

03.07.2024

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

4 новых стандарта для нефтегазовой отрасли

Источник изображения: [freepik.com](https://www.freepik.com)

Приказами Росстандарта введены четыре новых ГОСТа. Рассказываем о них подробнее.

№ 1

ГОСТ 35074-2024 «Нефтепродукты. Расчет цетанового индекса средних дистиллятных топлив с использованием уравнения с четырьмя переменными» утвержден приказом Росстандарта от 11.06.2024 № 761-ст.

Стандарт устанавливает процедуру расчета цетанового индекса средних дистиллятных топлив, получаемых из продуктов переработки нефти и газового конденсата. Стандарт допускается использовать для испытания топлив, содержащих нефтяные производные из битуминозных песков и битуминозных сланцев. Стандарт не распространяется на чистые углеводороды и дистиллятные топлива, полученные из угля. Процедура расчета цетанового индекса, приведенная в стандарте, не учитывает влияние присадок, используемых для повышения цетанового числа.

ГОСТ 35074-2024 вводится в действие на территории РФ с 1 июля 2025 года.

№ 2

ГОСТ Р 71449-2024 «Трубопроводы теплоизолированные криогенные стальные. Элементы и участки трубопроводов. Общие технические условия» утвержден приказом Росстандарта от 13.06.2024 № 764-ст.

Стандарт устанавливает требования к проектированию, изготовлению и испытаниям элементов и участков криогенных теплоизолированных стальных трубопроводов с изоляцией на основе вакуума, предназначенных для транспортировки жидких и газообразных криогенных продуктов разделения воздуха, сжиженного природного газа (СПГ), водорода, гелия, применяемых в различных отраслях промышленности, в составе: газоразделительных установок, блоках ожижения, ожижителей, системах термостатирования, системах хранения, выдачи и газификации криогенных продуктов.

Требования стандарта распространяются на элементы и участки криогенных теплоизолированных стальных трубопроводов с номинальным диаметром DN от 15 до 700 с изоляцией на основе вакуума, спроектированных для расчетных параметров среды: минимального давления не менее 0,05 МПа; максимального давления не более 6,4 МПа.

ГОСТ Р 71449-2024 вводится в действие на территории РФ с 1 сентября 2024 года.

№ 3

ГОСТ Р 71450-2024 «Техника криогенная. Трубопроводы технологические стальные производств продуктов разделения воздуха. Общие технические требования» утвержден приказом Росстандарта от 13.06.2024 № 765-ст.

Стандарт устанавливает требования к проектированию, устройству, изготовлению, испытанию, монтажу, эксплуатации трубопроводов технологических стальных, предназначенных для транспортирования в пределах производств продуктов разделения воздуха газообразных и жидких продуктов разделения воздуха, полученных методом низкотемпературной ректификации.

Стандарт не распространяется на: а) вспомогательные трубопроводы, эксплуатируемые на производствах продуктов разделения воздуха и служащие для нормального их функционирования, включая трубопроводы водоподготовки, инженерных сетей, противопожарные и др.; б) элементы и участки теплоизолированных криогенных стальных трубопроводов с номинальным диаметром от DN 15 до DN 700 включительно, с изоляцией на основе вакуума, спроектированных для расчетного давления от 0,05 до 6,4 МПа включительно; в) оборудование для водорода, ацетилена, диоксида углерода, природного и других газов, имеющих свои специфические особенности.

ГОСТ Р 71450-2024 вводится в действие на территории РФ с 1 сентября 2024 года.

№ 4

ГОСТ 34011-2024 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования» утвержден приказом Росстандарта от 13.06.2024 № 785-ст.

Стандарт устанавливает общие технические требования к блочным газорегуляторным пунктам, шкафным пунктам редуцирования газа и газорегуляторным установкам, предназначенным для редуцирования давления природного газа в сетях газораспределения и газопотребления. Стандарт применяют при установлении требований к пунктам редуцирования газа, в техническом задании на разработку, технических условиях и при изготовлении пунктов редуцирования газа. Стандарт не распространяется на блочные газорегуляторные пункты, шкафные пункты редуцирования газа и газорегуляторные установки, изготовленные до вступления в действие стандарта.

ГОСТ 34011-2024 вводится в действие на территории РФ с 1 сентября 2024 года.

Ссылки ведут на документы в системе «Техэксперт».

Если ссылки не активны или при переходе возникает ошибка, вероятно, вы не являетесь пользователем «Техэксперта» или у вас не настроена утилита «КАссист».

Обратитесь к представителю «Техэксперта» в вашем регионе.

А знаете ли вы?

Присоединяйтесь к Телеграм-чату «Техэксперт: Бури! Качай!»

Спешим сообщить вам, что Консорциум «Кодекс», разработчик профессиональных справочных систем «Кодекс» и «Техэксперт», создал телеграм-чат для специалистов нефтегазовой отрасли. В нем можно:

- узнавать о горячих новостях нефтегазовой сферы;
- решать спорные профессиональные вопросы и обмениваться опытом;
- получать оповещения о грядущих мероприятиях и акциях;
- читать о важных обновлениях и новых материалах в системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».

Вступайте и приглашайте коллег! Для добавления в чат скопируйте и отправьте ссылку https://t.me/tehexpert_nftg или воспользуйтесь qr-кодом.



Вопрос-ответ



*Богдашова Людмила
Викторовна*

Вопрос:

Вопрос по п. 107 ФНП 529. Запорные устройства, установленные непосредственно у резервуара, должны дублироваться установкой запорных устройств на технологических трубопроводах вне обвалования.

Узлы задвижек вне обвалования должны обеспечивать необходимые технологические переключения, а также возможность надежного отключения каждого резервуара.

Применение арматуры с дистанционным управлением (электро-, пневмо- или гидроприводной) определяется условиями технологического процесса перекачки с обоснованием в проектной документации (документации на техническое перевооружение). На нефтебазе есть парк резервуаров дизельного топлива.

Коренные задвижки установлены у каждого резервуара, после этих задвижек внутри обвалования происходит объединение трубопроводов от трех резервуаров в один, и уже за обвалованием стоит дублирующая задвижка .

Допустимо ли так эксплуатировать или же нужно от каждого резервуара вывести трубопровод за пределы обвалования, поставить дублирующую задвижку , и только после этого все трубы объединить в один трубопровод?

Ответ:

В п. 107 указано, что дублироваться должна запорная задвижка, находящаяся непосредственно у резервуара. Само слово дублирование подразумевает второй вариант чего-либо, в данном случае задвижки конкретного резервуара. Также в положении п. 107 определено, что «Узлы задвижек вне обвалования должны обеспечивать... возможность надежного отключения каждого резервуара», что подтверждает необходимость дублирующей задвижки каждого резервуара.

Соответственно, установка одной дублирующей задвижки на 3 запорных устройства 3-х резервуаров не соответствует требованию п.107.

Федеральный закон № 116-ФЗ от 21.07.1997 в подобной ситуации (отступление от требования ФНП) предписывает необходимость разработки обоснования безопасности, которое в свою очередь, подлежит экспертизе промышленной безопасности (ч.4 ст.3).

Ссылки ведут на документы в системе «Техэксперт».

Если ссылки не активны или при переходе возникает ошибка, вероятно, вы не являетесь пользователем «Техэксперта» или у вас не настроена утилита «КАссист».

Обратитесь к представителю «Техэксперта» в вашем регионе.

© АО «Кодекс», 2024

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных