

22.02.2023

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Новое в техрегламенте о пожарной безопасности

Официально опубликован приказ Росстандарта от 13.02.2023 N 318 «Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ „Технический регламент о требованиях пожарной безопасности“».

Документ вступил в силу **13.02.2023**.

Утратил силу приказ Росстандарта от 14.07.2020 N 1190.

Новый перечень включил ГОСТы, СП, собранные в разделы:

- общие требования пожарной безопасности к объектам защиты;
- требования пожарной безопасности при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов защиты;
- требования к установкам пожаротушения;

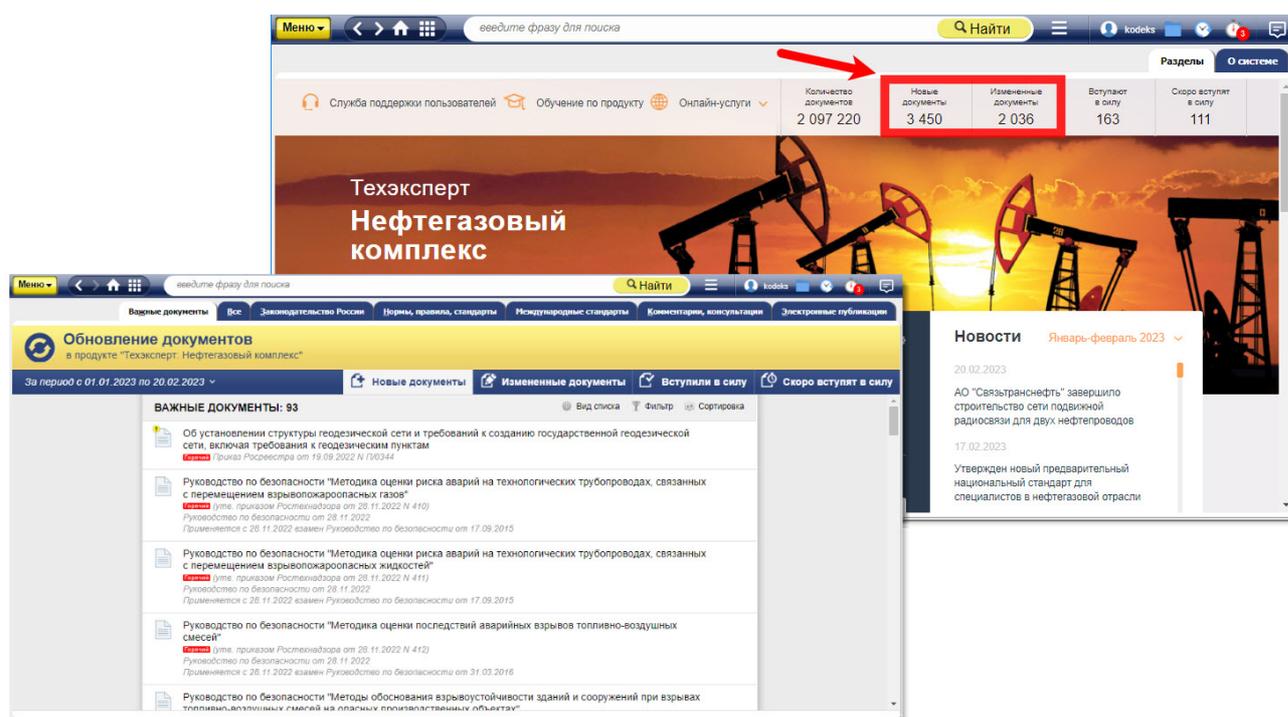
— требования пожарной безопасности к строительным конструкциям, материалам и изделиям;

— требования пожарной безопасности к электрооборудованию, электротехнической и кабельной продукции.

Всего 145 документов вместо 252, утв. приказом Росстандарта от 14.07.2020 N 1190.

Хотите отслеживать изменения в нормативном регулировании нефтегазовой отрасли и своевременно актуализировать документацию? Воспользуйтесь **сервисом «Новые/ измененные документы»**, чтобы узнать о добавлении новых и изменении уже существующих документов. Специалистам больше не нужно искать документы в системе по отдельности — специальный информер на главной странице системы «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс» поможет легко и быстро отслеживать изменения и сразу переходить к текстам новых или изменённых документов.

Сервис доступен на главной странице системы «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».



**Если у вас не подключена система «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»,
получите бесплатный доступ!**



ПОПРОБОВАТЬ БЕСПЛАТНО

А знаете ли вы?

Новые документы в нефтегазовой отрасли за январь



Новые документы нефтегазовой отрасли

Вопрос-ответ



Воронков Алексей
Юрьевич

Вопрос:

На автономных нефтяных месторождениях эксплуатируются дизельные электростанции (ДЭС), имеющие топливные баки (50-250 л). Для периодического пополнения ДЭС дизельным топливом на некотором расстоянии (от 50 до 1000 м) имеются расходные емкости, объемом от 3 до 75 м³ (от 2,5 т до 62 т). Данные емкости не подлежат регистрации в государственном реестре ОПО.

Согласно требованиям каких нормативных документов (СТО, правил и др.) должно быть организовано обслуживание указанных расходных емкостей объемом от 3 до 75 м³ (назначение ответственных, организация осмотров, ТО, ТР, объем эксплуатационной документации)?

Ответ:

Эксплуатация резервуаров горизонтальных стальных расходных складов нефтепродуктов предприятий, включая ведение эксплуатационной документации и назначение ответственных лиц, осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов.

Обоснование:

Единого нормативного документа, устанавливающего требования к эксплуатации резервуаров горизонтальных стальных в составе складов нефти и нефтепродуктов, не существует.

Отдельные требования к эксплуатации РГС содержатся в национальных и межгосударственных стандартах и в иных нормативных документах.

1. Согласно п.9.2.1 ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия» (распространяется на горизонтальные стальные резервуары объемом от 3 до 100 м³, предназначенные для хранения нефтепродуктов)

эксплуатация резервуаров должна осуществляться в соответствии с инструкцией по надзору и обслуживанию, утвержденной руководителем эксплуатирующего предприятия.

В соответствии с п.9.2.1 ГОСТ 17032, безопасность эксплуатации резервуаров должна обеспечиваться проведением регулярного диагностирования с оценкой технического состояния, испытаний и проведением (при необходимости) ремонтов.

В течение срока службы РГС должны проводиться регламентные работы, которые включают диагностирование металлоконструкций, основания, фундамента наземных резервуаров, всех видов оборудования, обеспечивающих безопасную эксплуатацию резервуара в целом (п.9.1.4).

Также п.9.2.2.1 ГОСТ 17032 установлено, что периодичность частичного диагностирования РГС, включающего в себя наружный и внутренний осмотр резервуара, – не реже одного раза в четыре года.

Полное диагностирование, включающее в себя проверку физическими методами сварных швов рабочего корпуса резервуара и проведения испытаний резервуара на герметичность, должно проводиться не реже одного раза в восемь лет (п.9.2.2.1).

Диагностирование резервуаров должно проводиться аттестованными специалистами экспертной организации, имеющей лицензию надзорного органа по промышленной безопасности (п.9.2.3).

2. Также отдельные требования к РГС установлены:

— ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия» (устанавливает основные технические требования к конструкции, материалам, изготовлению (доизготовлению), методам испытаний, приемке и поставке, реконструкции, ремонту, монтажу сосудов без давления (под налив), к которым РГС также относятся);

— ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки» (устанавливает методику первичной, периодической и внеочередной поверок РГС);

— Руководством по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов (утв. приказом Ростехнадзора от 26 декабря 2012 года N 777) (содержит рекомендации по обеспечению требований промышленной безопасности при проектировании, строительстве, капитальном ремонте, техническом перевооружении, реконструкции, консервации и ликвидации складов нефтепродуктов).

Кроме того, при эксплуатации РГС могут применяться положения Рекомендаций по межгосударственной гармонизации РМГ 116-2011 «ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации», в которых:

— перечислена основная эксплуатационная документация на резервуары, включая РГС, и требования к ней (п.6.1);

— установлен порядок технического обслуживания (подр.7.1) и другие требования, направленные на безопасную эксплуатацию резервуаров.

3. Распределение ответственности за выполнение работ, связанных с обеспечением безопасной эксплуатации РГС, включая контроль технического состояния резервуаров, осуществляется с учетом направлений контроля, закрепленных за работниками на основании организационно-распорядительных документов эксплуатирующей организации (приказ, распоряжение, должностные инструкции, инструкции по эксплуатации РГС и комплектующего оборудования, производственные (рабочие) инструкции), а также технической документации заводов-изготовителей РГС и комплектующего оборудования.

© АО «Кодекс», 2023

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных