

УТВЕРЖДЕНЫ НОВЫЕ ПРАВИЛА ПОСТАВКИ ГАЗА В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

С 1 марта 2026 года вступило в силу постановление Правительства РФ от 1 ноября 2021 года № 1901, которым утверждены новые Правила поставки газа в Российской Федерации.

Правила определяют отношения между поставщиками и покупателями газа, в том числе газотранспортными организациями и газораспределительными организациями при поставках газа, и обязательны для всех юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, участвующих в отношениях поставки газа через трубопроводные сети.

Правила поставки газа устанавливают:

- порядок заключения договоров поставки газа;
- условия, сроки и порядок исполнения договоров поставки газа;
- порядок учета газа;
- порядок расчета за газ;
- права и обязанности сторон по договору поставки газа;
- порядок определения покупателей, обязанных предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате газа, поставляемого по договору поставки газа, заключенному с поставщиком, и порядок предоставления такого обеспечения.

При этом нормы о долгосрочных договорах с возможностью коммерческой балансировки вступают в силу с 1 сентября 2026 года, а в отношении генерирующих объектов в Хабаровском и Приморском краях, Республике Саха (Якутия), Калининградской области, Республики Коми – с 1 марта 2029 года.

Постановление имеет ограниченный срок действия – 6 лет со дня его вступления в силу.

Источник: cntd.ru

РОССИЯ МЕНЯЕТ ЛОГИСТИКУ НЕФТЯНОГО ЭКСПОРТА

Россия адаптирует цепочку поставок нефти к растущим объемам экспорта в Китай, осваивая новый маршрут перевалки в Красном море.

С декабря 2025 года по февраль 2026 года около 6,3-6,9 млн баррелей нефти Urals были доставлены малыми танкерами через Суэцкий канал, а затем перегружены на четыре сверхкрупнотоннажных судна (VLCC) у берегов Синайского полуострова. Данный морской район не является традиционным местом для перевалки нефти в море.

Переориентация потоков связана с изменением структуры спроса. Индия под давлением США сокращает закупки российской нефти, а Китай наращивает. В первые 18 дней февраля поставки в КНР достигли 2,09 млн б/с против 1,72 млн в январе и 1,39 млн в декабре, полностью компенсировав падение индийского импорта.

Спутниковые снимки подтверждают перевалку в районе Красного моря. Так, супертанкер Sahara, находящийся под санкциями США, принял нефть от двух танкеров меньшего класса (Suezmax и Aframax) и доставил ее в Находку, откуда она была переправлена в Китай. Весь маршрут из Новороссийска занял около трех месяцев вместо обычных пяти-шести недель.

По данным аналитиков, выбор нового места для перевалки связан с усилением контроля в традиционных зонах – севернее Суэца, у берегов Греции и Мальты, а также вблизи Омана, где присутствие ВМС США создает риски для подобных операций.

Источник: angi.ru

«ГАЗПРОМ» ПЛАНИРУЕТ ЗАПУСТИТЬ ХАРАСАВЭЙСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ НА ЯМАЛЕ В 2026 ГОДУ

– Предприятие готовится к вводу Харасавэйского газоконденсатного месторождения в промышленную разработку в 2026 году, – сказано в сообщении по итогам встреч генерального директора компании «Газпром добыча Надым» Дмитрия Щеголева с трудовыми коллективами на Ямале.

В связи с готовящимся запуском месторождения ведется планомерная работа по набору эксплуатационного персонала, отмечает компания. На сегодняшний день уже введены в эксплуатацию первоочередные объекты геофизического и авиационного обеспечения, а также объекты жизнеобеспечения, социально-бытового назначения и вспомогательной инфраструктуры.

Харасавэйское месторождение станет вторым опорным месторождением Ямальского центра газодобычи. Оно расположено севернее Бованенковского месторождения, преимущественно на суше полуострова и частично – в акватории Карского моря. По размеру запасов газа также относится к категории уникальных – около 2 трлн куб.м. Проектный уровень добычи – 32 млрд куб.м газа в год.

Источник: fomag.ru

В РОССИИ СОЗДАДУТ ПЛОЩАДКУ ДЛЯ КООРДИНАЦИИ ПОДГОТОВКИ СПЕЦИАЛИСТОВ ДЛЯ НЕФТЕГАЗА

Решение было принято в рамках Международного форума «Газ России 2026: развитие кадрового потенциала нефтегазовой отрасли». Инициатором выступил первый зампред Комитета Госдумы по энергетике, президент Российского газового общества Павел Завальный.

Планируется, что отраслевые объединения – Российское газовое общество, объединение работодателей нефтяной и газовой промышленности, Нефтегазстройпрофсоюз России (совместно с ПАО «Газпром» и комиссией Госсовета по направлению «Кадры») – станут посредниками между компаниями и учебными заведениями.

Новая площадка должна наладить прямой диалог вузов и ссузов с работодателями: подстраивать учебные программы под реальные запросы отрасли, развивать систему стажировок и совместных проектов, согласовывать подходы к прогнозу потребности в кадрах и устранять дисбалансы на рынке труда.

Источник: angi.ru

УСТАНОВЛЕН РЕКОРД РОССИИ ПО ПРОТЯЖЕННОСТИ ПОДВОДНОГО ПЕРЕХОДА МЕТОДОМ НАКЛОННО-НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ

Компания «Белтрубопроводстрой» завершила строительство рекордного подводного перехода газопровода через реку Енисей в Красноярском крае. Протяженность перехода, выполненного методом наклонно-направленного бурения, по результатам освидетельствования скрытых работ составила 2762,55 м при диаметре 720 мм – это максимальный показатель для данной технологии в России. Переход является не только самым протяженным, но и самым северным из всех, ранее построенных в России.

Работы выполнены в районе г. Дудинка по заказу АО «Норильсктрансгаз» (дочернее общество ПАО «Норникель») в составе объекта технического перевооружения «Газопровод 2-я нитка Мессояха – Норильск» для замены участка трубопровода, построенного в 1972 году. Новый подводный переход предназначен для повышения надежности газоснабжения г. Норильска и рассчитан на длительную эксплуатацию в условиях Крайнего Севера. Проектный срок службы сооружения составляет не менее 40 лет. Пропускная способность – 4,2 млн м газа в сутки при рабочем давлении до 5,5 МПа.

Проект стал первым опытом применения наклонно-направленного бурения для АО «Норильсктрансгаз». Технология позволила выполнить работы без вскрытия русла реки, привлечения водного транспорта и нарушения судоходства, что существенно снизило экологическое воздействие и сократило объем задействованной техники и персонала.

Строительство осуществлялось в сложных природно-климатических и геологических условиях Крайнего Севера. Переход под рекой Енисей проложен на глубине от 10 до 14 м, что исключает риск подмыва трубопровода даже при изменении русла реки. Для проведения работ компания «Белтрубопроводстрой» задействовала мощные буровые установки и трубный доталкиватель с тяговым усилием 750 т, комплекс грузоподъемной техники.

Источник: beltps.com

#вопрос-ответ

ПРОПАРКА НЕФТЕОБОРУДОВАНИЯ: НОРМАТИВЫ И БЕЗОПАСНОСТЬ

Вопрос:

Какие нормативные показатели необходимо соблюдать и какое количество пара необходимо принять для пропарки нефтеоборудования при эксплуатации (подготовка, смена продукта, подготовка к ремонту) при наличии паропровода?

Ответ:

В соответствии с пунктами 1097-1108 и 1445-1449 федеральных норм и правил «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534, пропарка оборудования и резервуаров проводится в составе комплекса мероприятий по подготовке к ремонту или смене продукта. Аппараты и резервуары подлежат освобождению от продукта, отключению и заглушению, после чего выполняются пропарка, промывка и проветривание. Продолжительность пропарки определяется индивидуально, но должна составлять не менее 24 часов. Температура поверхностей не должна превышать 60 °С, давление в аппарате поддерживается немного выше атмосферного. По завершении проводится анализ воздуха на содержание паров, газов и кислорода с фиксацией результатов в наряде-допуске.

Согласно пунктам 1447-1448 указанных правил, после основной пропарки выполняется дезактивация пирофорных отложений путем дозированной подачи паровоздушной смеси с содержанием кислорода 3-8 % в течение 3-6 часов. Затем оборудование заполняется водой до верхнего уровня, после чего уровень снижается со скоростью не более 0,5 м/ч. Для подачи пара и воды должны использоваться стационарные или передвижные штатные коммуникации и устройства.

Положения пунктов 230 и 252-255 федеральных норм и правил «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529, устанавливают, что пропарка и промывка резервуаров выполняются с обеспечением взрывопожарной безопасности, использованием оборудования во взрывозащищенном и искробезопасном исполнении, организацией вентиляции и заземлением установок. Сточные воды и нефтешламы подлежат отводу на очистные сооружения и узлы обезвреживания. Контроль температуры и давления при пропарке нормативно не предусмотрен.

Пункты 359-371 федеральных норм и правил «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533, устанавливают порядок безопасного проведения работ по очистке оборудования от пирофорных соединений. Работы относятся к категории опасных и выполняются по наряду-допуску в соответствии с утвержденной инструкцией эксплуатирующей организации. Перед осмотром и ремонтом емкости и аппараты подлежат пропарке и промывке водой для предотвращения самовозгорания пирофорных отложений. Подача пара осуществляется с интенсивностью, обеспечивающей давление немного выше атмосферного, с контролем расхода пара по выходу из верхней части аппарата. Продолжительность пропарки устанавливается инструкцией для конкретного оборудования, но должна составлять не менее 24 часов. По завершении пропарки выполняется дезактивация пирофорных соединений и заполнение оборудования водой с контролируемым снижением уровня. Для подачи пара и воды предусматриваются штатные или передвижные устройства. Контроль температуры и давления в нормативных требованиях не предусмотрен.

Таким образом, действующие федеральные нормы и правила устанавливают общий порядок проведения пропарки оборудования, аппаратов и резервуаров, не вводя жестко нормированных количественных показателей подачи пара. Основными обязательными параметрами являются поддержание давления немного выше атмосферного, ограничение температуры поверхностей до 60 °С и продолжительность пропарки не менее 24 часов. Конкретные режимы, объем и последовательность операций определяются технологическими инструкциями организации применительно к типу оборудования и виду нефтепродукта. Требования по обеспечению взрывопожарной безопасности, использованию искробезопасного оборудования, заземлению, утилизации сточных вод и обезвреживанию нефтешламов остаются обязательными при всех вариантах проведения пропарки.

*Служба поддержки пользователей систем «Кодекс» / «Техэксперт»
Эксперт Сысыкина Оксана Викторовна*