

20.05.2020

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Стандартизированы методики измерений массы нефти

Утвержден ГОСТ 8.587-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений» (Приказ Росстандарта от 14 ноября 2019 года N 1170-ст).

Стандарт устанавливает методики измерений массы нефти/нефтепродуктов, основанные на следующих методах измерений:

- косвенном методе динамических измерений;
- прямом методе динамических измерений;
- косвенном методе статических измерений;
- прямом методе статических измерений;
- косвенном методе, основанном на гидростатическом принципе.

Стандарт распространяется на:

- проектируемые, вновь строящиеся и реконструируемые измерительные системы, в том числе системы измерений количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов;

- проектируемые, вновь строящиеся и реконструируемые вертикальные и горизонтальные резервуары;
- вновь изготавливаемые резервуары (танки) речных и морских наливных судов, железнодорожные цистерны, автоцистерны, прицепы-цистерны, полуприцепы-цистерны.

Стандарт может быть применен при разработке методик измерений массы нефти/ нефтепродуктов для индивидуальных условий применения.

ГОСТ 8.587-2019 вводится в действие на территории РФ с 30 апреля 2020 года.

Ниже по ссылкам вам доступны утвержденные Методики измерений массы нефти

-  [Методика измерений массы нефти и нефтепродуктов косвенным методом динамических измерений](#)
-  [Методика измерений массы нефти и нефтепродуктов прямым методом динамических измерений](#)
-  [Методика измерений массы нефти и нефтепродуктов косвенным методом статических измерений](#)
-  [Методика измерений массы нефти и нефтепродуктов косвенным методом, основанным на гидростатическом принципе](#)
-  [Методика измерений массы нефти и нефтепродуктов прямым методом статических измерений](#)

С полным текстом документа ГОСТ 8.587-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений» вы можете ознакомиться в системах «Техэксперт».

Если у вас не подключена система [«Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»](#), вы всегда можете получить бесплатный доступ, заполнив форму справа на странице издания.

А знаете ли вы?

27 мая состоится бесплатный вебинар для метрологов!

Информационная сеть «Техэксперт» приглашает вас и ваших коллег принять участие в бесплатном вебинаре «Служба главного метролога. Инструменты бережливого производства для повышения эффективности работы службы».

Это практический вебинар, на котором эксперт поделится ценным опытом по внедрению бережливого производства для повышения эффективности работы службы главного метролога.

Дата и время проведения вебинара: 27 мая 2020 года с 10.00 до 12.30 по московскому времени.

В программе вебинара:

- Применение инструментов бережливого производства в службе главного метролога.
- Определение целей для бережливого производства с учетом особенности службы.
- Соблюдение требований метрологического надзора при внедрении бережливого производства.
- Применение теории ограничений для определения целей по улучшениям и снижению потерь.
- Разработка плана внедрения бережливого производства.
- Ответы на вопросы.

На вебинаре для вас выступит эксперт-практик:

Бойцов Андрей Александрович — эксперт и практикующий специалист в следующих сферах: оптимизация организационно-функциональных структур компаний, встраивание компаний в систему поставок крупных вендеров (Ford, Bosch, Siemens, Electrolux, Loranger, Pepsi-Cola, Coca-Cola, Heineken, Chupa Chups, Камаз, Газмаш, ВИАМ и др.), настройка бизнес-процессов управляющих компаний холдинговых структур, создание и внедрение систем мотивации, выстраивание бизнес-процессов в соответствии с бизнес-моделью, PR и GR. Опыт руководящей работы в коммерческих и государственных организациях — 27 лет, в бизнесе с 1991 года, опыт преподавательской деятельности: более 12 лет.

Подробная информация и регистрация по ссылке

8-800-555-90-25 | spp@kadeks.ru Вход Регистрация

О нас Продукты и услуги Партнерство и сотрудничество Наши проекты

27 мая 2020 года 10:00 по московскому времени

Служба главного метролога. Инструменты бережливого производства для повышения эффективности работы службы

ЗАРЕГИСТРИРОВАТЬСЯ

Технические требования к участнику вебинара Инструкции для регистрации участнику вебинара

Приглашаем принять участие в **Бесплатном** вебинаре: "Служба главного метролога. Инструменты бережливого производства для повышения эффективности работы службы".

Мероприятие состоится **27 мая 2020 года**, начало в **10:00 по московскому времени**.

Начнать

Для участия в вебинаре до 26 мая включительно пройдите самостоятельно регистрацию или обратитесь к нашему представителю с просьбой зарегистрировать вас (если вы — действующий пользователь ПСС «Техэксперт»).

Если у вас не подключена система «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс», вы всегда можете получить бесплатный доступ, заполнив форму справа на странице издания.

Вопрос-ответ



Воронков Алексей Юрьевич

Вопрос:

Проектом предусмотрен в составе кустовой площадки резервуарный парк с дизельным топливом:

- РГСН ($V = 100$ м) на отбортованной бетонной площадке (3 шт.), общий объем склада составляет $V = 300$ м;
- емкость производственно-дождевых стоков (для сбора стоков с отбортованной площадки);
 - площадка слива под автоцистерну;
 - емкость аварийного слива дизельного топлива $V = 100$ м (подземная);
- по периметру предусмотрен круговой проезд.

В соответствии с п.8.3 СП 155.13130.2014 склад относится к расходному, однако при рассмотрении документации в ФАУ "Главгосэкспертиза России" выставлено замечание: "Не выдержано требуемое расстояние между резервуарным парком и емкостью аварийного слива резервуарного парка", со ссылкой на ч.6 ст.15 Федерального закона N 384-ФЗ; п.6.1 СП 155.13130.2014 (таблица 2).

Проектом предусмотрено расстояние 6 м между резервуарным парком и емкостью аварийного слива резервуарного парка, считаем расстояние в 40 м избыточным. На основании вышеизложенного требуется разъяснение касательно определения нормативного расстояния от емкости аварийного слива дизельного топлива, входящей в состав расходного склада, до резервуарного парка.

Ответ:

Применение значений табл.2 СП 155.13130 к данной ситуации некорректно. В данной ситуации следует руководствоваться либо табл.3 и п.6.6 этого же СП, либо отказаться от устройства аварийного резервуара.

В соответствии с нормативными требованиями расходные склады относятся к складам нефти и нефтепродуктов, при этом расстояния между объектами, входящими в состав расходных складов, нормируются в соответствии со специальными требованиями (п.8.3 и табл.9 СП 155.13130.2014). Однако расстояние от резервуаров хранения топлива до емкости аварийного слива в данном случае не нормируется.

Из нормы пункта 6.1 СП 155.13130 следует, что по таблице 2 расстояния назначаются от складов нефти и нефтепродуктов до граничащих с ними объектов защиты (то есть до объектов, не входящих в состав данного склада). Такой вывод следует также и из описания собственно объектов (лесные массивы, железные и автомобильные дороги, жилые здания и др. подобные объекты). Аварийный резервуар, поименованный в данной таблице, также должен рассматриваться как объект другого предприятия, не входящий в состав склада нефтепродуктов, тем более — в состав расходного склада.

Кроме того, абзацем вторым п.8.2 СП 155.13130 прямо установлена возможность применения табл.2 этого СП только для назначения расстояний между расходным складом и объектами соседнего (то есть другого) предприятия.

Таким образом, по табл.2 СП 155.13130.2014 нормируются расстояния от объектов расходного склада до объектов других предприятий.

Значения данных расстояний априори более значений аналогичных расстояний до объектов этого же предприятия, не говоря уже о расстояниях между объектами собственно расходного склада. В этой связи представляется, что руководствоваться табл.2 СП 155.13130 для назначения расстояний между объектами расходного склада некорректно.

С учетом изложенного, в сложившейся ситуации возможны два решения:

1. Рассматривать данный объект как классический склад нефтепродуктов, а не расходный. Однако и в этом случае расстояние следует назначать не по табл.2, а по норме п.6.5 и таблице 3 СП 155.13130 (от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов до зданий, сооружений и наружных установок склада), описание объектов которой как раз и соответствует составу объектов складов нефтепродуктов с учетом реализуемых технологических процессов (по поз.11, которое составляет 20 м). Также в этом случае есть возможность сокращения расстояния до 50%, так как аварийный резервуар — подземного исполнения (п.6.6 СП 155.13130).
2. Отказаться в принципе от аварийного резервуара (при сохранении статуса расходного склада), так как наличие такого резервуара нормируется для расходных складов при устройстве резервуаров в производственных зданиях (п.8.10 СП 155.13130). Видимо, соответствующие расстояния (между наружными установками) не нормируются таблицей 9 СП 155.13130 именно по этой причине.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных