

06.10.2021

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Определены критерии информации о ЧС природного и техногенного характера

Приказом МЧС России от 05.07.2021 N 429 определены критерии информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера.

Критерии выделены в зависимости от:

1) **техногенных** чрезвычайных ситуаций (ЧС), среди которых:

- транспортные аварии;
- взрывы (в том числе с последующим горением) и (или) разрушения (обрушения) в зданиях и сооружениях;
- аварии на системах жизнеобеспечения;
- аварии с выбросом и сбросом опасных химических веществ;
- аварии с разливом (выбросом) нефти и нефтепродуктов;
- некоторые иные аварии;

2) **природных** ЧС, к которым отнесены:

- опасные геофизические, геологические и метеорологические явления;
- опасные явления в лесах;
- космические опасности;
- биологическая опасность;
- некоторые иные виды опасных явлений.

Так, например, критериями отнесения события к ЧС в случае с авариями с разливом (выбросом) нефти и нефтепродуктов будут выступать:

- разлив (выброс) нефти (нефтепродуктов) на сухопутной части территории в объеме 5 т и более;
- загрязнение водного объекта (внутренние морские воды, территориальное море, прилегающая и исключительная экономическая зона Российской Федерации, а также поверхностные и подземные водные объекты) нефтью (нефтепродуктами) в объеме 1 т и более;
- загрязнение водного объекта источника питьевого водоснабжения в границах 1, и (или) 2, и (или) 3 поясов зоны санитарной охраны.

Дата вступления в силу 01.01.2022

Еще не работаете с «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»? Оформите бесплатный доступ!

А знаете ли вы?

Определен порядок введения в действие изменений к ТР ТС 032/2013

Решением Коллегии Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) N 120 от 21 сентября 2021 г. утвержден порядок введения в действие изменений в ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением».

Речь идет о порядке введения в действие изменений, которые были приняты решением Совета ЕЭК N 49 от 23 апреля 2021 г. и начнут действовать с 21 ноября 2021 г.

Изменения техрегламента включают корректировку понятийного аппарата, уточнение области его распространения, а также внесение технических правок с учетом практики применения.

Согласно принятому решению, сертификаты и декларации о соответствии, оформленные до 21 ноября 2021 г., будут действительны до окончания срока их действия. Производить и выпускать в обращение оборудование по таким разрешительным документам будет возможно также только до окончания срока действия таких документов.

Уже выпущенное в обращение до 21 ноября 2021 г. оборудование изменения не затронут: оно сможет использоваться в течение установленного срока службы.

По материалам:

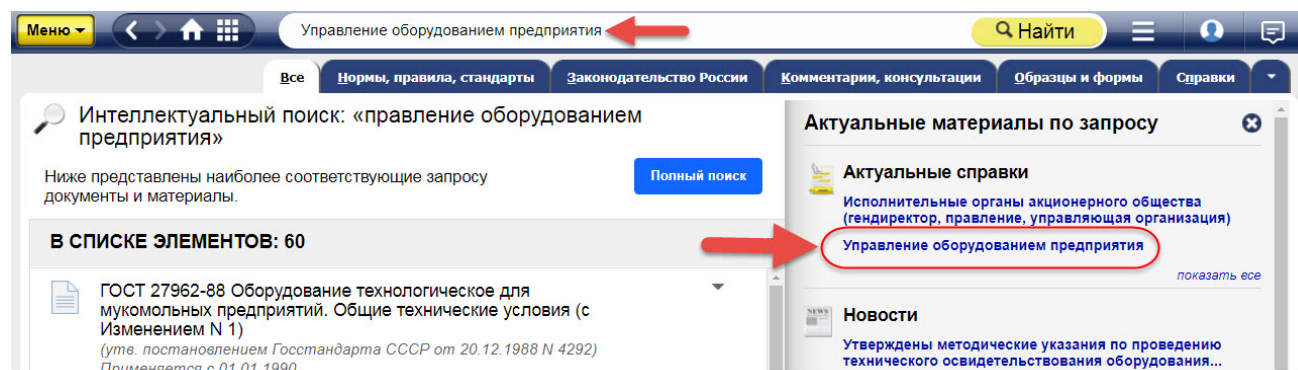
<https://www.novotest.ru>

Пользователям системы «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс» доступен справочно-информационный материал «Управление оборудованием предприятия». Из материала вы узнаете:

- Общие требования СМК к ресурсам предприятия;
- Требования к инфраструктуре;
- Требования к ресурсам для мониторинга и измерения;
- О способах управления оборудованием, применяемых на предприятии.

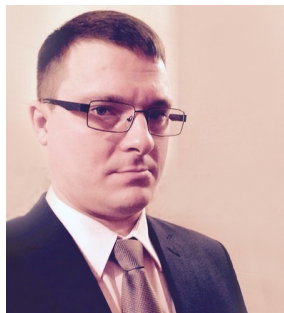
Прямые ссылки на документы помогут всесторонне изучить вопрос. Также рекомендуем воспользоваться готовым образцом документа «СТП СМК Техническое обслуживание и ремонт оборудования».

Перейти к материалу удобно по запросу в интеллектуальном поиске.



Получите больше информации вместе с «Техэксперт»!

Вопрос-ответ



Воронков А. Ю.

Вопрос:

Интересует перечень этапов подготовки действующего нефтяного резервуара вертикального стального (далее - РВС) к диагностике к ремонту и самому ремонту?

Другими словами:

1. Как сдать РВС к ремонтным работам: а) зачистка, б) ремонт? Какие операции необходимо совершить?

2. Как сдать РВС под обследование лаборатории по состоянию внутренней АКЗ, металлоконструкций (необходимо выполнить зачистку, что туда входит? Какие операции необходимо совершить)?

Бывает так, что зачищают только скребками, без обезжиривания, без пескоструйной обработки. После такой зачистки проходит обследование, и практически всегда мы вынуждены выполнять дополнительную пескоструйную обработку только для дефектоскопии.

Ответ:

Виды работ по подготовке резервуаров к техническому диагностированию определены нормативными документами в области строительства и промышленной безопасности.

Работы по зачистке РВС могут быть выполнены как работниками эксплуатирующей, так и специализированной организации.

Обоснование:

Виды работ по подготовке резервуаров к техническому диагностированию определены следующими нормативными документами:

— ФНП «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. приказом Ростехнадзора N 529 от 15.12.2020 (далее — ФНП);

— Руководством по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утв. приказом Ростехнадзора N 136 от 31.03.2016 (далее — Руководство по безопасности).

В соответствии с п.п.248, 249 ФНП, металлические резервуары при подготовке к ремонту подлежат зачистке, которая проводится обслуживающим персоналом эксплуатирующей организации или специализированной организацией.

Резервуары также должны быть освобождены от паров нефтепродуктов (путем промывки специальными водными растворами с помощью специального оборудования для механизированной зачистки или пропаркой, а также провентилированы (путем использования принудительной или естественной вентиляции) после освобождения от паров (п.252 ФНП). Вентиляция резервуара должна осуществляться при всех открытых люках (п.253 ФНП).

Работы по зачистке оборудования должны выполняться в соответствии с требованиями технических документов по организации безопасного проведения газоопасных работ, разработанных эксплуатирующей организацией (п.256 ФНП).

Согласно п.19 Руководства по безопасности, при техническом диагностировании очистке подвергаются наружные и внутренние поверхности элементов резервуара, подлежащих указанному диагностированию. Качество подготовки поверхностей элементов резервуара определяется исходя из применяемого метода технического диагностирования.

Объем работ по зачистке РВС, определенный Руководством по безопасности, в целом идентичен таковому, определенному ФНП. Согласно п.19 Руководства по безопасности, в указанный объем работ входят следующие работы по подготовке внутренней поверхности резервуара к техническому диагностированию:

- предварительная дегазация путем принудительной или естественной вентиляции (аэрации) резервуара;
- откачка жидких фракций донных отложений после пропарки резервуара или размыва отложений водой;
- пропарка (при необходимости);
- удаление из резервуара механических примесей и мойка внутренней поверхности резервуара;
- контроль степени зачистки внутренних поверхностей резервуара;
- контроль проб воздуха из атмосферы резервуара.

Работы по техническому диагностированию производятся с разрешения руководства организации — владельца резервуара (эксплуатирующей организации). Разрешение на производство работ по техническому диагностированию дается письменно (п.14 Руководства по безопасности).

Временный вывод резервуара из эксплуатации для проведения его полного технического диагностирования осуществляется по плану, утвержденному руководителем организации — владельца резервуара (эксплуатирующей организации), в случае аварийной ситуации по письменному распоряжению руководителя организации — владельца резервуара (эксплуатирующей организации) (п.16 Руководства по безопасности).

Работы по выводу из эксплуатации и очистке резервуара выполняются в соответствии с проектом производства работ (п.17 Руководства по безопасности).

Перечень работ, связанных с выводом РВС из эксплуатации при проведении полного технического диагностирования, приведен в п.18 Руководства по безопасности.

Техническое диагностирование резервуара (группы резервуаров с одинаковыми сроками эксплуатации, работающих в одинаковых условиях) производится по индивидуальной программе, разрабатываемой на основе типовых программ частичного или полного технического диагностирования (п.22 Руководства по безопасности).

Формы документации, оформляемой при проведении технического диагностирования РВС, приведены в приложении N 5 к Руководству по безопасности.

Прочие особенности технического диагностирования резервуаров, включая методы диагностирования, определены ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных