

22.10.2021

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Изменен порядок лицензирования производства маркшейдерских работ

Внесены изменения в Положение о лицензировании производства маркшейдерских работ, утвержденное постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 N 1467. Они вступают в силу с 01.03.2022.

Что изменилось?

1. Уточнен порядок осуществления лицензионного контроля.

- лицензионный контроль должен осуществляться в порядке, установленном Федеральным законом от 31.07.2020 N 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации»;
- предметом лицензионного контроля является соблюдение лицензиатами лицензионных требований;
- объект лицензионного контроля — деятельность лицензиатов по производству маркшейдерских работ, включая работы и услуги, выполняемые лицензиатом в рамках лицензируемой деятельности.

2. При лицензировании Ростехнадзор будет относить объекты лицензионного контроля в зависимости от вероятности наступления негативных событий и тяжести причинения вреда охраняемым законом ценностям к одной из следующих категорий риска: высокий, средний и низкий.

Так к высокой категории риска отнесена деятельность лицензиатов по производству маркшейдерских работ:

- на объектах пользования недрами, отнесенных в соответствии с Федеральным законом от 21.07.97 N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» к I и II классам опасности;
- на объектах пользования недрами, не отнесенных в соответствии с Федеральным законом от 21.07.97 N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» к опасным производственным объектам, объем разработки горной массы которых составляет 1000 тысяч кубических метров в год и более.

Аналогичным образом закреплены критерии, при наличии которых деятельность лицензиатов будет относиться к средней и низкой категориям риска. А если деятельность может быть отнесена к разным категориям риска, тогда будет присваиваться наиболее высокая категория риска.

В зависимости от присвоенной категории риска определена периодичность осуществления выездных проверок:

— для категории высокого риска проводится плановая выездная проверка один раз в 2 года;

— для категории среднего риска — плановая выездная проверка один раз в 3 года;

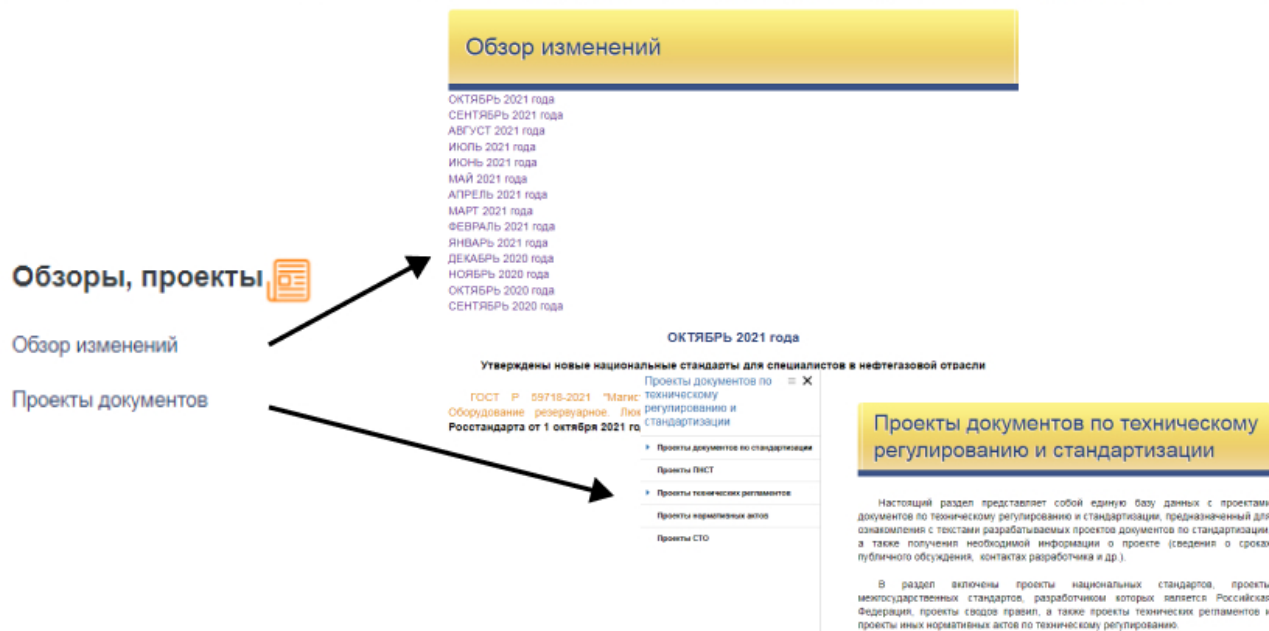
— для категории низкого риска плановые выездные контрольные (надзорные) мероприятия не проводятся.

Также изменениями определены перечни контрольных (надзорных) действий, которые могут совершаться в ходе выездной и документарной проверок.

Быть в курсе изменений законодательства и отслеживать новые проекты документов помогает профессиональная справочная система «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».

В разделе «Проекты документов» вы можете ознакомиться с текстами разрабатываемых документов, узнать этап рассмотрения нужного документа, сроки обсуждения и контакты разработчика. А с помощью раздела «Обзор изменений» вы узнаете о всех произошедших изменениях в законодательстве. Для вашего удобства материалы сгруппированы по месяцам, что делает навигацию по разделу простой и понятной.

Теперь вы сможете планировать свою работу с учетом нюансов возможных изменений в законодательстве, а также принять участие в разработке проекта.



Если у вас не подключена система «Техэксперт» по нефтегазовому комплексу, вы всегда можете получить бесплатный доступ, заполнив простую форму регистрации.

Вопрос-ответ



Кудинова И. Е.

Вопрос:

Согласно положениям Технического регламента Евразийского экономического союза на природный газ ТР ЕАЭС 046/2018 (далее — Регламент), с 1 января 2022 года изменяется процедура подтверждения качества продукции компримированного природного газа (далее — КПГ) и сжиженного природного газа (далее — СПГ).

Регламент устанавливает требования к газу горючему природному, как выпускаемому в обращение, так и находящемуся в обращении на территории Евразийского экономического союза.

Прошу по возможности поделиться подробным порядком выполнения процедуры декларирования продукции согласно ТР ЕАЭС 046/2018 по схемам 1д и 3д (для КПГ) по схеме 6д (для СПГ). Кому заявлять, сколько стоит и т.д.?

Ответ:

В соответствии с п.17 ТР ЕАЭС 046/2018 Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» декларирование соответствия продукции осуществляется по типовым схемам оценки соответствия, утверждаемым Евразийской экономической комиссией.

Типовые схемы оценки соответствия утверждены решением Совета ЕЭК от 18.04.2018 N 44. В разделе IV (п.25-33) Типовых схем даны описания схем декларирования, условия, при которых применяется та или иная схема, а также порядок действий и перечень документов, необходимых при декларировании соответствия по каждой схеме. Отбор проб продукции производится в соответствии с правилами раздела VI (п.38-55) Типовых схем. Принятие декларации о соответствии и ее регистрация проводятся в соответствии с разделом XIV (п.104-113) Типовых схем.

Декларация о соответствии заполняется по форме, утвержденной решением Коллегии ЕЭК от 25.12.2012 N 293 «О единых формах сертификата соответствия и декларации о соответствии требованиям технических регламентов Евразийского экономического союза и правилах их оформления».

Регистрация декларации о соответствии осуществляется в соответствии с «Правилами регистрации, приостановления, возобновления и прекращения действия деклараций о соответствии, признания их недействительными», утвержденными постановлением Правительства РФ от 19.06.2021 N 936. На основании п.2 «Порядка регистрации деклараций о соответствии» декларация о соответствии формируется и регистрируется в едином реестре в электронной форме с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» посредством специализированного сервиса автоматизированной электронной регистрации деклараций о соответствии (переход в сервис по ссылке «Сервис регистрации деклараций о соответствии» на [сайте Росаккредитации](#)).

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных