

## ПЛАНИРУЕТСЯ ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ТР ТС 030/2012 НА СМАЗОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ, МАСЛА И СПЕЦЖИДКОСТИ

На Федеральном портале проектов НПА началось общественное обсуждение проекта изменений № 2 в ТР ТС 030/2012.

Проект изменений № 2 в технический регламент Таможенного союза «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям» подготовлен в целях решения проблемных вопросов, возникающих при применении технического регламента, в частности, актуализация требований ТР ТС 030/2012, в частности, некоторые из них:

- уточнение объектов технического регулирования, в том числе исключения из области распространения ТР ТС 030/2012 смазочных материалов, масел и специальных жидкостей, поставляемых в аэрозольной упаковке, специальных кассетах (патронах) и аналогичной упаковке;
- дополнение статьи 2 ТР ТС 030/2012 терминами «охлаждающие жидкости», «пла-

стичные смазки», «тормозные жидкости», «гидравлические масла (жидкости)» и др. с соответствующими определениями, а также уточнения определения термина «партия продукции» с целью однозначного и непротиворечивого понимания требований технического регламента;

- исключение требований к содержанию воды, установленных в приложении 1 ТР ТС 030/2012, для гидратированных пластичных смазок и пластичных смазок, в которых вода является одним из компонентов;
- уточнение приложения 2 ТР ТС 030/2012 в части распределения отработанных продуктов по группам и другие.

Дата окончания публичного обсуждения на Федеральном портале проектов НПА – 11 апреля 2025 года.

Источник: [cntd.ru](http://cntd.ru)

## «РОСНЕФТЬ» ПРОВЕЛА НА САМОТЛОРСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ 40-СТАДИЙНЫЙ ГРП ЗА РЕКОРДНЫЕ 24 ЧАСА

«Самотлорнефтегаз», один из крупнейших добывающих активов «Роснефти», впервые провёл 40-стадийный гидроразрыв пласта (ГРП). Операция на Самотлорском месторождении на горизонтальной скважине проведена за 24 часа, что является рекордом в отрасли. Коэффициент ее продуктивности превышает средние показатели соседних скважин до четырех раз.

Глубина ствола скважины составила 3469 метров, длина горизонтального участка – около 1,2 тыс. метров. В ходе операции закачано 2100 м воды системы поддержания пластового давления, использовались отечественные муфты нового поколения.

Уникальная операция была проведена специалистами «Самотлорнефтегаза» и корпоративной сервисной компании «РН-ГРП», которая выполняет все работы по гидроразрыву пласта на Самотлорском месторождении. В настоящее время доля скважин с многостадийным ГРП в общем объёме бурения предприятия превышает 86%.

Специалисты «Самотлорнефтегаза» в течение ряда лет адаптировали и подбирали наиболее эффективные методы проведения многостадийного ГРП под условия Самотлорского месторождения. Специалисты предприятия провели опытно-промышленные работы по 20-стадийному МГРП. Положительные результаты данной работы позволили в короткие сроки выйти на новый рубеж, увеличив количество стадий до 29, а теперь – до 40 стадий.

Системная работа по повышению производственной эффективности является одним из ключевых элементов стратегии «Роснефти». Компания проводит масштабную работу, направленную на внедрение передовых технологий и снижение эксплуатационных затрат. На производственных площадках активно внедряются разработки корпоративных научных институтов и оборудования отечественных заводов-производителей.

Источник: [rosneft.ru](http://rosneft.ru)

## «РОСНЕФТЬ» ПОВЫШАЕТ НЕФТЕОТДАЧУ В ЯКУТИИ

Специалисты компании «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» (входит в нефтедобывающий блок «Роснефти») и тюменского научного центра Компании разработали инновационный метод увеличения нефтеотдачи для Среднеботуобинского месторождения. На 29 скважинах получен прирост добычи, который составил 34 тыс. тонн. Дальнейшее внедрение технологии позволит в следующие пять лет дополнительно добыть на месторождении более 110 тыс. тонн нефти.

Суть нового подхода – в сочетании оптимальных концентраций гелевых составов, технологических режимов и скоростей их закачивания в пласт. Применение технологии позволило повысить показатель нефтеотдачи.

Впервые в России метод увеличения нефтеотдачи применен на древних вендских\* отложениях в условиях аномально низких пластовых температур. Успешные опытно-промышленные работы открывают возможности тиражирования технологии на всех месторождениях Компании в Восточной Сибири.

Развитие технологического потенциала – один из ключевых элементов стратегии «Роснефть – 2030». Компания уделяет приоритетное внимание инновационной деятельности, определяя технологическое лидерство как ключевой фактор конкурентоспособности на нефтяном рынке.

\* – Отложения венда – толщины осадочных пород, образовавшихся свыше 500 миллионов лет назад в континентальных и прибрежно-морских условиях. Отложения сложены главным образом песчаниками, известняками и доломитами.

Источник: [rosneft.ru](https://rosneft.ru)

## ЭКСПОРТ НЕФТИ ИЗ РОССИИ И ЦЕНТРАЛЬНОЙ АЗИИ ВЫРОС НА 6% В ЯНВАРЕ

Совокупный объем экспорта нефти России и Центральной Азии увеличился на 6% в первом месяце этого года, сообщается в мартовском отчете ОПЕК.

В свою очередь, экспорт нефтепродуктов из России и Центральной Азии в январе вырос на 80 тысяч баррелей в сутки в месячном выражении (или на 3%) – в среднем до 2,6 млн баррелей в сутки.

Также, по данным ОПЕК, наша страна в первый месяц 2025 года сохранила первенство по поставкам нефти в Китай (ее доля в китайском импорте – 19%) и Индию (33% в индийских закупках нефти).

Ранее сообщалось, что в прошлом году выручка отечественных компаний от экспорта нефти, газа, угля и нефтепродуктов в 2024 году достигла 242 млрд евро.

Источник: [rg.ru](https://rg.ru)

## «ГАЗПРОМ НЕФТЬ» РАЗВИВАЕТ В ОМСКЕ ПРОИЗВОДСТВО БЕЛЫХ МАСЕЛ ДЛЯ ПИЩЕВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ, МЕДИЦИНЫ И КОСМЕТОЛОГИИ

«Газпром нефть» начала промышленный выпуск белых масел полностью из отечественной компонентной базы. Эти смазочные материалы обладают наивысшей степенью очистки, не имеют цвета и запаха. Благодаря своей химической и биологической нейтральности белые масла широко применяются в пищевой и текстильной промышленности, в медицине и фармацевтике, производстве парфюмерно-косметических изделий. Ранее большая часть этих смазочных материалов на российском рынке изготавливалась из импортного сырья.

Выпуск белых масел осуществляется по собственной технологии «Газпром нефти» на современном комплексе гидроизодепарафинизации Омского завода смазочных материалов. По итогам опытно-промышленных испытаний белые масла «Газпром нефти» получили сертификаты Евразийского реестра пищевых смазочных материалов и государственного стандарта ГОСТ. Первые партии готовой продукции уже поставляются российским предприятиям легкой и пищевой промышленности.

– Длительное время на внутреннем рынке были представлены преимущественно иностранные белые масла. Все дело в том, что выпуск такой продукции – технологически сложный процесс, на сегодняшний день, доступный ограниченному числу производителей в мире. Учитывая широкий круг сфер применения белых масел, локализация полного цикла выпуска такой продукции в Омске – важный проект укрепления технологического суверенитета многих отраслей отечественной экономики. Производственные мощности «Газпром нефти» позволят до конца 2025 года обеспечить более 30% потребности российского рынка белых масел, – Анатолий Скоромец, генеральный директор «Газпромнефть – смазочные материалы».

Источник: [gazprom-neft.ru](https://gazprom-neft.ru)

**#консультация эксперта**

## **ПРИМЕНИМ ЛИ СП 284.1325800.2016 ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ ТРУБОПРОВОДА ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ ПОДГОТОВЛЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА**

**Вопрос:**

СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ». Применим ли данный документ для проектирования трубопровода для транспортирования подготовленного природного газа в однофазном состоянии с давлением до 10 МПа до завода производства сжиженного природного газа (СПГ), если сослаться на пункт: «- газопроводов для транспортирования нефтяного газа от установок сепарации нефти до установок комплексной подготовки газа, установок предварительной подготовки или до потребителей;»? Если не применим, порекомендуйте соответствующий документ.

**Ответ:**

В СП 284 приведено определение:

«3.19 промышленный трубопровод: Трубопровод с устройствами на нем для транспортирования газообразных и жидких продуктов под действием напора (разности давлений) от скважин до места выхода с промысла подготовленной к дальнейшему транспортированию товарной продукции».

Т.е. граница промышленных трубопроводов определена их нахождением на промысле.

Соответственно, если указанный газопровод проходит на территории промысла и соответствует одному из назначений, указанных в п.1 «Область применения» СП 284, то СП 284 на него распространяется. В указанном вами случае газопровод должен быть предназначен именно для транспортирования нефтяного газа именно от установок сепарации нефти и до:

- либо установок комплексной подготовки газа,
- либо установок предварительной подготовки,
- или до потребителей.

И должен быть в границах промысла.

Граница промышленного трубопровода обозначена в п.5.6 СП 284.

Если речь не о промысле, то это технологический трубопровод.

На него распространяются:

- ГОСТ 32569-2013;
- если это ОПО, то ФНП № 444 от 21.12.2021;
- ТР ТС 032/2013.

*Богдасова Людмила Викторовна*

*Источник: [cntd.ru](http://cntd.ru)*

---

## **НА ОБСУЖДЕНИИ НОВЫЕ НОРМЫ ЕСТЕСТВЕННОЙ УБЫЛИ НЕФТИ ПРИ ПЕРЕВОЗКЕ**

На Федеральном портале проектов НПА проходит оценка регулирующего воздействия проекта приказа Минэнерго России «Об утверждении норм естественной убыли нефти и нефтепродуктов при перевозке железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта и в смешанном железнодорожно-водном сообщении» ([regulation.gov.ru](http://regulation.gov.ru)).

Дата окончания публичного обсуждения – 8 апреля 2025 года.

*Источник: [cntd.ru](http://cntd.ru)*

## **НА ОБСУЖДЕНИИ НОВЫЕ НОРМЫ ЕСТЕСТВЕННОЙ УБЫЛИ НЕФТИ ПРИ ХРАНЕНИИ**

На Федеральном портале проектов НПА проходит оценка регулирующего воздействия проекта приказа Минэнерго России «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении» ([regulation.gov.ru](http://regulation.gov.ru)).

Дата окончания публичного обсуждения – 9 апреля 2025 г.

*Источник: [cntd.ru](http://cntd.ru)*