопасными продуктами над и под резервуарами в пределах обвалованной территории группы резервуаров склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?
13075. Где рекомендуется устанавливать отключающую запорную арматуру для обеспечения возможности ревизии перепускных предохранительных клапанов на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?
13076. Каким образом рекомендуется прокладывать трубопроводы к резервуарам на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?
13077. Какая высота рекомендована для воздухозабора для приточной вентиляции электропомещений на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?
13078. Какова общая вместимость одного склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей в зоне товарно-сырьевой базы при хранении под давлением?
13079. Какова общая вместимость одного склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей в зоне товарно-сырьевой базы при изотермическом давлении при наземном устройстве резервуаров?

13080. Какова общая вместимость одного склада сжиженных углеводородных газов и легко воспламеняющихся жидкостей в зоне товарно-сырьевой базы при изотермическом давлении при подземном устройстве резервуаров?
13081. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 1,76 МПа и вместимостью 600 куб. м согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легко воспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?
13082. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 0,72 МПа и вместимостью 600 куб. м согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легко воспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?
13083. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 1,76 МПа и вместимостью 100 куб. м согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легко воспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?
13084. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 1,76 МПа и вместимостью 200 куб. м согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легко воспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?
13085. В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газораспределения?

13086. В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газопотребления?
13087. Что должны обеспечить сети газораспределения и газопотребления как объекты технического регулирования?
13088. Что должна обеспечивать эксплуатирующая организация при эксплуатации подземных газопроводов в соответствии с «Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13089. В какие сроки должны быть устранены неисправности регуляторов давления газа, приводящие к изменению давления газа до значений, выходящих за пределы, установленные в проектной документации, а также к утечкам природного газа?
13090. Когда должны включаться в работу регуляторы давления при прекращении подачи природного газа?
13091. Что из перечисленного не является существенным признаком для идентификации сети газораспределения и газопотребления?
13092. Через какое минимальное время после окончания сварки последнего стыка допускается проводить испытания газопроводов из полиэтиленовых труб?
13093. Какая информация на опознавательных знаках не является обязательной для обнаружения трасс подземных газопроводов?
13094. В каком случае допускается проектирование прокладки внутренних газопроводов?
13095. Какие расчеты должны выполняться при проектировании газопроводов?
13096. Какой фактор не является обязательным для учета при проведении расчетов газопроводов на прочность и устойчивость?
13097. Какое требование необходимо выполнить при проектировании наружных газопроводов?

13098. Какое требование не является обязательным при проектировании технологических устройств согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13099. В каких местах должны быть предусмотрены защитные покрытия или устройства, стойкие к внешним воздействиям и обеспечивающие сохранность газопровода при проектировании наружных газопроводов?
13100. В каком случае допускается проектирование транзитной прокладки наружных газопроводов?
13101. Какой вид повреждений не является обязательным для мониторинга и устранения эксплуатирующей организацией при эксплуатации подземных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13102. В каком случае из перечисленных допускается эксплуатация сети газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13103. Какой процент содержания кислорода в газовоздушной смеси является максимально допустимым после обязательной продувки природным газом газопроводов, подсоединенных к газоиспользующему оборудованию, при вводе в эксплуатацию сети газопотребления и после выполнения ремонтных работ?
13104. В какой форме осуществляется оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления требованиям «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации

от 29.10.2010 № 870, при проектировании (включая инженерные изыскания) сетей газораспределения и газопотребления?

13105. В какой форме осуществляется оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления согласно требованиям «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, при завершении строительства либо реконструкции сетей газораспределения и газопотребления?

13106. Участие каких представителей в составе приемочной комиссии, создаваемой застройщиком или инвестором, при приемке сетей газораспределения и газопотребления не является обязательным?

13107. Предоставление каких актов строительной организацией не является обязательным при приемке сетей газораспределения и газопотребления, осуществляемой приемочной комиссией?

13108. Предоставление какого журнала строительной организацией не является обязательным при приемке сетей газораспределения и газопотребления, осуществляемой приемочной комиссией?

13109. Предоставление какого протокола строительной организацией является обязательным при приемке сетей газораспределения и газопотребления, осуществляемой приемочной комиссией?

13110. Какой документ не формируется в ходе работы приемочной комиссии в процессе приемки сети газораспределения после строительства либо реконструкции?

13111. Какое из утверждений не соответствует требованиям к блочным газорегуляторным пунктам и противоречит 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?

13112. Какой должна быть ширина основного прохода в помещениях блочных газорегуляторных пунктов?
13113. Каким должно быть расстояние в свету между параллельными рядами линий редуцирования для блочного газорегуляторного пункта?
13114. Сколько рабочих линий редуцирования может быть в шкафном пункте редуцирования газа?
13115. Какую постоянную времени должна обеспечивать редуционная арматура в шкафных пунктах редуцирования газа?
13116. Каким должно быть время срабатывания защитной арматуры в шкафном пункте редуцирования газа?
13117. При достижении какой концентрации оксида углерода в воздухе помещения с установленным в нем отопительным газоиспользующим оборудованием, предназначенным для отопления блочного газорегуляторного пункта, быстродействующий запорный клапан должен обеспечивать прекращение подачи газа?
13118. При какой пропускной способности площадка для размещения газорегуляторных пунктов, блочных газорегуляторных пунктов и шкафных пунктов редуцирования газа должна быть оборудована ограждением для предотвращения несанкционированного проникновения?
13119. При соблюдении какого условия допускается размещать пункт редуцирования газа ниже уровня земли?
13120. Какого объема должен быть контейнер шкафного типа для подземного пункта редуцирования газа?
13121. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа подземных (ПРГП), размещенных на территории поселений?
13122. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 1000 м³/час?

13123. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа подземных (ПРГП), размещенных в производственной зоне?
13124. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 5000 м³/час?
13125. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа шкафных (ГРПШ), размещенных на наружных стенах котельных и производственных зданий?
13126. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 15000 м³/час?
13127. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа шкафных (ГРПШ), отдельно стоящих на территории поселений?
13128. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 30000 м³/час?
13129. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа шкафных (ГРПШ), размещенных на наружных стенах жилых, общественных (в том числе административного назначения), административных и бытовых зданий независимо от степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности?
13130. Какая максимальная пропускная способность установлена для пунктов редуцирования газа шкафных (ГРПШ), размещенных на наружных стенах жилых, общественных (в том числе административного назначения), административных и бытовых зданий 3-й степени огнестойкости не ниже класса конструктивной пожарной опасности С1?
13131. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 400 м³/час?

13132. Какая максимальная пропускная способность установлена для газорегуляторных пунктов и блочных газорегуляторных пунктов, отдельно стоящих на территории поселений?
13133. Для каких пунктов редуцирования газа установлена максимальная пропускная способность 300000 м³/час?
13134. Какая максимальная пропускная способность установлена для газорегуляторного пункта, встроенного в одноэтажные газифицируемые производственные здания и котельные?
13135. Какая максимальная пропускная способность установлена для отдельно стоящих пунктов редуцирования газа (газорегуляторных пунктов, блочных газорегуляторных пунктов, шкафных пунктов редуцирования газа), размещенных вне территории поселений?
13136. Для каких пунктов редуцирования газа максимальная пропускная способность не ограничена?
13137. В каких газорегуляторных пунктах и блочных газорегуляторных пунктах на случай нарушения искусственного рабочего освещения должно дополнительно быть предусмотрено аварийное резервное освещение, подключаемое к источнику питания, независимому от источника питания рабочего освещения?
13138. Какой должна быть температура воздуха в шкафных пунктах редуцирования газа и подземных пунктах редуцирования газа в холодный период года и при переходных условиях?
13139. Как следует осуществлять теплоснабжение зданий газорегуляторных пунктов и блок-контейнеров блочных газорегуляторных пунктов?
13140. Допускается ли размещение в помещениях пунктов редуцирования газа газовых и инфракрасных излучателей?
13141. Каким требованиям должна отвечать газоиспользующая установка системы отопления пунктов редуцирования газа?
13142. При соблюдении каких требований допускается размещение шкафных пунктов редуцирования газа на покрытиях жилых зданий

согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

13143. 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?

13144. Каким должен быть номинальный диаметр у продувочного газопровода на газопроводах производственных зданий (в том числе котельных), а также общественных и бытовых зданий производственного назначения?

13145. При каком условии допускается объединение продувочных газопроводов природного газа от газоиспользующих установок в один общий газопровод?

13146. Каким должно быть расстояние по горизонтали от выступающих частей газовых горелок или арматуры до стен или других частей здания, сооружения и оборудования согласно требованиям к газоиспользующему оборудованию производственных зданий и котельных СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренного постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13147. Контроль какого параметра должен быть предусмотрен в котельной при наличии в ней нескольких котлов, работающих с топкой под наддувом и подключенных к общей дымовой трубе, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству

- газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13148. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно?
13149. Какие газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 1а категории?
13150. Какие газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 1 категории?
13151. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно?
13152. Какие газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 2 категории?
13153. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно?
13154. Какие газопроводы относятся к газопроводам среднего давления?
13155. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа до 0,005 МПа включительно?
13156. Какие газопроводы относятся к газопроводам низкого давления?
13157. Какой из перечисленных объектов входит в состав только сети газопотребления?
13158. Какая из приведенных формулировок для продувочного газопровода является верной?
13159. Какая из приведенных формулировок для сбросного газопровода является верной?
13160. По каким существенным признакам сети газораспределения и газопотребления идентифицируются в качестве объекта технического регулирования согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

13161. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, отдельно стоящих на территории производственных предприятий?
13162. Для каких котельных в сети газопотребления к газоиспользующему оборудованию установлено максимальное значение величины давления 1,2 МПа?
13163. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, пристроенных к жилым зданиям, крышным котельным жилых зданий?
13164. В каком случае при пересечении надземных газопроводов высоковольтными линиями электропередачи должны быть предусмотрены защитные устройства, предотвращающие падение на газопровод электропроводов при их обрыве?
13165. Что должно предусматриваться в случае пересечения надземных газопроводов с высоковольтными линиями электропередачи?
13166. В каком случае допускается проектирование прокладки наружных газопроводов по стенам помещений категорий А и Б по взрывопожарной опасности?
13167. Допускается ли проектирование прокладки наружных газопроводов по железнодорожным мостам?
13168. Для каких категорий наружных газопроводов не допускается проектирование их прокладки по пешеходным и автомобильным мостам, построенным из негорючих материалов?
13169. При каких условиях допускается проектирование транзитной прокладки наружных газопроводов?
13170. Какие требования предъявляются к строительным конструкциям здания газорегуляторного пункта?

13171. Какие требования предъявляются к конструкциям зданий газорегуляторных пунктов, газорегуляторных пунктов блочных и пунктов учета газа?
13172. Из каких материалов должен выполняться шкаф газорегуляторного пункта?
13173. На каких участках газопровода должна предусматриваться установка продувочных газопроводов?
13174. Чем должны оснащаться предохранительные сбросные клапаны технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13175. 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?
13176. Какие требования установлены к стенам и перегородкам газорегуляторного пункта, отделяющим помещение для линии редуцирования от других помещений?
13177. К каким зданиям допускается пристраивать газорегуляторные пункты?
13178. В какие здания допускается встраивать газорегуляторные пункты?
13179. К каким зданиям допускается пристраивать газорегуляторные пункты блочные?
13180. В каком случае исключается размещение газорегуляторных пунктов шкафных на наружных стенах газифицируемых зданий?
13181. Каким должно быть давление природного газа на входе в газорегуляторную установку согласно «Техническому регламенту

- о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13182. В каких помещениях не допускается размещение газорегуляторной установки?
13183. В каких местах на внутренних газопроводах должна предусматриваться установка продувочных газопроводов?
13184. Какое из перечисленных утверждений является неверным в отношении требований по прокладке внутренних газопроводов по стенам помещений согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13185. Системами контроля загазованности по каким газам в соответствии с требованиями «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должны быть оснащены помещения зданий и сооружений, в которых устанавливается газоиспользующее оборудование?
13186. В какой документации должны быть установлены значения давления газа, при выходе за пределы которых предохранительные запорные и предохранительные сбросные клапаны должны обеспечить автоматическое и ручное прекращение подачи или сброс природного газа в атмосферу?
13187. В какой документации устанавливаются сроки эксплуатации газопроводов, по истечении которых должно проводиться их техническое диагностирование?
13188. Что должна обеспечивать автоматика безопасности сети газопотребления при ее отключении или неисправности?

13189. Для каких зданий допускается ввод газопроводов природного газа в помещения подвальных и цокольных этажей в соответствии с требованиями к наружным газопроводам согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?
13190. В каких местах необходимо предусматривать запорные устройства на наружных газопроводах газораспределительных сетей согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?
13191. На каком расстоянии (в радиусе) от дверных и открывающихся оконных проемов следует размещать запорные устройства на надземных газопроводах низкого давления категории IV, проложенных по стенам зданий и на опорах, согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?
13192. На каком расстоянии (в радиусе) от дверных и открывающихся оконных проемов следует размещать отключающие устройства на надземных газопроводах среднего давления категории III, проложенных по стенам зданий и на опорах, согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?
13193. Какова минимальная глубина прокладки наружных подземных газопроводов согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

13194. Каким должно быть расстояние от отдельно стоящего газорегуляторного пункта шкафного с входным давлением до 0,6 МПа до зданий и сооружений согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?
13195. Каким должно быть расстояние от отдельно стоящего газорегуляторного пункта шкафного с входным давлением до 0,6 МПа до обочины автомобильной дороги согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?
13196. Каким должно быть расстояние от отдельно стоящего газорегуляторного пункта шкафного с входным давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа до зданий и сооружений согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?
13197. Каким должно быть расстояние от отдельно стоящего газорегуляторного пункта шкафного с входным давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа до обочины автомобильной дороги согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?
13198. Каким должно быть расстояние от стенки газорегуляторного пункта шкафного с входным давлением до 0,3 МПа включительно, установленного на наружных стенах зданий, до окон, дверей и других проемов согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция

СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

13199. Каким должно быть расстояние от отдельно стоящего газорегуляторного пункта шкафного до опор воздушных линий электропередач согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

13200. Какое количество газорегуляторных установок может размещаться в одном помещении согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

13201. Каково максимальное количество линий редуцирования в газорегуляторной установке согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

13202. При каком значении входного давления газа допускается устанавливать газорегуляторные установки согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

13203. В помещениях какой категории пожарной опасности не допускается размещать газорегуляторные установки согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

13204. Какими устройствами должны быть оснащены фильтры, устанавливаемые в газорегуляторных пунктах, блочных

газорегуляторных пунктах, шкафных газорегуляторных пунктах и газорегуляторных установках, согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

13205. Какие регистрирующие приборы должны устанавливаться в газорегуляторные пункты, блочные газорегуляторные пункты, шкафные газорегуляторные пункты и газорегуляторные установки или включаться в состав автоматизированной системы управления технологическим процессом распределения газа согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

13206. Где запрещается устанавливать отключающие устройства на внутренних газопроводах 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?

13207. В каком случае основная и запальная горелки могут быть оснащены одним датчиком контроля пламени?

13208. Для горелок с какой тепловой мощностью должен быть предусмотрен отдельный контроль наличия пламени запальной и основной горелок, в том числе и в случаях отключения запальной горелки при работе основной?

13209. Какое из утверждений противоречит установленным техническим требованиям к газовым промышленным автоматическим горелкам?

13210. Какое из утверждений противоречит установленным техническим требованиям к газовым промышленным горелкам?

13211. Какой величины не должно превышать защитное время отключения подачи газа для горелок номинальной тепловой мощностью до 0,1 МВт,

- устанавливаемых в камерах горения с разрежением и оснащаемых системой контроля пламени, датчиками которой являются термочувствительные элементы, выполненные на базе терморезисторов, дилатометров и т. п.?
13212. Какое из требований к газовому автоматическому клапану, установленному перед газовой горелкой, является верным?
13213. Чем должны быть оснащены автоматические и полуавтоматические горелки номинальной тепловой мощностью свыше 70 до 1200 кВт включительно?
13214. Чем должны быть оснащены автоматические и полуавтоматические горелки номинальной тепловой мощностью свыше 1200 кВт?
13215. При каком избыточном давлении в камере горения блочные горелки, предназначенные для работы при разрежении в камере горения, должны устойчиво работать?
13216. При каком разрежении в камере горения блочные горелки, предназначенные для работы при избыточном давлении в камере горения, должны устойчиво работать?
13217. Чем должны быть оснащены автоматические и полуавтоматические горелки, пусковая мощность которых превышает 0,4 МВт?
13218. Как классифицируется коррозионная агрессивность грунта по отношению к углеродистой и низколегированной стали подземных сооружений?
13219. Какого типа должны быть изоляционные покрытия стальных подземных газопроводов с давлением газа до 1,2 МПа, предназначенных для газоснабжения городов, населенных пунктов и промышленных предприятий, но прокладываемых вне их территорий?
13220. Какого типа должны быть изоляционные покрытия стальных подземных газопроводов в пределах территорий городов, населенных пунктов и промышленных предприятий?

13221. При каких условиях допускается применять защитные полимерные покрытия усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена для стальных газопроводов?
13222. В каких случаях стальные подземные газопроводы защищаются методом катодной поляризации?
13223. При защите от какой коррозии применяют поляризованные и усиленные дренажи?
13224. Какой должна быть величина поляризационного защитного потенциала стального газопровода относительно медно-сульфатного электрода сравнения в соответствии с требованиями к электрохимической защите подземных сооружений?
13225. Какое средство предназначено для обеспечения эффективности электрохимической защиты подземных стальных газопроводов?
13226. В каком случае в системе технологических защит газоиспользующего оборудования, имеющего топку, работающую под наддувом, не предусматривается прекращение подачи газа?
13227. Что должно прилагаться к эксплуатационным паспортам пунктов редуцирования газа?
13228. Какие сведения должны быть записаны в эксплуатационных паспортах подземных газопроводов?
13229. Могут ли в процессе эксплуатации пунктов редуцирования газа корректироваться параметры настройки редуцирующей, предохранительной и защитной арматур, установленные проектной документацией?
13230. Какому требованию должна отвечать запорная арматура, устанавливаемая на сетях газораспределения?
13231. От чего зависит выбор материала металлической запорной арматуры, устанавливаемой на наружных газопроводах?
13232. При какой температуре эксплуатации наружных газопроводов допускается применение арматуры из ковкого чугуна?

13233. При какой температуре эксплуатации наружных газопроводов допускается применение арматуры из высокопрочного чугуна?
13234. При какой температуре эксплуатации наружных газопроводов допускается применение арматуры из углеродистой стали?
13235. Какую арматуру следует применять при минимальной температуре эксплуатации наружных газопроводов $-60\text{ }^{\circ}\text{C}$?
13236. Какую арматуру следует применять на подземных газопроводах, прокладываемых в районах с сейсмичностью 8 баллов и выше?
13237. Каким требованиям должна соответствовать запорная арматура с приводами различных типов (электро-, гидро-, электропневмо- и пневмогидро-), устанавливаемая на наружных газопроводах?
13238. Как следует располагать арматуру массой более 500 кг на наружных газопроводах?
13239. Какие типы запорной арматуры следует предусматривать на наружных газопроводах?
13240. На каких газопроводах допускается применять натяжные конусные краны?
13241. Каким образом должна обеспечиваться промышленная безопасность трубопроводной арматуры?
13242. Возможна ли эксплуатация арматуры, срок эксплуатации которой достиг назначенного показателя?
13243. Какое конструктивное решение трубопроводной арматуры противоречит требованиям безопасности?
13244. В зависимости от каких факторов должны выбираться классы герметичности затворов запорной арматуры в соответствии с ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
13245. На сколько групп в соответствии с ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура

- трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст, классифицируются рабочие среды по степени опасности?
13246. Что должно быть указано на маховиках (рукоятках) управления трубопроводной арматурой?
13247. Для какой трубопроводной арматуры в паспорте должны указываться данные по химическому составу, механическим свойствам, режимам термообработки и результатам контроля качества изготовления методами неразрушающего контроля?
13248. В каком документе должна предусматриваться методика проведения контрольных испытаний (проверок) трубопроводной арматуры и ее основных узлов, порядок технического обслуживания, ремонта и диагностирования арматуры?
13249. Допускается ли использовать запорную трубопроводную арматуру в качестве регулирующих устройств?
13250. Какое из утверждений противоречит требованиям безопасной эксплуатации трубопроводной арматуры?
13251. В каком документе указывается установочное положение трубопроводной арматуры?
13252. Как часто должно проводиться техническое обслуживание групповой баллонной установки сжиженного углеводородного газа?
13253. Как часто должно производиться техническое обслуживание наружных и внутренних газопроводов сети газопотребления?
13254. Каким должно быть давление настройки предохранительных сбросных клапанов на газопроводах и резервуарах сжиженных углеводородных газов 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?

13255. Какое требование к оснащению резервуаров и газопроводов сжиженных углеводородных газов предохранительным сбросным клапаном и его функционированию противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 558?
13256. Какими способами допускается осуществлять передачу вращения от двигателей к насосам и компрессорам на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте 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?
13257. Что должно обеспечиваться при включении аварийной вентиляции в помещении газонаполнительной станции, газонаполнительного пункта 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?
13258. Что недопустимо применять для дегазации резервуаров сжиженных углеводородных газов 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?
13259. Как проверяется качество дегазации резервуара сжиженных углеводородных газов 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?

13260. Как должно производиться освобождение резервуаров, резервуарной установки от остатков сжиженных углеводородных газов 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?
13261. При какой концентрации сжиженных углеводородных газов должны срабатывать газоанализаторы и сигнализаторы, установленные вне помещения газонаполнительной станции, газонаполнительного пункта, 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?
13262. При какой концентрации сжиженных углеводородных газов должны срабатывать газоанализаторы и сигнализаторы, установленные в помещении газонаполнительной станции, газонаполнительного пункта, 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?
13263. Какие резервуары следует применять для резервуарной установки сжиженных углеводородных газов?
13264. Какое из утверждений применительно к оснащению резервуарной установки сжиженных углеводородных газов предохранительными сбросными клапанами является верным?
13265. Какое условное давление запорной арматуры следует принимать для газопроводов обвязки надземных резервуаров сжиженных углеводородных газов?
13266. Что должна исключать предохранительная арматура, установленная на испарительных установках, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил

по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13267. Чем должны быть оборудованы испарительные установки, для которых в качестве теплоносителя предусматривается горячая вода или водяной пар, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13268. С какими резервуарными установками сжиженных углеводородных газов рекомендуется использовать проточные и емкостные испарительные установки?

13269. Допускается ли использование испарительных установок с надземными резервуарами сжиженных углеводородных газов?

13270. Какую защиту необходимо предусматривать при испарении сжиженных углеводородных газов непосредственно в подземных резервуарах с помощью регазификаторов?

13271. Какие резервуары сжиженных углеводородных газов, устанавливаемые на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте, считаются надземными?

13272. Как устанавливают надземные резервуары сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте?

13273. Какие резервуары сжиженных углеводородных газов предусматривают для подземного размещения на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте?

13274. Какие резервуары сжиженных углеводородных газов, устанавливаемые на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте, считаются подземными?
13275. Как устанавливаются на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте резервуары сжиженных углеводородных газов подземные и наземные, засыпанные грунтом?
13276. Допускается ли на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте устанавливать наземные резервуары сжиженных углеводородных газов, засыпаемые грунтом, непосредственно на грунт?
13277. Какие трубы следует предусматривать для газопроводов жидкой и паровой фазы сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте?
13278. Какая прокладка газопроводов предусмотрена в производственной зоне газонаполнительной станции, газонаполнительного пункта?
13279. На каких участках газопроводов жидкой фазы сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции и в каких целях предусматривают установку предохранительного клапана?
13280. Какой высоты должна быть свеча для сброса газа от предохранительных клапанов, установленных на участках надземных газопроводов жидкой фазы сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте?
13281. На какую высоту должен быть выведен сбросной газопровод для отвода газа от предохранительных клапанов надземных резервуаров сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции?
13282. Что должна обеспечить блокировка вентиляционной системы с пусковыми устройствами технологического оборудования газонаполнительной станции?
13283. Арматура с каким классом герметичности затвора предназначена для транспортировки сжиженного углеводородного газа?

13284. Разрешается ли использовать ковкий чугун для арматуры трубопроводов, транспортирующих сжиженные углеводородные газы?
13285. Где устанавливаются предохранительные клапаны на вертикальных резервуарах сжиженных углеводородных газов?
13286. Где устанавливаются предохранительные клапаны на горизонтальных резервуарах сжиженных углеводородных газов?
13287. Каков срок службы подземных резервуаров объемом до 4,2 м³ на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13288. На каком расстоянии от ограждения должна быть предусмотрена установка запорной арматуры при подаче сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте по газопроводу 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?
13289. Какой величины должно быть давление газа в нагнетательном газопроводе компрессора 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?
13290. Каким должно быть давление газа на всасывающей линии насоса 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?
13291. Какая температура воздуха должна быть в насосно-компрессорном отделении с оборудованием с водяным охлаждением в рабочее время 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?

13292. Допускается ли в помещении насосно-компрессорного отделения объектов, использующих сжиженные углеводородные газы, устройство приямков, подпольных каналов 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?

13293. Из какой зоны помещения газонаполнительной станции, газонаполнительного пункта следует обеспечить воздухозабор при проверке степени воздухообмена, создаваемого принудительной вентиляцией, 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?

13294. Какой воздухообмен в час должна обеспечивать вентиляционная установка на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте в рабочее время 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?

13295. Какой воздухообмен в час должна обеспечить вентиляционная установка на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте в нерабочее время 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?

13296. Какой воздухообмен в час должна обеспечить аварийная вытяжная вентиляция на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте 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?

13297. При наличии какой концентрации газа в помещении газонаполнительной станции, газонаполнительного пункта должна включаться аварийная вентиляция 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?

13298. Какое требование должна выполнять организация, эксплуатирующая объекты, использующие сжиженные углеводородные газы, если она не имеет в своем составе газовой службы, 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?

13299. Кем 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, утверждаются и согласовываются графики технического обслуживания и ремонта объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?

13300. Каковы 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, сроки хранения акта приемочной комиссии объекта, использующего сжиженные углеводородные газы?

13301. Какие данные 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, указываются на газопроводах объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?

13302. В каком объеме необходимо проводить контроль сварных швов резервуаров для сжиженных углеводородных газов физическими методами контроля?

13303. Каким образом согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора Российской Федерации от 20.09.2000 № 51, устанавливаются сроки последующих полных технических обследований шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов?

13304. Согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778, сброс газов (паров) от предохранительных клапанов резервуаров рекомендуется осуществлять:

13305. Должна ли предусматриваться электрохимическая защита стальных вставок на линейной части полиэтиленовых газопроводов?

13306. Должна ли предусматриваться электрохимическая защита стальных футляров подземных газопроводов?

13307. Какими средствами защищают стальные футляры газопроводов при прокладке открытым способом под автомобильными дорогами, железнодорожными и трамвайными путями?

13308. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа выше 1,2 МПа?

13309. Каково максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования

- производственных зданий, в которых величина давления природного газа обусловлена требованиями производства?
13310. Каково максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования котельных, отдельно стоящих на территории населенных пунктов?
13311. Каково максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования котельных, пристроенных к производственным зданиям, встроенных в эти здания, и крышных котельных производственных зданий?
13312. Какие сооружения и устройства не входят в состав сети газораспределения?
13313. Какое значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования котельных, пристроенных к общественным зданиям, встроенных в эти здания, и крышных котельных общественных зданий является максимальным?
13314. Каково максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газотурбинных и парогазовых установок?
13315. На какие сети газораспределения и газопотребления, а также на связанные с ними процессы эксплуатации (включая техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт), технического перевооружения, консервации и ликвидации не распространяются требования «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13316. Какой из признаков согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, не входит в совокупность существенных признаков, по которым идентифицируются сети газораспределения и газопотребления?

13317. Какой из признаков согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, позволяет идентифицировать объект технического регулирования в качестве сети газораспределения?
13318. Какие документы согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, относятся к материалам идентификации объектов технического регулирования?
13319. Какая маркировка согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должна осуществляться для обнаружения трасс подводных газопроводов, прокладываемых через судоходные и (или) сплавные реки?
13320. Какие расчеты согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должны выполняться при проектировании газопроводов?
13321. По каким параметрам согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, определяется выбор вида и способа прокладки наружных газопроводов, расстояния по горизонтали и вертикали от наружных газопроводов до смежных зданий, сооружений, естественных и искусственных преград?
13322. Какими параметрами согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»,

утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, определяется глубина прокладки подземных газопроводов?

13323. По каким параметрам согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, определяется высота прокладки надводного перехода газопровода через несудоходные водные преграды?
13324. Каким образом согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должен проектироваться подземный газопровод на оползневых и подверженных эрозии участках?
13325. Каким образом согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, разрешается размещать газорегуляторные пункты шкафные?
13326. Где согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, при проектировании внутренних газопроводов должна предусматриваться установка продувочных газопроводов?
13327. Где согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, запрещается размещение сварных соединений труб газопроводов?
13328. Когда согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, следует

производить испытания на герметичность воздухом газопроводов из полиэтиленовых труб?

13329. Какие виды мониторинга и устранения неисправностей согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должна обеспечить организация, эксплуатирующая подземные газопроводы?

13330. В какой форме согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, осуществляется оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления при строительстве, эксплуатации (включая техническое обслуживание и текущий ремонт), реконструкции, капитальном ремонте, монтаже, консервации и ликвидации?

13331. Представители каких органов (организаций) согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, не включаются в состав комиссии по приемке сетей газораспределения и газопотребления?

13332. Какие операции согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, не должны выполняться в процессе эксплуатации газопроводов и технических устройств сетей газораспределения и газопотребления тепловых электрических станций?

13333. С какой периодичностью согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, проводится техническое

обслуживание газопроводов сетей газораспределения и газопотребления тепловой электростанции?

13334. На сколько категорий подразделяют газопроводы сетей газораспределения и газопотребления по рабочему давлению транспортируемого газа согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?
13335. К какой категории по рабочему давлению транспортируемого газа согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780, относятся газопроводы категорий I-а, I и II?
13336. Что согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780, не включает в себя строительный контроль в процессе строительства сетей газораспределения и газопотребления?
13337. Какие параметры не могут быть проверены внешним осмотром и измерениями газопроводов сетей газораспределения и газопотребления согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?
13338. Что следует предпринять, если при проведении выборочной проверки не менее 10 % сварных стыков стальных газопроводов радиографическим методом получен неудовлетворительный результат хотя бы на одном стыке?

13339. Каким газом испытываются на герметичность законченные строительством или реконструкцией наружные и внутренние газопроводы сетей газораспределения и газопотребления?
13340. Какой организацией проводятся испытания на герметичность законченных строительством или реконструкцией наружных и внутренних газопроводов сетей газораспределения и газопотребления?
13341. При каком условии результаты испытания законченных строительством или реконструкцией газопроводов сетей газораспределения и газопотребления на герметичность считают положительными?
13342. Как согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112, испытываются на герметичность законченные строительством или реконструкцией наружные и внутренние газопроводы и оборудование газорегуляторных пунктов, если арматура, оборудование и приборы не рассчитаны на испытательное давление?
13343. При какой длине согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112, надземные участки подземных газопроводов испытываются на герметичность по нормам подземных газопроводов?
13344. Как согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, называется территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной сети в целях обеспечения

нормальных условий ее эксплуатации и исключения возможности ее повреждения?

13345. Как устанавливается согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, охранная зона вдоль трасс наружных газопроводов на вечномёрзлых грунтах?

13346. Какие работы согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, имеют право проводить эксплуатационные организации газораспределительных сетей на земельных участках, входящих в охранные зоны?

13347. Какие параметры 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, не следует принимать во внимание при определении пропускной способности газопроводов проектируемой сети газораспределения?

13348. Каковы 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, рекомендуемые вид, способ прокладки и допустимое давление газопровода в зоне застройки среднеэтажными жилыми домами?

13349. Каковы 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, рекомендуемые вид, способ прокладки и допустимое давление газопровода в зоне рекреационного назначения?

13350. При помощи каких опознавательных знаков 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, не предусмотрено обозначение трасс подземных газопроводов на местности?
13351. На каких документах 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, следует проводить обозначение трасс газопроводов?
13352. Что согласно «Правилам проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613, не входит в комплекс работ по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования?
13353. Какие требования предъявляются к складам хранения сжиженных углеводородных газов в случае, когда объемы превышают допускаемые для складской зоны организации?
13354. Чем определяется общая вместимость резервуаров промежуточного склада (парка) сжиженных углеводородных газов для каждого из видов продуктов?
13355. Какова общая допустимая вместимость резервуаров промежуточного склада (парка) сжиженных углеводородных газов одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации?
13356. Какова допустимая общая вместимость резервуаров легковоспламеняющейся жидкости под давлением на промежуточном складе (парк) сжиженных углеводородных газов одной

- химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации?
13357. Какова максимальная вместимость одного резервуара сжиженных углеводородных газов (СУГ) на промежуточном складе (парк) СУГ одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации?
13358. Какова максимальная вместимость одного резервуара легковоспламеняющейся жидкости под давлением на промежуточном складе (парк) сжиженных углеводородных газов одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации?
13359. Какие резервуары не рекомендуют размещать в одной группе на складах (парках) сжиженных углеводородных газов?
13360. Какой принимают высоту ограждения резервуаров сжиженных углеводородных газов?
13361. Какой объем разлившейся жидкости рекомендуется принимать при расчетах потерь при аварии на резервуарах сжиженных углеводородных газов?
13362. Какие требования необходимо предусмотреть при планировании территории внутри обвалования резервуаров сжиженных углеводородных газов?
13363. Какие переходы рекомендуют устанавливать для входа в обвалование парка сжиженных углеводородных газов?
13364. Какое должно быть установлено расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или ограждающей стены парка сжиженных углеводородных газов?
13365. Где должны располагаться дренажные и факельные емкости, сепараторы на линиях сброса предохранительных клапанов на складах сжиженных углеводородных газов?

13366. На какие зоны рекомендуют подразделять территорию склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов?
13367. Какие меры безопасности предусматривают для надземных изотермических резервуаров сжиженных углеводородных газов?
13368. Что рекомендуется устанавливать на каждом складе сжиженных углеводородных газов для улавливания жидкой фазы из газов (паров), сбрасываемых от предохранительных клапанов и аварийных ручных сбросов давления?
13369. На каком расстоянии от резервуарных складов сжиженных углеводородных газов необходимо располагать прожекторные мачты для освещения территории складов сжиженных углеводородных газов от резервуаров склада?
13370. На каких объектах должна быть создана система управления промышленной безопасностью в соответствии с законодательством Российской Федерации о промышленной безопасности?
13371. Спустя какой период времени технологическая система объекта, использующего сжиженные углеводородные газы, не введенного в эксплуатацию, должна быть повторно испытана на герметичность?
13372. Кем должна быть утверждена программа приемочных испытаний (пусконаладочных работ) технологической системы объекта, использующего сжиженные углеводородные газы?
13373. Какое требование является верным применительно к давлению сжиженных углеводородных газов на всасывающей линии насоса?
13374. Каково максимальное давление паровой фазы сжиженных углеводородных газов после компрессора?
13375. Допускается ли производить работы по уплотнению соединений, находящихся под давлением во время слива сжиженных углеводородных газов?

13376. На каком расстоянии по обе стороны от газопровода должны выявляться утечки сжиженных углеводородных газов в подвалах зданий, шахтах, коллекторах, подземных переходах?
13377. Что из нижеперечисленного не относится к основным работам при техническом обслуживании вентиляционных установок объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?
13378. Что из нижеперечисленного не относится к основным работам при текущих ремонтах вентиляционных установок объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?
13379. Какое из утверждений является верным в отношении подготовки к сливу сжиженных углеводородных газов из железнодорожных цистерн?
13380. Какое утверждение является верным применительно к взаимосвязи числа железнодорожных цистерн и числа постов слива на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13381. Допускается ли выполнение сливо-наливных операций во время грозы на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13382. Испытаниям на прочность каким давлением подвергаются соединительные рукава при проведении сливо-наливных операций на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13383. В каком случае слив сжиженных углеводородных газов осуществляется самотеком?
13384. Какой перепад давления между цистерной и резервуаром допускается при проведении сливо-наливных операций на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13385. Каким должно быть давление паров сжиженных углеводородных газов в цистерне после слива сжиженных углеводородных газов при проведении сливо-наливных операций?
13386. Допускается ли наполнение сжиженными углеводородными газами резервуаров при осадке фундаментов резервуаров и опор подводящих газопроводов?

13387. При какой температуре наружного воздуха допускается наполнять баллоны на открытой площадке в соответствии с требованиями к эксплуатации установок наполнения баллонов на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13388. Как часто при выходе из строя стационарных газоанализаторов содержания газа в воздухе помещений должна проводиться проверка на загазованность переносными газоанализаторами на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13389. Каков уровень опасной концентрации сжиженных углеводородных газов в воздухе помещения?
13390. Каков уровень опасной концентрации сжиженных углеводородных газов вне помещения?
13391. Допускается ли проведение газоопасных работ на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, в темное время суток?
13392. Какова максимальная объемная доля кислорода после окончания продувки инертным газом или паровой фазой сжиженных углеводородных газов газопроводов и оборудования перед пуском сжиженных углеводородных газов?
13393. На каком расстоянии от рабочего места должен проводиться анализ воздушной среды на содержание сжиженных углеводородных газов перед началом и во время огневых работ?
13394. С какой периодичностью должен проводиться анализ воздушной среды на содержание сжиженных углеводородных газов перед началом и во время огневых работ в помещениях и в двадцатиметровой зоне от рабочего места?
13395. В какой документ должны вноситься результаты проверки проектной эффективности работы приточно-вытяжной вентиляции объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?

13396. Какой из документов не является необходимым для первичной подачи газа на объекты, использующие сжиженные углеводородные газы, после их реконструкции, технического перевооружения?
13397. Является ли план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, обязательным документом перед первичной подачей газа на объекты, использующие сжиженные углеводородные газы, после их реконструкции, технического перевооружения?
13398. Является ли акт проверки молниезащиты обязательным документом перед первичной подачей газа на объекты, использующие сжиженные углеводородные газы, после их реконструкции, технического перевооружения?
13399. Каким документом оформляются испытания технологической системы объекта, использующего сжиженные углеводородные газы, которые проводятся после окончания монтажных работ перед проведением пусконаладочных работ?
13400. При какой температуре осуществляется хранение сжиженных углеводородных газов под давлением в резервуарах?
13401. Каким способом рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов в резервуарах при постоянной температуре, обеспечивающей избыточное давление насыщенных паров в резервуаре, близкое к атмосферному давлению 4,9 - 6,8 кПа (0,005 - 0,007 кгс/кв. см)?
13402. Каким способом рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов в резервуарах, когда среда внутри резервуара соответствует изотермическим условиям хранения, а резервуар рассчитан на хранение при давлении?
13403. Каким способом рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов при температуре не выше 323,15 К (50 °С) и при давлении насыщенных паров, соответствующем температурным условиям наружного воздуха?

13404. Какой запас каждого из видов сырья рекомендуется хранить на сырьевых и товарных складах сжиженных углеводородных газов и легко воспламеняющихся жидкостей под давлением в соответствии с технологическим регламентом?
13405. При каком способе хранения объем хранимого сырья и товара на сырьевых и товарных складах сжиженных углеводородных газов и легко воспламеняющихся жидкостей под давлением может быть увеличен до 15-суточного?
13406. Укажите верную формулу для определения общей вместимости резервуаров склада для сжиженных углеводородных газов при комбинированном способе хранения.
13407. Укажите верное утверждение в отношении удаления жидкости испарением, с использованием наружного обогрева на складах сжиженных углеводородных газов и легко воспламеняющихся жидкостей под давлением.
13408. Из какого материала изготавливается наружный резервуар двустенного изотермического резервуара сжиженных газов?
13409. Из какого материала изготавливаются изотермические резервуары с температурой хранения продуктов ниже $-63\text{ }^{\circ}\text{C}$?
13410. Из какого материала изготавливаются изотермические резервуары с температурой хранения продуктов до $-63\text{ }^{\circ}\text{C}$?
13411. При какой конструкции изотермического резервуара сжиженных газов требуется наличие специального газгольдера для хранения инертного газа?
13412. Чьей обязанностью является организация и проведение работ по периодическому наружному осмотру изотермического резервуара сжиженных газов?
13413. Какой организацией принимается решение о проведении полного технического освидетельствования изотермического резервуара сжиженных газов?

13414. До какого объема должен быть заполнен хранимым продуктом резервуар при тепловизионном обследовании технического состояния теплоизоляционных конструкций изотермического резервуара сжиженных газов в эксплуатационном режиме?
13415. Какой может быть максимальная скорость роста температуры стенки внутреннего резервуара при освобождении изотермического резервуара сжиженных газов от продукта?
13416. Какая максимальная разность температур верха и низа внутреннего резервуара допускается при освобождении изотермического резервуара сжиженных газов от продукта?
13417. Какой из указанных дефектов сварных соединений внутренней оболочки изотермического резервуара сжиженных газов является допустимым?
13418. Какой организацией принимается решение о возможности использования разрушающего метода контроля целостности внутренней оболочки изотермического резервуара сжиженных газов?
13419. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 1,2 МПа, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
13420. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, за исключением опасных производственных объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 11,2 МПа или сжиженного углеводородного газа под давлением свыше 1,6 МПа, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
13421. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления,

предназначенных для транспортировки сжиженного углеводородного газа под давлением свыше 1,6 МПа, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

13422. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, за исключением опасных производственных объектов, предназначенных для транспортировки сжиженного углеводородного газа под давлением свыше 1,6 МПа, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

13423. Какое требование установлено Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 558, к законсервированным наружным газопроводам?

13424. Должно ли в соответствии с ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, перед расконсервацией проводиться техническое диагностирование резервуаров и газопроводов сжиженных углеводородных газов?

13425. Какое положение противоречит требованиям ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденного приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, во время консервации объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?

13426. В течение какого времени должно проводиться комплексное опробование технологической системы и вспомогательного оборудования на газонаполнительных станциях, газонаполнительных пунктах при их расконсервации?
13427. В течение какого времени в соответствии с ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, должно проводиться комплексное опробование технологической системы и вспомогательного оборудования на автомобильных газозаправочных станциях при их расконсервации?
13428. В течение какого времени должно проводиться комплексное опробование технологической системы и вспомогательного оборудования на резервуарных установках объектов, использующих сжиженные углеводородные газы, при их расконсервации?
13429. В какой документ заносятся сведения о консервации установленных на газопроводах запорной арматуре и компенсаторах на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13430. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа от 1000 м³?
13431. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа от 250 до 1000 м³?
13432. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной

- на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа от 50 до 250 м³?
13433. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа до 50 м³?
13434. Какое минимальное расстояние должно быть от трубопровода (диаметром 500 мм), перекачивающего сжиженные углеводородные газы, до сельскохозяйственных угодий?
13435. Какой минимальный разрыв должно быть от трубопровода (диаметром до 150 мм), перекачивающего сжиженные углеводородные газы, до дачного поселка?
13436. Какой максимальный срок эксплуатации, по истечении которого должно проводиться диагностирование, установлен Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 558?
13437. Для каких объектов сжиженных углеводородных газов 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, установлен максимальный срок эксплуатации 20 лет, по истечении которых должно проводиться диагностирование?
13438. Для каких объектов сжиженных углеводородных газов 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, установлен максимальный

срок эксплуатации 30 лет, по истечении которых должно проводиться диагностирование?

13439. Как 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, проверяются на герметичность газопроводы, резервуары и технические устройства перед проведением пуско-наладочных работ?

13440. В каком случае 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, результаты испытания на герметичность газопроводов считаются положительными?

13441. Какова 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, периодичность проведения технического обслуживания и текущего ремонта арматуры?

13442. Каким образом и с какой периодичностью 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, должны проверяться предохранительные сбросные клапаны?

13443. С какой периодичностью должны проводиться проверка параметров настройки и регулировка клапанов 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?
13444. Каково 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, должно быть давление настройки предохранительных сбросных клапанов?
13445. В каком случае 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 допускается эксплуатация испарителей?
13446. Какая кратность воздухообмена должна быть обеспечена для аварийной вытяжной вентиляции при проверке степени воздухообмена, создаваемого принудительной вентиляцией, на объектах, на которых используются сжиженные углеводородные газы?
13447. До какого объема следует заполнять резервуары жидкой фазой сжиженных углеводородных газов?
13448. 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?
13449. Как согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778, рекомендуется отключать насосы и компрессоры складов, перемещающие сжиженные углеводородные газы и легковоспламеняющиеся жидкости?

13450. 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?
13451. Каким согласно «Руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778, принимается расчетное давление изотермических резервуаров?
13452. Как согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, может быть изменен срок эксплуатации до очередного полного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов в случае удовлетворительного заключения экспертизы промышленной безопасности по результатам частичного освидетельствования изотермических резервуаров?
13453. В какие сроки согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, проводится первое полное техническое освидетельствование изотермических резервуаров сжиженных газов после ввода в эксплуатацию?
13454. В какие сроки согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением

Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, проводится следующее очередное полное техническое освидетельствование изотермических резервуаров сжиженных газов при удовлетворительных результатах полного технического освидетельствования?

13455. Какие изотермические резервуары согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, подвергаются первоочередному обследованию?

13456. Что согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, не входит в наружный осмотр лестниц, площадок, эстакад в пределах изотермических резервуаров?

13457. Какой метод обследования наружной поверхности стенки, крыши и днища изотермического резервуара согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32, проводится в целях выявления участков с нарушенными теплоизоляционными свойствами в изоляционных конструкциях?

13458. В какое время суток и на каком расстоянии от изотермических резервуаров проводится тепловизионное обследование наружной поверхности стенки, крыши и днища изотермических резервуаров сжиженных газов?

13459. Какой метод неразрушающего контроля согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России

от 20.07.2001 № 32, является основным при контроле внутренней оболочки изотермических резервуаров сжиженных газов?

13460. В какие сроки согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, проводится первое полное техническое обследование шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов после ввода в эксплуатацию?

13461. Какие шаровые резервуары для хранения сжиженных углеводородных газов должны подвергаться первоочередному полному техническому обследованию согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

13462. Какие действия следует предпринять согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, при выявлении по результатам акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов зон с повышенной активностью акустико-эмиссионных источников?

13463. Кем согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, принимается решение о необходимости использования разрушающего метода, а также того или иного неразрушающего метода контроля целостности оболочки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

13464. Какой метод неразрушающего контроля согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, необходимо использовать при полном техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в обязательном порядке независимо от результатов акустико-эмиссионного контроля целостности оболочки?
13465. Какое значение согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, принимается за фактическую толщину элемента S_f при оценке остаточного ресурса безопасной эксплуатации шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?
13466. Какое значение согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, принимается за скорость коррозии C (мм/год) при оценке остаточного ресурса безопасной эксплуатации шарового резервуара?
13467. Какое значение согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, принимается за ресурс безопасной эксплуатации шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?
13468. Что в соответствии с ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации.

- Эксплуатационная документация», утвержденным приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, включает в себя комплексное опробование объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?
13469. Какие данные согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, не наносятся краской на специальной табличке на резервуаре после выдачи разрешения на ввод в эксплуатацию?
13470. Какими техническими устройствами согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, не должны быть оснащены резервуары сжиженных углеводородных газов?
13471. 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?
13472. Какова согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст, периодичность технического освидетельствования резервуаров на объектах, использующих

сжиженные углеводородные газы, если в руководстве по эксплуатации это не указано?

13473. Что подразумевается под циклом нагружения шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

13474. Допускается ли в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, полное техническое обследование группы шаровых резервуаров проводить без внутреннего осмотра, без освобождения от продукта хранения и без выведения их из эксплуатации?

13475. В каком случае в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, необходимо вывести резервуар из эксплуатации и провести полное техническое обследование?

13476. Каким образом производится внутренний осмотр шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

13477. Какие требования устанавливает РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, к визуальному осмотру

сварных соединений шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

13478. Как согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, рекомендуется проводить геодезические измерения опорных стоек шаровых резервуаров?

13479. В каких случаях согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, проведение акустико-эмиссионного контроля обязательно при техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

13480. Какой величины должно быть максимальное давление при испытаниях на прочность шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

13481. Каким путем согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, рекомендуется производить подъем избыточного давления при проведении испытания шарового резервуара на прочность?

13482. Каким способом согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, проводится повторное

нагружение шарового резервуара при испытаниях на прочность, если при первом нагружении были получены данные, нуждающиеся в уточнении?

13483. Какие дефекты шаровых резервуаров согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, относятся к допустимым?

13484. Сколько раз согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должен осуществляться осмотр контролируемой поверхности после нанесения проявителя при проведении цветной дефектоскопии шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

13485. В каком порядке согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должны проводиться цветная дефектоскопия и ультразвуковая дефектоскопия в случае их одновременного применения при техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

13486. Какой ширины должна быть зона контроля сварных швов магнитопорошковой дефектоскопией при техническом обследовании шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

13487. Какие из перечисленных методов неразрушающего контроля согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, являются дополнительными при проведении технического обследования шарового резервуара?
13488. В каком объеме согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, кольцевые сварные швы между сферическим верхним и нижним днищами с лепестками оболочки должны подлежать обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?
13489. В каком объеме согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, сварные швы между элементами сферического верхнего и нижнего днищ должны подлежать обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?
13490. В каком объеме согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, участки основного металла внутренней и наружной поверхности в местах приварки к оболочке накладных пластин опорных стоек должны подлежать обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения

акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

13491. Какой ширины участки основного металла внутренней поверхности в местах приварки горловин люков и патрубков подлежат согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

13492. Каким согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должно быть количество точек измерения толщины на каждом лепестке оболочки при проведении ультразвуковой толщинометрии шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

13493. Каким согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должно быть количество точек измерения толщины на каждой части сферического верхнего и нижнего днища при проведении ультразвуковой толщинометрии шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

13494. Какие требования установлены РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, к площадке, зачищаемой при измерении твердости основного металла оболочки шаровых

резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов переносными твердомерами?

13495. 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?
13496. Каким должно быть время выдержки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов под пробным давлением при проведении гидравлических испытаний согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?
13497. Какое отклонение опор шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов от прямолинейности согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, является недопустимым?
13498. Какое относительное удлинение углеродистых сталей согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, является недопустимым отклонением?
13499. Какая величина овальности шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в экваториальном сечении согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов

под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, является недопустимой для шаровых резервуаров?

13500. Какие местные деформации в виде выступов и вмятин согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, являются недопустимыми?

13501. Для выявления каких дефектов в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, проводится внешний и внутренний осмотр резервуаров?

13502. Для резервуаров какого объема в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, производится определение их овальности при внутреннем осмотре?

13503. В скольких сечениях резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, проводятся измерения внутреннего диаметра обечайки для определения овальности?

13504. Сколько измерений внутреннего диаметра в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, производится в каждом сечении обечайки для определения овальности резервуара?

13505. Какова допустимая овальность резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического

состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

13506. По скольким образующим в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, производят измерение толщины обечайки надземного резервуара?

13507. Каким образом в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, проводится толщинометрия обечайки резервуара, состоящей из нескольких царг?

13508. Каким должно быть количество точек измерения толщины стенок царги обечайки надземного резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

13509. Каким должно быть количество точек измерения толщины стенок днища надземного резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

13510. Каким должно быть количество точек измерения толщины стенок горловины люков и патрубков резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

13511. По скольким образующим в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, производят измерение толщины обечайки подземного резервуара?

13512. В каких точках следует производить измерение толщины стенок днища подземного резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?
13513. Какие измерения должны проводиться в местах нестабильных показаний толщины при проведении толщинометрии резервуаров в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?
13514. Какие места резервуаров, при изготовлении которых объем контроля составлял 100 %, подлежат обязательному контролю ультразвуковым (или радиографическим) методом в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?
13515. В каких случаях основной металл и сварные швы резервуаров, при изготовлении которых объем контроля составлял 100 %, подлежат обязательному комплексному контролю неразрушающими методами в объеме 100 % в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?
13516. Какими методами неразрушающего контроля в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, проверяются сварные швы приварки горловины резервуара к обечайке?
13517. Какие места резервуаров, при изготовлении которых объем контроля составлял менее 100 % (или неизвестен), подлежат обязательному контролю ультразвуковым или радиографическим методом в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического

состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

13518. В каком случае в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, резервуар должен быть подвергнут контролю неразрушающими методами в объеме 100 %?

13519. В каком случае в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, должны проводиться химический анализ и определение механических характеристик металла резервуара при его техническом диагностировании?

13520. Какого размера рекомендуется вырезать заготовку для изготовления образцов при проведении металлографических исследований, химического анализа и определения механических характеристик металла резервуара разрушающим методом в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?

13521. Какие значения толщин элементов в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, должны учитываться при расчетах на малоцикловую усталость для определения остаточного ресурса работы резервуаров, работающих в режиме циклического нагружения?

13522. Какой максимальный разрешенный остаточный срок безопасной эксплуатации установлен ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, для надземных резервуаров, находящихся в эксплуатации от 20 до 30 лет?

13523. Какой максимальный разрешенный остаточный срок безопасной эксплуатации установлен ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, для подземных резервуаров, находящихся в эксплуатации от 15 до 25 лет?
13524. Какой максимальный разрешенный остаточный срок безопасной эксплуатации установлен ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, для надземных резервуаров, находящихся в эксплуатации свыше 30 лет?
13525. Каким параметром в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994, определяется срок службы резервуаров периодического нагружения?
13526. По какой формуле вычисляется овальность (а) резервуара в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?
13527. Чем оборудуют горизонтальные и шаровые резервуары для продуктов, в которых возможно присутствие воды?
13528. Чем оборудуют шаровые резервуары для хранения чистых углеводородов с целью обеспечения контроля сварных швов без устройства дополнительных лесов и подмостей?
13529. Какие рекомендации необходимо предусмотреть при установке насосно-компрессорного оборудования на складах сжиженных углеводородных газов?
13530. Каким образом рекомендуют отключать трубопроводы от резервуара в целях обеспечения безопасной эксплуатации складов сжиженных углеводородных газов?

13531. Что рекомендуется устанавливать на линии азота при необходимости стационарной подводки азота к оборудованию склада сжиженных углеводородных газов (резервуарам, насосам и т.п.) и трубопроводам для технологических нужд?
13532. Где должна предусматриваться установка отключающей арматуры на вводах в склад сжиженных углеводородных газов и выводах со склада сжиженных углеводородных газов?
13533. Какие приборы и в каком количестве рекомендуются для оснащения изотермических резервуаров хранения сжиженных углеводородных газов?
13534. Какие элементы шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов не подлежат комплексному техническому обследованию?
13535. Какие конструктивные элементы не относятся к шаровым резервуарам для хранения сжиженных углеводородных газов?
13536. Каким методом не изготавливаются шаровые оболочки шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов?
13537. Какую технологическую процедуру должны пройти шаровые резервуары для хранения сжиженных углеводородных газов, толщина оболочки которых более 30 мм, независимо от метода их изготовления?
13538. Что не должна содержать сдаточная монтажная документация шарового резервуара для организации проведения работ по полному техническому обследованию?
13539. Какие виды контроля не входят в периодический контроль технического состояния шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов?
13540. Какова периодичность проверки осадки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов нивелировкой основания опор при периодическом контроле технического состояния шаровых резервуаров?

13541. В каком случае не требуется привлекать экспертную организацию в обязательном порядке для проведения полного технического обследования шарового резервуара?
13542. Что не входит в минимальный перечень работ при полном техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?
13543. Что не входит в минимальный перечень работ при полном техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов без выведения его из эксплуатации?
13544. Какие подготовительные работы не производятся при подготовке шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов к полному техническому обследованию?
13545. Какие из перечисленных видимых поверхностных дефектов не подлежат выявлению при наружном осмотре шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?
13546. Что из перечисленного не подлежит обязательной проверке при внутреннем визуальном осмотре шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?
13547. Что не относится к видам коррозионных повреждений основного металла шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?
13548. Какой документ оформляется по результатам визуального внутреннего и наружного осмотра шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?
13549. Когда допускается проводить акустико-эмиссионный контроль на шаровых резервуарах для хранения сжиженных углеводородных газов, находившихся в эксплуатации?
13550. При каком избыточном давлении до начала испытаний оболочки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов на прочность производится оценка уровня акустических шумов

и электромагнитных помех по каждому каналу акустико-эмиссионной аппаратуры в процессе нагружения шарового резервуара?

13551. Какой метод контроля не является обязательным при необходимости проведения неразрушающего контроля сварных швов и основного металла оболочки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

13552. Какие дефекты позволяет обнаружить цветная дефектоскопия сварных соединений оболочки шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов?

13553. Как часто должны осматриваться технические устройства на газонаполнительных станциях и газонаполнительных пунктах на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13554. Допускается ли подтягивать крепежные детали фланцевых соединений, удалять (менять) болты на газопроводах и технических устройствах под давлением на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13555. Допускается ли работа компрессоров, насосов и испарителей при отключенных вентиляции, контрольно-измерительных приборах или их отсутствии на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13556. При какой концентрации сжиженных углеводородных газов не допускается работа компрессоров, насосов и испарителей на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13557. Допускается ли эксплуатация компрессоров и насосов при отсутствии ограждения на муфте сцепления и клиноременных передачах с электродвигателем на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13558. Как часто следует выполнять осмотр компрессоров и насосов, запорной и предохранительной арматуры, средств измерений, автоматики

и блокировок в целях выявления неисправностей и утечек сжиженных углеводородных газов?

13559. Как часто следует выполнять очистку компрессоров, насосов и контрольно-измерительных приборов от пыли и загрязнений, проверку наличия и исправности заземления и креплений на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13560. Как часто следует выполнять проверку исправности доступных для осмотра движущихся частей компрессоров и насосов на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13561. Допускается ли использовать для компрессоров и насосов, применяемых на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, смазочные масла, не предусмотренные инструкциями изготовителей?

13562. Допускается ли продувка и дренирование насосов, компрессоров и трубопроводов в насосно-компрессорном помещении на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13563. При каком перерыве в работе включение насосов, компрессоров и испарителей на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, должно осуществляться после осмотра резервуаров и газопроводов?

13564. За какое время до включения технологического оборудования должен производиться пуск вытяжных систем вентиляции, работающих в рабочее время на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13565. Через какое время после включения вытяжных вентиляционных систем должно производиться включение приточных систем вентиляции на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13566. Как часто должна проверяться проектная эффективность работы приточно-вытяжной вентиляции в процессе эксплуатации на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13567. Как часто вентиляционные системы объектов, использующих сжиженные углеводородные газы, должны подвергаться испытаниям?

13568. Как часто должна производиться проверка включения в работу аварийных вентиляционных установок объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?
13569. Как часто должна проводиться проверка кратности воздухообмена в помещениях на объекте, использующем сжиженные углеводородные газы?
13570. Должны ли отсосы вытяжных систем объектов, на которых используются сжиженные углеводородные газы, быть закрыты сеткой для предотвращения попадания в воздуховоды посторонних предметов?
13571. Как часто должен проводиться текущий ремонт противопожарных нормально открытых клапанов и обратных клапанов на объекте, использующем сжиженные углеводородные газы?
13572. Каково минимальное избыточное давление резервуаров, которое проверяют перед их наполнением на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13573. Как часто должно осуществляться техническое обслуживание резервуаров при их эксплуатации на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13574. Как часто должен проводиться наружный осмотр резервуаров с арматурой и контрольно-измерительными приборами в рабочем состоянии с записью в журнале на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13575. Разрешается ли разгерметизация резервуаров без предварительного снижения в них давления до атмосферного на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13576. Как часто соединительные рукава должны подвергаться гидравлическому испытанию на прочность давлением, равным 1,25 рабочего давления, при проведении сливо-наливных операций на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13577. Медным тросиком какой площади сечения должны быть обвиты металлокордовые и резиноканевые рукава для защиты от статического электричества при проведении сливо-наливных операций на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13578. Допускается ли применять ударный инструмент при навинчивании и отвинчивании гаек соединительных рукавов при проведении сливо-наливных операций на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13579. Должны ли быть отключены двигатели автоцистерн перед выполнением сливо-наливных операций на автоцистернах на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13580. Допускается ли оставлять цистерны присоединенными к газопроводам в период, когда слив сжиженных углеводородных газов не производится, при проведении сливо-наливных операций?
13581. Как часто установленные на газопроводах запорная арматура и компенсаторы должны подвергаться техническому обслуживанию и ремонту на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13582. Что необходимо применять для оттаивания арматуры и сливных газопроводов при проведении сливо-наливных операций на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13583. Допускается ли эксплуатация наполнительных установок в случае потения в сварных швах, соединениях в соответствии с требованиями к эксплуатации установок наполнения баллонов на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13584. Какое требование является верным в отношении количества баллонов в наполнительном цехе на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13585. Как часто должна проводиться проверка срабатывания устройств сигнализации и блокировок автоматики безопасности на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13586. Как часто должен проводиться контроль герметичности приборов, импульсных трубопроводов и арматуры на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13587. Как часто должен осуществляться контроль концентрации сжиженных углеводородных газов в производственных помещениях в период замены сигнализатора загазованности резервным?
13588. Как часто должны проверяться действие и исправность предохранительных пружинных клапанов, установленных на газопроводах, резервуарах объекта, использующего сжиженные углеводородные газы?
13589. Какое требование к давлению настройки предохранительного сбросного клапана является верным в соответствии с требованиями к эксплуатации газопроводов, арматуры и сетей инженерно-технического обеспечения на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13590. Какова периодичность проверки предохранительных сбросных клапанов резервуаров на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13591. Какова периодичность проверки для сбросных клапанов, отличных от предохранительных сбросных клапанов резервуаров, на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13592. С какой периодичностью следует наблюдать за осадкой зданий и сооружений в первые два года эксплуатации на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13593. Какое требование является верным по отношению к обваловке подземных резервуаров на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13594. Какое требование не является верным по отношению к сжатому воздуху, который используется для пневматических устройств, систем

автоматического регулирования и контроля на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13595. Какое требование является неверным по отношению к сжатому воздуху, который используется для пневматических устройств, систем автоматического регулирования и контроля на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13596. На какое давление должны быть рассчитаны заглушки, устанавливаемые на газопроводах объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?

13597. Вваркой катушек какой длины должны заменяться поврежденные участки газопровода и деформированные фланцевые соединения объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?

13598. Каким образом должны располагаться шаровые резервуары вместимостью до 2000 м³ включительно и наземные изотермические резервуары вместимостью до 5000 м³ включительно?

13599. Каким образом должны располагаться наземные изотермические резервуары вместимостью 10000, 20000 и 30000 м³ и подземные?

13600. Каким принимается расчетное давление для сосудов, предназначенных для хранения углеводородных фракций С3, на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?

13601. Каким принимается расчетное давление для сосудов, предназначенных для хранения углеводородных фракций С4, на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?

13602. Каким принимается расчетное давление для сосудов, предназначенных для хранения углеводородных фракций С5, на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?

13603. Укажите верное утверждение относительно размещения отводящего трубопровода и предохранительного клапана на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением.
13604. Допускается ли применение трудногорючих изоляционных материалов для оборудования и трубопроводов складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?
13605. Какое минимальное количество рабочих предохранительных клапанов должно устанавливаться для защиты наружного корпуса изотермического резервуара с изолированным межстенным пространством на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?
13606. Каково требование к установочному давлению вакуумных клапанов на резервуарах складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?
13607. Что не является условием запрета пуска и работы насоса, предусмотренного блокировками и защитой системы автоматизации, на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?
13608. На сколько процентов рекомендуется заполнять жидкостью резервуар под давлением на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?
13609. В какой цвет рекомендовано окрашивать резервуары складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением?
13610. Для трубопроводов какого диаметра для сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением должна быть установлена запорная арматура с дистанционным управлением, конструкция которой предусматривает также ручное управление?

13611. Какое мероприятие по вентиляции помещений должно соблюдаться при консервации технических устройств наполнительного цеха газонаполнительной станции?
13612. На какой срок допускается увеличивать сроки эксплуатации изотермических резервуаров сжиженных газов при совмещении проведения полного технического освидетельствования резервуаров с плановыми остановочными ремонтами?
13613. Для чего применяется метод керосиновой пробы в процессе полного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов?
13614. Что из нижеперечисленного не включается в исполнительную документацию изотермических резервуаров сжиженных газов, предоставляемую для проведения полного технического освидетельствования, согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?
13615. По какому параметру не определяют интенсивность испарения согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?
13616. Что из нижеперечисленного не является видом коррозионных повреждений согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?
13617. Что из нижеперечисленного не относится к недопустимым дефектам основного металла и металла сварных швов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного

технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

13618. Укажите неверное утверждение в отношении акустико-эмиссионного контроля изотермических резервуаров сжиженных газов, противоречащее РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

13619. Укажите неверное утверждение в отношении метода магнитной памяти металла, противоречащее РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

13620. Укажите верное утверждение в отношении метода магнитной памяти металла согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

13621. Для чего не используется дюрOMETрический метод согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

13622. Укажите неверное утверждение в отношении металлографических исследований, противоречащее РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

13623. На какой срок допускается продление срока эксплуатации изотермических резервуаров сжиженных газов до очередного полного технического освидетельствования при удовлетворительных результатах частичного освидетельствования?
13624. 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?
13625. Каким образом проводятся испытания на герметичность при проведении полного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?
13626. Какие дефекты и показатели из нижеперечисленных не относятся к недопустимым отклонениям по результатам полного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов?
13627. Какой параметр не влияет на величину допускаемого внутреннего давления на момент проведения полного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов?
13628. На какие объекты, использующие сжиженные углеводородные газы, распространяется ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденный приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?
13629. На какие объекты не распространяет действие ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы

газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденный приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

13630. Что понимается под опасной концентрацией сжиженных углеводородных газов согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

13631. Укажите неверное утверждение в отношении требований к техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонту, диагностированию технических устройств и газопроводов производственных зон газонаполнительных станций и пунктов, резервуарных и баллонных установок, использующих сжиженные углеводородные газы, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

13632. Укажите неверное утверждение в отношении текущего и капитального ремонта технических устройств на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

13633. На каких установках выполняется редуцирование паровой фазы сжиженных углеводородных газов с использованием регуляторов

давления и подача в наружный газопровод к газоиспользующему оборудованию?

13634. Укажите неверное утверждение при сливе сжиженных углеводородных газов из железнодорожных или автомобильных цистерн, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

13635. С какой периодичностью должны подвергаться гидравлическим испытаниям соединительные рукава на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13636. Каково требуемое остаточное давление паров сжиженных углеводородных газов в железнодорожных цистернах после слива?

13637. Кем выдается разрешение на ввод в эксплуатацию резервуаров, использующих сжиженные углеводородные газы и подлежащих регистрации?

13638. С какой периодичностью должен осуществляться контроль соответствия фактических отметок резервуаров и газопроводов обвязки, использующих сжиженные углеводородные газы, проектным отметкам?

13639. С какой периодичностью должна выполняться проверка натяжения клиновидных ремней компрессоров на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13640. Что из нижеперечисленного не указывается на паспорте-табличке баллона для наполнения сжиженными углеводородными газами?

13641. Какова допустимая погрешность наполнения баллонов сжиженными углеводородными газами для баллонов объемом 1 л?

13642. С какой периодичностью должно проводиться техническое обслуживание катодных установок электрохимической защиты,

- не оборудованных автоматизированными системами управления, на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13643. С какой периодичностью должно проводиться техническое обслуживание протекторных установок электрохимической защиты, не оборудованных автоматизированными системами управления, на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13644. С какой периодичностью проводится капитальный ремонт сетей инженерно-технического обеспечения и сооружений на них на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13645. С какой периодичностью проводится ремонт поврежденных участков опор надземных газопроводов при текущем ремонте зданий и сооружений на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13646. На сколько групп подразделяются газоопасные работы в зависимости от степени опасности на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13647. При каком количестве сжиженных углеводородных газов на базе хранения эксплуатационной организацией должна разрабатываться декларация промышленной безопасности?
13648. Укажите верное определение понятия двустенного трубопровода согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.
13649. При эксплуатации каких трубопроводов, использующих сжиженные углеводородные газы, должны быть предусмотрены меры по предотвращению конденсато- и гидратообразования?
13650. Какова требуемая температура в помещении склада хранения баллонов на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?

13651. В течение какого периода должно проводиться наблюдение за осадкой фундаментов зданий, сооружений и технических устройств на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы?
13652. На какие резервуары распространяются требования РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?
13653. 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?
13654. Каковы пределы избыточного давления насыщенных паров, обеспечиваемые постоянной низкой температурой в изотермических резервуарах сжиженных газов?
13655. Какова требуемая объемная доля кислорода после продувки внутренней емкости изотермических резервуаров сжиженных газов воздухом с помощью приточно-вытяжной вентиляции?
13656. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций одностенных и двухстенных изотермических резервуаров сжиженных газов, противоречащее РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.
13657. Укажите верное утверждение в отношении конструкций двухстенных изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов»,

утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.

13658. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций двухстенных изотермических резервуаров сжиженных газов, противоречащее РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.
13659. Какой принимается минимальная толщина элементов конструкций наружной крыши изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?
13660. Какие нагрузки не воспринимает наружная крыша изотермических резервуаров сжиженных газов согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?
13661. Укажите верное утверждение в отношении заполнения стыков перлитобетонных блоков перлитовым песком для теплоизоляции днища изотермических резервуаров сжиженных газов РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32.
13662. В каком случае изотермические резервуары сжиженных газов подвергаются первоочередному обследованию согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного

технического освидетельствования», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

13663. В каком случае изотермический резервуар сжиженных газов необходимо вывести из эксплуатации и произвести его полное техническое освидетельствование с привлечением экспертной организации РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

13664. В каком случае изотермический резервуар сжиженных газов считается выдержавшим испытание на прочность и плотность согласно РД 03-410-01 «Инструкция по проведению комплексного технического освидетельствования изотермических резервуаров сжиженных газов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.07.2001 № 32?

13665. Какой параметр не влияет на оценку остаточного ресурса безопасной эксплуатации изотермического резервуара сжиженных газов, эксплуатирующегося в условиях статического нагружения, где основным повреждающим фактором являются коррозионно-эрозионные процессы?

13666. Что принимается за фактическую толщину элемента при оценке остаточного ресурса безопасной эксплуатации изотермического резервуара сжиженных газов, эксплуатирующегося в условиях статического нагружения, где основным повреждающим фактором являются коррозионно-эрозионные процессы?

13667. Какой параметр не влияет на отбраковочную толщину элемента для цилиндрической внутренней оболочки изотермического резервуара сжиженных газов, эксплуатирующегося в условиях статического нагружения, где основным повреждающим фактором являются коррозионно-эрозионные процессы?

13668. Что принимается за ресурс при оценке остаточного ресурса безопасной эксплуатации для каждого нагруженного элемента внутренней оболочки изотермического резервуара сжиженных газов?
13669. На газгольдеры какого объема распространяются требования РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?
13670. Для чего предназначены шаровые резервуары объемом 600 м³ и 2000 м³ согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?
13671. Какие шаровые резервуары предназначены для хранения сжатых и сжиженных газов при избыточном давлении до 16 МПа и температуре окружающего воздуха согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?
13672. Для шаровых резервуаров какого объема необходимо использовать многоканальную аппаратуру для проведения акустической эмиссии?
13673. Что из нижеперечисленного не является фактором критического снижения прочности оболочки шарового резервуара согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?
13674. Укажите неверное утверждение в отношении резервуарных установок, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты

сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

13675. На сколько процентов внутреннего объема должны наполняться резервуары жидкой фазой сжиженных углеводородных газов согласно ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст?

13676. Укажите неверное утверждение в отношении резервных насосов на газонакопительных станциях и пунктах, использующих сжиженные углеводородные газы.

13677. Каковы требования к давлению во всасывающем газопроводе насоса в соответствии с требованиями к эксплуатации структурных элементов объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?

13678. Каково минимальное входное давление погружных насосов в соответствии с требованиями к эксплуатации структурных элементов объектов, использующих сжиженные углеводородные газы?

13679. Гидравлическому испытанию каким давлением должны подвергаться узлы установок для наполнения баллонов сжиженными углеводородными газами после проведения капитального ремонта?

13680. Укажите неверное утверждение в отношении консервации или ликвидации резервуаров на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, противоречащее ГОСТ Р 54982-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному и введенному в действие приказом Росстандарта от 12.09.2012 № 293-ст.

13681. На сколько групп по виду газа подразделяются газораспределительные системы согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13682. На сколько групп по числу ступеней регулирования давления газа подразделяются газораспределительные системы согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13683. На сколько групп по принципу построения подразделяются газораспределительные системы согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13684. Что из нижеперечисленного не является видом газораспределительной системы по принципу построения согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13685. Какой вид газораспределительной системы не является наиболее предпочтительным согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13686. Какой параметр не влияет на значение падения давления на участке газовой сети для сетей среднего и высокого давлений согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13687. Какой параметр не влияет на коэффициент гидравлического трения, определяемый в зависимости от режима движения газа по газопроводу, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13688. Какой параметр не влияет на величину Рейнольдса согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13689. На автозаправочных станциях каких опасных производственных объектов должны быть разработаны планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий?
13690. Укажите неверное утверждение в отношении требований к системам безопасности автозаправочных станций, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 559.
13691. По истечении какого времени невведения в эксплуатацию технологическая система автозаправочной станции должна быть повторно испытана на герметичность?

13692. С какой периодичностью проводится проверка на герметичность при рабочем давлении резьбовых и фланцевых соединений газопроводов и арматуры, сальниковых уплотнений, находящихся в помещении, на автозаправочных станциях?
13693. С какой периодичностью осуществляется проверка параметров настройки предохранительных сбросных клапанов, их регулировка согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 559?
13694. Что из нижеперечисленного не включается в текущий ремонт газопроводов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 559?
13695. Что из нижеперечисленного не применяется для оттаивания арматуры и газопроводов при образовании гидратных пробок согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 559?
13696. Укажите неверное утверждение в отношении требований к эксплуатации криогенной автозаправочной станции.
13697. Какова объемная доля кислорода в продувочных газах согласно требованиям к эксплуатации криогенной автозаправочной станции?
13698. Какой метод является дополнительным и применяется только в сочетании с другими методами неразрушающего контроля для выявления дефектов в элементах резервуаров установок сжиженного газа?

13699. Какой метод неразрушающего контроля применяется в местах концентрации напряжений для выявления дефектов в виде поверхностных трещин в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?
13700. Какой из методов неразрушающего контроля позволяет выявить дефекты, склонные к развитию при рабочих нагрузках, в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?
13701. Какой параметр не влияет на нормативный расход газа на технологические нужды при выполнении работ по содержанию и ремонту домового газового оборудования, связанных с регулировкой и настройкой газоиспользующего оборудования?
13702. Какой параметр не влияет на освобождение от газа и последующее заполнение газом газопроводов при ремонте домового газового оборудования?
13703. Какой параметр не влияет на нормативные технологические потери природного газа вследствие негерметичности разъемных соединений газопроводов?
13704. Какой параметр не влияет на нормативные технологические потери природного газа вследствие негерметичности газоиспользующего оборудования?
13705. Каковы расчетные суммарные потери давления газа в газопроводах низкого давления (от источника газоснабжения до наиболее удаленного прибора) согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13706. 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?
13707. Каким образом допускается учитывать падение давления в местных сопротивлениях согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13708. Какой параметр не влияет на величину падения давления в трубопроводах жидкой фазы сжиженных углеводородных газов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13709. Какова средняя скорость движения жидкой фазы сжиженных углеводородных газов во всасывающих газопроводах с учетом противокавитационного запаса согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13710. Какова средняя скорость движения жидкой фазы сжиженных углеводородных газов в напорных газопроводах с учетом противокавитационного запаса согласно СП 42-101-2003 «Свод правил

по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13711. Какой параметр не влияет на величину гидростатического напора при расчете газопроводов низкого давления согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13712. Какова допустимая неувязка потерь давления в кольце при расчете кольцевых сетей газопроводов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13713. Какой параметр не влияет на расчетный внутренний диаметр газопровода при выполнении гидравлического расчета газопроводов по различным методикам и программам для электронно-вычислительных машин согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13714. Какой способ прокладки наружных газопроводов не предусматривается на территории производственных предприятий согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13715. Укажите неверное утверждение в отношении подземных газопроводов, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.
13716. С каким уклоном к конденсатосборникам должна предусматриваться прокладка газопроводов, транспортирующих неосушенный газ, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13717. На каком расстоянии от газораспределительного пункта рекомендуется предусматривать установку отключающих устройств на вводах и выходах газопроводов из здания газораспределительного пункта согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13718. Укажите неверное утверждение в отношении сооружений на газопроводах, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.
13719. Шкафные регуляторные пункты с каким входным давлением не допускается размещать на наружных стенах здания согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству

- газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13720. Для шкафного регуляторного пункта какой пропускной способности допускается предусматривать вывод сбросного газопровода от предохранительного сбросного клапана за заднюю стенку шкафа согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13721. На какой глубине следует предусматривать прокладку подземных газопроводов низкого давления от групповых баллонных и резервуарных установок с искусственным испарением газа?
13722. В помещениях какой категории устанавливают приборы, сигнализирующие об опасной концентрации газа в помещении, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13723. В каких взрывоопасных зонах могут применяться электрические машины согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13724. Допускается ли сооружать колодцы из металла на наружных подземных газопроводах согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13725. Какой параметр не влияет на несущую способность стенки газопровода по условию предельно допустимой овализации (укорочения вертикального диаметра) согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13726. Каким образом должна осуществляться настройка регуляторов давления газа на газорегуляторных пунктах низкого давления?
13727. Какие компенсаторы предусматривают при размещении отключающих устройств в колодце на газопроводах с условным диаметром менее 100 мм согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13728. Укажите неверное утверждение в отношении установки компенсаторов на газопроводах, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.
13729. Каков условный диаметр сбросного газопровода, отводящего газ от предохранительного сбросного клапана, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.
13730. Какой параметр не влияет на пропускную способность двухседельных регулирующих клапанов согласно СП 42-101-2003 «Свод

правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

13731. Укажите неверное утверждение в отношении гибких рукавов газопроводов, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

13732. Где допускается устанавливать горелки инфракрасного излучения согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13733. Какой тип арматуры рекомендуется предусматривать для наружных надземных и внутренних газопроводов природного газа и паровой фазы сжиженных углеводородных газов давлением до 0,005 МПа?

13734. 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?

13735. Какую арматуру следует применять на подземных газопроводах, прокладываемых в районах с сейсмичностью 8 баллов и выше, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13736. Чему равно значение коэффициента теплового воздействия при числе резервуаров в установке, равном 6, 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?

13737. 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?

13738. При каком числе резервуаров в установке значение коэффициента теплового воздействия определяется экстраполяцией согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13739. Какое устройство предусматривается на газопроводах паровой фазы для слива газа из железнодорожных цистерн в непосредственной близости от места соединения стационарных газопроводов газонакопительной станции со сливными устройствами транспортных средств согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

13740. Какое устройство предусматривается на газопроводах жидкой фазы для слива газа из железнодорожных цистерн в непосредственной близости от места соединения стационарных газопроводов газонакопительной станции со сливными устройствами транспортных средств согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству

- газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13741. Испарительные установки какой производительности допускается размещать в насосно-компрессорном отделении согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13742. Какова пропускная способность предохранительных клапанов для подземных резервуаров согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13743. Каким испытательным давлением должна быть испытана на прочность запорная арматура низкого давления, не предназначенная для газовой среды, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13744. Каким испытательным давлением должна быть испытана на герметичность запорная арматура низкого давления, не предназначенная для газовой среды, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?
13745. Какой документ не является необходимым для первичной подачи газа на автозаправочных станциях после их реконструкции, технического

переворужения на опасных производственных объектах IV класса опасности?

13746. Допускается ли внесение изменений в конструкцию технологических систем автозаправочных станций согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 559?
13747. Каковы требования к давлению настройки предохранительных сбросных клапанов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 559?
13748. Укажите неверное утверждение в отношении предохранительных сбросных клапанов, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 559.
13749. Укажите верное утверждение в отношении установки заглушек с хвостиками на газопроводах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 559.
13750. В каком случае не осуществляется аварийная остановка насосов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 559?
13751. Укажите неверное утверждение в отношении эксплуатации насосов, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 559.

13752. Что из нижеперечисленного не является условием диагностирования резервуаров в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?
13753. В каком случае допускается дальнейшая эксплуатация резервуара без проведения диагностирования определения остаточного ресурса безопасной эксплуатации в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?
13754. Что из нижеперечисленного не относится к основным элементам резервуаров, определяющих долговечность, в соответствии с ИЗ-94 «Инструкция по диагностированию технического состояния резервуаров установок сжиженного газа», утвержденной Минтопэнерго России 31.01.1994?
13755. Что из нижеперечисленного не является верным в отношении состава обязанностей организаций, осуществляющих деятельность по эксплуатации, техническому перевооружению, ремонту, консервации и ликвидации сетей газораспределения и газопотребления?
13756. С какой периодичностью должен осуществляться визуальный контроль технического состояния сети газопотребления тепловой электрической станции для надземных газопроводов?
13757. С какой периодичностью проводится проверка настройки и действия предохранительных устройств при эксплуатации газоиспользующего оборудования тепловой электрической станции согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542?

13758. С какой периодичностью проводится техническое обслуживание пунктов подготовки газа в соответствии со специальными требованиями к эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления газотурбинных и парогазовых установок?
13759. С какой периодичностью проводится текущий ремонт пунктов подготовки газа в соответствии со специальными требованиями к эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления газотурбинных и парогазовых установок?
13760. Укажите неверное утверждение в отношении применения «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870.
13761. Укажите неверное утверждение в отношении требований к сетям газораспределения и газопотребления, противоречащее требованиям «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870.
13762. Укажите неверное утверждение в отношении принципов проектирования сети 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.
13763. Каково предельное максимальное давление при максимальном рабочем давлении от 0,3 до 1,2 МПа включительно 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?

13764. Каково предельное максимальное давление газа при максимальном рабочем давлении (на выходе из пункта редуцирования газа) от 0,2 до 0,3 МПа включительно 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?
13765. Каково предельное максимальное давление при максимальном рабочем давлении от 0,005 до 0,2 МПа включительно 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?
13766. Что из нижеперечисленного наносится в качестве маркировки не для всех типов пунктов редуцирования газа 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?
13767. Укажите неверное утверждение в отношении организации эксплуатации сетей газораспределения, противоречащее ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст.
13768. Укажите неверное утверждение в отношении маршрутных карт газопроводов, противоречащее ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети

газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст.

13769. С какой периодичностью должен проводиться технический осмотр стальных подземных и полиэтиленовых газопроводов, подлежащих капитальному ремонту и реконструкции, на незастроенной территории и вне поселений?

13770. С какой периодичностью должен проводиться технический осмотр стальных подземных газопроводов при наличии анодных и знакопеременных зон на незастроенной территории и вне поселений?

13771. С какой периодичностью должен проводиться технический осмотр стальных надземных газопроводов, подлежащих капитальному ремонту и реконструкции, на незастроенной территории и вне поселений?

13772. Укажите неверное утверждение в отношении технического обследования, противоречащее ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст.

13773. Может ли периодичность проведения технического обслуживания установок электрохимической защиты устанавливаться эксплуатационной организацией самостоятельно согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

13774. Какова периодичность технического обслуживания газорегуляторных пунктов согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети

газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

13775. Какова периодичность технического обслуживания технологического оборудования пунктов редуцирования газа согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

13776. Укажите неверное утверждение в отношении защиты от коррозии, противоречащее ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст.

13777. Укажите неверное утверждение в отношении критериев опасности коррозии сооружений, противоречащее ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст.

13778. Каково значение водородного показателя для низкой коррозионной агрессивности грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?

13779. Каково значение водородного показателя для низкой коррозионной агрессивности грунтов по отношению к алюминиевой оболочке кабеля согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая

система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?

13780. Чем характеризуется опасное влияние переменного тока промышленной частоты на стальные сооружения согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?

13781. В каких пределах допускается нахождение суммарных потенциалов на действующих стальных трубопроводах с мастичным и ленточным покрытиями до их реконструкции и при отсутствии возможности измерений поляризационных потенциалов?

13782. В каких пределах допускается нахождение суммарных потенциалов на действующих стальных трубопроводах с покрытием на основе экструдированного полиэтилена до их реконструкции и при отсутствии возможности измерений поляризационных потенциалов?

13783. В каких пределах допускается нахождение поляризационных потенциалов на подземных стальных трубопроводах, транспортирующих среды температурой свыше 20 °С и не имеющих теплоизоляции?

13784. Допускается ли применять в качестве минимального поляризационного защитного потенциала трубопровода его значение, не равное стационарному потенциалу?

13785. Что из нижеперечисленного не относится к вредным влияниям катодной поляризации защищаемого сооружения на соседние металлические сооружения согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?

13786. В грунтах с каким сопротивлением применяют защиту трубопроводов гальваническими анодами (протекторами) согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13787. По какой формуле определяют среднюю плотность катодного тока (i_k) согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13788. В каком случае при измерениях в зонах действия блуждающих токов могут быть использованы стальные электроды вместо медно-сульфатных электродов сравнения согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13789. Чему равен стационарный потенциал относительно медно-сульфатного электрода сравнения для стали согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13790. Чему равен показатель сравнения для свинца относительно медно-сульфатного электрода согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?

13791. Какие участки стальных трубопроводов являются образцами для измерения при определении опасного влияния переменного тока согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13792. В чем заключается суть метода определения адгезии ленточных покрытий и покрытий из экструдированного полиэтилена согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13793. Какой параметр не влияет на значение адгезии покрытия на новых трубах и уложенных в грунт трубопроводах согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13794. Что принимается за значение площади отслаивания покрытия при катодной поляризации согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13795. Какой параметр не влияет на расчет переходного электрического сопротивления изоляционного покрытия на уложенных в грунт трубопроводах согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?

13796. В чем заключается сущность метода определения сопротивления вдавливанию согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13797. Сколькими методами определяют поляризационные потенциалы на подземных стальных трубопроводах с помощью датчиков потенциала на специально оборудованных стационарных контрольно-измерительных пунктах?
13798. В каком случае электрохимическую защиту считают эффективной согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13799. Какой параметр не влияет на минимальный поляризационный защитный потенциал согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13800. По какой формуле определяется минимальный поляризационный защитный потенциал (E_{\min}) согласно ГОСТ 9.602-2005 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 25.10.2005 № 262-ст?
13801. Укажите неверное утверждение в отношении порядка и организации проведения защитных мероприятий от коррозии городских подземных стальных газопроводов.
13802. 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?

13803. В состав каких измерений входят определение коррозионной агрессивности грунта, определение наличия блуждающих токов в земле, выявление анодных и знакопеременных зон на подземных стальных газопроводах, определение степени влияния переменного тока?

13804. В состав каких измерений входят измерения потенциалов катодно-защищаемых подземных стальных газопроводов с целью проверки соответствия потенциалов нормативным документам?

13805. Является ли наличие положительного смещения потенциала за период измерений критерием отнесения влияния блуждающих постоянных токов к опасному согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

13806. Укажите неверное утверждение в отношении требований к проектированию электрохимической защиты вновь прокладываемых подземных стальных газопроводов.

13807. В каком случае при эксплуатации установки электрохимической защиты необходимо провести обследование технического состояния подземного стального газопровода по всей длине защитной зоны согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

13808. Должна ли проектная документация на строительство (реконструкцию) газопровода подвергаться повторной экспертизе при внесении изменений в указанную документацию 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?

13809. Контрольной опрессовке под каким давлением должны подвергаться оборудование и газопроводы газорегуляторного пункта тепловой электрической станции согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542?
13810. Какой параметр не учитывается при определении толщины стенок труб и соединительных деталей газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13811. Для проектирования каких газопроводов характерны такие технические решения, как установка компенсаторов, надземная прокладка согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13812. В помещении какой категории по взрывопожарной опасности допускается проектировать размещение газорегуляторных установок согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13813. Допускается ли согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, в газорегуляторных пунктах и установках проектирование обводных газопроводов с запорной арматурой, предназначенных для транспортирования природного газа, минуя

основной газопровод на участке его ремонта и для возвращения потока газа в сеть в конце участка?

13814. Для труб какого диаметра запрещается применять резьбовые соединения в местах установки трубопроводной арматуры 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?
13815. Допускается ли предусматривать фланцевые или резьбовые соединения для газопроводов 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?
13816. Укажите неверное утверждение в отношении пунктов учета газа, противоречащее 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.
13817. Для подземных газопроводов какого номинального диаметра наряду с полиэтиленовыми кранами рекомендуется предусматривать стальную арматуру в районах строительства с особыми грунтовыми условиями?
13818. Для подземных газопроводов какого условного диаметра допускается применение запорной арматуры из ковкого чугуна?
13819. Правильность укладки каких газопроводов следует проверять путем нивелирования уложенного газопровода и мест его пересечения с подземными сооружениями?
13820. Для чего не предназначены блочные газорегуляторные пункты и шкафные пункты редуцирования газа?

13821. Что понимается под давлением закрытия регулятора давления 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?
13822. Что понимается под классом точности регулятора давления 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?
13823. Допускается ли в блочных газорегуляторных пунктах размещать линии редуцирования и системы инженерно-технического обеспечения в нескольких блок-контейнерах?
13824. Укажите неверное утверждение в отношении требований к линии редуцирования пункта редуцирования газа, противоречащее 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.
13825. Какова требуемая высота помещений блок-контейнера 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?
13826. Каковы габаритные размеры шкафа шкафного пункта редуцирования газа 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?
13827. Каков 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?
13828. Каков средний срок службы шкафного пункта редуцирования газа 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?
13829. В каком случае кабели со свинцовыми оболочками без защитных покровов или с защитными покровами ленточного типа защищают от коррозии катодной поляризацией?
13830. На какие газопроводы (трубопроводы и соединительные детали), технические и технологические устройства сетей газораспределения и газопотребления тепловой электрической станции распространяются требования Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542?
13831. 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?
13832. Укажите верное утверждение в отношении расположения газорегуляторных установок согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870.
13833. Какова площадь каждого из установленных предохранительных взрывных клапанов на газоходах от газоиспользующего оборудования, расположенных горизонтально, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13834. Какой класс герметичности не допускается для трубопроводной запорной арматуры 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?
13835. Укажите неверное утверждение в отношении трубопроводной запорной арматуры, противоречащее 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.
13836. Что понимается под предохранительной арматурой 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?

13837. Что понимается под редуционной арматурой 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?
13838. Что понимается под запорной арматурой 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?
13839. На трубопроводах какого номинального диаметра может применяться запорная арматура с цапковым присоединением 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?
13840. Укажите неверное утверждение в отношении технических устройств пункта редуцирования газа, противоречащее 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.
13841. Допускается ли установка открытой рычажной системы управления на корпусе защитных устройств 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.

13842. Укажите неверное утверждение в отношении требований к техническим устройствам пункта редуцирования газа, противоречащее 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.

13843. Укажите верное утверждение в отношении требований к техническим устройствам пункта редуцирования газа 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.

13844. Допускается ли применение лепестковых муфт при ремонте газопроводов с давлением газа свыше 0,6 МПа согласно ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст?

13845. Каков верхний предел настройки защитной арматуры (предохранительных запорных клапанов) при давлении газа в газопроводе на выходе из пунктов редуцирования газа в пределах от 0,3 до 1,2 МПа?

13846. Каков верхний предел настройки защитной арматуры (предохранительных запорных клапанов) при давлении газа в газопроводе на выходе из пунктов редуцирования газа ниже 0,005 МПа?

13847. Укажите неверное утверждение в отношении пунктов редуцирования газа сетей газораспределения, противоречащее ГОСТ Р 54983-2012 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденному приказом Росстандарта от 13.09.2012 № 299-ст.
13848. При проектировании каких наружных газопроводов характерны такие мероприятия как применение грузов, утолщение стенки трубы газопровода согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13849. Какие мероприятия не должны быть предусмотрены при проектировании наружных газопроводов, планируемых к строительству в водонасыщенных грунтах и на переходах через водные преграды, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13850. Какие технические решения не должны быть предусмотрены при проектировании наружных газопроводов, планируемых к строительству на территориях, подвергающихся влиянию подземных горных разработок, а также в сейсмических районах, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?
13851. В каком случае не проводится проверка настройки и действия предохранительных устройств газоиспользующего оборудования тепловой электрической станции согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542?

13852. Какой документ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, должен быть составлен на каждый газопровод (наружный и внутренний), технологическое устройство (газорегуляторный пункт, газотурбинная установка), котел тепловой электрической станции, содержащий основные данные, характеризующие газопровод, помещение газорегуляторного пункта, помещение котельной, технические устройства и контрольно-измерительные приборы, а также сведения о проведенном техническом обслуживании и ремонте?
13853. С какой периодичностью согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, должна проводиться проверка параметров срабатывания предохранительных запорных клапанов и предохранительных сбросных клапанов в газорегуляторном пункте тепловой электрической станции?
13854. Что должно быть выполнено согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, при отключении газоиспользующего оборудования сезонного действия тепловой электрической станции?
13855. В каких целях согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, должно проводиться техническое диагностирование (экспертиза промышленной безопасности)

- газопроводов, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления тепловой электрической станции?
13856. На основании чего согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, устанавливаются сроки эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления тепловой электрической станции?
13857. Какое из перечисленных требований согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, не предъявляется к запорной арматуре перед предохранительным сбросным клапаном в газорегуляторном пункте тепловой электрической станции?
13858. Какая защита согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, не является технологической защитой, обеспечивающей взрывобезопасность технологического оборудования тепловой электрической станции?
13859. Мониторинг какого показателя согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, должна выполнять эксплуатационная организация при эксплуатации зданий сетей газопотребления тепловой электрической станции?
13860. В каком случае не проводится проверка срабатывания предохранительных запорных клапанов котлов и горелок тепловой электрической станции согласно Федеральным нормам и правилам

в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542?

13861. В какие сроки согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, проводится проверка срабатывания устройств технологических защит и действия сигнализации по максимальному и минимальному давлению газа в газопроводах тепловой электрической станции?

13862. В какие сроки согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, проводится текущий ремонт газопроводов тепловой электрической станции с разборкой регуляторов давления, предохранительных клапанов и фильтров?

13863. В какой документ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, должны быть занесены сведения о ремонте газопроводов и технических устройств тепловой электрической станции?

13864. Под каким давлением должны подвергаться контрольной опрессовке подземные и надземные (наружные) газопроводы тепловой электрической станции согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542?

13865. С какой периодичностью согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей

газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, должна проводиться проверка срабатывания устройств защиты, блокировок и сигнализации тепловой электрической станции?

13866. Что понимается под «дробеметной обработкой» согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

13867. Что понимается под «дробеструйной обработкой» согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

13868. Что понимается под «дробеметно-дробеструйной обработкой» согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

13869. Какой должна быть ширина проходов в пультовых помещениях литейного производства согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13870. Какой должна быть площадь, не занятая оборудованием, в пультовых помещениях литейного производства согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое

- для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13871. На какую нагрузку должны быть рассчитаны опорные элементы рабочих площадок литейного производства согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13872. Какие требования устанавливаются к стационарным лестницам, с помощью которых происходит подъем на рабочую площадку не менее четырех раз в смену, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13873. Какие требования устанавливаются к стационарным лестницам, с помощью которых происходит подъем не более трех раз в смену, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13874. Сплошным металлическим ограждением какой высоты должны быть ограждены проемы в колошниковой площадке для подъема шихты в соответствии с требованиями к вагранкам согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13875. С каким уклоном в направлении подачи сжатого воздуха для удаления конденсата должны быть смонтированы магистральные трубопроводы пневмооборудования согласно ГОСТ 10580-2006 «Оборудование технологическое для литейного производства. Общие

технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

13876. Укажите неверное утверждение в отношении требований безопасности в доменном производстве, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при получении, транспортировании, использовании расплавов черных и цветных металлов и сплавов на основе этих расплавов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 30.12.2013 № 656.
13877. Какое количество выходов должен иметь поддоменник в соответствии с требованиями к литейным дворам и поддоменникам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при получении, транспортировании, использовании расплавов черных и цветных металлов и сплавов на основе этих расплавов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 30.12.2013 № 656?
13878. Укажите неверное утверждение в отношении литейных дворов и поддоменников, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при получении, транспортировании, использовании расплавов черных и цветных металлов и сплавов на основе этих расплавов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 30.12.2013 № 656.
13879. Какому испытанию под гидравлическим давлением не менее 1,5 величины рабочего давления охлаждающей воды не подвергаются трубки системы охлаждения индуктора в соответствии с требованиями к открытой индукционной печи в литейном производстве согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при получении, транспортировании, использовании расплавов черных и цветных металлов и сплавов на основе этих расплавов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 30.12.2013 № 656?

13880. Проходы какой ширины должны обеспечиваться на судне при ведении геологоразведочных работ на твердые полезные ископаемые согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
13881. Суда с какой осадкой применяются для геолого-геофизических и гидрометрических работ на глубинах до 10 м согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
13882. Укажите неверное утверждение в отношении особенностей безопасного ведения геолого-геофизических и гидрометрических работ в мелководной (глубины до 10 м) зоне шельфа, противоречащее РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51.
13883. В каком случае допускается перевозка грузов на маломерных плавучих буровых установках согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
13884. В каком случае наружная поверхность пневмосети, используемая для подачи водяного пара, должна иметь ограждения или несгораемую теплоизоляцию на участках возможного соприкосновения с ней обслуживающего персонала в соответствии с требованиями к работам с паровыми источниками сейсмических сигналов согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

13885. На какое расстояние от судна должны быть удалены питающие электроды в соответствии с требованиями к электроразведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
13886. На каком расстоянии от любой надводной или подводной частей испытательного стенда, представляющих опасность для мореплавания, устанавливается зона безопасности в соответствии с требованиями к инженерно-геологическим работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
13887. Укажите неверное утверждение в отношении ведения геофизических работ при эксплуатации скважин, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
13888. Какие сведения не содержатся в плане постановки плавучей буровой установки на точку производства работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.
13889. Какой документ составляется до начала промыслово-геофизических работ в скважине эксплуатирующей организацией совместно с организацией-исполнителем буровых работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
13890. Укажите неверное утверждение в отношении проведения промыслово-геофизических работ, противоречащее Федеральным нормам

и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105.

13891. Какие участки выявляются при геофизических методах исследования угольного массива согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по прогнозу, обнаружению, локации и контролю очагов самонагревания угля и эндогенных пожаров в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 06.11.2012 № 635?
13892. Каким должно быть значение степени объемности напряженного состояния горного массива при прогнозе удароопасности участков блоковых структур горного массива согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Положение по безопасному ведению горных работ на месторождениях, склонных и опасных по горным ударам», утвержденным приказом Ростехнадзора от 02.12.2013 № 576?
13893. Каким термином обозначается выделение удароопасных зон в пределах шахтного поля или месторождения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Положение по безопасному ведению горных работ на месторождениях, склонных и опасных по горным ударам», утвержденным приказом Ростехнадзора от 02.12.2013 № 576?
13894. Каким термином обозначается определение удароопасности отдельных участков рудного (породного) массива, выработки, целика геомеханическими или геофизическими методами согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Положение по безопасному ведению горных работ на месторождениях, склонных и опасных по горным ударам», утвержденным приказом Ростехнадзора от 02.12.2013 № 576?

13895. Чем не характеризуется интенсивное заколообразование согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Положение по безопасному ведению горных работ на месторождениях, склонных и опасных по горным ударам», утвержденным приказом Ростехнадзора от 02.12.2013 № 576?
13896. Какой параметр не используется для определения температуры угля в целиках и (или) в выработанном пространстве, которая является показателем эндогенной пожароопасности, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по прогнозу, обнаружению, локации и контролю очагов самонагревания угля и эндогенных пожаров в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 06.11.2012 № 635?
13897. Какой документ предусматривается только для маломерных плавучих буровых установок, а не для всех маломерных судов согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
13898. Какой документ не предусматривается для маломерного суда в соответствии с требованиями к ведению геолого-геофизических и гидрометрических работ в мелководной (глубины до 10 м) зоне шельфа согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
13899. Какой запас прочности должны иметь применяемые для удержания плавучей буровой установки якоря-тросы согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
13900. Каким устройством не должен быть оборудован мотобот для завоза и подъема якорей маломерных плавучих буровых установок согласно

РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

13901. С какой периодичностью должна проверяться толщина обшивки корпуса основания (носителя) маломерной плавучей буровой установки сверлением всех листов обшивки или ультразвуковым толщиномером согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

13902. На каком расстоянии от электрооборудования должны располагаться металлические трубы (рукава высокого давления) пневмосети, закрепленные на палубе и в помещениях в соответствии с требованиями к сейсморазведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

13903. Какими кожухами, рассчитанными на случай разрыва пневмолинии, не могут быть защищены металлические трубы (рукава высокого давления) пневмосети, закрепленные на палубе и в помещениях, в соответствии с требованиями к сейсморазведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

13904. После какого перерыва в эксплуатации пневмосистема должна быть подвергнута пневматическим (гидравлическим) испытаниям в соответствии с требованиями к сейсморазведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

13905. Концевые участки электроразведочных кабельных кос длиной свыше 150 м на каком расстоянии от концевого электрода должны быть снабжены хорошо заметными предупредительными метками согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
13906. Концевые части электроразведочных кабельных кос какой длины на участке не менее чем на 100 - 150 м от концевого электрода должны быть снабжены хорошо заметными предупредительными метками согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
13907. Укажите неверное утверждение в отношении обитаемого подводного аппарата (ОПА), противоречащее РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51.
13908. Укажите неверное утверждение в отношении требований к применению технических устройств, аппаратуры и инструмента для ведения геофизических работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
13909. Какими устройствами не должны быть укомплектованы каротажные подъемники в соответствии с требованиями к применению технических устройств, аппаратуры и инструмента для ведения геофизических работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

13910. Какими устройствами, обеспечивающими герметизацию устья при спуске, срабатывании и подъеме прострелочно-взрывной аппаратуры, не должно быть оборудовано устье скважины при выполнении прострелочно-взрывных работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
13911. В каком случае при выполнении прострелочно-взрывных работ в процессе ремонта скважины устье скважины должно быть оборудовано противовыбросовым оборудованием согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
13912. Укажите неверное утверждение в отношении технических устройств, применяемых при ведении промыслово-геофизических работ, противоречащее Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
13913. На какой глубине угольного массива должны располагаться стационарные приборы контроля температуры угольного массива согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по прогнозу, обнаружению, локализации и контролю очагов самонагревания угля и эндогенных пожаров в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 06.11.2012 № 635?
13914. На каком расстоянии друг от друга в угольном массиве должны располагаться стационарные приборы контроля температуры угольного массива согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по прогнозу, обнаружению,

локации и контролю очагов самонагревания угля и эндогенных пожаров в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 06.11.2012 № 635?

13915. Буровое оборудование с каким усилием подачи необходимо применять при оценке напряженности рудного массива по дискованию керна для бурения скважин при проведении локального прогноза удароопасности массива горных пород геомеханическими методами?

13916. Буровое оборудование с какой скоростью бурения необходимо применять при оценке напряженности рудного массива по дискованию керна для бурения скважин при проведении локального прогноза удароопасности массива горных пород геомеханическими методами?

13917. Буровое оборудование с какой скоростью вращения бурового става необходимо применять при оценке напряженности рудного массива по дискованию керна для бурения скважин при проведении локального прогноза удароопасности массива горных пород геомеханическими методами?

13918. Что понимается под «защитным устройством» согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13919. Что понимается под «блокирующим защитным устройством» согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13920. Какой высоты должны быть защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, устанавливаемым на полу с надежным закреплением, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства.

Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13921. Из листовой стали какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13922. Из листового алюминия какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13923. Из высокопрочной или ударопрочной пластмассы какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13924. Из бессклочного трехслойного полированного стекла какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13925. Какой массы должны быть рукоятки, скобы или другие устройства для удержания при открывании или съема защитных устройств

- движущихся частей оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13926. Конструкции литейного оборудования в сборе и их составные части какой массы должны иметь приливы, отверстия или другие приспособления для обеспечения их безопасного транспортирования согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13927. Укажите неверное утверждение в отношении органов управления оборудования, используемых в литейном производстве, противоречащее ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.
13928. На какой высоте над уровнем пола должно быть расположено дно резервуаров гидравлических и смазочных систем в соответствии с требованиями к гидро- и пневмоприводам, трубопроводам и сосудам, работающим под давлением, ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13929. В каких точках гидравлической системы необходимо снабжение кранами или клапанами для выпуска из гидросистемы воздуха в соответствии с требованиями к гидро- и пневмоприводам, трубопроводам и сосудам, работающим под давлением, ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование

- технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13930. На какой высоте над уровнем пола должны быть расположены трубопроводы смазочных и охлаждающих гидро-, пневмосистем в местах для обслуживания литейного оборудования согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13931. Укажите неверное утверждение в отношении барабанных сит в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию, противоречащее ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.
13932. Укажите верное требование к плоским вибрационным ситам в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.
13933. Укажите верное требование к бункерам для хранения материалов, выделяющим вредные вещества, в соответствии с требованиями к оборудованию для подготовки, хранения и транспортирования формовочных материалов согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.
13934. Укажите неверное утверждение в отношении бункеров для формовочных материалов, противоречащее требованиям к оборудованию для подготовки, хранения и транспортирования формовочных материалов

ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

13935. Укажите верное утверждение в отношении ленточных транспортеров для передачи материалов, выделяющих вредные вещества (пыль, газы и др.), согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13936. Каким устройством не должны быть оборудованы чашечные смесители в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13937. Каким устройством не должны быть оборудованы установки и смесители непрерывного действия для приготовления жидких самотвердеющих и холоднотвердеющих смесей в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13938. Каким устройством должны быть оборудованы установки стационарные периодического действия для приготовления жидких самотвердеющих смесей в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13939. Каким устройством не должны быть оборудованы установки стационарные периодического действия для приготовления жидких самотвердеющих смесей в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13940. Укажите верное требование к аэраторам в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.
13941. Каким устройством не должны быть оборудованы установки для приготовления плакированного песка в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13942. Каким устройством не должны быть оборудованы формовочные машины воздушно-импульсного уплотнения в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13943. Укажите неверное утверждение в отношении оборудования вакуумно-пленочной формовки в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней, противоречащее ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

13944. Укажите верное утверждение в отношении конструкции передвижных пескометов в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.
13945. Укажите верное утверждение в отношении передвижных, мостовых и ширококовшовых пескометов в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.
13946. Какими устройствами не должны быть оборудованы стержневые пескодувные машины в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13947. Каким устройством не должны быть оборудованы машины для изготовления стержней с продувкой газообразным катализатором согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13948. По какой формуле определяют диаметр полых цапф для вентиляции полости галтовочного барабана в соответствии с требованиями к оборудованию для очистки отливок согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13949. Какие требования предъявляются к грузоподъемности новых подвесных строповочных средств и крюков в очистных установках в соответствии с требованиями к дробеметным, дробеметно-дробеструйным и дробеструйным камерам, барабанам, столам согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13950. Какими устройствами не должны быть оборудованы установки для сушки огнеупорного покрытия конвейерного типа в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13951. Укажите верное требование к тупиковым и проходным печам для прокаливания форм перед заливкой в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.
13952. Какой величины должно быть количество воздуха, отсасываемого из укрытия станков для обрезки литников вулканитовыми кругами, в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13953. Укажите верное утверждение в отношении станков для обрезки литников вулканитовыми кругами воздуха в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.
13954. Какая блокировка в обязательном порядке предусматривается конструкцией оборудования автоматизированных линий литья в облицованный кокиль согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13955. Какие устройства не предусматриваются для установок литья под низким давлением с противодавлением согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?
13956. Какое количество затворов должны иметь откидные днища вагранки в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно «ГОСТ 12.2.046.0-2004 Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 5.05.2005 № 101-ст?
13957. Какое остаточное содержание окиси углерода в отходящих газах должны обеспечивать устройства для пылеочистки и дожигания отходящих газов вагранок в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства.

Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13958. Какое остаточное содержание пыли в отходящих газах должны обеспечивать устройства для пылеочистки и дожигания отходящих газов вагранок в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

13959. Укажите верное утверждение относительно расположения вентилей на топливопроводе пламенной печи в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

13960. Какое условие не должно быть предусмотрено конструкцией дробеметного аппарата (ДМА) согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

13961. Какая блокировка не предусматривается конструкцией дробеметного аппарата (ДМА) согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

13962. Какая блокировка не предусматривается конструкцией дробеметных камер согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт.

Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

13963. Какие устройства не включаются в оборудование для подготовки материалов и приготовления смесей в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

13964. Какие устройства не включаются в оборудование для изготовления форм и стержней в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

13965. Какие устройства не включаются в оборудование для выбивки форм и стержней в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

13966. Какие устройства не включаются в оборудование для очистки отливок в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

13967. Какие устройства не включаются в оборудование для обрубки и зачистки отливок в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?
13968. Какие устройства не включаются в оборудование для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?
13969. Какие устройства не включаются в оборудование для литья под давлением в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?
13970. Какие устройства не включаются в оборудование для литья в кокиль в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?
13971. На сколько групп подразделяется оборудование для центробежного литья в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое

- для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?
13972. Какие устройства не включаются в плавильное оборудование в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?
13973. Для какого давления должно быть сконструировано пневматическое оборудование согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?
13974. На сколько групп подразделяются защитные устройства подвижных частей литейного оборудования по функциональному назначению согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?
13975. В каком виде не могут быть выполнены защитные устройства оборудования, в опасные зоны которого необходим доступ обслуживающего персонала для проведения ремонтных и наладочных работ, для устранения неисправностей, периодической очистки, согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?
13976. Укажите неверное утверждение в отношении приемосдаточных испытаний литейного оборудования, противоречащее ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое

- для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст.
13977. Укажите неверное утверждение в отношении приемки литейного оборудования, противоречащее ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст.
13978. На какое количество типов делятся машины для литья под давлением в зависимости от исполнения механизма прессования согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13979. Какие устройства не предусматриваются конструкцией машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13980. Какие устройства предусматриваются конструкцией машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13981. Машины для литья под давлением какого типа в соответствии с классификацией в зависимости от исполнения механизма прессования должны быть оборудованы гидравлическим приводом для перестановки механизма прессования в фиксированное положение на позицию заливки согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР.

- Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13982. Аккумуляторы какой вместимости, работающие под давлением до 20 МПа, допускается устанавливать на машинах для литья под давлением или вблизи них согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13983. Аккумуляторы какой вместимости, работающие под давлением до 32 МПа, допускается устанавливать на машинах для литья под давлением или вблизи них согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13984. На машинах для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования не допускается одновременное раскрытие защитного ограждения и пресс-формы в соответствии с требованиями безопасности к их конструкции согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13985. На машинах для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования допускается раскрытие защитного ограждения после достижения прессующим плунжером конечного рабочего переднего положения согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР.

Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

13986. Машина для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования должна обеспечивать регулируемую скорость прессующего плунжера в первой фазе прессования, не приводящую к выплеску расплава, или иметь ограждение заливочного отверстия защитным кожухом согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

13987. На машине для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования шток прессующего плунжера должен быть снабжен свободно надетым кожухом конусного (или тарельчатого) типа или опасная зона камеры прессования должна иметь защитное ограждение согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

13988. На машине для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования опасная зона сопла должна иметь защитное ограждение, а сопло должно быть плотно прижато к пресс-форме согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

13989. Машины для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования не должны быть защищены лотком от попадания брызг расплава с заливочного ковша на всем пути его перемещения согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13990. Допускается ли по согласованию изготовителя с потребителем комплектовать машины для литья под давлением с усилием запирающего устройства 1600 кН и более устройствами и (или) роботами-манипуляторами для дозирования, транспортирования и заливки сплава согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13991. С какой частотой следует проводить периодические испытания машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13992. Какой параметр не используется для определения усилия прессования в соответствии с методами испытаний машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?
13993. Какой параметр не используется для определения усилия гидравлического привода в соответствии с методами испытаний машин

для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

13994. На какое количество типов делятся литейные стержневые пескодувные машины согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

13995. Сколько видов исполнения имеют литейные стержневые пескодувные машины согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

13996. Какой параметр не используется при определении цикловой производительности литейных стержневых пескодувных машин согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

13997. Какому значению равен установленный ресурс литейных стержневых пескодувных машин до первого капитального ремонта согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

13998. Каким должно быть давление сжатого воздуха в подводящем трубопроводе литейных стержневых пескодувных машин согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные

- стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?
13999. Должна ли конструкция литейных стержневых пескодувных машин предусматривать устройства для сбора и нейтрализации отходящих газов согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?
14000. Какой тип формовочных пескометов не установлен ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденным постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?
14001. Рукава формовочных пескометов какой длины идентифицируются как «малые» рукава согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?
14002. Рукава формовочных пескометов какой длины идентифицируются как «большие» рукава согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?
14003. Какое условие не должно обеспечиваться конструкцией формовочных пескометов согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

14004. Какое требование к радиальному биению ротора головки пескомета относительно места крепления дуги в кожухе установлено ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометры формовочные. Общие технические условия», утвержденным постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?
14005. Какое требование к амплитуде колебаний пескометной головки в радиальном направлении на холостом ходу должно быть для пескометров с креслом оператора, установленным на головке, согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометры формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?
14006. Какое требование к амплитуде колебаний пескометной головки в радиальном направлении на холостом ходу должно быть для пескометров (за исключением пескометров с креслом оператора, установленным на головке) согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометры формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?
14007. Каким должно быть наибольшее расстояние от нижней грани кожухов до верхней плоскости рельс для консольных формовочных пескометров согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометры формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?
14008. Какие устройства не предусматриваются в конструкции литейных кокильных машин согласно ГОСТ 19497-90 «Государственный стандарт Союза ССР. Машины литейные кокильные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета

СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 28.03.1990 № 665?

14009. Какому параметру должна соответствовать вместимость топливных баков установок для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14010. Каким устройством должны быть снабжены установки для бурения из подземных горных выработок горизонтальных и восстающих скважин согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14011. Каким устройством должны быть снабжены установки для бурения с продувкой скважин газообразным агентом согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14012. Каким устройством должны быть снабжены установки для бурения скважин с гидротранспортом керна согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14013. Буровые установки какого класса должны иметь устройства для ведения вспомогательных погрузочно-разгрузочных операций (перемещение и погрузка оборудования или узлов этого оборудования) согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?
14014. Каким устройством не должен быть оборудован вращатель роторного типа в соответствии с требованиями к буровым установкам согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?
14015. Предохранительный борт какой высоты должен иметь подсвечник по всему периметру при работе с полуавтоматическими элеваторами и бурильными трубами с муфто-замковыми соединениями в соответствии с требованиями к оборудованию для спуско-подъемных операций согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?
14016. Какое требование предъявляется к буровым установкам с подвижными вращателями согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности»,

утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14017. Укажите неверное требование в отношении каротажного подъемника, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.
14018. Укажите верное требование в отношении устройств подвесного и направляющего роликов (блоков) каротажного подъемника согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.
14019. Укажите верное требование в отношении устройств подвесного и направляющего роликов (блоков) в соответствии с требованиями к каротажному подъемнику согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.
14020. Укажите неверное утверждение в отношении лубрикаторов, предназначенных для обеспечения спуска и подъема скважинных приборов на кабеле или проволоке без разгерметизации устья скважины, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.
14021. Какой тип уплотнителей уплотнительного устройства при работе с геофизическим кабелем не установлен РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ

приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14022. Что понимается под контактным уплотнителем, входящим в уплотнительное устройство при работе с геофизическим кабелем, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14023. Что понимается под гидростатическим уплотнителем, входящим в уплотнительное устройство при работе с геофизическим кабелем, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14024. Что из нижеперечисленного не является целью геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?

14025. Какие данные не относятся к первичной информации для геолого-технологических исследований (ГТИ) нефтяных и газовых скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?

14026. Какие данные не относятся к выходной информации для геолого-технологических исследований (ГТИ) нефтяных и газовых скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые.

- Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?
14027. Что из нижеперечисленного не относится к геологическим задачам при геолого-технологических исследованиях (ГТИ) нефтяных и газовых скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?
14028. Что из нижеперечисленного не относится к технологическим задачам при геолого-технологических исследованиях (ГТИ) нефтяных и газовых скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?
14029. Какое из исследований является обязательным при комплексе геолого-технологических исследований проб шлама, керна, бурового раствора при бурении опорных, параметрических, структурных, поисково-оценочных и разведочных скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?
14030. Какое из исследований является дополнительным при комплексе геолого-технологических исследований проб шлама, керна, бурового раствора при бурении опорных, параметрических, структурных, поисково-оценочных и разведочных скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?

14031. Какое из исследований является дополнительным при комплексе геолого-технологических исследований в процессе измерения и расчета технологических параметров при бурении опорных, параметрических, структурных, поисково-оценочных и разведочных скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?
14032. Какое из исследований является дополнительным при комплексе геолого-технологических исследований в процессе измерения технологических параметров при бурении горизонтальных скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?
14033. Какое из исследований является обязательным при комплексе геолого-технологических исследований при бурении горизонтальных скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?
14034. Какое из исследований является обязательным при комплексе геолого-технологических исследований при бурении эксплуатационных скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?
14035. Какое из исследований является дополнительным при комплексе геолого-технологических исследований при бурении эксплуатационных скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт

Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?

14036. Что понимается под геофизическими исследованиями и работами в скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14037. Что понимается под «каротажем» как видом геофизических исследований и работ в скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14038. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах не проводится при детальном исследовании в неизученной ранее части разреза и в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14039. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах не проводится при детальном исследовании и работах в интервалах предполагаемой продуктивности сложных коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы

в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14040. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах не проводится при исследованиях и работах в интервалах предполагаемого содержания нефти и газа для определения положения межфлюидных контактов и изучения пластовых давлений согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14041. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах проводится при общих исследованиях по всему разрезу скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14042. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне не проводится при уточнении выбора объекта и привязке к разрезу согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14043. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне не проводится при контроле процесса притока и мероприятиях по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской

Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14044. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне не проводится при контроле процесса притока и мероприятиях по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы не перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14045. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин не проводится при детальных исследованиях в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14046. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин не проводится при детальных исследованиях и работах при наличии в интервалах предполагаемой продуктивности коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14047. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин

не проводится при исследованиях и работах для определения положения межфлюидных контактов и пластовых давлений в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14048. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при работах при низком выносе керна согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14049. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальном исследовании в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14050. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальном исследовании и работах при наличии в продуктивных интервалах разреза сложных коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14051. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальном исследовании и работах для уточнения положения межфлюидных контактов, текущей насыщенности и пластовых давлений в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14052. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальном исследовании и работах при неоднозначной геологической интерпретации материалов ГИРС в продуктивных интервалах разреза согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14053. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальном исследовании и работах для обеспечения моделирования месторождений и при проведении трехмерной сейсморазведки согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14054. Что из нижеперечисленного не относится к инциденту при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации.

Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14055. Что из нижеперечисленного относится к инциденту при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14056. Что из нижеперечисленного не относят к аварии при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14057. Что из нижеперечисленного относят к аварии при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

14058. Укажите верное определение геофизических исследований и работ в скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14059. Укажите верное определение исследований и контроля технического состояния и технологического оборудования скважин (ИТСС) согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных

и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14060. Укажите верное определение промыслово-геофизических исследований (ПГИ) согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14061. Укажите верное определение прямых исследований пластов согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14062. На какое количество категорий подразделяются скважины, бурящиеся при геологоразведочных работах и для разработки нефтяных и газовых месторождений (залежей) согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14063. Для какой категории скважин, бурящихся при геологоразведочных работах и для разработки нефтяных и газовых месторождений (залежей), одной из целей бурения является бурение в узлах пересечений опорных сейсмических профилей согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14064. Что из нижеперечисленного является целью бурения параметрической скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14065. Что из нижеперечисленного является целью бурения структурной скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14066. Что из нижеперечисленного является целью бурения поисковой скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14067. Что из нижеперечисленного является целью бурения оценочной скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14068. Что из нижеперечисленного является целью бурения разведочной скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14069. В скважинах каких категорий решают максимальный перечень геологических задач согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14070. На какие группы подразделяются геофизические исследования разрезов нефтяных и газовых скважин всех категорий (каротаж) при изучении геологических разрезов скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных

и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14071. В скважинах какой категории детальные геофизические исследования разрезов нефтяных и газовых скважин выполняют в неизученных ранее частях разреза согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14072. На сколько этапов подразделяется оперативная интерпретация при изучении геологических разрезов скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14073. На какие группы подразделяются геофизические исследования в зависимости от решаемых задач, результаты которых применяют для изучения технического состояния необсаженных скважин, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14074. На какие группы подразделяются геофизические исследования технического состояния обсадных колонн и цементного камня в затрубном пространстве согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14075. Что из нижеперечисленного не включается в комплекс общих геофизических исследований технического состояния обсадных колонн и цементного камня в затрубном пространстве согласно

РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14076. Какие скважины принято называть горизонтальными согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14077. На какие группы подразделяются горизонтальные скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14078. На какие группы делятся горизонтальные скважины по конфигурации профиля согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14079. На какие виды подразделяются технологии промыслово-геофизических исследований в зависимости от проведения в скважине перед началом или в процессе исследований каких-либо технологических операций при исследовании скважин, находящихся в эксплуатации, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14080. Какому термину соответствуют исследования горных пород, основанные на регистрации параметров естественного или искусственного постоянного (квазипостоянного) электрических

полей, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14081. Какому термину соответствует электромагнитный каротаж в области низких частот, в которой слабо проявляются волновые свойства (фазовые сдвиги, затухание) регистрируемого поля, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14082. Что понимается под электрическим каротажом с использованием нескольких однотипных нефокусированных зондов различной длины, обеспечивающих радиальное электрическое зондирование пород согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14083. Какой вид радиоактивного каротажа как один из типов геофизических исследований и работ основан на измерении естественного гамма-излучения горных пород согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14084. Что из нижеперечисленного является целью ядерно-магнитного каротажа в земном магнитном поле согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14085. Что из нижеперечисленного не является целью магнитного каротажа, применяемого в нефтегазовых скважинах, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14086. Укажите неверное утверждение в отношении кавернометрии и профилометрии, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.
14087. Что понимается под «инклинометрическими исследованиями» согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14088. Что из нижеперечисленного не является одной из задач инклинометрических исследований согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14089. Что понимается под «пластовой наклонометрией» согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14090. Что из нижеперечисленного является целью метода термометрии при измерении естественных тепловых полей в скважине в установившемся режиме согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ

приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14091. Что из нижеперечисленного не является целью метода термометрии при измерении искусственных тепловых полей в скважине согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14092. Какие модификации метода термометрии в зависимости от измеряемой величины установлены РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14093. Что из нижеперечисленного не является целью проведения метода электромагнитной локации муфт в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14094. Что понимается под «трубной профилометрией» в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14095. Что из нижеперечисленного не является одной из задач электромагнитной дефектоскопии и толщинометрии в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01

«Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14096. Что из нижеперечисленного не является одной из задач метода гамма-гамма-толщинометрии в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14097. Что из нижеперечисленного не является одной из задач метода гамма-гамма-цементометрии в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14098. С какой целью применяют метод акустической цементометрии в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14099. Для каких целей предназначена акустическая цементометрия на отраженных волнах в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных

и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14100. Для каких целей применяют механическую расходомерию в качестве основного метода в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14101. Для каких целей не применяется термокондуктивная расходометрия в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14102. Для каких целей не применяют гамма-гамма-плотнометрию в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14103. Для каких целей не применяют диэлькометрическую влагомерию в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14104. Для каких целей не применяют барометрию в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14105. Для каких целей не применяют индукционную резистивиметрию в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14106. Для каких целей не применяют акустическую шумометрию в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14107. На какое количество групп подразделяются компьютеризированные каротажные лаборатории в зависимости от выполняемых функций и используемых программных и технических средств согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14108. На каком расстоянии от устья скважины перед буровой установкой со стороны приемных мостков должна быть оборудована рабочая площадка, пригодная для установки транспорта и геофизического

оборудования, в соответствии с техническими условиями на подготовку бурящихся скважин для проведения геофизических работ?

14109. В каком случае запрещается проведение геофизических исследований в скважинах в соответствии с техническими условиями на подготовку бурящихся скважин для проведения геофизических работ?

14110. На каком расстоянии от скважины должна быть подготовлена площадка размером 10 x 10 м, удобная для установки на ней каротажной лаборатории и подъемника, в соответствии с техническими условиями на подготовку скважин для проведения промыслово-геофизических исследований и других работ приборами на кабеле в действующих скважинах?

14111. Какой величине должна соответствовать вместимость топливных баков установок для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14112. Какое устройство должен иметь вращатель роторного типа в соответствии с требованиями к буровым установкам (станкам) согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14113. Предохранительный борт какой высоты должен иметь подсвечник по всему периметру при работе с полуавтоматическими элеваторами и бурильными трубами с муфто-замковыми соединениями в соответствии с требованиями к оборудованию для спуско-подъемных операций буровых установок согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный

стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14114. Какое требование предъявляется к буровым установкам с подвижными вращателями согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14115. Укажите неверное утверждение в отношении лубрикаторов, предназначенных для обеспечения спуска и подъема скважинных приборов на кабеле или проволоке, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14116. Какой тип уплотнителей, входящих в уплотнительное устройство при работе с геофизическим кабелем, не установлен РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14117. В каком случае при проведении геофизических исследований и работ в добывающих и нагнетательных скважинах должен быть установлен агрегат с грузоподъемной вышкой или мачтой в соответствии с техническими условиями на подготовку скважин для проведения промыслово-геофизических исследований и других работ приборами на кабеле в действующих скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований

и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14118. На каком расстоянии от устья скважины должна быть смонтирована выкидная линия для выполнения работ по свабированию на устье скважины в соответствии с техническими условиями на подготовку скважин для проведения промыслово-геофизических исследований и других работ приборами на кабеле в действующих скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14119. Какой объем установлен для мерной емкости, соединенной с выкидной линией, для выполнения работ по свабированию на устье скважины в соответствии с техническими условиями на подготовку скважин для проведения промыслово-геофизических исследований и других работ приборами на кабеле в действующих скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14120. Для буровой вышки какой высоты должна быть предусмотрена площадка для обслуживания кронблока (при необходимости) согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14121. При какой длине свечи буровая вышка должна быть оборудована промежуточными опорами согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки

для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

14122. На рабочей площадке какого размера устанавливается станция геолого-технологических исследований согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

14123. На какое расстояние от жилых и бытовых помещений - жилых блоков, вагонов - домов должны быть удалены площадки кратковременного хранения взрывчатых материалов и прострелочных взрывных аппаратов на объектах работ согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14124. На какое расстояние от устья скважины должны быть удалены площадки кратковременного хранения взрывчатых материалов и прострелочных взрывных аппаратов на объектах работ согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14125. Какая из перечисленных задач не относится к геологическим задачам геолого-технологических исследований согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

14126. Какая из перечисленных задач не относится к технологическим задачам геолого-технологических исследований согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению

геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

14127. Какой метод не относится к группе электрических и электромагнитных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14128. Какой метод не относится к группе радиоактивных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14129. Какой метод не относится к группе прямых методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14130. Какой метод не относится к группе методов изучения технического состояния открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14131. Геофизические исследования каких скважин должны выполняться по индивидуальным программам согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин

и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14132. Для скважин какой категории в состав комплекса общих исследований дополнительно включают геолого-технологические исследования, помимо геофизических исследований, согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14133. Что понимается под аварией при геофизических исследованиях скважин (ГИС) согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14134. Что понимается под осложнением при геофизических исследованиях скважин (ГИС) согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14135. Какую особенность, свойственную акустическому методу, необходимо учитывать при выборе геофизического метода (комплекса методов) при изучении крепи ствола скважины согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14136. Какую особенность, свойственную гамма-плотностному методу, необходимо учитывать при выборе геофизического метода (комплекса методов) при изучении крепи ствола скважины согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14137. В каком из перечисленных случаев нецелесообразно и неэффективно применять гамма-плотностной метод согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14138. Какой метод геофизических исследований не используется при определении гидродинамической связи в соответствии с комплексом геофизических работ, сопровождающих вторичное вскрытие пластов, согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14139. Что из нижеперечисленного не относится к контролируемым зонам при геофизических работах с применением радиоактивных веществ согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14140. Укажите неверное утверждение в отношении хранения и доставки взрывчатых материалов на базах геофизических организаций, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.
14141. Чем характеризуются системные исследования по контролю за разработкой залежей в соответствии со структурой геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14142. Чем характеризуются оперативные исследования по контролю за техническим состоянием скважин и скважинного оборудования в соответствии со структурой геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14143. Чем характеризуются специальные исследования по информационному обеспечению испытаний новых технологий и методов увеличения нефтеизвлечения в соответствии со структурой геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14144. В каком случае допускается проведение геофизических исследований при эксплуатации фонда добывающих скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14145. В каких разрезах допускается применение нейтронного каротажа со стационарными источниками для определения положения водонефтяного контакта и фронта продвижения закачиваемой воды при геофизических исследованиях в контрольных скважинах согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14146. Какой вид геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах характеризуется измерением в скважинах параметров различных по природе физических полей, естественных или искусственно вызванных, с целью изучения строения и свойств

вскрытых скважиной горных пород и содержащихся в них флюидов, конструктивных элементов скважины, состава и характера движения флюидов в действующих скважинах?

14147. Какой вид геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах характеризуется измерением параметров бурения, параметров и свойств промывочной жидкости, содержания в ней углеводородов и других, поступающих из вскрытых пластов флюидов, отбором и экспресс - анализом шлама, экспресс - анализом керна на буровой?

14148. Какой вид геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах предназначен для информационного обеспечения управления процессом бурения, капитального и подземного ремонта скважин и ликвидации аварий?

14149. Какой вид геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах предназначен для изучения продуктивных пластов при их испытании, освоении и эксплуатации, при закачке в них вытесняющего агента с целью получения данных о продуктивности, фильтрационных свойствах, а также гидродинамических связях пластов, включающий измерение давления, температуры, скорости потока, состава и свойств флюида в стволе скважины с использованием аппаратуры, спускаемой в скважину на каротажном кабеле?

14150. Какой вид геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах обеспечивает отбор образцов пород и пластовых флюидов из стенок скважины, исследование их свойств и состава, а также измерение гидродинамических параметров и пластового давления в процессе отбора флюидов с целью изучения фильтрационных свойств пласта?

14151. Какую информационную основу не обеспечивают геофизические исследования вскрытого нефтяными и газовыми скважинами разреза?

14152. Какую информационную основу не обеспечивают геофизические исследования элементов конструкции нефтяных и газовых скважин?
14153. Какую информационную основу не обеспечивают геофизические исследования эксплуатационных нефтяных и газовых скважин?
14154. Какую информационную основу не обеспечивают геолого-технологические исследования нефтяных и газовых скважин?
14155. Что из нижеперечисленного не обеспечивается при геологическом изучении методами геофизических исследований и работ разреза опорных, параметрических, поисковых, оценочных и разведочных нефтяных и газовых скважин (общие исследования)?
14156. В каких интервалах выполняются детальные геофизические исследования в опорных и параметрических нефтяных и газовых скважинах?
14157. В каких интервалах выполняются детальные геофизические исследования в структурных, поисковых, оценочных и разведочных нефтяных и газовых скважинах?
14158. Что из нижеперечисленного должно обеспечиваться детальными геофизическими исследованиями в нефтяных и газовых скважинах в комплексе с другими данными?
14159. Что из нижеперечисленного не должно обеспечиваться геолого-технологическими исследованиями при бурении опорных, параметрических, поисковых, оценочных, разведочных и эксплуатационных нефтяных и газовых скважин?
14160. Что из нижеперечисленного не должно обеспечиваться методами геофизических исследований в процессе строительства скважин при определении технического состояния открытого ствола нефтяных/газовых скважин?
14161. Что из нижеперечисленного не должно обеспечиваться методами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах для ликвидации аварий при бурении скважин?

14162. Что из нижеперечисленного не должно обеспечиваться методами геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах для исследования обсадных колонн?
14163. Что из нижеперечисленного не должно обеспечиваться геофизическими исследованиями и работами в нефтяных и газовых скважинах для контроля и обеспечения затрубной изоляции скважин?
14164. Что из нижеперечисленного не должно обеспечиваться геофизическими исследованиями и работами в нефтяных и газовых скважинах при капитальном и подземном ремонте и эксплуатации?
14165. Что из нижеперечисленного не должно обеспечиваться испытаниями пластов приборами на кабеле и инструментом на бурильных трубах согласно требованиям к заканчиванию нефтяных и газовых скважин, вскрытию и испытанию пластов, интенсификации притоков?
14166. Что из нижеперечисленного не должно обеспечиваться геофизическими исследованиями при испытании и освоении скважин согласно требованиям к заканчиванию нефтяных и газовых скважин, вскрытию и испытанию пластов, интенсификации притоков?
14167. Что из нижеперечисленного не должно обеспечиваться геофизическими исследованиями и работами по интенсификации притоков в скважинах согласно требованиям к заканчиванию нефтяных и газовых скважин, вскрытию и испытанию пластов, интенсификации притоков?
14168. Решение какой задачи не обеспечивается определением эксплуатационных характеристик пласта как части геофизических исследований в скважинах для контроля за разработкой нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?
14169. Решение какой задачи не обеспечивается исследованиями скважин для выбора оптимального режима работы технологического оборудования как части геофизических исследований в скважинах

для контроля за разработкой нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?

14170. Укажите неверное утверждение в отношении комплекса геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах (ГИРС).

14171. Какой из перечисленных методов не включается в обязательный комплекс геофизических исследований для изучения технического состояния открытого ствола бурящихся опорных и параметрических скважин?

14172. Какой из перечисленных методов не включается в обязательный комплекс геофизических исследований в интервалах, намечаемых для испытания в открытом стволе в процессе бурения опорных и параметрических скважин?

14173. Какой геофизический метод не используется для изучения состояния цементного кольца за колонной согласно требованиям к комплексу геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах для изучения технического состояния обсаженных скважин?

14174. При каком характере заполнения ствола скважины в исследуемом интервале в комплекс геофизических исследований и работ при контроле за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений включаются акустические методы?

14175. При каком характере заполнения ствола скважины в исследуемом интервале в комплекс геофизических исследований и работ при контроле за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений включается механическая расходометрия?

14176. Какие методы комплекса геофизических исследований и работ при контроле за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений могут использоваться при любом заполнении ствола скважины в исследуемом интервале (газовый, жидкостной, газо-жидкостной)?

14177. Какие типы дегазаторов для непрерывной дегазации бурового раствора установлены в соответствии с требованиями к аппаратуре и оборудованию для газового анализа бурового раствора, керна и шлама согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?
14178. Какие устройства из перечисленных не относятся к оборудованию общего назначения в соответствии с требованиями к аппаратуре и оборудованию для газового анализа бурового раствора, керна и шлама согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?
14179. Какое требование предъявляется к аппаратуре гидродинамического каротажа согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14180. Укажите верное требование по отношению к конструкции подъемника каротажной станции согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.
14181. Какой метод относится к группе электрических и электромагнитных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых

месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14182. Какой метод относится к группе радиоактивных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14183. Какой метод относится к группе прямых методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14184. Какой метод относится к группе методов изучения технического состояния открытого ствола нефтегазовых скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14185. Каким образом проводятся общие исследования комплекса геофизических исследований в бурящихся нефтегазовых скважинах согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14186. Каким образом проводятся детальные исследования комплекса геофизических исследований в бурящихся нефтегазовых скважинах согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых

месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14187. Укажите неверное требование к площадке для размещения геофизического оборудования, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

14188. Какие размеры должны быть у площадки для размещения геофизического оборудования согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14189. Какие размеры должны быть у площадки при контейнерном способе размещения геофизического оборудования в случае проведения работ на искусственных сооружениях (эстакадах и морских буровых установках) согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14190. Какие размеры должны быть у площадки при каютном способе размещения геофизического оборудования в случае проведения работ на искусственных сооружениях: эстакадах и морских буровых установках согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14191. Укажите неверное требование при подготовке скважины для проведения геофизических работ, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения

скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

14192. Какие требования к установке подъемника каротажной станции установлены согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14193. На каком расстоянии от устья скважины устанавливают подъемник каротажной станции согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14194. Укажите неверное требование к установке подъемника каротажной станции для проведения геофизических работ, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

14195. Укажите неверное утверждение к спуску скважинного геофизического прибора в скважину, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

14196. С какой емкостью барабана подъемников каротажных станций допускается сматывание первых витков вручную согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14197. Какое требование к скорости спуска кабеля при проведении геофизических работ противоречит «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин

- и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14198. Какое из действий при обнаружении повреждений на кабеле, выходящем из скважины при подъеме, противоречит «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14199. В каком случае из перечисленных геофизические исследования скважин могут быть продолжены согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14200. Укажите неверное утверждение к хранению радиоактивных веществ (РВ) при проведении геофизических работ с применением РВ, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.
14201. Какое утверждение не соответствует требованиям к подмосткам для установки блок-баланса около устья нагнетательных, контрольных и специальных скважин при проведении геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14202. Укажите неверное утверждение к проведению геофизических работ при герметизированном устье скважин при эксплуатации фонда скважин, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых

месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14203. Укажите неверное требование к проведению геофизических исследований в фонтанных скважинах, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14204. Укажите неверное требование к спуско-подъемным операциям при проведении геофизических исследований добывающих скважин, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14205. С какой скоростью должны проводиться спуско-подъемные операции в насосно-компрессорных трубах при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14206. С какой скоростью должны проводиться спуско-подъемные операции при входе в башмак насосно-компрессорных труб при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14207. С какой скоростью должны проводиться спуско-подъемные операции с глубины 100 м и до устья скважины при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин

и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14208. В каком диапазоне скоростей подъемники каротажных станций должны обеспечивать спуск и подъем кабеля со скважинным геофизическим прибором в скважине при проведении геофизических исследований скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14209. Какое из приведенных утверждений в отношении кабеля подъемников каротажных станций противоречит требованиям «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14210. Какое из приведенных утверждений в отношении вспомогательного оборудования подъемников каротажных станций противоречит требованиям «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14211. Какое из приведенных утверждений в отношении конструкции аппаратуры, наземных приборов и оборудования для проведения геофизических исследований противоречит требованиям «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14212. Какое из приведенных утверждений по комплектации оборудованием подъемника каротажной станций противоречит требованиям «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения

- скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14213. Какой должна быть прочность узла крепления направляющего ролика блок-баланса подъемника каротажной станции согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14214. Какой должна быть прочность узла крепления подвешного ролика блок-баланса подъемника каротажной станции согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14215. С какой периодичностью проверяется прочность узлов крепления направляющего и подвешного роликов блок-баланса подъемника каротажной станции согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14216. Укажите неверное требование к конструкции подъемника каротажной станции, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.
14217. Укажите верное требование к конструкции подъемника каротажной станции в отношении емкости барабана лебедки согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.
14218. Укажите неверное требование к конструкции скважинного геофизического прибора (СГП), противоречащее «Типовой инструкции

- по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.
14219. При использовании скважинных геофизических приборов (СПП) с гибкими элементами (косами) каким должно быть разрывное усилие узла крепления косы к скважинному геофизическому прибору согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14220. Укажите неверное требование к подвешиванию подвесного блока подъемника каротажной станции, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.
14221. Укажите неверное требование к закреплению блок-баланса, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.
14222. Укажите неверное требование к броне геофизического кабеля при проведении геофизических исследований добывающих скважин, противоречащее «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14223. На какую грузоподъемность должна быть рассчитана лебедка, применяемая при монтаже оборудования герметизации устья, при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых

месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14224. На какие нагрузки должна быть рассчитана прочность грузонесущих элементов оборудования герметизации устья при работе с установкой направляющего ролика на лубрикаторе и опорные штанги при проведении геофизических исследований в фонтанных скважинах согласно «Типовой инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденной приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14225. К какой категории взрывоопасности принадлежат технологические блоки по производству водорода методом электролиза воды?

14226. Какая величина относительного энергетического потенциала взрывоопасности допустима при проектировании установок по производству водорода методом электролиза воды?

14227. С какой целью при проектировании объектов, связанных с получением водорода методом электролиза воды, обращением, применением и хранением электролитического водорода и кислорода, производится разделение технологической схемы на отдельные технологические блоки?

14228. Каким должно быть расстояние между газгольдерами с водородом и дымовыми трубами согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14229. Каким должно быть расстояние между газгольдерами с водородом и воздушными электросетями согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14230. Какие требования установлены по размещению газгольдеров и ресиверов с водородом и кислородом на открытых площадках согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14231. Какой должна быть величина минимального расстояния от ресиверов с кислородом и водородом на открытых площадках до периметрального ограждения согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14232. Какой должна быть величина минимального расстояния от газгольдеров с водородом на открытых площадках до периметрального ограждения согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14233. Каким должно быть минимальное расстояние между ресиверами одного газа (кислородом или водородом) согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14234. Ресиверы с какими газами должны располагаться на одной площадке с ресиверами для водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14235. Какие меры необходимо предусмотреть для удаления водорода из верхней зоны производственных помещений, в которых обращается водород, при высоте помещений 4 м согласно требованиям к зданиям, сооружениям и помещениям производства водорода?

14236. Какие требования предъявляются к полам в помещениях производства водорода согласно требованиям к зданиям, сооружениям и помещениям производства водорода?
14237. При какой концентрации водорода в воздухе помещения должна срабатывать звуковая и световая сигнализация в помещениях категории «А», в которых обращается водород?
14238. Какой должна быть величина максимально допустимого перепада давления между системами водорода и кислорода в электролизерах согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14239. Какой должна быть минимально допустимая чистота водорода, вырабатываемого электролизными установками, согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14240. Какой должна быть минимально допустимая чистота кислорода, вырабатываемого электролизными установками, согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14241. Какой должна быть высота слоя жидкости в гидравлическом затворе на выпуске в канализацию стоков из цехов (отделений) и аппаратов производства электролитического водорода?
14242. Какой должна быть температура производственных сточных вод при сбросе в канализацию при производстве электролитического водорода?
14243. Какие газы нельзя объединять в одной продувочной свече от водородных установок при производстве электролитического водорода?

14244. Как исключить попадание атмосферных осадков в продувочные свечи от электролизных установок при производстве электролитического водорода?
14245. Когда необходима дополнительная продувка продувочных свечей от электролизных установок инертным газом при производстве электролитического водорода?
14246. Чем продувают свечи от электролизных установок при производстве электролитического водорода?
14247. При каком объемном соотношении «водород : кислород» смесь называется гремучим газом?
14248. Какова температура самовоспламенения водорода в стальной бомбе, обладающей каталитическим действием?
14249. Какой тип охлаждения применяют при компримировании водорода между ступенями сжатия согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14250. Каким должно быть минимальное давление для получения сжиженного водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14251. Какой должна быть максимальная температура для получения сжиженного водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14252. До какого давления компримируют водород перед заполнением баллонов согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14253. Каким должно быть остаточное давление в баллонах, подготовленных для наполнения водородом, согласно ПБ 03-598-03

- «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14254. С какой целью в электролит добавляют бихромат калия согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14255. В какой цвет должны быть окрашены баллоны с водородом согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14256. Каковы пределы взрываемости смеси «водород-кислород»?
14257. Каковы пределы взрываемости смеси «водород-воздух»?
14258. Для каких целей в процессе получения водорода методом электролизом воды применяют азот?
14259. При какой производительности водородной станции в щелочных отделениях допускается не устанавливать резервную емкость для хранения и эвакуации электролита при производстве водорода методом электролиза воды?
14260. Какие примеси нормируются в дистиллированной воде для приготовления электролита при производстве водорода методом электролиза воды?
14261. Каким должен быть водородный показатель дистиллированной воды для приготовления электролита при получении водорода методом электролиза воды?
14262. Какие добавки вводят в состав электролита для уменьшения поляризации электродов электролизеров при производстве водорода методом электролиза воды?
14263. Каким способом осуществляется осушка производственного водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве

водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14264. Какой газ можно использовать для регенерации адсорбента в узлах очистки и осушки водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14265. Как осуществляется очистка производственного водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14266. Какое остаточное давление должны иметь баллоны, подготовленные для наполнения водородом, согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14267. В каком положении баллонов с водородом может производиться их наполнение и опорожнение согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14268. Какое охлаждение применяют между ступенями сжатия при компримировании водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14269. Допускается ли закрытая прокладка трубопроводов водорода в помещении компрессорной согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды»,

утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14270. Какие трубопроводы в помещении компрессорной могут быть проложены в полу согласно требованиям к процессам компримирования водорода в соответствии с ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14271. Какова минимальная чистота водорода для начала заполнения баллонов согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14272. Допускается ли подземная прокладка трубопроводов водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14273. На какой высоте допускается прокладка газопроводов в местах прохода людей согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14274. Допускается ли в помещении газоанализаторной устанавливать баллоны с газами-носителями, эталонными и сравнительными газами согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14275. Сколько выходов должна иметь щитовая автоматизации водородной станции площадью более 150 кв.м согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14276. Какие инертные газы используются для продувки оборудования и водородопроводов, а также для нужд локального пожаротушения согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14277. Какой запас азота должен храниться на водородной станции для целей продувки согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14278. Какой запас азота должен храниться на водородной станции для целей пожаротушения согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14279. Какие требования предъявляются к чистоте азота, используемого для производств на базе электролизных установок до 120 м³/ч по водороду при нормальных условиях на продувку и пожаротушение, согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14280. Каким должно быть содержание кислорода в инертном газе, используемом для продувки и пожаротушения, согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14281. Какое покрытие должны иметь ступени лестниц, места прохода и обслуживания оборудования в компрессорной и наполнительной площадке согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14282. На какой высоте в помещениях, связанных с обращением газообразного водорода, условно принимается взрывоопасная зона согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14283. Из какого материала должны выполняться токопроводы электролизных установок водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14284. К какой категории надежности электроснабжения относятся электроприемники, непосредственно обеспечивающие ход технологического процесса производства электролитического водорода?
14285. Каково минимальное количество мест заземления аппаратов и трубопроводов в пределах электролизного отделения согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14286. При каком напряжении, подаваемом на электролизеры, требуется периметральное сетчатое ограждение согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14287. Какой газ должен использоваться в пневматических системах контрольно-измерительных приборов и устройств автоматического регулирования электролизного отделения согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14288. Какой запас сжатого воздуха должен иметься в буферных емкостях системы контрольно-измерительных приборов и устройств автоматического регулирования электролизного отделения согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14289. При каких концентрациях водорода в воздухе производственных помещений, определяемых автоматическим газоанализатором, должен подаваться звуковой сигнал опасности согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14290. Какие огнегасительные средства используются в сети локального газового пожаротушения производственных помещений производства водорода методом электролиза воды?
14291. Каков максимальный объем маслобака, допустимый для размещения в компрессорной, согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14292. В каких случаях расстояние между зданиями и сооружениями I, II степеней огнестойкости при производстве водорода может быть уменьшено с 9,0 м до 6,0 м?
14293. Какой должна быть минимальная величина расстояния от газгольдеров и ресиверов с водородом до жилых и общественных зданий согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14294. Какой должна быть минимальная величина расстояния от склада наполненных баллонов с водородом независимо от емкости склада

- до жилых и общественных зданий согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14295. От какой характеристики зависит минимальное расстояние от склада наполненных баллонов с водородом до складских и производственных зданий согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14296. Каким должно быть минимальное расстояние между ресиверами для кислорода, азота и сжатого воздуха и глухой стеной зданий по производству водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14297. Какие требования установлены к размещению вспомогательных и производственно-подсобных помещений, располагающихся смежно с основными производственными помещениями по производству водорода методом электролиза воды?
14298. Допускается ли размещать машинные отделения холодильных установок (систем осушки водорода методом охлаждения) в одном помещении электролизерного отделения согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14299. Какие требования предъявляются к стенам, разделяющим взрывоопасные помещения в цехе производства водорода методом электролиза воды?
14300. Какой должна быть максимальная вместимость промежуточного складского помещения, расположенного в здании по производству

водорода или на площадке около здания, согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14301. Какой должна быть максимальная вместимость отсека складского помещения для хранения наполненных баллонов с водородом согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14302. Какие из указанных помещений в цехе производства электролитического водорода принадлежат к классу взрывоопасной зоны В-Иб согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14303. Какие из указанных помещений в цехе производства электролитического водорода принадлежат к классу взрывоопасной зоны В-Иа согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14304. Какое из указанных помещений в цехе производства электролитического водорода принадлежит к классу невзрывоопасной зоны согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14305. Какой степени огнестойкости должны соответствовать строительные конструкции мокрого газгольдера согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14306. Где должен располагаться маслопункт для подачи масла к водородным компрессорам согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14307. Каким должно быть минимальное расстояние между стеной помещения заполнения баллонов и щитом для управления вентилями баллонов при заполнении баллонов в горизонтальном положении согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14308. Какой должна быть минимальная ширина проходов для перемещения баллонов в помещении для заполнения баллонов водородом согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14309. Какой должна быть минимальная высота расположения окон в помещениях отделений наполненных водородом баллонов согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14310. Допускается ли располагать щитовую с приборами для контроля и автоматизации непосредственно над электролизным цехом согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14311. Каким должно быть минимальное расстояние от склада с баллонами водорода до жилых зданий и общественных сооружений согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве

водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14312. Каким должно быть минимальное расстояние от мокрых газгольдеров до жилых зданий и общественных сооружений согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14313. Какие типы скважин нормируются РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14314. Какие виды геофизических работ и исследований не выполняются в опорных скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14315. Какие виды геофизических работ и исследований выполняются в параметрических скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14316. Какие виды геофизических работ и исследований не выполняются в поисковых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14317. Какие виды геофизических работ и исследований не выполняются в оценочных скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ

- приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14318. Какой вид геофизических работ и исследований выполняется в эксплуатационных скважинах только при необходимости, а не в обязательном порядке согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14319. Для каких целей не используются материалы геофизических исследований в структурных, поисковых, оценочных, разведочных и эксплуатационных скважинах, бурящихся на поисково-оценочном и разведочно-эксплуатационном этапах геологоразведочных работ, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14320. Какая задача не решается с помощью геофизических исследований в процессе испытаний поисковых и разведочных скважин и освоения добывающих скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14321. Какая задача не решается с помощью геофизических исследований в скважинах, находящихся в эксплуатации, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14322. Соблюдением какого требования контролируется достоверность выполненных геофизических исследований согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований

и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14323. Укажите неверное утверждение в отношении общих геофизических исследований, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14324. Какой метод геофизических исследований не относится к постоянной части детальных исследований необсаженных опорных скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14325. Какой метод геофизических исследований не относится к постоянной части детальных исследований необсаженных структурных скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14326. Какой метод геофизических исследований не относится к постоянной части детальных исследований необсаженных эксплуатационных скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14327. Какой метод геофизических исследований не относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных параметрических скважин в сложных (трещинных, глинистых, битуминозных) коллекторах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ

приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14328. Какой метод геофизических исследований не относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных поисковых скважин в сложных (трещинных, глинистых, битуминозных) коллекторах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14329. Какой метод геофизических исследований относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных эксплуатационных скважин в сложных (трещинных, глинистых, битуминозных) коллекторах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14330. Какой метод геофизических исследований относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных опорных скважин для определения межфлюидных контактов согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14331. Какой метод геофизических исследований относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных оценочных скважин для определения межфлюидных контактов согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14332. Какой метод геофизических исследований относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных эксплуатационных

скважин для определения межфлюидных контактов согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14333. Какой метод геофизических исследований относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных параметрических скважин при низком выносе керна согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14334. Какой метод геофизических исследований относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных оценочных скважин при низком выносе керна согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14335. Какой метод геофизических исследований относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных параметрических скважин при неоднозначной интерпретации согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14336. Какой метод геофизических исследований относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных оценочных скважин при неоднозначной интерпретации согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14337. Какой метод геофизических исследований относится к изменяемой части детальных исследований необсаженных эксплуатационных скважин при неоднозначной интерпретации согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14338. На какие виды подразделяются общие геофизические исследования в зависимости от решаемых задач согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14339. Какой вид общих геофизических исследований в зависимости от решаемых задач не выполняют полным комплексом в заданных интервалах, а назначают по мере необходимости согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14340. Что не может быть обеспечено детальными геофизическими исследованиями в комплексе с материалами других видов исследований и работ (опробований, испытаний, керновыми данными и др.) согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14341. Какие методы геофизических исследований включаются в постоянную часть комплексов детальных исследований для опорных и параметрических скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ

приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14342. Какой вид геофизических исследований необсаженных скважин предоставляет информационное обеспечение для ликвидации предаварийных и аварийных ситуаций согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14343. Для решения какой задачи предназначены специальные геофизические исследования необсаженных скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14344. Каким методом дополняют комплекс общих геофизических исследований обсаженных скважин при наличии обоснованных предположений о неудовлетворительном состоянии обсадной колонны и цементного камня согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14345. Что из нижеперечисленного включается в специальные геофизические исследования обсаженных скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14346. При помощи какого геофизического метода исследований определяют негерметичные муфты и другие места поглощения жидкости в колонне при специальных исследованиях обсаженных колонн согласно

- РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14347. Что понимается под гидродинамическим каротажем согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14348. Что понимается под опробованием пластов приборами на кабеле согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14349. Для решения каких задач не применяют испытание пластов приборами на кабеле согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14350. Какие характеристики присущи технологиям и комплексам геофизических исследований только горизонтальных скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14351. Укажите неверное утверждение в отношении технологий геофизических исследований действующих скважин, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных

и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14352. Какой метод геофизических исследований в скважинах, находящихся в эксплуатации, входит в комплекс исследований для выбора оптимального режима работы скважины и определения эксплуатационных характеристик пластов согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14353. Какие условия проведения промыслово-геофизических исследований по скорости движения флюидов в стволе скважины и соответственно скорости изменения геофизических параметров во времени установлены РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14354. Для каких целей применяют нейтронный каротаж со стационарными источниками при геофизических исследованиях в скважинах, находящихся в эксплуатации, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14355. На какие виды подразделяются методы электромагнитного каротажа геофизических исследований в скважинах, обсаженных неметаллической колонной, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14356. Что из нижеперечисленного является целью испытаний пластов инструментами на бурильных трубах в процессе бурения в необсаженных

скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14357. Для решения какой задачи проводится геофизическое сопровождение вторичного вскрытия пластов перфорацией согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14358. Укажите неверное утверждение в отношении работ в скважинах с мечеными жидкостями, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14359. Какой метод геофизических исследований включается в электрический каротаж, основанный на регистрации параметров постоянного (квазипостоянного) искусственного электрического поля, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14360. С какой целью применяют боковое каротажное зондирование как один из видов электрического каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14361. Для каких целей применяют данные микрокаротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных

и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14362. Для каких целей применяют каротаж потенциалов вызванной поляризации в варианте электрического каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14363. С какой целью выполняется высокочастотное индукционное каротажное изопараметрическое зондирование согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14364. Укажите неверное утверждение в отношении электромагнитного каротажа по затуханию, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14365. На какие виды в зависимости от решаемой задачи подразделяется радиоактивный каротаж нефтяных и газовых скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14366. Для решения какой задачи применяют интегральный гамма-каротаж как один из видов радиоактивного каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14367. С какой целью применяют нейтронный каротаж как один из видов радиоактивного каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14368. Укажите неверное утверждение в отношении импульсного нейтронного каротажа как один из видов радиоактивного каротажа, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.
14369. С какой целью применяют импульсный спектрометрический нейтронный гамма-каротаж как один из видов радиоактивного каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14370. С какой целью применяют литоплотностной гамма-гамма-каротаж как один из видов радиоактивного каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14371. Для каких целей применяют данные акустического каротажа на преломленных волнах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14372. Укажите верное утверждение в отношении акустического каротажа на отраженных волнах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ

приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14373. Укажите неверное утверждение в отношении магнитного каротажа, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14374. Для каких целей применяют результаты пластовой наклонометрии согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14375. Какое из нижеперечисленных определений соответствует методу «гамма-гамма-цементометрии» обсаженных колонн согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14376. Что из нижеперечисленного является недостатком термокондуктивной расходомерии как одного из видов геофизических исследований в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14377. Что из нижеперечисленного является ограничением применения барометрии как одного из видов геофизических исследований в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных

и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14378. Что понимается под «измерением удельной электрической проводимости жидкостной смеси в стволе скважины методом вихревых токов» согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14379. К какому классу взрывоопасной зоны относятся помещения цеха, в которых может присутствовать водород?

14380. В каких производственных помещениях производства водорода методом электролиза воды для освещения должны применяться взрывозащищенные светильники?

14381. Почему продувочные свечи для водорода сбросных линий от водородных установок должны располагаться выше, чем продувочные свечи для кислорода?

14382. Как осуществляют регенерацию адсорбента в целях обеспечения эффективной осушки технологических потоков в осушителях согласно требованиям к очистке и осушке газов ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14383. Почему отработанный палладиевый катализатор нельзя выгружать из контактного аппарата на воздух согласно требованиям к очистке и осушке газов ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14384. В каком из перечисленных случаев геофизический кабель или его отрезок считается непригодным к дальнейшей эксплуатации согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению

геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14385. Укажите неверное утверждение в отношении лубрикатора, используемого при геофизических исследованиях, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14386. Укажите неверное утверждение в отношении превентора при геофизических исследованиях, противоречащее РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14387. Укажите верное утверждение в отношении длины набора секционных труб камеры для размещения прибора с грузами, которая является функциональным элементом лубрикатора, при геофизических исследованиях согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134.

14388. Каким образом осуществляется выбор оборудования по показателям надежности согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14389. В каких случаях требуется продувка технологического оборудования инертным газом согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным

постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14390. Какому виду испытаний должны подвергаться электролизеры после монтажа и капитального ремонта согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14391. Каким давлением проводят испытания на плотность электролизеров, работающих под давлением до 0,7 атм, после капитального ремонта и вновь установленных перед пуском в эксплуатацию согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14392. Каким способом осуществляется основная антикоррозионная защита рам, патрубков и колец коллекторов электролизеров, изготовленных из металла, согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14393. Каким образом должны быть выбраны материалы аппаратов, работающих в водородосодержащей среде, для предотвращения водородной коррозии согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14394. При каком превышении давления должны срабатывать предохранительные клапаны устройств с рабочим давлением до 3 атм аппаратов с водородом и кислородом согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14395. Какой тип предохранительных клапанов должен применяться на компрессорных и электролизерных установках согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14396. Каким образом осуществляется сброс газов в случае срабатывания предохранительных клапанов, мембран или при продувках водородных установок согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14397. Какой должна быть минимальная высота выходного отверстия продувочной свечи от водородных систем согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14398. Какой должна быть минимальная высота расположения продувочной свечи от водородных систем по отношению к технологическим зданиям согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14399. Какие требования предъявляются к расположению трубопроводов сбросной линии водородных установок согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75, если расстояние между сбросами водорода и кислорода находится в диапазоне от 6 м до 10 м?
14400. Какой реагент добавляют в электролизер для повышения электропроводности воды согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности

при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14401. В каких технических устройствах осуществляют отделение влаги и масла от сжатого водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14402. Какое оборудование должно быть предусмотрено на установке для аварийной эвакуации щелочного раствора из системы на водородных станциях согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14403. С какой периодичностью должна проводиться проверка адсорбента осушителей узлов очистки и осушки осушителей согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14404. Что должна предусматривать конструкция контактного аппарата (восстановителя) узлов очистки и осушки водорода перед производством работ по замене палладиевого катализатора согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14405. Каким образом готовят палладиевый катализатор в контактном аппарате к работе согласно требованиям к узлам очистки и осушки водорода ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14406. Какие меры должны предусматриваться при применении регенерации адсорбента осушителей водорода вакуумно-термическим методом

согласно требованиям к очистке и осушке водорода ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14407. Какие меры предосторожности должны использоваться для электронагревателей систем очистки и осушки водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14408. На какое расстояние должны выступать газовые стояки над уровнем воды в резервуаре газгольдера для водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14409. Через какое устройство производится слив в канализацию воды из резервуара газгольдера для водорода при его ремонтах или чистке согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14410. Какая температура воды должна быть в резервуаре мокрого газгольдера для водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14411. В каком случае стальной резервуар мокрого газгольдера для водорода должен иметь утепленную стенку согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14412. В каких случаях возможен полный выпуск водорода из мокрого газгольдера согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности

- при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14413. Каким газом продувают мокрый газгольдер для водорода при его остановке на ремонт согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14414. Применение какого типа передач не допускается для передачи движения от двигателей к компрессорам водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14415. Какие меры принимают для уменьшения динамических нагрузок на водородные компрессоры согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14416. Каким должно быть минимальное значение давления во всасывающей линии при пуске водородного компрессора согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14417. Какая прибавка на коррозию выбирается для трубопроводов водорода из легированной стали согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14418. Какая прибавка на коррозию выбирается для трубопроводов из углеродистой стали, возрастающей в среде влажного водорода, согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве

водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14419. Какие виды труб используют при прокладке трубопроводов водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14420. Какие требования установлены по взаимному расположению трубопроводов с водородом и кислородом при их совместной прокладке согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14421. Для каких целей материал трубопроводов водорода, соединяющих цилиндры компрессора с аппаратурой, должен обеспечивать достаточную гибкость согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14422. В каких местах запрещено размещать арматуру трубопроводов водорода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14423. Какая установлена периодичность гидравлических испытаний холодных (до 200 °С) участков водородопроводов согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14424. Какая установлена периодичность гидравлических испытаний горячих (от 200 °С до 400 °С) участков водородопроводов согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14425. Какой установлен максимальной срок первой выборочной ревизии вновь эксплуатируемых водородопроводов согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14426. Какой газ применяют для пневматических испытаний водородопроводов согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14427. Для продувки каких аппаратов может использовать углекислый газ согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14428. Почему углекислым газом нельзя продувать электролизерные установки согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14429. Какой должна быть максимальная допустимая погрешность газоанализаторов для определения концентрации водорода в производственных помещениях согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14430. Каким должно быть минимальное избыточное давление водорода в аппаратах, трубопроводах и оборудовании согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?
14431. Каким реагентом допускается осуществлять пассивацию палладиевого катализатора перед его выгрузкой из контактного аппарата

согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14432. Каким должен быть минимальный промежуток времени после отключения установки, после которого можно проводить осмотр и ремонтные работы, согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14433. Каким должно быть минимальное содержание кислорода в технологических аппаратах, сосудах и трубопроводах для проведения их внутреннего ремонта согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14434. В каких аппаратах разделяют водород и электролит согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14435. В каких аппаратах разделяют кислород и электролит согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14436. Какой газ образуется в электролизере на стороне анода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14437. Какой газ образуется в электролизере на стороне катода согласно ПБ 03-598-03 «Правила безопасности при производстве водорода методом электролиза воды», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России 06.06.2003 № 75?

14438. Какой стаж работы по специальности, соответствующей области (областям) аттестации, должен иметь эксперт первой категории?
14439. Опыт проведения какого количества экспертиз промышленной безопасности должен иметь эксперт первой категории?
14440. Автором какого количества публикаций в области промышленной безопасности, размещенных в периодических изданиях, должен являться эксперт первой категории?
14441. Какой стаж работы по специальности, соответствующей области (областям) аттестации, должен иметь эксперт второй категории?
14442. Опыт проведения какого количества экспертиз промышленной безопасности должен иметь эксперт второй категории?
14443. Автором какого количества публикаций в области промышленной безопасности, размещенных в периодических изданиях, должен являться эксперт второй категории?
14444. Какой стаж работы по специальности, соответствующей области (областям) аттестации, должен иметь эксперт третьей категории в области промышленной безопасности?
14445. Автором какого количества публикаций в области промышленной безопасности, размещенных в периодических изданиях, должен являться эксперт третьей категории?
14446. Какие сведения должны быть указаны на табличке на входе в резервуарный парк (на площадку отдельно стоящего резервуара) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
14447. Какие испытания проводятся перед вводом резервуара в эксплуатацию согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной

и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

14448. Какие проверки не проводятся перед вводом резервуара в эксплуатацию согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

14449. Какое из утверждений в отношении нефтебаз является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14450. На какие виды подразделяются нефтебазы в зависимости от их назначения согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14451. Какой вид нефтебаз в соответствии с их классификацией по назначению осуществляет перегрузку нефтепродуктов с одного вида транспорта на другой, а также отгрузку нефтепродуктов распределительным нефтебазам и крупным потребителям согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14452. Какой вид нефтебаз в соответствии с их классификацией по назначению предназначен для приема нефтепродуктов всеми видами транспорта и отпуска нефтепродуктов непосредственно потребителям, в основном автотранспортом наливом и в таре согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14453. На какие виды подразделяются нефтебазы в зависимости от транспортной связи согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14454. Каким видом транспорта осуществляется доставка нефтепродуктов к глубинным нефтебазам согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14455. К какому виду нефтебаз в зависимости от классификации по назначению относятся глубинные нефтебазы согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14456. Какой параметр не относится к основным показателям, характеризующим нефтебазы, согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14457. К какой категории в зависимости от общей вместимости и максимального объема относятся нефтебазы вместимостью свыше 100000 куб. м согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14458. К какой категории в зависимости от общей вместимости и максимального объема относятся нефтебазы вместимостью от 20000 куб. м до 100000 куб. м согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14459. К какой категории в зависимости от общей вместимости и максимального объема относятся нефтебазы вместимостью от 10000 куб. м до 20000 куб. м, с максимальным объемом одного резервуара до 5000 куб. м включительно согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14460. К какой категории в зависимости от общей вместимости и максимального объема относятся нефтебазы вместимостью от 2000 куб. м до 10000 куб. м, с максимальным объемом одного

резервуара до 2000 куб. м включительно согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14461. К какой категории в зависимости от общей вместимости и максимального объема относятся нефтебазы вместимостью до 2000 куб. м включительно, с максимальным объемом одного резервуара до 700 куб. м включительно согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14462. Расходные резервуары котельных, дизельных электростанций и топливозаправочных пунктов какого объема допускается не учитывать при определении общей вместимости нефтебазы согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14463. Резервуары пунктов сбора отработанных нефтепродуктов с какой общей вместимостью допускается не учитывать при определении общей вместимости нефтебазы согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14464. На нефтебазах с каким грузооборотом налив отработанных нефтепродуктов в одиночные цистерны должен производиться на специальных наливных устройствах согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14465. Какое из утверждений в отношении водных нефтебаз является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14466. На нефтебазах какой группы допускается отпуск этилированных, легковоспламеняющихся и горючих нефтепродуктов в одном здании при

условии разделения помещений стеной, выполненной из негорючих материалов, согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14467. Какое из утверждений в отношении хранения бензина на нефтебазе является верным согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14468. Какое из утверждений в отношении хранения нефтепродуктов на нефтебазах является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14469. Какие различают способы подогрева нефтепродуктов на нефтебазах согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14470. Хранение легковоспламеняющихся нефтепродуктов с какой температурой вспышки не допускается на открытых площадках согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14471. Какое из утверждений в отношении хранения нефтепродуктов в таре на нефтебазах является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14472. Какая высота обвалования или ограждающей стены каждой группы наземных резервуаров установлена «Правилами технической эксплуатации нефтебаз», утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14473. Какая минимальная высота обвалования или ограждающей стены каждой группы наземных резервуаров установлена для резервуаров номинальной вместимостью до 10 000 куб. м согласно «Правилам

технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14474. Какая минимальная высота обвалования или ограждающей стены каждой группы наземных резервуаров установлена для резервуаров вместимостью 10 000 куб. м и более согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14475. Каким следует принимать расстояние от стенок наземного резервуара до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен для резервуаров вместимостью до 10 000 куб. м согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14476. Какой должна быть высота сплошного земляного вала или стены, ограждающей группу из вертикальных резервуаров вместимостью 400 куб. м и менее, общей вместимостью до 4000 куб. м, расположенную отдельно от общей группы резервуаров (за пределами ее внешнего обвалования), согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14477. Какой должна быть высота сплошного земляного вала или стены, ограждающей группу из горизонтальных резервуаров вместимостью 400 куб. м и менее, общей вместимостью до 4000 куб. м, расположенную отдельно от общей группы резервуаров (за пределами ее внешнего обвалования), согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14478. Какой должна быть высота прокладки наземных трубопроводов по территории нефтебазы при пересечении автодорог согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14479. Какой должна быть высота прокладки наземных трубопроводов по территории нефтебазы при пересечении железнодорожных путей согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14480. Каким должно быть расстояние по горизонтали от грани ближайшей опоры эстакады наземных технологических трубопроводов нефтебазы до железнодорожного пути нормальной колеи при пересечении высокими эстакадами железнодорожных путей на территории нефтебазы согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14481. Каким должно быть расстояние по горизонтали от грани ближайшей опоры эстакады наземных технологических трубопроводов нефтебазы до бордюра автодороги при пересечении высокими эстакадами автодорог на территории нефтебазы согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14482. Какое из утверждений в отношении технологических трубопроводов, прокладываемых на территории нефтебазы, является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14483. Какие углы пересечения технологического трубопровода с железными и автомобильными дорогами на территории нефтебаз должны предусматриваться согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14484. На какой глубине должны быть проложены подземные трубопроводы для нефтепродуктов от планировочной отметки земли до верха трубы на территории нефтебазы согласно «Правилам

технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14485. Какое из утверждений в отношении подземных трубопроводов для нефтепродуктов, прокладываемых на территории нефтебазы, является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14486. Какое из утверждений в отношении подземных трубопроводов, прокладываемых на территории нефтебазы, является верным согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14487. Какими должны быть уклоны подземных трубопроводов для легковоспламеняющихся нефтепродуктов согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14488. Какими должны быть уклоны подземных трубопроводов для горючих нефтепродуктов согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14489. На какие технологические трубопроводы, прокладываемые на территории нефтебазы, должны быть составлены паспорта согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14490. Какое из утверждений в отношении требований к насосам для перекачки нефтепродуктов на нефтебазах является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14491. Какой должна быть ширина проходов между выступающими частями насосных агрегатов в насосных станциях согласно «Правилам

технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14492. До какой величины допускается уменьшать ширину проходов между выступающими частями насосных агрегатов в насосных станциях при установке насосов шириной до 0,6 м и высотой до 0,5 м согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14493. Какой должна быть ширина прохода между рядами при двухрядном расположении насосов в насосных станциях согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14494. По какому критерию определяется необходимый воздухообмен в помещениях на нефтебазах согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14495. Какой вид нефтебаз в соответствии с их классификацией по назначению предназначен для осуществления приема, хранения и периодического освежения нефтепродуктов согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14496. К какому виду по транспортным связям относятся нефтебазы, которые расположены вблизи железнодорожных станций и получают нефтепродукты по железнодорожному тупику (ветке) наливом в вагонах-цистернах и в крытых вагонах в таре согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14497. К какому виду по транспортным связям относятся нефтебазы, которые размещаются при промежуточных и конечных насосных станциях магистральных трубопроводов и получают нефтепродукты через эти станции согласно «Правилам технической эксплуатации

нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14498. К какому виду по транспортным связям относятся нефтебазы, расположенные на значительном расстоянии от железных дорог и водных путей и получающие нефтепродукты в основном автомобильным транспортом, а в некоторых случаях воздушным, согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14499. Каким образом определяется общая вместимость нефтебаз согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14500. Каким образом принимается объем резервуаров и тары при определении общей вместимости нефтебаз согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14501. Объемы каких технологических резервуаров необходимо учитывать при определении общей вместимости нефтебаз согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14502. Какому требованию должен отвечать резервуарной парк в соответствии с технической оснащённостью нефтебаз согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14503. От каких факторов не зависит технология приема и отпуска нефтепродуктов на нефтебазах согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14504. Какое требование необходимо выполнить для недопустимости смешения сливаемого или наливаемого нефтепродукта с другими нефтепродуктами согласно «Правилам технической эксплуатации

- нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14505. От каких факторов из перечисленных не зависит максимальная безопасная скорость слива-налива нефтепродукта согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14506. На каких железнодорожных путях должны производиться операции по приему (сливу) и отпуску (наливу) нефтепродуктов, перевозимых в железнодорожных цистернах, согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14507. Какой уклон для маршевых лестниц резервуаров установлен Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
14508. Какой должна быть ширина маршевых лестниц резервуаров согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
14509. На вертикальные стальные сварные цилиндрические резервуары какой вместимости, предназначенные для сбора, хранения и подготовки сырой и товарной нефти, а также сбора и очистки воды перед ее закачкой в пласты, распространяются Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
14510. Какое из утверждений в отношении швов приварки отдельных элементов оборудования резервуара является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

14511. Какое из утверждений в отношении швов приварки отдельных элементов оборудования резервуара является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

14512. Какое из утверждений в отношении резервуара или группы резервуаров является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

14513. Какое из утверждений в отношении резервуара или группы резервуаров является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

14514. Чему должен быть равен свободный от застройки объем внутри ограждения группы резервуаров согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

14515. Перила какой высоты должны устраиваться по краю крыши резервуара, не имеющего перильных ограждений по всей окружности крыши, до мест расположения оборудования согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

14516. Какой коэффициент использования установлен для резервуара с понтоном номинальным объемом до 5000 куб. м включительно

- согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14517. Какой коэффициент использования установлен для резервуара с плавающей крышей номинальным объемом до 5000 куб. м включительно согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14518. Какой коэффициент использования установлен для резервуара без понтона номинальным объемом до 10000 до 30000 куб. м согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14519. Какой коэффициент использования установлен для резервуара с понтоном номинальным объемом до 10000 до 30000 куб. м согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14520. Через какие специальные сливноналивные устройства осуществляется прием и отпуск нефтепродуктов нефтебазой в железнодорожные цистерны согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14521. Через какие специальные сливноналивные устройства осуществляется прием и отпуск нефтепродуктов нефтебазой в бочки, бидоны и другую тару согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14522. Какое из утверждений в отношении наливных устройств, применяемых на нефтебазах, является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14523. Какой тип подогревателей, как правило, используется для подогрева вязких нефтепродуктов в вертикальных резервуарах

- согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14524. Какой тип подогревателей, как правило, используется для подогрева вязких нефтепродуктов в горизонтальных резервуарах согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14525. Для чего предназначаются подогреватели, расположенные на нефтебазах, согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14526. Какое из утверждений в отношении устройств, используемых при подогреве нефтепродуктов на нефтебазах, является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14527. В каком случае допускается применение запорной, регулирующей, предохранительной арматуры из ковкого чугуна, установленной на технологических трубопроводах, проложенных на территории нефтебазы, согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14528. В каком случае допускается применение запорной, регулирующей, предохранительной арматуры из серого чугуна, установленной на технологических трубопроводах, проложенных на территории нефтебазы, согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14529. Какое из утверждений в отношении запорной арматуры технологических трубопроводов нефтебаз является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14530. Какое из утверждений в отношении подземных технологических трубопроводов, проложенных в футляре из стальных труб, на пересечениях с внутрибазовыми железнодорожными путями,

автомобильными дорогами и проездами является неверным и противоречит «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14531. Какая глубина заложения от верха стальных футляров подземных технологических трубопроводов до подошвы шпалы на пересечениях с внутрибазовыми железнодорожными путями нефтебазы установлена «Правилами технической эксплуатации нефтебаз», утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14532. Какая глубина заложения от верха стальных футляров подземных технологических трубопроводов до поверхности дорожного покрытия автомобильных дорог и переездов нефтебазы установлена «Правилами технической эксплуатации нефтебаз», утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14533. Каким принимается давление испытания стальных технологических трубопроводов при рабочем давлении до 0,5 МПа согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14534. Каким принимается давление испытания стальных технологических трубопроводов при рабочем давлении выше 0,5 МПа согласно «Правилам технической эксплуатации нефтебаз», утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14535. Слив и налив легковоспламеняющихся и горючих нефтепродуктов, относящихся к вредным веществам какого класса опасности, должен быть герметизирован согласно "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14536. На сколько разрядов по степени огнеопасности подразделяются нефтепродукты, перевозимые на танкерах, согласно "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14537. Для нефтепродуктов с какой температурой вспышки паров допускается негерметизированная погрузка-выгрузка судов согласно "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14538. Укажите неверное утверждение в отношении слива-налива в водный транспорт, противоречащее "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232.
14539. Укажите неверное утверждение в отношении отводящих распределительных трубопроводов магистрального нефтепродуктопровода, противоречащее "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232.
14540. Укажите верное утверждение в отношении размещения помещений класса Ф5 категорий А и Б (в т.ч. насосных, разливочных, расфасовочных, узлов задвижек и т.п.) согласно "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232.
14541. Укажите неверное утверждение в отношении помещений разливочных и расфасовочных на нефтебазах, противоречащее "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232.
14542. Через какие специальные сливноналивные устройства осуществляется прием и отпуск нефтепродуктов нефтебазой в автомобильные цистерны согласно "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14543. Укажите неверное утверждение в отношении рукавов и труб, используемых при наливке нефтепродуктов в железнодорожные цистерны, противоречащее "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232.

14544. При сливе и наливке нефтепродуктов с какой температурой вспышки паров должны применяться закрытые сливоналивные устройства согласно "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14545. Укажите неверное утверждение в отношении прокладки технологических трубопроводов в насосных станциях нефтебаз, противоречащее "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232.
14546. Резервуары какой емкости, предназначенные для подогрева и отпуска масел, допускается размещать в помещении разливочного пункта при условии обеспечения отвода паров из резервуаров за пределы помещения и устройства приточно-вытяжной вентиляции согласно "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14547. Резервуары какой вместимости, предназначенные для подогрева и отпуска масел, следует размещать так, чтобы торцы их располагались в помещении разливочной, согласно "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14548. Резервуары какой вместимости допускается размещать в подвальных помещениях одноэтажных зданий разливочных и расфасовочных пунктов, а также под объединенными с ними в здании складскими помещениями для масел в таре согласно "Правилам технической эксплуатации нефтебаз", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14549. Какое определение баллона является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14550. Какое определение барокамеры является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14551. Какое определение бочки является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14552. Какому термину соответствует документально оформленное событие, фиксирующее готовность оборудования к применению (использованию) согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14553. Какое определение ввода в эксплуатацию является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14554. Какому термину соответствует объем внутренней полости оборудования, определяемый по заданным на чертежах номинальным размерам, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14555. Какое определение группы рабочих сред является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным

- давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14556. Какое определение внутреннего давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14557. Какое определение наружного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14558. Какое определение пробного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14559. Какому термину соответствует избыточное давление, при котором производится испытание оборудования на прочность и плотность, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14560. Какое определение рабочего давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14561. Какому термину соответствует максимальное избыточное давление, возникающее при нормальном протекании рабочего процесса, согласно

ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14562. Какое определение разрешенного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14563. Какому термину соответствует максимально допустимое избыточное давление для оборудования (элемента), установленное на основании оценки соответствия и (или) контрольного расчета на прочность, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14564. Какое определение расчетного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14565. Какому термину соответствует давление, на которое производится расчет на прочность оборудования согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14566. Какое определение условного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным

давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14567. Какому термину соответствует расчетное давление при температуре 20 °С, используемое при расчете на прочность стандартных сосудов (узлов, деталей, арматуры), согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14568. Какое определение диаметра номинального является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14569. Какое определение условного прохода является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14570. Какому термину соответствует процедура отнесения оборудования к области применения технического регламента "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением" и установления соответствия оборудования прилагаемой технической документации согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14571. Какое определение котла-утилизатора является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным

давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14572. Какому термину соответствует устройство, в котором в качестве источника тепла используются горючие газы или другие технологические потоки согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14573. Какое определение котла энерготехнологического является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14574. Какому термину соответствует паровой или водогрейный котел (в том числе содорегенерационный), в топке которого осуществляется переработка технологических материалов согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14575. Какое определение котла электродного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14576. Какому термину соответствует паровой или водогрейный котел, в котором используется тепло, выделяемое при протекании электрического тока через воду, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования,

работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14577. Какое определение котла с электрообогревом является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14578. Какому термину соответствует паровой или водогрейный котел, в котором используется тепло, выделяемое электронагревательными элементами, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14579. Какое определение котла водогрейного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14580. Какое определение котла парового является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14581. Каким термином характеризуется состояние оборудования, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14582. Какое состояние оборудования соответствует его предельному состоянию согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14583. Каким термином характеризуется суммарная наработка, при достижении которой эксплуатация оборудования должна быть прекращена независимо от его технического состояния, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14584. Какое оборудование понимается под герметически закрытой емкостью (стационарно установленной или передвижной), предназначенной для ведения химических, тепловых и других технологических процессов, а также для хранения и транспортировки газообразных, жидких и других веществ, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14585. Каким термином характеризуется календарная продолжительность эксплуатации оборудования, при достижении которой эксплуатация должна быть прекращена независимо от его технического состояния, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14586. Какое определение срока службы назначенного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного

- союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14587. Каким термином характеризуется срок службы в календарных годах, установленный при проектировании и исчисляемый со дня ввода в эксплуатацию оборудования, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14588. Какое определение срока службы расчетного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14589. Какое определение температуры рабочей среды является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14590. Каким термином характеризуется температура, при которой определяются физико-механические характеристики, допускаемое напряжение материала и проводится расчет на прочность элементов оборудования, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
14591. Какое определение температуры стенки расчетной является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным

давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14592. Каким термином характеризуется максимальная (минимальная) температура стенки, при которой допускается эксплуатация оборудования, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14593. Какое определение температуры стенки допустимой является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14594. Какому термину соответствуют устройства, предназначенные для защиты сосудов, котлов, трубопроводов от разрушения при превышении допустимых значений величины давления или температуры согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14595. Какое определение жизненного цикла оборудования, работающего под избыточным давлением, является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14596. Какому термину соответствует сборочная единица оборудования, предназначенная для выполнения одной из его основных функций, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»

(принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14597. Какому термину соответствует временной период с момента выпуска оборудования изготовителем до его утилизации согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

14598. Какому термину соответствует передвижной сосуд, постоянно установленный на раме железнодорожной платформы, на шасси автомобиля (прицепа), в том числе автоцистерны, или на других средствах передвижения, предназначенный для транспортировки и хранения газообразных, жидких и других веществ, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?
