

29.07.2020

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Обновлен перечень стандартов к ТР о безопасности зданий и сооружений

Актуализация перечня велась при активном участии представителей профессионального и экспертного сообщества. В документ включены отдельные пункты 74 сводов правил и 4 государственных стандарта (ГОСТ).

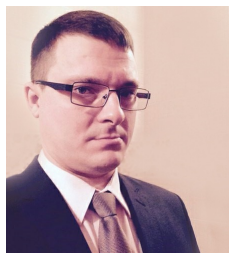
При этом в новый перечень не вошли излишние и дублирующие нормы, теперь он содержит на 30% меньше обязательных требований (ранее документ содержал порядка 10000 таких требований), что существенно сократит нагрузку на бизнес, позволит снизить количество разрабатываемых СТУ. Вместе с тем сокращенный перечень позволит в полной мере соблюсти положения основополагающего технического регламента о безопасности зданий и сооружений, утвержденного в 2009 году.

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства N 985 принятые застройщиком или техническим заказчиком проектная документация и результаты инженерных изысканий, разработка которых начата **до 1 августа**, проверяются на соответствие национальным стандартам и сводам правил, включенным в старый перечень, действующий **до 1 августа 2020 года**.

В связи с выходом постановления федерального Правительства N 985 в систему «Техэксперт» включен Сравнительный анализ постановления Правительства РФ от 26.12.2014 N 1521 и постановления Правительства РФ от 04.07.2020 N 985. Аналитический материал доступен по ссылке ниже.

У вас еще нет систем «Техэксперт» по нефтегазовому комплексу?

Вопрос-ответ



Воронков А.Ю.

Вопрос:

Просьба уточнить, какое минимальное расстояние необходимо от подземного нефтепровода диаметром 100 м до свечи рассеивания сбросных газов от пункта налива вне территорий предприятия?

Ответ:

Расстояние следует принимать 30 м.

На основании п.7.2.14 ГОСТ Р 55990 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования», на нефтегазоконденсатных месторождениях расстояния от трубопровода до свечей сброса газа с контура КС должно составлять не менее 25 м. В связи с отсутствием в исходных данных сведений о наличии в составе объекта КС представляется, что в данном случае указанная норма ГОСТ не применима.

Обоснование

При этом расстояние от нефтепровода до свечи может быть определено по п.6 таблицы 6 указанного ГОСТ — как для территории сборного пункта промысла, которое составит для нефтепровода III класса (по п.7.1.3 указанного ГОСТ) 30 м.

Аналогичное нормирование установлено СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ».

В соответствии с п.6.6 СП 284.1325800, значения расстояний от оси подземных трубопроводов до зданий, сооружений и других инженерных сетей должны приниматься в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности, но не менее значений, приведенных в таблице 7. Расстояние в данном случае может быть определено по п.4 указанной таблицы, которое для нефтепровода III класса (по п.5.3 указанного свода правил) составит 30 м.

Согласно ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование», устанавливающего правила проектирования объектов обустройства (технологической инфраструктуры) нефтяных, газонефтяных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных на территории Российской Федерации, пункты налива нефтегазоводяной смеси входят в состав объектов обустройства месторождений нефти.

В состав пунктов налива включаются также факельные системы (свечи рассеивания).

Таким образом, несмотря на то, что свеча рассеивания находится за пределами ограждения пункта налива, поскольку она входит в состав последнего, представляется, что положения СП 284.1325800 и ГОСТ Р 55990 к данной ситуации применимы.

© АО «Кодекс», 2020

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Положение по обработке и защите персональных данных