

22.01.2020

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

План развития инфраструктуры Северного морского пути

Утверждён план развития инфраструктуры Северного морского пути на период до 2035 года (далее соответственно — План, СМП).

План сформирован исходя из прогноза всех существующих и перспективных групп грузопотоков, включающих:

- грузы сырьевых проектов, реализуемых ПАО «Новатэк», ПАО «Газпром нефть», ПАО «ГМК „Норильский никель“», а также планируемых к реализации проектов ООО «УК „ВостокУголь“», АО «Независимая нефтяная компания», ООО «ГДК „Баимская“» и KAZ Minerals PLC, ООО «Восток Инжиниринг», ООО «Северная звезда», транспортируемые по СМП на экспорт и внутри страны;
- грузы, завозимые по СМП для нужд этих сырьевых проектов;
- грузы жизнеобеспечения арктических территорий Республики Саха (Якутия), Ненецкого автономного округа, Чукотского автономного округа и Красноярского края с использованием для транспортировки участков СМП;
- грузы экспортно-импортных и транзитных грузопотоков, проходящие через морские порты Мурманск и Архангельск в направлении стран Азиатско-Тихоокеанского региона, в том числе перенаправляемые с южных маршрутов (включая Суэцкий канал) на СМП;

- грузы, дополнительно направляемые на СМП после расширения сети железных дорог в районе тяготения к Арктической зоне за счёт оптимизации логистики единой транспортной системы России.

В частности, Планом предусмотрены следующие дополнительные мероприятия:

- разработка и утверждение параметров развития сырьевой базы на период до 2035 года, транспортировка грузов которой будет осуществляться по СМП;
- разработка программы развития и государственной поддержки отечественного судостроения для обеспечения перевозок прогнозной грузовой базы на период до 2035 года в части разработки проектов и постройки современных грузовых судов;
- организационные мероприятия по развитию гидронавигационной, метеорологической, аварийно-спасательной, коммуникационной и информационной инфраструктуры СМП;
- разработка системы централизованного оперативно-тактического управления круглогодичным судоходством на всей акватории СМП на базе создания единого диспетчерского центра управления судоходством на СМП и организации перевозок на регулярной основе.

Получить подробную информацию о развитии Северного морского пути вы можете в системах «Техэксперт». По ссылке ниже вам доступен утвержденный План развития СМП до 2035 года



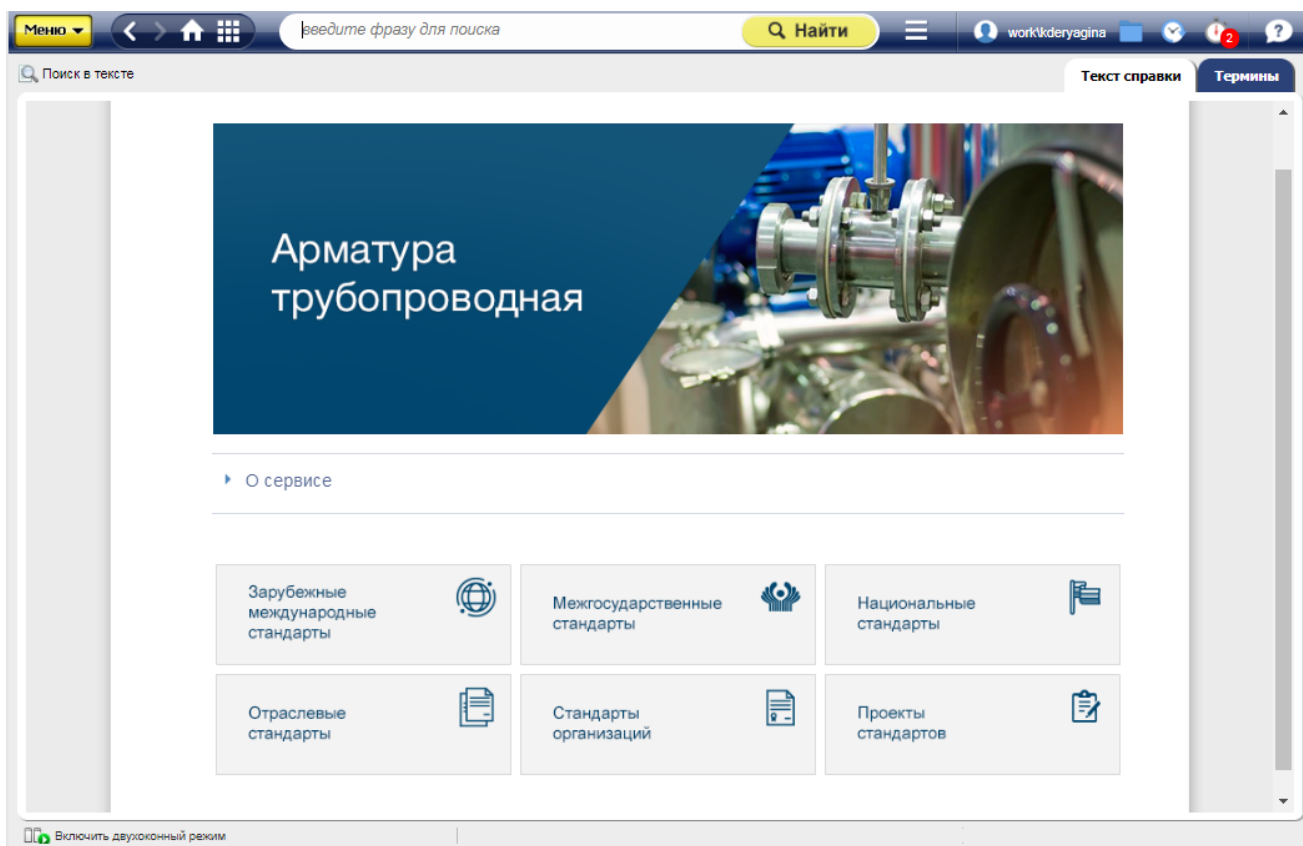
[Об утверждении плана развития инфраструктуры Северного морского пути на период до 2035 года](#)

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?

«Арматура трубопроводная» — новый сервис от «Техэксперт»

Представляем новый сервис для пользователей «Техэксперт» со специализированным контентом. Сервис представляет подборку документов/карточек документов, регламентирующих национальные, межгосударственные, а также международные требования к производству и эксплуатации трубопроводной арматуры.



Для удобства документы классифицированы по видам:

- **Зарубежные и международные стандарты** — подборка карточек международных стандартов, а также зарубежных стандартов от ведущих разработчиков, в том числе ASTM International (American Society for Testing and Materials), DIN (Deutsches Institut für Normung e. V), ISO (International Organization for Standardization), API (American Petroleum Institute).
- **Межгосударственные стандарты** — блок межгосударственных стандартов, классифицированных кодом ОКС «23.060 Арматура трубопроводная», кодом КГС «Г18. Арматура и соединения трубопроводов».
- **Национальные стандарты** — блок национальных стандартов, классифицированных кодом ОКС «23.060 Арматура трубопроводная», кодом КГС «Г18. Арматура и соединения трубопроводов», внесенных техническим комитетом по стандартизации ТК 259 «Трубопроводная арматура и сильфоны».
- **Отраслевые стандарты** — блок стандартов отрасли на детали арматуры трубопроводной, применяемой в энергетической отрасли.
- **Стандарты организаций** — блок стандартов АО «НПФ «Центральное конструкторское бюро арматуростроения» (АО «НПФ «ЦКБА»), ведущего предприятия в области проектирования, производства и стандартизации арматуры трубопроводной.
- **Проекты документов по стандартизации** — блок проектов межгосударственных и национальных стандартов, содержащих требования к арматуре трубопроводной,

которые находятся в разработке.

Арматура трубопроводная. Стандарты организаций

ДОКУМЕНТЫ: 46

Фильтр Сортировка

СТ ЦКБА 035-2017 Арматура трубопроводная. Обозначение конструкторской документации и технических условий. Комплектность КД (с Изменениями N 1, 2)
(утв. приказом АО "НПФ "ЦКБА" от 11.09.2017 N 55)
СТ АО "НПФ "ЦКБА" от 11.09.2017 N 035-2017
Применяется с 01.10.2017 взамен СТ АО "НПФ "ЦКБА" 035-2007

СТ ЦКБА 080-2015 Арматура трубопроводная. Методика проведения испытаний на сейсмостойкость
(утв. приказом АО "НПФ "ЦКБА" от 20.11.2015 N 78)
СТ АО "НПФ "ЦКБА" от 20.11.2015 N 080-2015
Применяется с 15.12.2015 взамен СТ АО "НПФ "ЦКБА" 080-2009

СТ ЦКБА 031-2015 Арматура трубопроводная и приводные устройства к ней. Паспорт. Правила разработки и оформления (с Изменением N 1, с Поправкой)
(утв. приказом АО "НПФ "ЦКБА" от 20.04.2015 N 26)
СТ АО "НПФ "ЦКБА" от 20.04.2015 N 031-2015
Применяется с 01.07.2015 взамен СТ АО "НПФ "ЦКБА" 031-2009

СТ ЦКБА 023-2015 Арматура трубопроводная. Таблицы фигур. Правила обозначения и регистрация (с Изменением N 1)
(утв. приказом АО "НПФ "ЦКБА" от 26.03.2015 N 20)
СТ АО "НПФ "ЦКБА" от 26.03.2015 N 023-2015
Применяется с 01.05.2015 взамен СТ АО "НПФ "ЦКБА" 023-2007

Включить двухоконный режим

Важно! Значительная часть документов отсутствует в открытом доступе.

Использование сервиса в регулярной работе позволит экономить время и финансы на поиске и приобретении соответствующих стандартов для применения в дальнейших процессах. Кроме того, вы имеете возможность в едином пространстве получить большой объем тематической документации и отследить ее актуальность.

Итак, новый сервис наиболее интересен:

- организациям, осуществляющим эксплуатацию трубопроводных сетей различного назначения, — это предприятия нефтегазовой отрасли, жилищно-коммунального хозяйства, тепло— электроэнергетические предприятия, крупные промышленные предприятия, на балансе которых находятся трубопроводные сети;
- проектным организациям, осуществляющим проектирование промышленных, производственных и иных предприятий, в составе которых имеются трубопроводные сети;
- конструкторским бюро, осуществляющим разработку, проектирование, а также изготовление трубопроводной арматуры и её составных частей.

Сервис доступен пользователям следующих систем «Техэксперт»:

- «Нефтегазовый комплекс»,

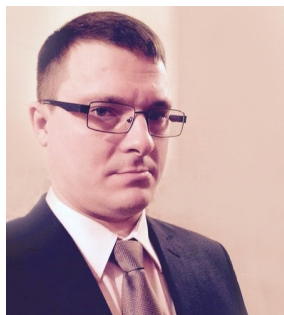
- «Нормы, правила, стандарты и законодательство России»,
- «Машиностроительный комплекс»,
- «Металлургический комплекс»,
- «Энергетика. Премиум».

Переход к сервису реализован на главных страницах продуктов в блоке «Регламенты, документы, стандарты» под отдельной кнопкой-ссылкой «Арматура трубопроводная».

В завершение хотелось бы отметить, что новый сервис дает возможность использовать в работе проверенную и актуальную документацию, востребованную в работе предприятия.

Если у вас не подключена система «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс», вы всегда можете получить бесплатный доступ, заполнив простую форму регистрации.

Вопрос-ответ



Воронков А. Ю.

Вопрос:

В п.6.1.17 СП 231.1311500.2015 указано, что количество скважин в кусте и группе (батареи) куста, расстояния между устьями скважин в группах и между группами скважин определяется с учетом дебита скважин, вида добываемого продукта и значений пластового давления продуктивного горизонта. В то же время в п.6.1.18-6.1.21 данного СП приведены конкретные значения расстояний, количество скважин и т.д.

Можно ли отступить от значений, указанных в п.6.1.19, ссылаясь на п.6.1.17 СП 231.1311500.2015?

Ответ:

Возможность отступления от значений, указанных в п.6.1.19 СП 231.1311500, имеется.

Обоснование:

Конкретные значения расстояний, указанные в п.п.6.1.18-6.1.21, в том числе п.6.1.19 СП 231.1311500.2015, определены в соответствии с п.6.1.17 того же свода правил с учетом дебита скважин, вида добываемого продукта и значений пластового давления продуктивного горизонта. В этой связи между приведенными нормативными положениями

противоречий не усматривается. Установленные расстояния, таким образом, подлежат соблюдению при проектировании объектов добычи и обустройства нефтяных и газовых месторождений.

В то же время с учетом нижеследующего, представляется, что возможность отступления от значений, указанных в п.6.1.19 СП 231.1311500, имеется.

Как указано в п.3 ФНП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. приказом Ростехнадзора N 101 от 12.03.2013, требования пожарной безопасности к ОПО нефтяной и газовой промышленности устанавливаются ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 N 123-ФЗ.

В соответствии с ч.1 ст.6 ФЗ N 123 пожарная безопасность объекта защиты считается обеспеченной при выполнении одного из следующих условий:

1. В полном объеме выполнены требования пожарной безопасности, установленные техническими регламентами, принятыми в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании», и пожарный риск не превышает допустимых значений, установленных настоящим Федеральным законом;
2. В полном объеме выполнены требования пожарной безопасности, установленные техническими регламентами, принятыми в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании», и нормативными документами по пожарной безопасности.

К нормативным документам по пожарной безопасности относятся национальные стандарты, своды правил, содержащие требования пожарной безопасности, а также иные документы, содержащие требования пожарной безопасности, применение которых на добровольной основе обеспечивает соблюдение требований настоящего Федерального закона (ч.3 ст.4 ФЗ N 123).

СП 231.1311500.2015 включен в Перечень документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 22 июля 2008 года N 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», утв. приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии N 1317 от 03.06.2019.

Это означает, что требования данного свода правил подлежат применению к объектам защиты во исполнение одного из двух условий обеспечения соответствия объекта защиты требованиям пожарной безопасности, в данном случае — условия, установленного п.2 ч.1 ст.6 ФЗ N 123 (то есть в качестве нормативного документа на добровольной основе).

Таким образом, при реализации альтернативного условия обеспечения пожарной безопасности, установленного п.1 ч.1 ст.6 ФЗ N 123, в целях отступления от требований СП 231.1311500.2015, необходимо выполнить расчет пожарного риска, который будет являться составной частью раздела 9 проектной документации «Мероприятия

по обеспечению пожарной безопасности» (пп.«м» п.26 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утв. постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года N 87).

Следует отметить, что отступление от требований СП 231.1311500.2015 станет возможным только в том случае, если пожарный риск, определенный расчетом, не превышает допустимых значений.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных