

05.05.2021

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Утверждена программа развития производства СПГ

До 2035 года объём производства сжиженного природного газа (СПГ) в России может увеличиться почти в три раза и достичь 140 млн т. Такое целевое значение заложено в долгосрочной программе развития производства СПГ ([распоряжение Правительства РФ от 16 марта 2021 года N 640-р](#)).

В документе представлены различные мероприятия, направленные на повышение конкурентоспособности отрасли, предлагается:

- выровнять условия господдержки СПГ-проектов, реализуемых в одинаковых климатических зонах;
- проводить регулярный мониторинг строящихся крупнотоннажных производств;
- разработать стимулы для геологоразведки в Арктике, что, как ожидается, позволит открыть новые месторождения.

Важнейшей предпосылкой для развития станет расширение использования российских технологий. Речь идёт об оборудовании, предназначенном для сжижения и очистки газа, специальных компрессорах, криогенных агрегатах, автономных СПГ-энергетических комплексах и интегрированных системах управления. **Российским компаниям, которые могут производить такое оборудование, будут предложены меры господдержки.**

Ещё одно направление работы — малотоннажное производство СПГ. Реализация проектов в этой сфере ускорит газификацию регионов, обеспечит энергией объекты, расположенные вдали от магистральных газопроводов.

В целом выполнение программы поможет раскрыть ресурсный потенциал Ямала, Гыдана и севера Красноярского края, а также — в перспективе — арктического шельфа, привлечь новых инвесторов и нарастить экспорт российского СПГ. Это, в свою очередь, позволит создать тысячи рабочих мест, повысить уровень жизни на местах.

По материалам government.ru

Утвержденная программа доступна по ссылке, ознакомиться с содержанием программы уже сейчас



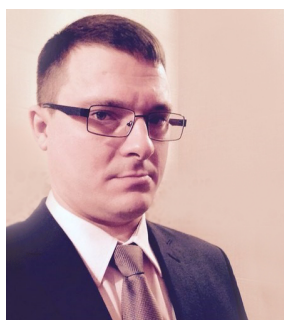
Долгосрочная программа развития производства сжиженного природного газа в РФ

Полный текст документа, содержащий Программу и все приложения к ней, вы найдете в системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».



ПОПРОБОВАТЬ БЕСПЛАТНО

Вопрос-ответ



Воронков Алексей
Юрьевич

Вопрос:

Возможна ли транзитная прокладка (через территорию, ограниченную обвалованием соседнего куста скважин) подземного кабеля от КТП до скважинного насоса на кусте скважин (В-1г)?

Ответ:

Прокладка кабелей под обвалованием исключается в силу требования ПУЭ.

Обоснование:

1. Особенности прокладки кабельных линий на объектах обустройства месторождений определены Правилами устройства электроустановок.

На основании п.6.9.1 ГОСТ 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование», проектная документация электротехнической части объектов обустройства должна удовлетворять Правилам устройства электроустановок.

В соответствии с п.6.1.12 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности», минимальные расстояния от зданий и сооружений производственной зоны категорий А и Б до трансформаторных подстанций, распределительных устройств открытого или закрытого исполнения, операторной КИПиА должны соответствовать ПУЭ.

Таким образом, ПУЭ являются нормативным документом, применение которого необходимо при проектировании объектов обустройства месторождений.

2. Открытые объекты обустройства месторождений относятся к наружным установкам (п.7.3.21 ПУЭ, п.13 ст.2 ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 N 123-ФЗ).

Согласно п.7.3.44 ПУЭ, для наружных взрывоопасных установок взрывоопасная зона класса (В-Iг) считается в пределах до:

- а) 0,5 м по горизонтали и вертикали от проемов за наружными ограждающими конструкциями помещений со взрывоопасными зонами классов В-I, В-Ia, В-II;
- б) 3 м по горизонтали и вертикали от закрытого технологического аппарата, содержащего горючие газы или ЛВЖ; от вытяжного вентилятора, установленного снаружи (на улице) и обслуживающего помещения со взрывоопасными зонами любого класса;
- в) 5 м по горизонтали и вертикали от устройств для выброса из предохранительных и дыхательных клапанов емкостей и технологических аппаратов с горючими газами или ЛВЖ, от расположенных на ограждающих конструкциях зданий устройств для выброса воздуха из систем вытяжной вентиляции помещений с взрывоопасными зонами любого класса;
- г) 8 м по горизонтали и вертикали от резервуаров с ЛВЖ или горючими газами (газгольдеры); при наличии обвалования — в пределах всей площади внутри обвалования;
- д) 20 м по горизонтали и вертикали от места открытого слива и налива для эстакад с открытым сливом и наливом ЛВЖ.

3. Согласно п.7.3.120 ПУЭ, наружную прокладку кабелей между взрывоопасными зонами рекомендуется выполнять открыто: на эстакадах, тросах, по стенам зданий и т. п., избегая по возможности прокладки в подземных кабельных сооружениях (каналах, блоках, туннелях) и траншеях.

Кроме того, на основании п.6.10.3.14 СП 4.13130.2013, установка электрооборудования и прокладка электрокабельных линий внутри обвалования не допускается, за исключением устройств для контроля и автоматики, а также приборов местного освещения, выполненных во взрывозащищенном исполнении.

1) границей взрывоопасной зоны в условиях обвалования является внутренний периметр обвалования (ПУЭ, п.7.3.44);

2) прокладка кабелей между взрывоопасными зонами должна предусматриваться открыто — на эстакадах, тросах, по стенам зданий и т. п., избегая по возможности прокладки в подземных кабельных сооружениях (каналах, блоках, туннелях) и траншеях (ПУЭ, п.7.3.120);

3) если в данной ситуации предусматривать открытую прокладку кабеля (через взрывоопасную зону в границах обвалования куста скважин), это станет нарушением требования п.6.10.3.14 СП 4.13130.2013, а также (дополнительно) — п.10.1.6 СП 423.1325800 и п.7.3.115 ПУЭ.

В данном же случае положение п.10.1.6 СП 423.1325800, запрещающее прокладку через взрывоопасные зоны всех классов не относящихся к ним транзитных кабелей всех напряжений, следует рассматривать как дополнительное требование промышленной безопасности, регламентирующее прокладку кабелей в условиях взрывоопасных зон, не обязательно соответствующих рассматриваемой ситуации.

Таким образом, представляется, что исключается прокладка кабелей как под обвалованием, так и над обвалованием.