

24.04.2024

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Упрощена схема подключения НПЗ к нефтепроводам

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

Для создания более благоприятных условий для развития отечественной нефтеперерабатывающей отрасли постановлением Правительства РФ от 15.04.2024 № 477 были внесены существенные изменения в Правила подключения нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) к магистральным нефтепроводам и (или) нефтепродуктопроводам и учета НПЗ в РФ.

Документ предусматривает:

- сокращение сроков рассмотрения документов. Сроки рассмотрения документов, представляемых в Министерство энергетики РФ (Минэнерго) для включения в реестр НПЗ, значительно сокращены. Это позволяет предприятиям быстрее получать доступ к магистральным нефтепроводам и запускать свою деятельность;
- упрощение процедуры уведомлений. Субъекты предпринимательской деятельности теперь будут своевременно уведомляться о принятых по их заявкам решениях. Кроме того, обновленная версия реестра НПЗ будет публиковаться на официальном сайте Минэнерго, обеспечивая прозрачность и доступ к информации;

— снижение документальной нагрузки. Количество документов, которые должны представлять субъекты предпринимательской деятельности, существенно сокращено. Это снижает административную нагрузку и ускоряет процесс подключения;

— межведомственное взаимодействие. Для упрощения процедуры подключения Правила предусматривают организацию межведомственного взаимодействия. Минэнерго уполномочено получать необходимые документы от других государственных органов, что освобождает заявителей от необходимости самостоятельно собирать и предоставлять их.

Дата вступления в силу — **01.09.2024**.

Для управления потоком рабочей среды на нефтепровод устанавливается **трубопроводная арматура**. От ее качества и правильной эксплуатации зависит безопасность самого объекта, поэтому для обеспечения качества арматуры разработана система ГОСТов. При этом большая часть документов отсутствует в открытом доступе.

Сервис **«Арматура трубопроводная»** в системе **«Техэксперт: Нефтегазовая промышленность»** предоставляет возможность в едином пространстве получить большой объем тематической документации и отследить ее актуальность. Это систематизированная подборка информации о документах, регламентирующих национальные, межгосударственные, а также международные требования к производству и эксплуатации трубопроводной арматуры.

Использование сервиса в регулярной работе позволяет экономить время на поиске нужных стандартов.

Арматура трубопроводная

▶ О сервисе

Зарубежные
международные
стандарты



Межгосударственные
стандарты



Национальные
стандарты



Отраслевые
стандарты



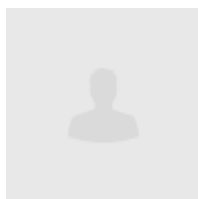
Стандарты
организаций



Проекты
стандартов



Вопрос-ответ



Иванов Андрей
Олегович

Вопрос:

Какое минимальное расстояние должно быть между буровой установкой и подъемным агрегатом (ТКРС) при проведении одновременных работ на кустовой площадке, а также допускается ли освоение скважины, находящейся в опасной зоне вблизи буровой установки? Какие НПА содержат данные требования?

Ответ:

Расстояние не определено; допускается при определенных условиях.
НПА см. в обосновании.

Обоснование и пояснение:

Главы XXXVI-XLI Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534, устанавливают требования при ремонте и реконструкции скважин. В частности, требования к подготовительным и монтажным работам по ремонту и реконструкции скважин — глава XXXVI. Требования по расстояниям от подъемных агрегатов до буровых установок там не определены. Таким образом, такие расстояния следует установить в каждом конкретном случае. В соответствии с п.527 главы XXVIII указанных ФНП в целях обеспечения промышленной безопасности при совмещении во времени различных по характеру работ (бурение, освоение, эксплуатация, монтаж нефтегазодобывающего оборудования и других работах) пользователь недр (заказчик) или его представитель разрабатывает и утверждает положение о порядке организации безопасного производства работ. Эти мероприятия обязательны к выполнению всеми участниками производственного процесса. ТКРС в данном контексте следует рассматривать как «другие работы». Прямого запрета на освоение скважины, находящейся в опасной зоне вблизи буровой установки в указанных ФНП, нет, так же как и нет конкретного определения «опасной зоны» (например, см. пункт 534). При этом следует учитывать отдельные пункты указанных ФНП (532, 533, 534, 539 и др.) для комплексного понимания ситуации на кустовой площадке.

Дополнительно необходимо также иметь в виду Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 528. В последнем абзаце пункта 4 указанных ФНП сказано, что они не распространяются на проведение газоопасных, огневых и ремонтных работ на опасных производственных объектах бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, обустройства месторождений нефти, газа и газового конденсата, при условии установления требований к организации и безопасному ведению газоопасных, огневых и ремонтных работ в нормативных правовых актах в области промышленной безопасности для этих объектов (т.е. ФНП № 534), а при их отсутствии — в согласованных с профессиональной аварийно-спасательной службой (формированием) документах эксплуатирующей организации (стандартах, инструкциях, положениях, технологических картах), разработанных с учетом требований настоящих Правил и условий эксплуатации опасных производственных объектов.

© АО «Кодекс», 2024

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных