



НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ



№ 6 июнь '17

Актуальная
тема

Это важно!

Новости
отрасли

Смотри
в системе

» 1

» 3

» 4

» 8

Уважаемые читатели!

Перед вами очередной номер газеты «Нефтегазовый эксперт», в котором мы предлагаем вашему вниманию полезную и интересную информацию, познакомим вас с самыми важными новостями и мероприятиями в нефтегазовой отрасли, расскажем о новых и измененных документах и материалах, которые вы найдете в профессиональной справочной системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».



Все вопросы по работе с системами «Техэксперт» вы можете задать вашему специалисту по обслуживанию:

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА



Перспективы импортозамещения в нефтяной отрасли и ситуация в нефтепереработке

Заместитель министра энергетики Российской Федерации Кирилл Молодцов в интервью ТАСС рассказал о ходе программы импортозамещения в нефтегазовой сфере, потенциале экспорта российских технологий и оборудования, а также текущем состоянии нефтеперерабатывающей отрасли России.

Заместитель министра сообщил, что планируется расширение мер господдержки импортозамещающих проектов, в частности, по стимулированию спроса и софинансированию страховых рисков. «Еще есть идея консолидировать центры инженерных разработок для ТЭК с целью объединения информации о спросе, налаживания взаимодействия между компаниями ТЭК и проектировщиками-подрядчиками, а также, в случае необходимости, применения адресной господдержки проектов», – сказал Кирилл Молодцов.

В частности, по словам заместителя министра, определенные успехи в импортозамещении достигнуты в нефтепереработке.

«Изначально мы хотели снизить зависимость от импортных катализаторов, которая несколько лет назад была подавляющей. И вот уже результаты –

в этом году ожидаем, что доля их импорта снизится до 37%, два года назад она была 62,5%. Отрасль не стоит на месте, у нас строятся заводы, развивается производство. Например, «Транснефть» организовала в Челябинске и Коврове выпуск отечественных магистральных и подпорных насосов, шиберных задвижек, а в Великих Луках разрабатывает российские системы контроля качества нефти. «Роснефть» ввела установку регенерации катализаторов и планирует в 2018 году на АНХК построить новые мощности по производству катализаторов реформинга и изомерации. К 2019 году мы также намерены обеспечить нефтедобычу российскими роторно-управляемыми системами, которые сейчас создаются тремя отечественными предприятиями в Уфе и Санкт-Петербурге», – пояснил заместитель главы энергетического ведомства.

Нефтегазовый эксперт № 6 '17 Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»



Перспективы импортозамещения в нефтяной отрасли и ситуация в нефтепереработке

Что касается оборудования для проектов на шельфе, Кирилл Молодцов добавил, что в рамках госпрограммы «Развитие судостроения и техники для освоения шельфовых месторождений на 2013-2030 годы» на создание российских технологий для проектов на шельфе выделено 1,3 млрд рублей.

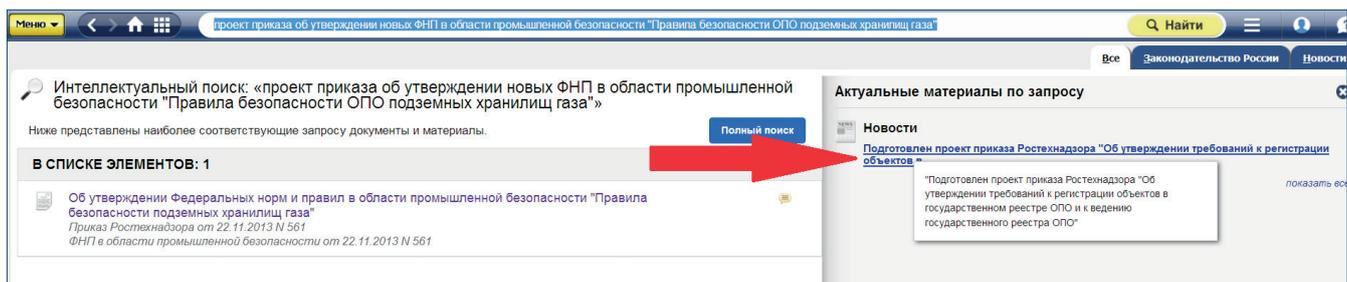
По прогнозам заместителя министра, собственная технология производства СПГ в России может быть создана к 2020-2022 годам. «Это позволило бы нам независимо от внешней конъюнктуры организовывать производство СПГ по российским технологиям, причем объемы там будут не маленькие – минимум 5 млн тонн в год. Если пробежаться по замещению конкретного оборудования для СПГ, то к двадцатому году мы рассчитываем сократить долю иностранных криогенных установок с 50% до 40%, установок получения СПГ с 67% до 55%, дожимных компрессорных установок с 60% до 45%», — сказал Кирилл Молодцов.

Заместитель главы Минэнерго России высказал уверенность, что «объем российского технологического нефтегазового экспорта может быть соизмерим с доходами от продаж технологий электроэнергетической, атомной и оборонной промышленности вместе взятых».

Говоря о ситуации в нефтепереработке, Кирилл Молодцов отметил, что эта сфера требует особого внимания из-за снижения цены и изменения экспортной пошлины на нефть. «По итогам 2016 года маржа на НПЗ значительно снижалась, а на некоторых заводах ушла в отрицательную зону. Поэтому подтверждаю: да, мы рассматриваем меры стимулирования. В частности, изучаем возможность снижения перекрестного субсидирования нефтяной отрасли при перевозке нефти и нефтепродуктов по железной дороге. Еще одним вариантом может стать заключение между НПЗ и ФОИВами инвестсоглашения, где была бы прописана отсрочка по уплате акцизов для НПЗ, которые реализуют программу модернизации. Тем не менее отрасль развивается, задачи "большого налогового маневра" выполняются. У нас идет увеличение глубины переработки, сокращается неэффективное производство и выход темных нефтепродуктов при увеличении светлых, в частности, бензина», — сказал заместитель министра.

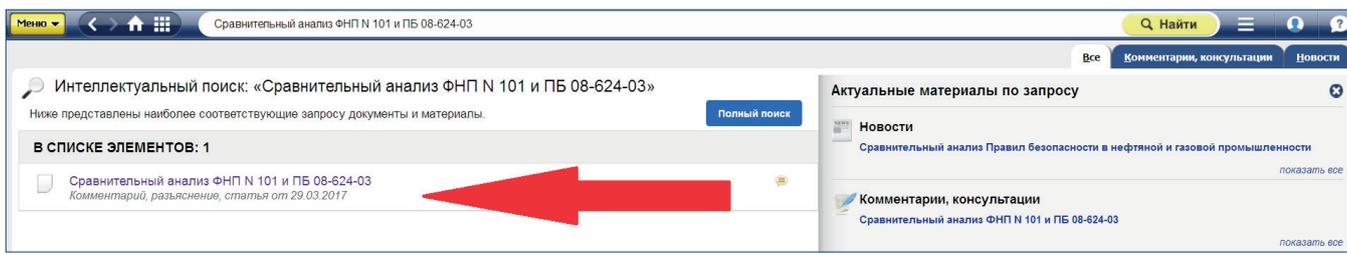
Источник: <https://minenergo.gov.ru>

| Что произошло | Почему и для кого это важно | Как найти в системе |
|---|--|--|
| <h2>Внесены изменения в Положение об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование</h2> | | |
| <p>Постановлением Правительства РФ от 18.05.2017 № 595 внесены изменения в Положение об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование.</p> <p>Документом внесен целый ряд изменений, регулирующих изменение границ участка недр.</p> | <p>Описание границ участка недр включается в лицензию на пользование недрами в качестве ее неотъемлемой составной части.</p> <p>Заявка об изменении границ участка недр должна соответствовать требованиям Положения, утвержденного постановлением Правительства РФ от 03.05.2012 № 429, в ином случае она будет возвращена заявителю.</p> | <p>Актуальные материалы можно найти в рубрике «Новости отрасли» или через «Интеллектуальный запрос».</p> |



Подготовлен проект новых требований безопасности ОПО подземных хранилищ газа

| | | |
|---|---|--|
| <p>Ростехнадзором подготовлен проект приказа об утверждении новых ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности ОПО подземных хранилищ газа».</p> <p>Проект новых Правил уточняет требования промышленной безопасности и устанавливает, какие объекты включает в себя ОПО подземного хранения газа в соответствии с проектными решениями на стадиях строительства и эксплуатации.</p> | <p>Информация представляет интерес для промышленных предприятий, на которых используются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества (в том числе газ горючий природный).</p> <p>За нарушение требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах наступает ответственность в соответствии со ст. 9.1 КоАП РФ.</p> | <p>Актуальные материалы можно найти в рубрике «Новости отрасли».</p> |
|---|---|--|



"Газпром" начал контролировать свои объекты из космоса



«Газпром» начал использовать для контроля за безопасностью своих объектов беспилотники и космические технологии и планирует к 2020 году запустить еще два космических спутника. Об этом на пресс-конференции сообщил заместитель председателя правления компании Виталий Маркелов.

«Мы внедрили систему "Смотр" с помощью нашей космической группировки. Поэтому у нас сейчас космос-плюс беспилотники создают систему обеспечения контроля за нашими объектами», – сказал он, отвечая на вопрос, использует ли «Газпром» для мониторинга за своей инфраструктурой беспилотники, как это делают «Роснефть» и «Транснефть».

Наблюдение со спутников позволяет следить за нарушением охранных зон в районе трубопроводов, пояснил Маркелов. «Мы также обеспечили космической связью все наши северные месторождения, все наши морские суда. На Ямале можно говорить и по сотовому, и по спутниковому телефону», – добавил Маркелов.

Источник: <http://tass.ru>

Отрасли энергетического, нефтяного и горно-шахтного машиностроения демонстрируют устойчивый рост



16 мая на территории Невского завода в Санкт-Петербурге под руководством премьер-министра Дмитрия Медведева состоялось заседание Правительственной комиссии по импортозамещению. В совещании также принял участие первый замминистра промышленности и торговли Глеб Никитин. Замглавы ведомства рассказал об импортозамещении продукции машиностроения для топливно-энергетического комплекса.

В своем выступлении Дмитрий Медведев напомнил, что всего на реализацию проекта в области импортозамещения уже было направлено почти 375 млрд рублей. В том числе порядка 105 млрд составили средства господдержки Фонда развития промышленности.

Глава кабинета министров подчеркнул, что на сегодняшний день по ряду отраслей импортозависимость существенно сократилась. В частности, он назвал транспортное и нефтегазовое машиностроение, радиоэлектронную промышленность.

Дмитрий Медведев напомнил, что в этом году появится новое направление субсидирования – поддержка производителей

машин и оборудования для пищевой и перерабатывающей промышленности.

«На одном из заседаний Правительства мы выделили более 80 млрд рублей на поддержку гражданских отраслей промышленности. За счет этих ресурсов простимулирован спрос на конкурентоспособную продукцию, а также оказана поддержка перспективным проектам в приоритетных отраслях», – сказал Дмитрий Медведев.

Продолжится поддержка производителей техники, в том числе железнодорожной.

«Эти тенденции нужно закреплять. Нужно создавать условия для закупок конкурентоспособной российской промышленной продукции для нужд государства», – заявил премьер-министр.

Глеб Никитин в своем докладе отметил, что на сегодня прирост в отраслях энергетического, нефтегазового и горно-шахтного машиностроения в целом составил от 4 до 14%.

«То есть соответствующие отрасли демонстрируют устойчивый рост», – сказал Глеб Никитин.

По словам первого замминистра, в целом рынок отраслей машиностроения для топливно-энергетического комплекса достиг 775 млрд рублей и продолжил увеличиваться в 2016 году.

«Сегодня в нашем межведомственном взаимодействии мы создали все необходимые инструменты для выработки комплексной позиции по импортозамещению в этой сфере. Более того, в части нашей совместной работы с Минэнерго России мы официально предложили другим министерствам использовать этот формат в качестве типового – создание межведомственной комиссии с отдельными экспертными группами, которые модернируются по сути, предприятиями-потребителями», – отметил Глеб Никитин.

Он подчеркнул, что в минувшем году были выданы субсидии на поддержку научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ на сумму более 1 миллиарда рублей, займов Фонда развития промышленности – в размере 1,7 млрд рублей.

«По НИОКР было просубсидировано 13 проектов, по ФРП – 8 проектов, то есть в целом больше 20 проектов», – сказал он, добавив, что одновременно был запущен механизм по поддержке сбыта продукции, согласно которому 7 предприятиям были выданы субсидии на сумму 200 млн рублей для компенсации расходов на производство и реализацию пилотных партий.

Минпромторгом России также определены ключевые направления развития отрасли, среди которых освоение производства энергетических газовых турбин большой мощности – 170 МВт и выше, а также комплектующих для них; создание российской технологии крупнотоннажного производства СПГ в нефтегазовом машиностроении; освоение производства оборудования «умных шахт» – это безлюдные очистные комплексы, оборудование для безопасности шахт, оборудование для работы в условиях Арктики; выход в сегмент гидравлических экскаваторов на международных рынках.

«Наша совместная работа дает основания формировать оптимистические прогнозы по росту годового производства продукции машиностроения. Ориентируемся в текущих ценах на 800 млрд рублей к 2025 году», – заключил Глеб Никитин.

Источник: <http://www.i-mash.ru>

Антипинский НПЗ завершил плановый ремонт основного производственного оборудования

Антипинский НПЗ, базовый производственный актив Группы компаний «Новый Поток» (New Stream Group), завершил плановый ремонт на основном технологическом оборудовании – установках гидроочистки дизельного топлива (УГОДТ), производства водорода, элементарной серы, а также на секции вакуумной перегонки установкой глубокой переработки мазута (УГПМ).

Оборудование было остановлено в ночь с 24 на 25 апреля, а уже к концу месяца вновь запущено в эксплуатацию.

В рамках ремонта на УГОДТ и других технологических установках проведены проверки контрольно-измерительных приборов, ревизия запорно-регулирующей арматуры, обследовано и организовано обслуживание технологического оборудования

и трубопроводов, проведены профилактические работы на системах тепло-, водо- и энергообеспечения объектов.

Также в ходе ремонта проведены работы по интеграции сетей и коммуникаций строящейся комбинированной установки по производству высокооктановых бензинов (КУПВБ) в схемы действующего технологического оборудования.

Ремонтные работы проводились в соответствии с заблаговременно разработанным планом-графиком, предусматривающим проведение большинства подготовительных мероприятий еще до остановки основного технологического оборудования, что позволило сократить сроки реализации мероприятий и минимизировать влияние временной остановки оборудования на общие производственные показатели Антипинского НПЗ за прошедший месяц.

Одновременно с плановыми ремонтными работами на вакуумном блоке осуществляется модернизация второй секции УППМ – установки замедленного коксования (УЗК), что позволит увеличить мощность УЗК на 17%. Завершить модернизацию секции планируется в начале мая 2017 года.

Источник: <https://www.annpz.ru/>

Начались гидравлические испытания отвода от ВСТО на Комсомольский НПЗ



Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан», дочерняя компания «Транснефти», приступила к гидравлическим испытаниям линейной части нефтепровода-отвода «ТС ВСТО – Комсомольский НПЗ».

Испытания пройдут последовательно на пяти участках, на которые поделен нефтепровод. В мае 2017 года запланировано проведение гидравлических испытаний на двух участках (233,2-293 километр и 0,36-76,3 километр), на которых сварка нефтепровода завершена в полном объеме, сообщили в Центре.

Из 293 км линейной части нефтепровода в линию сварено свыше 280 км. По мере того, как будут закончены сварочно-монтажные работы на линейной части, другие участки нефтепровода будут испытаны на прочность и герметичность, поясняет компания.

«Испытания проходят в два этапа. Сначала заполненный водой нефтепровод простоит под гидравлической нагрузкой 24 часа. На это время внутри трубы создается давление более 11 МПа, в несколько раз превышающее эксплуатационные характеристики нефтепровода. После проверки нефтепровода на прочность давление снижают и на протяжении 12 часов испытывают его на герметичность», – говорится в сообщении. К началу испытаний на линейной части «ЦУП ВСТО» завершил испытания всех подводных переходов нефтепровода.

Проектом «Нефтепровод-отвод «ТС ВСТО – Комсомольский НПЗ» предусмотрено строительство 293 км линейной части, головной НПС с резервуарным парком 80 тыс. кубометров, двух промежуточных НПС и объектов внешнего электроснабжения.

Источник: <https://oilcapital.ru/news>

Омский НПЗ: отечественные катализаторы и оборудование – импортозамещение в действии

Газпромнефть-ОНПЗ – крупнейший завод по объему нефтепереработки и один из самых современных в России, входит в двадцатку крупнейших НПЗ мира и является лидером по объемам производства моторного топлива в РФ.

Факторов успеха много: ожидается использование инновационного оборудования. Весьма перспективной идеей стала разработка отечественных катализаторов на базе самого предприятия. Политика импортозамещения в ТЭК активно обсуждается как общественностью, так и на уровне правительства.

Замминистра энергетики К. Молодцов 16 мая 2017 г. отметил, что России удалось добиться успехов в реализации программы импортозамещения в нефтепереработке. В качестве примеров таких успешных направлений К. Молодцов назвал именно сокращение зависимости от импортных катализаторов, которая несколько лет назад была подавляющей.

Напомним, что еще в 2016 г. в Омске «Газпром нефть» открыла инженерный центр (ИЦ) по испытанию катализаторов для вторичных процессов нефтепереработки.

В целом в Нефтегазе Минэнерго РФ планирует расширить меры господдержки импортозамещающих проектов, в частности, по стимулированию спроса и софинансированию страховых рисков. К. Молодцов уверен, что объем российского технологического нефтегазового экспорта может быть соизмерим с доходами от продаж технологий электроэнергетической, атомной и оборонной промышленности, вместе взятых.

Еще несколько лет назад практически все оборудование на современных НПЗ было импортным, сегодня ситуация начала меняться, причем быстрыми темпами. Крупнейшие российские нефтяные компании делают ставку на российских производителей.

Омский НПЗ в этом случае может служить ярким примером, ведь на предприятии полным ходом идет реализация программы комплексной модернизации, которая рассчитана «Газпром нефтью» до 2020 г.

Крупногабаритное оборудование на заводе – ректификационные, атмосферная и абсорбционная колонны, коксовые камеры, теплообменники, реакторы и сепараторы общим весом 6 тыс. т – изготовлено российскими машиностроительными предприятиями Волгограднефтемаш и Ижорские заводы (Санкт-Петербург) и предназначено для строительства новых производственных комплексов Омского НПЗ – установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ и комплекса глубокой переработки нефти.

Для доставки российского оборудования, предназначенного для реализации ключевых проектов, – установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ и комплекса глубокой переработки нефти – была разработана специальная комплексная логистическая схема, включающая поэтапную доставку на речных и морских судах.

Реализованные на сегодняшний день проекты позволили заводу при росте переработки на 1/3 снизить воздействие на окружающую среду на 36%. Дальнейшее снижение выбросов в атмосферу при росте технологических мощностей – основная задача завода на обозримую перспективу. Если не считать импортозамещение, конечно.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

ЛУКОЙЛ провел комплексные учения на производственных объектах в Западной Сибири



ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь, дочка ЛУКОЙЛа, провела комплексные учения по локализации и ликвидации последствий

чрезвычайной ситуации (ЧС) на производственных объектах цехов подготовки и перекачки нефти (ЦППН) территориально-производственных предприятий (ТПП) Урайнефтегаз и Когалынефтегаз (Тевлинско-Русскинское месторождение).

В общей сложности в мероприятиях задействовали более 130 человек и более 25 ед. спецтехники. По легенде на ЦППН произошла разгерметизация резервуаров с последующим разрушением, разливом нефти и опасностью ее возгорания.

Комплексные учения проводились в условиях и темпе, максимально приближенных к реальной обстановке ЧС, с целью проверки готовности и отработки совместных действий рабочего персонала цеховых подразделений, аварийно-спасательных формирований, медицинской службы и МЧС, а также сотрудников центра Экоспас, агентства ЛУКОМ-А и подрядных организаций ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь.

По итогам учений проведен анализ и оценка последовательности действий каждого звена, состава сил и материально-технических средств, надежности систем оповещения и связи, временных интервалов, потребовавшихся на выполнение всех этапов по локализации и устранению последствий условной аварии.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

КТК готовится к вводу в эксплуатацию нефтеперекачивающей станции в Краснодарском крае



Управление архитектуры и градостроительства администрации Крымского района Краснодарского края выдало Каспийскому Трубопроводному Консорциуму (КТК) разрешение на ввод в эксплуатацию НПС-8. Об этом КТК сообщил 23 мая 2017 г. Ранее органы государственного строительного надзора также выдали заключение о соответствии построенной нефтеперекачивающей станции (НПС).

В настоящее время на станции проводятся работы по вводу объекта в эксплуатацию, запустить ее КТК планирует до конца 2017 г. На НПС-8 установлены 4 магистральных насосных агрегата с приводом от электродвигателей мощностью 7,0 МВт.

Смонтированы фильтры-грязеуловители, узел регулирования давления, система по вводу антифрикционной присадки, системы жизнеобеспечения НПС (закрытое распределительное устройство, система подготовки питьевой воды, очистные сооружения), система автоматического пенотушения и система сглаживания волн давления.

Система сглаживания волн давления включает в себя блок клапанов, 5 подземных емкостей объемом 100 м³ каждая, а также насосы откачки нефти. На станции построены здания каркасного и блочно-модульного типа, к объекту подведена подъездная дорога протяженностью 1,8 км.

Строительство НПС-8 велось с марта 2014 г. в рамках третьего этапа Проекта расширения мощностей трубопроводной системы Тенгиз — Новороссийск. Расширение мощности КТК было начато в 2011 г., а в настоящее время второй и третий этапы проекта приближаются к завершению.

Программа предусматривает модернизацию 5 НПС, строительство 10 новых НПС, увеличение резервуарной емкости морского терминала до 1 млн т и замену участка трубопровода в Казахстане протяженностью 88 км на трубу большего диаметра.

12 мая 2017 г. КТК запустил А-НПС-4А и А-НПС-5А в Астраханской области. На каждой новой НПС смонтированы каркасные здания, проложено 220 км силовых и контрольных кабелей, установлено около 3,7 тыс. единиц оборудования. Запуск А-НПС-4А и А-НПС-5А обеспечит дополнительный прирост мощности на каспийском участке нефтепровода КТК от НПС Атырау до НПС Комсомольская до 10 млн т/год нефти.

Запуск еще 2 НПС на территории России — НПС-5 в Ставропольском крае и НПС-2 в Республике Калмыкия — планируется до конца 2017 г. В Казахстане осенью 2016 г. была запущена А-НПС-4, а запуск еще 1 НПС в Казахстане — А-НПС-3А — намечен на второе полугодие 2017 г.

По завершении программы расширения мощность трубопроводной системы КТК возрастет до 67 млн т/год нефти. Стоимость проекта составляет 5,4 млрд долл США, завершить проект планируется в сентябре 2017 г.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

ОПЕК продлила соглашение о сокращении добычи нефти до конца марта 2018 года



Страны ОПЕК приняли решение продлить соглашение по сокращению добычи нефти до конца марта 2018 года, сообщил министр нефти Кувейта Исам аль-Марзук перед началом заседания с участием стран, не входящих в ОПЕК.

Информацию о продлении соглашения также подтвердил журналистам министр нефти Ирана Бижан Намдар Загане. «Да, все едины», — сказал он, отвечая на вопрос, приняли ли страны экспортеры нефти решение продлить соглашение еще на девять месяцев.

Заседание ОПЕК, на котором обсуждалось продление сделки, длилось около пяти часов. По итогам встречи министры не сделали официальных заявлений, а сразу начали следующее заседание. В приветственных словах саудовского и российского министров также не прозвучало итогового решения. Однако сидевший близко к журналистам министр нефти Кувейта подтвердил корреспонденту ТАСС, что встреча закончилась положительно.

Источник в одной из делегаций сообщил ТАСС, что официально решение будет озвучено после заседания со странами, не входящими в ОПЕК. Оно началось в 16:35 по местному времени. Следующее заседание ОПЕК и встреча со странами, не входящими в организацию, состоится 30 ноября 2017 года, сообщает Министерство нефти Нигерии.

«Утвержденная дата для 173-го заседания ОПЕК и третьей встречи со странами, не входящими в ОПЕК — 30 ноября 2017 года», — говорится в сообщении. Таким образом, решение о дальнейшем продлении сделки по сокращению добычи нефти будет приниматься на встрече в ноябре 2017 года, подтвердил министр энергетики Азербайджана.

Накануне встречи мониторинговый комитет рекомендовал продлить соглашение еще на девять месяцев — до конца марта 2018 года. Комитет также сообщил, что в апреле страны перевыполнили договоренности на 2%. Министры ожидают, что благодаря продлению соглашения запасы нефти на рынке стабилизируются к первому кварталу 2018 года.

В конце прошлого года ОПЕК и 11 независимых стран-нефтепроизводителей договорились в первом полугодии 2017 года вывести с нефтяного рынка 1,8 млн баррелей в сутки.

Эту квоту планируется сохранить и в рамках новых договоренностей.

Источник: <http://tass.ru/>

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Утверждены новые национальные и межгосударственные стандарты для специалистов в нефтегазовой отрасли

ГОСТ Р ИСО 18132.2-2017 «Газ природный сжиженный. Основные требования к автоматическим резервуарным уровнемерам. Часть 2. Уровнемеры в береговых резервуарах рефрижераторного типа» утвержден приказом Росстандарта от 4 мая 2017 года № 353-ст.

Стандарт устанавливает общие требования к техническим характеристикам, установке и операциям калибровки/поверки автоматических резервуарных уровнемеров (АРУ), используемых для охлажденных легких углеводородных жидкостей, таких как сжиженный природный газ (СПГ) и сжиженные углеводородные газы (СУГ), хранящихся в береговых наливных резервуарах для хранения при давлениях, близких к атмосферному.

ГОСТ Р ИСО 18132.2-2017 вводится в действие на территории РФ с 1 июля 2017 года.

ГОСТ ISO 2302-2016 «Бутилкаучук (IIR). Методы оценки» утвержден приказом Росстандарта от 28 апреля 2017 года № 344-ст.

Стандарт устанавливает: методы определения физических и химических свойств каучуков; стандартные материалы, стан-

дартную рецептуру для испытаний, оборудование и методы обработки для оценки вулканизационных характеристик всех типов бутилкаучука (IIR).

ГОСТ ISO 2302-2016 вводится в действие на территории РФ с 1 июля 2018 года.

ГОСТ 33872-2016 «Биоэтанол топливный денатурированный. Технические условия» утвержден приказом Росстандарта от 27 апреля 2017 года № 329-ст.

Стандарт распространяется на денатурированный топливный биоэтанол, полученный из растительного сырья с добавлением денатурирующих веществ.

Предназначен для использования в качестве компонента при производстве автомобильного бензина и различных видов биоэтанольных топлив, в качестве сырья для производства других топливных компонентов (добавок), в том числе полученных в процессе химических превращений биоэтанола, таких как этил-трет-бутиловый эфир (ЭТБЭ) и других.

ГОСТ 33872-2016 вводится в действие на территории РФ с 1 июля 2018 года.



ДОРОГИЕ ЧИТАТЕЛИ!

Предлагаем вам поучаствовать в создании нашей газеты или, лучше сказать, предоставляем возможность поделиться своим опытом и знаниями с другими читателями-специалистами.

Если вам есть что рассказать и вы являетесь автором статей в нефтегазовой отрасли, если уже есть опыт внедрения новых технологий на вашем предприятии, то мы с радостью разместим материалы и даже увлекательные истории, связанные с трудовой деятельностью по вышеупомянутым темам в газете «Нефтегазовый эксперт».

Мы опубликуем ваш труд совершенно бесплатно при условии, что материал не содержит никакой рекламы.

Что для этого нужно сделать?

- ✓ Прислать на почту (eremenko@kodeks.ru) письмо с предложением о размещении материала;
- ✓ Ждать звонка. Мы свяжемся с вами и обсудим организационные вопросы, а именно: когда и как прислать материал, в каком месяце вы увидите плоды своего творчества и т. д.

Главные требования к материалам

Они должны быть:

- ✓ вашими;
- ✓ интересными для специалистов в области нефтегазовой отрасли;
- ✓ иллюстрированными, если получится;
- ✓ с информацией о вас: название организации, должность, системы «Техэксперт», которые вы используете в работе. Наличие фото приветствуется.

НА ВСЕ МАТЕРИАЛЫ АВТОРСКОЕ ПРАВО ОСТАЕТСЯ ЗА ВАМИ!

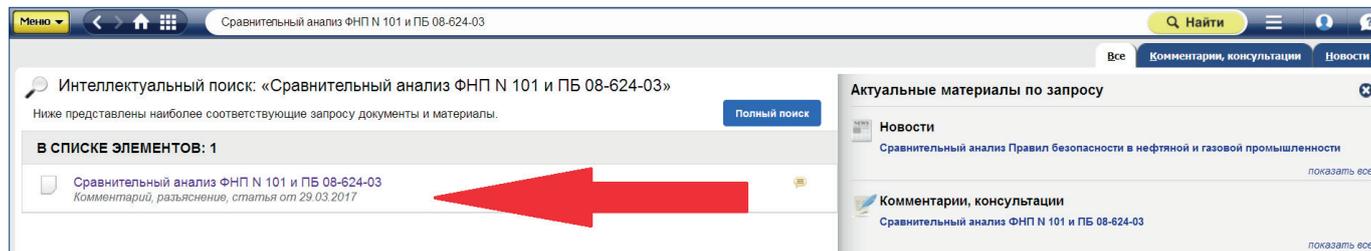
Уважаемые читатели, не упустите шанс прославиться среди тысяч пользователей профессиональных справочных систем «Техэксперт».

Страна должна знать своих героев!

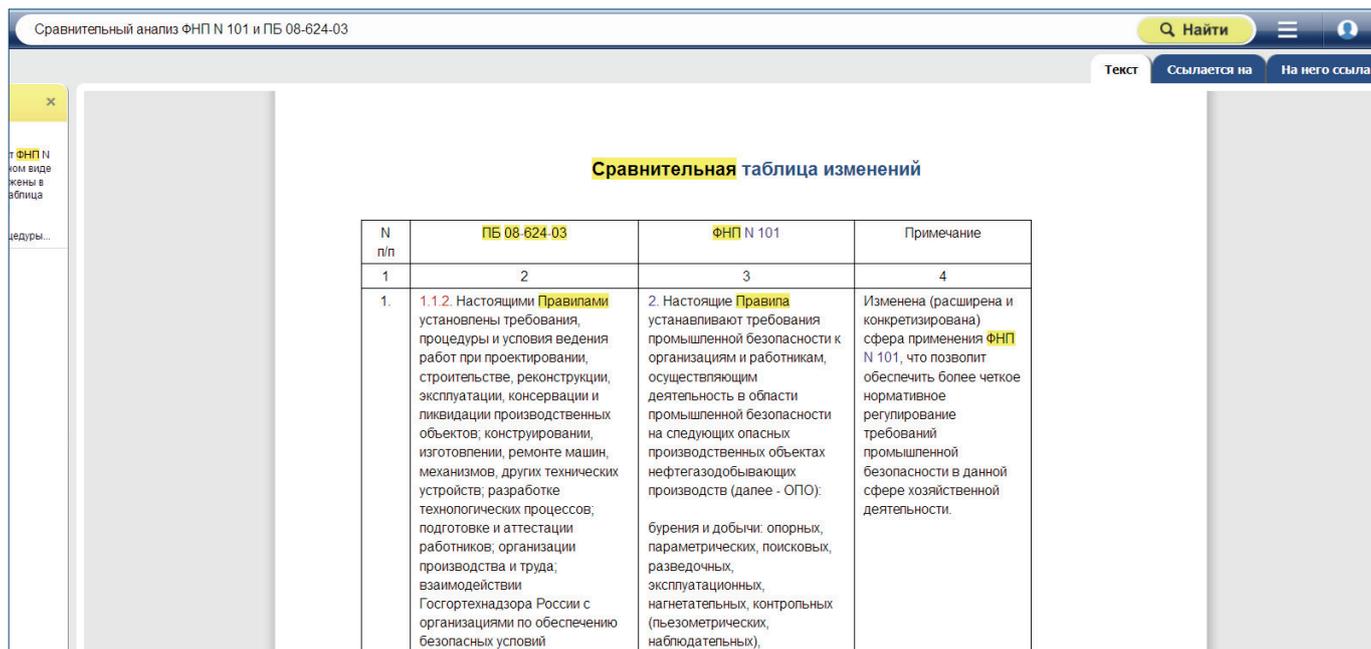
С уважением, Еременко Ольга,
редактор издания «Нефтегазовый эксперт»

Сравнительный анализ документов

В систему включен авторский аналитический материал – Сравнительный анализ ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12 марта 2013 года № 101 (ФНП № 101), и Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 5 июня 2003 года № 56 (ПБ 08-624-03).



Материал легко найти в интеллектуальном поиске по запросу «Сравнительный анализ ФНП».



Новые сравнения норм и стандартов

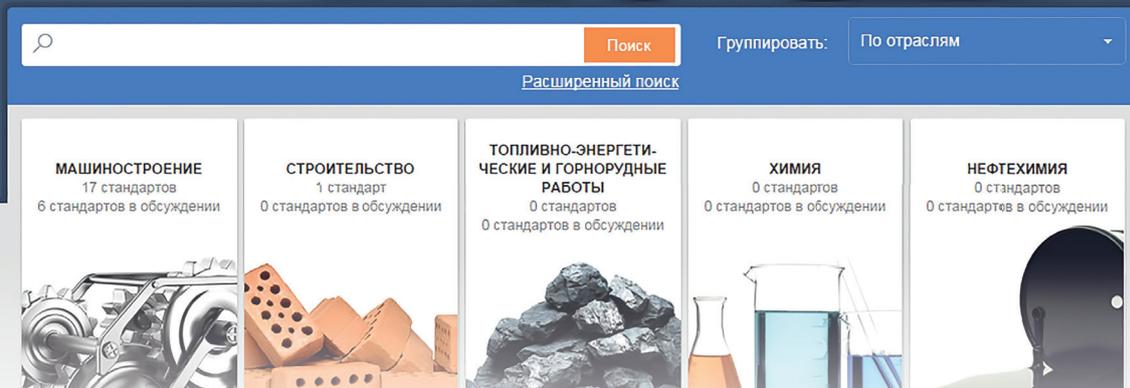
Мы продолжаем развивать уникальный сервис «Сравнение норм и стандартов», создавая сравнения к различным нормативно-техническим документам, которые являются наиболее актуальными для большинства специалистов, использующих систему. Новые пары документов, для которых реализован сервис, уже в системе.

| | |
|---|--|
| ГОСТ 18599-2001 Трубы напорные из полиэтилена. Технические условия (с Изменениями № 1, 2). | ГОСТ 18599-83 Трубы напорные из полиэтилена. Технические условия (с Изменениями № 1, 2, 3). |
| ГОСТ Р 1.5-2012 Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения (с Поправкой, с Изменением № 1). | ГОСТ Р 1.5-2004 Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила построения, изложения, оформления и обозначения. |
| ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования. | ГОСТ 31610.0-2012 (IEC 60079-0:2004) Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 0. Общие требования. |
| ГОСТ Р 22.0.01-2016 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основные положения. | ГОСТ Р 22.0.01-94 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основные положения. |
| ГОСТ 22733-2016 Грунты. Метод лабораторного определения максимальной плотности. | ГОСТ 22733-2002 Грунты. Метод лабораторного определения максимальной плотности. |

Нефтегазовый эксперт № 6' 2017 Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

Единый портал

для разработки и обсуждения проектов
нормативно-технических документов



Не тратьте время на самостоятельное отслеживание изменений – предоставьте это системе!

Информационная сеть «Техэксперт» при поддержке Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия создала специализированную электронную площадку, на которой эксперты из всех отраслей будут обсуждать проекты нормативно-технической документации, – Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов.

Теперь для разработчика такого документа, как, например, национальный стандарт или стандарт организации, будет легко организовать публичное обсуждение проекта, чтобы получить как можно больше откликов и предложений, что, несомненно, скажется на качестве документа. Для специалистов и экспертов это возможность высказать свое мнение, основанное на опыте и практике, на этапе проекта, чтобы в конечном итоге получить в работу документ, соответствующий новейшим технологиям и применимый в реальной работе.

Ведь не секрет, что одной из самых серьезных проблем процесса стандартизации в нашей стране является низкая эффективность принимаемых стандартов. Очень часто нормативно-техническую документацию приходится дорабатывать сразу после ее принятия. Поскольку после изучения текста документа специалисты-практики сталкиваются с трудностями его применения в реальной жизни, предварительное обсуждение проектов стандартов широким кругом специалистов жизненно необходимо.

Заходите на www.rustandards.ru, регистрируйтесь, начинайте работу!
Не забудьте внести свой вклад в обсуждение проектов

Единый портал «От проекта к документу»

Портал предназначен для обсуждения проектов документов по стандартизации. Как разработчик вы можете публиковать уведомления о разработке, начале обсуждения проекта документа, собирать замечания и предложения, формировать сводку по результатам обсуждения. Как специалист вы можете участвовать в обсуждении проектов, оставлять свои комментарии, замечания.



**Если вы разработчик
документов**

После регистрации вы сможете:

- Публиковать информацию о разработке документов
- Размещать проекты
- Организовывать обсуждение (публичное или ограниченное)
- Получать предложения, замечания по проекту в удобном формате в режиме реального времени

И многое другое.



**Если вы специалист,
эксперт**

После регистрации вам будет доступно:

- Участие в обсуждении важных для вас проектов документов
- Просмотр сводки по результатам обсуждения
- Уведомления о разработке и начале обсуждения проектов по важным для вас отраслям и направлениям

И многое другое.

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 38 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

Остальные документы вы можете найти в разделе «Основы правового регулирования нефтегазового комплекса», расположенном на Главной странице системы «Нефтегазовый комплекс».

- ✔ О внесении изменений в Положение об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование. Постановление Правительства РФ от 18.05.2017 № 595.
- ✔ Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, на 2017-2022 годы. Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 31.05.2017 № 429/17.
- ✔ Об утверждении Руководства по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрывозрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья». Приказ Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145.
- ✔ Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа». Проект приказа Ростехнадзора 01.05.2017.

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 29 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

Остальные документы вы можете найти в разделе «Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу», расположенному на Главной странице системы «Нефтегазовый комплекс».

- ✔ ГОСТ ISO 13680-2016 Трубы бесшовные обсадные, насосно-компрессорные и трубные заготовки для муфт из коррозионно-стойких высоколегированных сталей и сплавов для нефтяной и газовой промышленности. Технические условия. Применяется с 01.10.2017.
- ✔ ГОСТ ISO 13680-2016 Бензины автомобильные. Определение содержания ароматических углеводородов методом газовой хроматографии. Применяется с 01.07.2018.
- ✔ ГОСТ Р 57431-2017 Газ природный сжиженный. Общие характеристики. ГОСТ Р от 30.03.2017 № 57431-2017. Применяется с 01.01.2018.
- ✔ ГОСТ Р 57433-2017 Использование природного газа в качестве моторного топлива. Термины и определения. ГОСТ Р от 30.03.2017 № 57433-2017. Применяется с 01.09.2017.

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 27 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✔ Новая технология повышения эффективности разработки газовых месторождений при использовании горизонтальных скважин. Комментарий, разъяснение, статья от 01.01.2017.
- ✔ Линия эффективности. Комментарий, разъяснение, статья от 01.04.2017.
- ✔ Инструменты бережливого производства и их сущность. Комментарий, разъяснение, статья от 05.05.2017.
- ✔ О восполняемости запасов углеводородов. Комментарий, разъяснение, статья от 01.03.2017.

⚠ Комментарий, статьи и консультации можно найти в системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс» под кнопкой «Комментарии, консультации по нефтегазовому комплексу», расположенной на Главной странице, или с помощью интеллектуального поиска.

Образцы и формы документов

Всего в данный раздел добавлено 11 документов.

- ✔ Протокол по результатам анализа технической документации пункта редуцирования газа.
- ✔ Паспорт на ГСО-ПГМ (ГОСТ Р 57413-2017).
- ✔ Акт технического диагностирования пункта редуцирования газа.
- ✔ Протокол анализа образца магистрального природного газа (ГОСТ Р 57413-2017).

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание «Информационный бюллетень Техэксперт»

В журнале публикуется систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации. В нем вы найдете: новости технического регулирования, проекты технических регламентов, обзоры новых документов, статьи экспертов на актуальные темы отраслей экономики и направлений деятельности: нефтегазовый комплекс, строительство, энергетика, экология, охрана труда, экспертиза и надзор и другие.

По вопросам приобретения журнала обращайтесь в редакцию по адресу электронной почты: editor@cntd.ru.

Читайте в июньском номере:

i Россия и Германия: сотрудничество продолжается

С 24 по 26 апреля 2017 года в рамках Ганноверской промышленной выставки-ярмарки (Hannover Messe) состоялась серия важных мероприятий по налаживанию конструктивного взаимодействия представителей промышленности России и Германии.

i Почему Петербург все более привлекателен для инвесторов

В апреле в Санкт-Петербурге в рамках 23-й Международной выставки строительных и отделочных материалов ИнтерСтройЭкспо состоялось пленарное заседание Конгресса по строительству ИВС «Эффективнее и быстрее – ключевой поворот в системе получения согласований». В работе заседания приняли участие представители органов власти и строительных организаций, обсудив в формате диалога итоги работы, направленной на снижение административных барьеров в строительной отрасли, и определив дальнейшие совместные действия.

i Регистрация и прекращение деклараций о соответствии продукции через электронный сервис Федеральной службы по аккредитации (Росаккредитации). Памятка декларанту

С 20 апреля 2017 года на сайте Росаккредитации начал работать электронный сервис прекращения декларации о соответствии. Специалисты Росаккредитации подготовили подробную памятку декларанту по данной услуге.

i Качество сварочных швов – основа надежности конструкций

В конце апреля Комитет РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия совместно с Российским научно-техническим сварочным обществом (РНТСО) провели в Москве международную конференцию «Сварка: стандартизация и оценка соответствия». Мероприятие было организовано при непосредственной поддержке Минпромторга России, Росстандарта и Международного института сварки.

i Национальный нефтегазовый форум

18 апреля в ЦВК «Экспоцентр» в Москве состоялся Национальный нефтегазовый форум, где с 17 по 20 апреля проходила крупнейшая в России 17-я Международная нефтегазовая выставка «Нефтегаз2017». Ежегодно форум собирает ведущих участников и экспертов отрасли – представителей Правительства РФ, министерств и ведомств, российских и зарубежных компаний ТЭК, отраслевых ассоциаций и научных сообществ.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

(812) 740-78-87, доб. 493 или e-mail: editor@cntd.ru