

Тема 1. Общие требования промышленной безопасности объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов

Кем осуществляется приемка в эксплуатацию магистральных нефтепродуктопроводов?

Генеральным подрядчиком

Приемочной комиссией заказчика

Местным органом исполнительной власти

Приемочной комиссией Ростехнадзора

В каком из перечисленных случаев магистральный нефтепродуктопровод (МНПП) считается прошедшим комплексное опробование?

Если был произведен полный осмотр объектов МНПП под руководством рабочей комиссии

Если была произведена проверка работы автоматики, защиты и контрольно-измерительных приборов рабочей комиссией с оформлением акта линейной части МНПП

Если были произведены гидравлические испытания водой на прочность и герметичность трубопроводов

Если была проверена совместная работа основных агрегатов и их вспомогательного оборудования под нагрузкой с автоматикой, защитами и контрольно-измерительными приборами, системами блокировки, сигнализации, дистанционного управления и телемеханики в течение 72 часов

С какой периодичностью осуществляется проверка знаний установленных правил, инструкций и обязанностей у рабочих, непосредственных руководителей и специалистов эксплуатирующей организации?

Два раза в год

Один раз в год

Один раз в два года

Один раз в три года

Что включает в себя линейная часть с линейными сооружениями магистрального нефтепродуктопровода (МНПП)?

Комплекс оборудования и устройств, обеспечивающих прием и закачку нефтепродуктов

Ответвления и отводы, головной перекачивающей станции (ГПС), промежуточных перекачивающих станций (ППС), наливных пунктов (НП), конечных пунктов (КП), аварийно-восстановительных пунктов (АВП)

Комплекс конструкций, предназначенных для приема, хранения, отпуска и учета нефтепродуктов

Систему технологических трубопроводов и запорной арматуры, предназначенную для обеспечения пуска очистных устройств

Куда должны быть переданы материалы фактического положения трубопровода (исполнительная съемка) с привязкой охранных зон входящих в его состав коммуникаций и объектов?



В местные органы власти и управления.

В территориальные органы МЧС.

В территориальные органы Ростехнадзора.

Заинтересованным предприятиям, организациям и учреждениям по их просьбе.

На каком расстоянии производится установка опознавательных знаков обозначения трассы магистрального трубопровода?



В пределах прямой видимости.

В пределах прямой видимости, но не реже чем через 200 м.

В пределах прямой видимости, но не реже чем через 400 м и на углах поворота.

В пределах прямой видимости, но не реже чем через 500 м и на углах поворота.

Какая информация не приводится на щите-указателе опознавательного знака обозначения трассы магистрального трубопровода?



Местоположение оси трубопровода от основания знака.

Разрешенное давление трубопровода.

Привязка знака (км, ПК) к трассе.

Размеры охранной зоны.

За какое время до начала проведения в охранных зонах земляных работ, необходимых для обеспечения нормальной эксплуатации, эксплуатирующая организация обязана уведомить об этом землепользователя?



Не менее чем за 2 суток.

Не менее чем за 5 суток.

Не менее чем за 7 суток.

Не менее чем за 10 суток.

Какие виды работ могут проводиться в охранных зонах трубопроводов без получения Разрешения от предприятия трубопроводного транспорта?



Строительные работы не ближе 20 м от оси трубопровода в каждую сторону.

Ремонтно-восстановительные и сельскохозяйственные работы.

Размещение автотранспорта на специально подготовленной площадке.

Прокладка подземного кабеля связи

Каким должно быть минимальное безопасное расстояние от нефтепроводов и нефтепродуктопроводов диаметром 1200 мм до городов (поселков)?



300 м.

200 м.

150 м.

100 м.

Какие минимальные расстояния рекомендуются от нефтепроводов и нефтепродуктопроводов диаметром 720 мм до железных дорог?



Не менее 75 м.

Не менее 100 м.

Не менее 150 м.

Не менее 200 м.

Какие минимальные расстояния рекомендуются от нефтепроводов и нефтепродуктопроводов диаметром 450 мм до автомобильных дорог 1–3 категории?



- Не менее 50 м.
- Не менее 75 м.
- Не менее 100 м.
- Не менее 150 м.

Какие минимальные расстояния рекомендуются от нефтепроводов и нефтепродуктопроводов диаметром 850 мм до рек, водоемов, водозаборных сооружений?



- Не менее 75 м.
- Не менее 100 м.
- Не менее 150 м.
- Не менее 200 м.

Какие минимальные расстояния от подводных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов до водозаборов, расположенных выше по течению?



- Не менее 500 м.
- Не менее 1000 м.
- Не менее 2000 м.
- Не менее 3000 м.

Какие минимальные расстояния рекомендуются от НПС первой категории до городов и населенных пунктов?



- Не менее 300 м.
- Не менее 200 м.
- Не менее 150 м.
- Не менее 100 м.

Какие минимальные расстояния рекомендуются от НПС первой категории до железных дорог и автодорог 1-3 категорий?



- Не менее 50 м.
- Не менее 75 м.
- Не менее 100 м.
- Не менее 150 м.

Какие минимальные расстояния рекомендуются от НПС до лесных массивов хвойных пород?



- Не менее 20 м.
- Не менее 30 м.
- Не менее 50 м.
- Не менее 75 м.

Какое событие на объекте магистрального трубопроводного транспорта опасной жидкости не является аварией, подлежащей уведомлению и расследованию органами Ростехнадзора?

Частичное повреждение элементов трубопровода с утечкой более 10 кубометров горючей жидкости

Разрушение трубопровода с утечкой 5 кубометров горючей жидкости

Разрушение трубопровода с утечкой и травмированием персонала с потерей

трудоспособности

Утечка опасной жидкости с воспламенением, но без травмирования персонала

Какое событие на объекте магистрального трубопроводного транспорта опасной жидкости относится к аварийной утечке, подлежащей уведомлению органов Ростехнадзора?



Частичное повреждение элементов трубопровода с утечкой 10 кубометров горючей жидкости.

Полное разрушение трубопровода с утечкой 5 кубометров горючей жидкости.

Повреждение трубопровода с утечкой 1 кубометра горючей жидкости и ее последующим воспламенением.

Частичное разрушение оборудования с попаданием опасной жидкости в водоем и загрязнением его.

В течение какого срока эксплуатирующая организация направляет письменную информацию по установленной форме об аварии или аварийной утечке на объекте магистрального трубопроводного транспорта в адрес территориального органа Ростехнадзора?



В течение 24 часов с момента обнаружения аварии или аварийной утечки.

В возможно короткий срок.

Не позднее 3 суток после даты обнаружения аварии или аварийной утечки.

В возможно короткий срок, но не позднее 30 дней после даты обнаружения аварии или аварийной утечки.

Какие опасные факторы характерны для резервуарных парков?

Возможная взрывоопасность и пожароопасность в резервуарном парке

Возможное скопление зарядов статического электричества на элементах резервуаров

Возможная газоопасность на поверхности резервуаров

Постоянная газоопасность внутри резервуаров

Все перечисленные опасные факторы

В каком из ответов нарушены требования безопасности при эксплуатации резервуаров нефтепродуктов?

Газоопасные работы выполняются только после завершения всех подготовительных работ бригадой в составе не менее двух человек

Газоопасные работы выполняются, как правило, без оформления наряда-допуска. На объектах магистральных нефтепродуктопроводов (МНПП) необходимо наличие перечня работ, выполняемых с оформлением наряда-допуска, утвержденного главным инженером производственного отдела управляющей организации

Перед началом эксплуатации резервуара и операций, связанных с подачей в него нефтепродукта, необходимо его осмотреть, проверить исправность оборудования, трубопроводов, арматуры

Техническое обслуживание резервуаров и технологические операции могут выполняться только в присутствии дублера и при наличии у исполнителей средств индивидуальной защиты

Какое освещение допустимо на территории резервуарного парка (РП) в местах установки контрольно-измерительных приборов?

30 лк

10 лк

5 лк

3 лк

С какой периодичностью эксплуатирующая организация должна проводить занятия по пожарно-техническому минимуму с персоналом, работающим в цехах, лабораториях, складах и мастерских?

В организациях, эксплуатирующих магистральные нефтепроводы (МН) и нефтепродуктопроводы (МНПП) - не реже 1 раза в год

В организациях, эксплуатирующих магистральные нефтепроводы (МН) – не реже 1 раза в год; в организациях, эксплуатирующих магистральные нефтепродуктопроводы (МНПП) – ежеквартально

В организациях, эксплуатирующих магистральные нефтепродуктопроводы (МНПП) – не реже 1 раза в года; в организациях, эксплуатирующих магистральные нефтепроводы (МН) – ежеквартально

В организациях, эксплуатирующих магистральные нефтепроводы (МН) и нефтепродуктопроводы (МНПП) – не реже 1 раза в 3 года

Кто утверждает разработанные планы ликвидации возможных аварий на объектах магистральных нефтепроводов (МН) и нефтепродуктопроводов (МНПП)?

Начальник службы эксплуатации организации

Главный инженер эксплуатирующей организации

Руководитель отдела ОТ, ПБ и ООС эксплуатирующей организации

Начальник отдела экологической безопасности и рационального природопользования эксплуатирующей организации

С какой периодичностью необходимо переутверждать планы ликвидации возможных аварий на объектах магистральных нефтепродуктопроводов (МНПП)?

Ежегодно

Не реже 1 раза в 5 года

Не реже 1 раза в 7 лет

После внесения каждого изменения

Какой минимальный складированный аварийный запас труб должен быть предусмотрен для участков магистральных нефтепродуктопроводов (МНПП), проложенных через болота, горы и другие опасные участки?

Суммарной длиной 0,1% от протяженности нефтепровода

Суммарной длиной 0,2% от протяженности нефтепровода

Суммарной длиной 0,3% от протяженности нефтепровода

На складе не хранится, а доставляется при необходимости

Каким образом производится локализация движения пятна при попадании перекачиваемого нефтепродукта в реку?

Плавучими боновыми заграждениями

Вакуумными скиммерами

Специализированными судами для ликвидации аварийных разливов

Сорбционными материалами

Какой максимально возможный объем разлившихся нефти и нефтепродуктов необходимо учитывать при разработке планов по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов для стационарных объектов хранения?



1000 т на каждую емкость хранения.

1500 т на каждую емкость хранения.

50% объема хранения на объекте.

100% объема наибольшей емкости хранения.

К какой категории относится чрезвычайная ситуация при разливе 90 т нефтепродуктов, выходящем за пределы территории объекта?



Локального значения.

Муниципального значения.

Территориального значения.

Регионального значения.

К какой категории относится чрезвычайная ситуация при разливе 550 т нефти, выходящим за пределы административной границы субъекта РФ?



Муниципального значения.

Территориального значения.

Регионального значения.

Федерального значения.

Для какой категории чрезвычайной ситуации организация, имеющая опасный производственный объект, не разрабатывает планы по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов?



Локального значения.

Территориального значения.

Регионального значения.

Федерального значения.

Какое время установлено для локализации разлива нефти и нефтепродуктов в акватории?



Не более 2 часов.

Не более 4 часов.

Не более 6 часов.

Не более 8 часов.

Какое время установлено для локализации разлива нефти и нефтепродуктов на почве?



Не более 2 часов.

Не более 4 часов.

Не более 6 часов.

Не более 8 часов.

Тема 2. Требования промышленной безопасности при эксплуатации объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов

Каким образом должны быть обозначены трассы нефтепродуктопроводов в соответствии с Правилами охраны магистральных трубопроводов?

Трассы должны быть обозначены столбиками высотой в 1 метр от поверхности земли, устанавливаемыми в пределах прямой видимости, на углах поворота,

водных и воздушных переходах, а также при пересечении трубопроводом шоссейных и железных дорог

Трассы должны быть обозначены предупреждающими знаками в пределах прямой видимости, но не реже чем через 1,5 км, на углах поворота, водных и воздушных переходах, а также при пересечении трубопроводом шоссейных и железных дорог

Трассы должны быть обозначены опознавательными знаками (со щитами-указателями) высотой 1,5-2 метра от поверхности земли, устанавливаемыми в пределах прямой видимости, но не реже чем через 500 м, и на углах поворота

Трассы должны быть обозначены предупреждающими знаками высотой 2,5 метра от поверхности земли в пределах видимости, на водных и воздушных переходах - столбиками высотой 1,5-2 метра

С какой периодичностью осуществляется контроль фактической глубины заложения нефтепродуктопровода?

На непахотных землях не реже одного раза в 5 лет, на пахотных - один раз в год

На непахотных землях не реже одного раза в 6 лет, на пахотных - один раз в 1,5 года

На непахотных землях не реже одного раза в 7 лет, на пахотных - один раз в 2 года

На непахотных землях не реже одного раза в 8 лет, на пахотных - один раз в 2,5 года

Какой уровень границ подводных переходов предусмотрен для однопутных магистральных нефтепродуктопроводов (МНПП)?

Участок, ограниченный горизонтом высоких вод (ГВВ) не ниже 5%-ной обеспеченности и 1%-ной обеспеченности - для горных рек

Участок, ограниченный горизонтом высоких вод (ГВВ) не ниже 6%-ной обеспеченности и 2%-ной обеспеченности - для горных рек

Участок, ограниченный горизонтом высоких вод (ГВВ) не ниже 8%-ной обеспеченности и 3%-ной обеспеченности - для горных рек

Участок, ограниченный горизонтом высоких вод (ГВВ) не ниже 10%-ной обеспеченности и 2%-ной обеспеченности - для горных рек

Каким образом должны быть обозначены места расположения подводных переходов на судоходных реках и сплавных водных путях?

Должны быть установлены предупредительные знаки "Якорь не бросать (подводный переход)" с осветительной аппаратурой

Должны быть установлены предупредительные знаки "Опасная зона" с осветительной аппаратурой

Должны быть установлены предупредительные знаки "Проход судов запрещен(подводный переход)" со звуковым сигналом

Должны быть установлены предупредительные знаки "Подводный переход" со звуковым сигналом

С какой периодичностью необходимо производить промывку всех ниток перехода?

Не реже одного раза в год

Не реже одного раза в 1,5 года

Не реже одного раза в 2 года

Не реже одного раза в 3 года

Какое мероприятие не входит в план подготовки магистральных нефтепродуктопроводов (МНПП) и нефтепроводов (МН) к эксплуатации в зимних условиях?

Восстановление противопожарных сооружений

Ревизия и ремонт приводов запорной арматуры с заменой летней смазки на зимнюю и масла во взрывозащищенном электрооборудовании, создание запаса необходимых материалов и инструментов на базах, складах и в определенных местах трассы

Перевод на зимнюю эксплуатацию аварийно-ремонтной техники и другие мероприятия, направленные на обеспечение бесперебойного транспорта нефтепродуктов в зимних условиях

Проверка и ремонт ледорезов в местах возможных заторов льда

В каком случае проводится внеочередная очистка внутренней полости линейной части магистрального нефтепродуктопровода (МНПП)?

При снижении пропускной способности нефтепродуктопровода не более чем на 3%

При снижении пропускной способности нефтепродуктопровода не более чем на 5%

При снижении пропускной способности нефтепродуктопровода не более чем на 7%

При подготовке МНПП к эксплуатации в зимних условиях

Кто утверждает график очистки магистральных нефтепродуктопроводов (МНПП) по участкам?

Руководитель отдела эксплуатации и ТТО организации

Главный инженер эксплуатирующей организации

Руководитель отдела ОТ, ПБ и ООС эксплуатирующей организации

Начальник отдела экологической безопасности и рационального природопользования эксплуатирующей организации

Какое событие не является предметом особого внимания при осмотре трассы нефтепровода?

Утечка нефтепродукта по выходу на поверхность и попытки его хищения

Производство работ посторонними организациями и лицами, и нахождение посторонней техники

Образование оголений, размывов, оползней оврагов

Полевые сельскохозяйственные работы

С какой периодичностью должна проверяться осадка фундаментов оборудования, зданий и сооружений на перекачивающих станциях (ПС)?

Ежеквартально (весной, летом, осенью, зимой)

Ежемесячно в первый год эксплуатации, 1 раз в год – в дальнейшем

Ежемесячно в первый год эксплуатации, 1 раз в 2 года – в дальнейшем

Ежемесячно в первый год эксплуатации, 1 раз в 5 лет – в дальнейшем

Каким требованиям должны соответствовать площадки и лестницы перекачивающих станций (ПС)?

Площадки и лестницы должны быть ограждены перилами высотой не менее 50 см, а с внешней части должны быть снабжены отбортовкой высотой не менее 8 см от низа

Площадки и лестницы должны быть ограждены перилами высотой не менее 60

см, а с внешней части должны быть снабжены отбортовкой высотой не менее 10 см от низа

Площадки и лестницы должны быть ограждены перилами высотой не менее 80 см, а с внешней части должны быть снабжены отбортовкой высотой не менее 10 см от низа

Площадки и лестницы должны быть ограждены перилами высотой не менее 1 м, а с внешней части должны быть снабжены отбортовкой высотой не менее 15 см от низа

Какое оборудование относится к основному оборудованию, установленному на перекачивающей станции (ПС)?

Насосы и их приводы

Система смазки

Система охлаждения

Системы контроля и защиты

Запорная арматура с электроприводами

В каком из перечисленных случаев запрещено осуществлять пуск насосных агрегатов?

При условии включенной приточно-вытяжной вентиляции

При условии включенной маслосистемы

При условии заполненного жидкостью насоса

При наличии технических неисправностей

Во всех перечисленных случаях

Каким образом должна быть организована последовательная перекачка различных видов, групп и марок нефтепродуктов в целях уменьшения смесеобразования?

Скорость перекачки выбирать минимально возможной, самотечность участков устранять регулированием давления на соответствующих участках, за основной режим перекачки принять работу перекачивающих станций "с подключенными резервуарами"

Перекачку нефтепродуктов осуществлять, как правило, партиями не менее 10 тыс.т для трубопроводов диаметром 500 мм и 5 тыс.т для трубопроводов диаметром 350 мм, за основной режим перекачки принять работу перекачивающих станций "перекачка из резервуара"

Скорость перекачки выбирать максимально возможной, самотечность участков устранять регулированием давления на соответствующих участках

Скорость перекачки выбирать максимально возможной, самотечность участков устранять регулированием давления на соответствующих участках, за основной режим перекачки принять работу перекачивающих станций "из насоса в насос", перекачку осуществлять, как правило, партиями не менее 15 тыс.т для трубопроводов диаметром 500 мм и 7 тыс.т для трубопроводов диаметром 350 мм

Через какой промежуток времени необходимо производить замену масла, находящегося в системе смазки перекачивающего оборудования?

Через 3000-4000 часов наработки оборудования

Через 5000-6000 часов наработки оборудования

Через 7000-8000 часов наработки оборудования

Через 9000-10000 часов наработки оборудования

Какие сроки должны быть установлены для производства очистки полостей охлаждения агрегатов и теплообменных аппаратов системы охлаждения от накипи и загрязненной воды?

Не реже одного раза в смену независимо от жесткости и расхода воды

Не реже одного раза в неделю

Не реже одного раза в месяц

Сроки должны устанавливаться в зависимости от конструкции системы охлаждения, степени загрязнения, жесткости и расхода воды

С какой периодичностью необходимо осуществлять проверку на содержание в охлаждающей воде нефтепродуктов или масла?

Не реже одного раза в смену

Не реже одного раза в 3 смены

Не реже одного раза в месяц

Не реже одного раза в квартал

Какая скорость движения нефти должна обеспечиваться во всасывающих и самотечных технологических трубопроводах нефтеперекачивающей станции (НПС) и резервуарного парка (РП)?

Менее 0,5 м/с

От 0,5 – 1,5 м/с

От 1,5 – 2 м/с

От 3 – 5 м/с

Какая скорость движения нефти должна обеспечиваться в нагнетательных технологических трубопроводах нефтеперекачивающей станции (НПС) и резервуарного парка (РП)?

Менее 1,5 м/с

От 1,5 – 3 м/с

От 0,5 – 3 м/с

От 0,5 – 7 м/с

С какой скоростью должна подаваться нефть при заполнении порожнего резервуара до момента заполнения приемного патрубка или до всплытия понтона (плавающей крыши)?

Не более 0,5 м/с

Не более 1,0 м/с

Не более 1,5 м/с

Не более 2,0 м/с

Какова допустимая погрешность датчиков (сигнализаторов), используемых для защиты магистральных нефтепроводов (МН) по давлениям?

Не более 2,5%

Не более 2,0%

Не более 1,5%

Не более 1,0%

На какое максимальное давление должна быть установлена защита магистральных нефтепроводов (МН) по давлению?

Не выше 5% от расчетного рабочего давления в МН

Не выше 10% от расчетного рабочего давления в МН

В 1,25 раз выше расчетного рабочего давления в МН

В 1,5 раза выше расчетного рабочего давления в МН

Для каких магистральных нефтепроводов (МН) должна предусматриваться установка

системы сглаживания волн давления на промежуточных нефтеперекачивающих станциях (НПС)?

Диаметром 300-400 мм

Диаметром 500-600 мм

Диаметром 720 мм и более

Диаметром более 1000 мм

При каком превышении давления от установившегося давления в магистральном нефтепроводе (МН) должна срабатывать система сглаживания волн давления на промежуточных нефтеперекачивающих станциях (НПС)?

Не более 0,03 МПа

Не более 0,1 МПа

Не более 0,3 МПа

Не более 0,5 МПа

Какой класс точности должны иметь манометры контроля давления на входе и выходе магистральных насосов нефтеперекачивающих станций (НПС)?

Не ниже 0,5

Не выше 1

Не ниже 1,5

Не ниже 2,5

На какое давление должны быть отрегулированы предохранительные клапаны на резервуарах?

Не более чем на 5% выше величины внутреннего давления и вакуума

На 5-10% выше величины внутреннего давления и вакуума

На 15-20% выше величины внутреннего давления и вакуума

На 25% выше величины внутреннего давления и вакуума

Какие требования должны обеспечиваться при защите резервуаров от прямых ударов молнии?

Защита резервуаров отдельно стоящими молниеприемниками (молниеотводами)

Защита резервуаров установленными на самом резервуаре молниеприемниками (молниеотводами)

В зону защиты молниеприемниками (молниеотводами) должно входить пространство над каждой единицей дыхательной аппаратуры резервуара, ограниченное полушарием радиусом 3 м

В зону защиты молниеприемниками (молниеотводами) должно входить пространство над каждой единицей дыхательной аппаратуры резервуара, ограниченное полушарием радиусом 5 м

Какая информация должна быть нанесена на табличку, прикрепленную к сосуду, работающему под давлением после его установки и регистрации?

Дата регистрации сосуда в органах Ростехнадзора, величина допустимого давления

Дата очередного технического освидетельствования, регистрационный номер

Наименование организации, которая эксплуатирует сосуд, величина допустимого давления

Регистрационный номер, разрешенное давление, дату (число, месяц и год) следующих наружного и внутреннего осмотров и гидравлического испытания

Кто может быть допущен к обслуживанию сосудов, работающих под давлением?

Лица, прошедшие вводный инструктаж по обслуживанию сосудов, работающих под давлением

Лица, достигшие 18-летнего возраста и прошедшие производственное обучение

Лица, имеющие удостоверение на право обслуживания сосудов, работающих под давлением

Лица, достигшие 18-летнего возраста, прошедшие производственное обучение, аттестацию квалификационной комиссией, инструктаж и имеющие удостоверение на право обслуживания сосудов, работающих под давлением

С какой периодичностью производится осмотр арматуры и устройств на технологических трубопроводах?

Не реже одного раза в 3 месяца

Не реже одного раза в 6 месяцев

Не реже одного раза в 9 месяцев

Не реже одного раза в год

В каком случае фильтры-грязеуловители должны очищаться и подвергаться ревизии?

При уменьшении проходимости перекачиваемой жидкости на 3 %

При перепаде давления не более установленного проектом или инструкцией завода-изготовителя, а также появлении в них постороннего шума

При обнаружении в перекачиваемой жидкости незначительных частиц механических примесей и парафино-смолистых включений

При засорении более 30% фильтрующей поверхности грязеуловителя

Кто осуществляет контроль за качеством водоснабжения объектов магистральных нефтепродуктопроводов (МНПП) в пределах обслуживаемой территории?

Эксплуатирующая организация

Территориальные органы Ростехнадзора

Местные органы и учреждения санитарно-эпидемиологической службы

Местное предприятие водоснабжения

какой периодичностью должен осуществляться осмотр сооружений, устройств и производственных зданий системы водоснабжения магистральных нефтепроводов (МН) и нефтепродуктопроводов (МНПП)?

Не реже одного раза в 6 месяцев

Не реже одного раза в 9 месяцев

Не реже одного раза в год

Осмотр должен производиться только перед эксплуатацией в зимний период

В какие сроки должны быть включены средства электрохимической защиты с момента укладки участков нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в грунт?

В сроки, не превышающие 1-го месяца

В сроки, не превышающие 3-х месяцев

В сроки, не превышающие 6 месяцев

В сроки, не превышающие 12 месяцев

Какие требования предъявляются к защите металлических эстакад от статического электричества?

Металлические эстакады должны быть электрически соединены с проходящими по ним трубопроводами через каждые 50-100 м и заземлены в начале и в конце с сопротивлением не выше 10 Ом

Металлические эстакады должны быть электрически соединены с проходящими по ним трубопроводами через каждые 100-200 м и заземлены в начале и в конце с сопротивлением не выше 50 Ом

Металлические эстакады должны быть электрически соединены с проходящими по ним трубопроводами через каждые 200-300 м и заземлены в начале и в конце с сопротивлением не выше 100 Ом

Металлические эстакады должны быть электрически соединены с проходящими по ним трубопроводами через каждые 300-400 м и заземлены в начале и в конце с сопротивлением не выше 110 Ом

В каком из перечисленных положений нарушены требования защиты от статического электричества на сооружениях магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов?

Отсоединять и присоединять кабели заземления во время сливно-наливных операций запрещается

На объекте протяженностью более 25 м токоотводы устанавливаются не реже, чем через каждые 25 м

Рельсы железнодорожных путей в пределах сливно-наливного фронта должны быть электрически соединены между собой и присоединены к заземляющему устройству, связанному с заземлением электротяговой сети

Во избежание опасности искровых разрядов наличие на поверхности нефтепродукта незаземленных электропроводящих плавающих предметов не допускается

С какой периодичностью необходимо проводить проверку состояния устройств молниезащиты?

Для зданий и сооружений I и II категории - 1 раз в год перед началом грозового сезона, для зданий и сооружений III категории - не реже 1 раза в 3 года

Для зданий и сооружений I и II категории - 1 раз в год перед началом грозового сезона, для зданий и сооружений III категории - не реже 1 раза в 4 года

Для зданий и сооружений I, II и III категории - после каждой грозы, вызвавшей срабатывание устройств релейной защиты

Для зданий и сооружений I, II и III категории - 1 раз в год перед началом грозового сезона и после каждой грозы, вызвавшей срабатывание устройств релейной защиты.

Тема 3. Диагностирование и ремонт объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов

Какое из перечисленных требований не является обязательным при организации проведения работ по техническому диагностированию объектов МН?

Каким документом определяется регламент диагностирования технического состояния объектов магистральных нефтепроводов (МН) и нефтепродуктопроводов (МНПП)?

Производственной инструкцией

Нормативно-техническими документами по технической диагностике

Паспортом (формуляром), составленным техническим руководителем (старшим инженером) организации, эксплуатирующей данные объекты

Проектом (техническими условиями) завода-изготовителя оборудования

Какой из перечисленных этапов не входит в программу работ по подготовке и проведению диагностирования технического состояния объектов магистральных

нефтепродуктопроводов (МНПП) и нефтепроводов (МН)?

Определение участков (резервуаров, оборудования), требующих обследования, а также порядка и календарных сроков проведения этих работ

Оценка особенностей каждого намеченного к обследованию объекта и организация очередности конкретных мероприятий

Оценка и подбор средств технического диагностирования

Сбор и обработка полученных результатов

С какой минимальной периодичностью необходимо проводить частичное наружное обследование стальных резервуаров?

1 раз в год

1 раз в 4 года

1 раз в 5 лет

1 раз в 10 лет

С какой минимальной периодичностью необходимо проводить полное обследование стальных резервуаров?

1 раз в 4 года

1 раз в 5 лет

1 раз в 8 лет

1 раз в 10 лет

Какой вид работ относится к частичному диагностированию стальных резервуаров?

Вывод из эксплуатации и опорожнение резервуара

Очистка и дегазация резервуара

Обследование резервуара с наружной стороны без выведения из эксплуатации

Обследование резервуара после вывода из эксплуатации

Какие действия необходимо выполнить перед началом ремонтных работ во избежание повреждений магистральных нефтепроводов (МН) и нефтепродуктопроводов (МНПП)?

Трассоискателем или шурфованием определить положение нефтепродуктопровода (нефтепровода) в грунте через каждые 30 м, а на неровном рельефе через каждые 15 м, установить указатели высотой не менее 25 см с обозначением глубины заложения

Шурфованием определить положение нефтепродуктопровода (нефтепровода) в грунте через каждые 70 м, а на неровном рельефе через каждые 35 м, установить указатели высотой не менее 40 см с обозначением глубины заложения. Указатель необходимо установить также в местах пересечения с другими коммуникациями

Трассоискателем или шурфованием определить положение нефтепродуктопровода (нефтепровода) в грунте через каждые 50 м, а на неровном рельефе через каждые 25 м, установить указатели высотой не менее 0,5 м с обозначением глубины заложения. Указатель необходимо установить также в местах пересечения с другими коммуникациями

Трассоискателем определить положение нефтепродуктопровода (нефтепровода) в грунте через каждые 100 м, установить указатели высотой не менее 0,5 м с обозначением глубины заложения. Указатель необходимо установить также в местах пересечения с другими коммуникациями

Что из перечисленного не обязаны знать работники, выполняющие техническое обслуживание и ремонт линейной части магистрального нефтепровода (МН) и нефтепродуктопровода (МНПП)?

Трассу трубопровода

Технологические схемы сооружений

Схему вдольтрассовой линии электропередач

Устройство и работу арматуры, находящейся на обслуживаемом участке

Каким из перечисленных методов производится восстановление стенки трубы линейной части магистрального нефтепродуктопровода (МНПП)?

Зачистка поверхности, шлифовка

Заварка (наплавка) повреждений

Приварка накладных усилительных элементов (заплат, муфт)

Всеми перечисленными методами

В каком из перечисленных случаев допустима зачистка коррозионных повреждений поверхности трубы методом шлифования?

При наличии коррозионных повреждений, не превышающих глубиной 10% от толщины стенки

При наличии коррозионных повреждений, не превышающих глубиной 14% от толщины стенки

При наличии коррозионных повреждений, не превышающих глубиной 18% от толщины стенки

При наличии коррозионных повреждений, не превышающих глубиной 20% от толщины стенки

Каким образом следует производить восстановление работоспособности труб при наличии сплошной коррозии?

Зачисткой поверхности трубы шлифованием

Заваркой (наплавкой) повреждений

Приваркой накладных усилительных элементов (заплат, муфт)

Заменой поврежденного участка трубы

Какое из условий не является обязательным при укладке трубопроводов способом свободного погружения после капитального ремонта подводного перехода (ПП) магистрального нефтепровода?

Пересекаемая водная преграда не судходна или в месте перехода возможен перерыв в судходстве на время установки трубопровода в створе перехода и погружения его на дно

Глубина водной преграды более 3 м

Поверхностная скорость течения не превышает 2 м/с

Трассировка перехода на берегах предусматривает прокладку трубопроводов с кривыми вставками

Какое минимальное расстояние по вертикали от верха защитного футляра до подошвы рельса должно обеспечиваться при устройстве подземного перехода магистрального нефтепровода через железную дорогу методом канала (тоннеля)?

Не менее 1,5 м

Не менее 2 м

Не менее 3 м

В зависимости от состава грунта

Какое минимальное расстояние по вертикали от верха защитного футляра до подошвы рельса должно обеспечиваться при устройстве подземного перехода магистрального нефтепровода через железную дорогу методами прокола или горизонтального бурения?

Не менее 1,5 м

Не менее 2 м

Не менее 3 м

В зависимости от состава грунта

Какая минимальная глубина заложения от верха покрытия дороги до верха защитного футляра должно обеспечиваться при прокладке участков магистрального нефтепровода под автомобильными дорогами?

Не менее 1,4 м

Не менее 2 м

Не менее 3 м

В зависимости от категории дороги

Для каких переходов магистральных нефтепродуктопроводов (МНПП) через водные преграды, железные и автомобильные дороги должны быть разработаны конкретные планы ликвидации возможных аварий (ПЛА)?

Для водных переходов шириной с поверхностной скоростью течения более 2 м/с и переходов через железные и автомобильные дороги республиканского значения

Для водных переходов и переходов через железные и автомобильные дороги, расположенных вблизи объектов производственного (хозяйственного) назначения и населенных пунктов

Для водных переходов шириной более 30 м и переходов через железные и автомобильные дороги I-IV категорий

Разрабатывается по результатам анализа риска аварий на конкретном переходе

Какое время выдерживается резервуар объемом до 20000 м³ под нагрузкой при проведении гидравлических испытаний?

Не менее 4 часов

Не менее 10 часов

Не менее 24 часов

Не менее 72 часов

Какое время выдерживается резервуар объемом свыше 20000 м³ под нагрузкой при проведении гидравлических испытаний?

Не менее 10 часов

Не менее 24 часов

Не менее 48 часов

Не менее 72 часов

При каких параметрах осуществляется испытание резервуара на внутреннее избыточное давление во время гидравлических испытаний?

Избыточное давление на 10% больше проектной величины, продолжительность нагрузки - 1 час

Избыточное давление на 20% больше проектной величины, продолжительность нагрузки - 30 мин

Избыточное давление на 25% больше проектной величины, продолжительность нагрузки - 30 мин

Избыточное давление на 30% больше проектной величины, продолжительность нагрузки - 20 мин

При каких параметрах осуществляется испытание резервуара на вакуум во время гидравлических испытаний?

Вакуум на 20% больше проектной величины, продолжительность нагрузки – 1 час

Вакуум на 25% больше проектной величины, продолжительность нагрузки - 40 мин

Вакуум на 30% больше проектной величины, продолжительность нагрузки - 30 мин

Вакуум на 50% больше проектной величины, продолжительность нагрузки - 30 мин