ТЕХЭКСПЕРТ

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

№ 3 март'17

Актуальная тема » 1
Это важно! » 2
Новости отрасли » 3
Смотри в системе » 9

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

РОСПРИРОДНАДЗОР СМОЖЕТ ВНЕПЛАНОВО ОСУЩЕСТВЛЯТЬ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ НА ШЕЛЬФЕ И НА ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ

Правительство Российской Федерации поддержало поправки Минприроды России в природоохранное законодательство в части повышения эффективности экологического надзора при строительстве.

Глава Минприроды России Сергей Донской на заседании Правительства РФ 16 февраля 2017 года представил соответствующий проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части повышения эффективности федерального государственного экологического надзора при строительстве, реконструкции объектов капитального строительства и усиления ответственности за нарушение установленных экологических требований».

По его словам, предлагаемый к рассмотрению законопроект направлен на решение двух задач.

Первая касается совершенствования надзора за соблюдением экологических требований при строительстве и реконструкции объектов. Как пояснил С. Донской, осуществляемый Росприроднадзором экологический надзор при строительстве и реконструкции объектов на шельфе, во внутренних морских водах и территориальном море, на землях ООПТ и на искусственных земельных участках является малоэффективным, так как он осуществляется не чаще 1 раза в 3 года и без учета специфики строительной деятельности.

«Проектом предлагается установить особенности проведения проверок государственного экологического надзора аналогично государственному строительному надзору – проверка будет проводиться на основании поступивших в Росприроднадзор извещений о начале или об окончании

строительства, а также об устранении ранее выявленных нарушений», – сообщил министр.

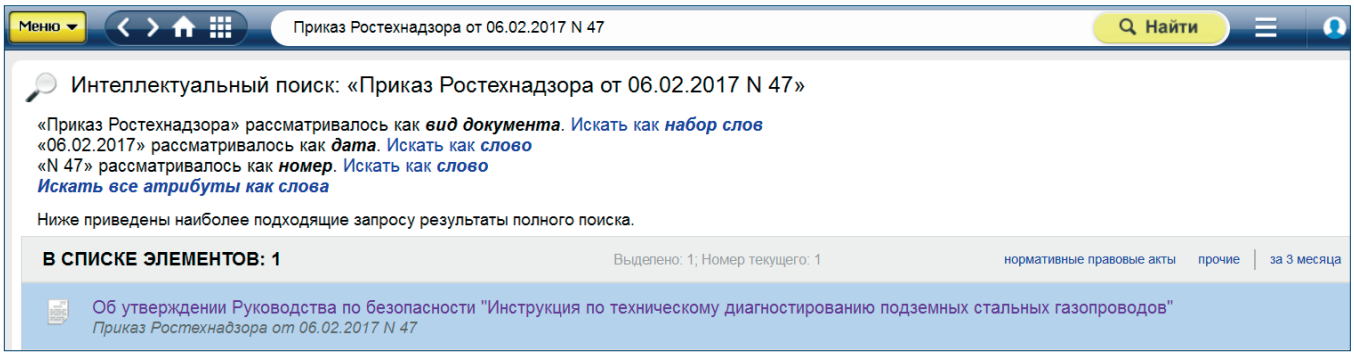
Вторая задача законопроекта, по словам главы Минприроды России, – это усиление административной ответственности за невыполнение предписаний об устранении ранее выявленных нарушений по результатам федерального экологического надзора.

В настоящее время размер штрафных санкций за невыполнение в установленный срок предписания органов федерального экологического надзора является крайне низким – для юридических лиц такой штраф сегодня составляет от 10 до 20 тыс. рублей, тогда как размер штрафа за невыполнение законного предписания органа в области экспортного или антимонопольного контроля или ветеринарного надзора составляет от 200 до 500 тыс. рублей. «Предлагается установить размер штрафных санкций соразмерно санкциям, установленным соответствующими статьями КоАП, по которым было выдано предписание», – подчеркнул С. Донской.

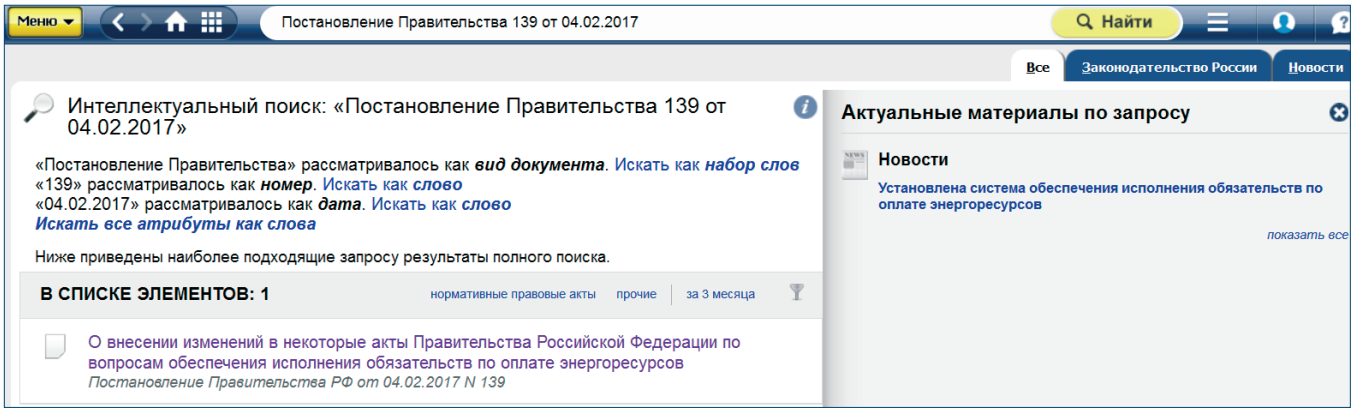
Источник: http://www.mnr.gov.ru/

ЭТО ВАЖНО!

Что произошло?	Почему и для кого это важно?	Как найти в системе?
Утверждено Руководство по безопасности «Инструкция по техническому диагностированию подземных стальных газопроводов»		
С 6 февраля 2017 года вступило в действие Руководство по безопасности «Инструкция по техническому диагностированию подземных стальных газопроводов», утвержденное приказом Ростехнадзора от 06.02.2017 № 47. Руководство содержит рекомендации по проведению технического диагностирования подземных стальных газопроводов.	Информация нужна организациям, осуществляющим работы по: технической эксплуатации, реконструкции, монтажу, капитальному ремонту, консервации и ликвидации сетей газораспределения и газопотребления. Соблюдение данной инструкции обеспечивает реализацию требований ФНП ПБ и ТР о безопасности сетей газораспределения и газопотребления.	Наберите в строке поиска "Приказ Ростехнадзора от 06.02.2017 N 47", и в первой строке вы увидите всю необходимую информацию.



Внесены изменения в Правила поставки газа		
Постановлением Правительства РФ от 04.02.2017 № 139 внесены изменения в Правила поставки газа (№ 162 от 5 февраля 1998 года). Документ защищает интересы поставщиков газа, предусматривая способы воздействия на покупателей, нарушающих обязательства по оплате газа.	Информация нужна поставщикам и покупателям газа, в том числе газотранспортным и газораспределительным организациям. Для поставщиков газа документ предусматривает обязанность по ведению учета должников по оплате газа, направлению им уведомлений и предоставлению сведений о таких должниках высшему должностному лицу субъекта РФ.	Наберите в строке поиска «Постановление Правительства 139 от 04.02.2017», и вы найдете всю необходимую информацию.



«Газпром нефть» внедряет на Московском НПЗ современные системы управления технологическими процессами

На Московском НПЗ внедряется система усовершенствованного управления технологическими процессами (СУУТП), которая повышает эффективность и оптимизирует работу производственных установок завода. В 2016 году новая система была смонтирована на установках первичной переработки нефти, каталитического риформинга, газофракционирования и гидроочистки дизельного топлива.

Внедрение СУУТП – часть комплексной программы автоматизации нефтеперерабатывающих активов «Газпром нефти». Проект усовершенствования управления технологическими процессами охватывает все НПЗ компании и позволяет обеспечить рост выхода светлых нефтепродуктов, увеличить производительность и энергоэффективность установок, повысить надежность производства, сокращая влияние человеческого фактора. В отличие от других систем, которые регулируют каждый параметр отдельно без контроля их влияния друг на друга, СУУТП задает рабочий алгоритм, заранее просчитывая и учитывая различные комбинации. В зависимости от внешних факторов и качества сырья СУУТП выбирает оптимальный режим и стабилизирует работу установок.

К 2018 году новые СУУТП начнут работу еще на пяти установках Московского НПЗ. Внедрение современных систем управления позволяет организовать процесс выпуска продукции с максимальной операционной эффективностью.

Улучшение энергетических и экологических характеристик операционных процессов – важная задача масштабной программы модернизации Московского НПЗ, которую с 2011 года ведет компания «Газпром нефть». Компания реализует на своих нефтеперерабатывающих активах второй этап программы модернизации, приоритетами которого являются рост операционной эффективности производства наряду с увеличением показателей выхода светлых нефтепродуктов и глубины переработки нефти.

Источник: http://www.mashportal.ru/company_news-44370.aspx

«Роснефть» начала бурение первой разведочной скважины на проекте Солимойнс

Rosneft Brasil (100% дочернее предприятие «Роснефти») приступило к бурению первой разведочной скважины в бассейне Солимойнс. Таким образом «Роснефть» начала реализацию нового этапа программы разведки в регионе Амазонки в качестве оператора проекта после приобретения в 2015 году доли PetroRio.

Компания намерена провести бурение и испытание скважин, а также оценку результатов бурения во втором квартале 2017 года.

В рамках программы разведочного бурения Rosneft Brasil планирует пробурить не менее 4 скважин в целях получения ценных геологических данных для определения потенциала углеводородных ресурсов бассейна Солимойнс.

Проект Солимойнс закрепляет за «Роснефтью» статус оператора в Бразилии, стране со значительными перспективами развития углеводородных проектов как на суше, так и на шельфе. «Роснефть» продолжает оценивать возможности монетизации ресурсов проекта Солимойнс.

Источник: https://www.rosneft.ru/press/

На Лодочном месторождении началось строительство межпромыслового нефтепровода

«РН-Ванкор», дочернее общество НК «Роснефть», приступило к строительству межпромыслового нефтепровода протяженностью 15 км, который соединит два месторождения Ванкорского кластера – Лодочное и Ванкорское. Добытое сырье будет направляться на центральный пункт сбора нефти Ванкорского месторождения и затем в систему магистральных нефтепроводов.

Трубопровод «Лодочное – Ванкор» будет проложен надземным способом на опорах, обеспечивающих надежную эксплуатацию объекта при изменении температуры и давления. В ходе реализации проекта будут использованы современные природосберегающие технологии. С целью минимизации воздействия на многолетнемерзлый грунт, обеспечения надежности и устойчивости нефтепровода используется технология термостабилизации. При строительстве соблюдены все требования охраны окружающей среды.

С осени 2016 года на Лодочном месторождении ведется эксплуатационное бурение на кустовой площадке № 1. В настоящее время пробурена одна скважина с общей глубиной ствола около 4700 м. Всего проектом освоения месторождения предусмотрено строительство 4 кустовых площадок и 104 скважин. Также будет построена установка подготовки нефти, газокомпрессорная станция, опорная база промысла, высоковольтные линии электропередачи.

На месторождении продолжается строительство автомобильной дороги Лодочное – Ванкор протяженностью около 14 км, которая обеспечит бесперебойное снабжение необходимыми материалами и оборудованием строительные площадки нового месторождения.

Развитие Лодочного, Сузунского и Тагульского месторождений, вместе образующих Ванкорский кластер, реализуется с использованием уже построенной и работающей инфраструктуры Ванкорского месторождения. Такая схема разработки дает значительный синергетический эффект, импульс к развитию смежных отраслей производ-

ства, отечественных технологий. Более 160 предприятий региона работают на развитие Ванкорского кластера.

Источник: https://www.rosneft.ru/

Росгеология изучит перспективы углеводородной ресурсной базы Томской, Новосибирской и Омской областей

Росгеология проведет анализ геолого-геофизической обоснованности перспективного фонда ресурсной базы углеводородов Томской, Новосибирской и Омской областей, в том числе структур, выведенных из бурения. Работы будут выполнены по государственному контракту. Заказчиком выступает Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу.

Перед холдингом поставлена задача – выявить перспективные с точки зрения открытия залежей нефти и газа объекты за счет ревизии структур, выведенных из бурения и снятых с учета Государственного баланса РФ, на основе анализа кондиционности выполненных прежде геологоразведочных работ и интерпретации полученных ранее материалов на современном методическом уровне.

Специалисты в рамках проекта будут работать с данными по Западно-Сибирской НГП, расположенной в Сибирском федеральном округе. Будет выполнен анализ качества геофизического материала и дана оценка геологической эффективности, полноты и качества проведенных исследований по материалам строительства скважин. Также будут рассмотрены технологические параметры интенсификации продуктивных пластов на вызов притока углеводородов.

Геологи проанализируют результаты испытаний 80 скважин Томской области, 50 – Новосибирской, 55 – Омской. Также будет интерпретировано 12650 погонных км материалов полевых работ МОГТ.

В результате будут определены перспективные объекты среди тех, что были выведены из бурения, и выполнена количественная и геолого-экономическая оценка ресурсов углеводородов по ним. Завершить реализацию проекта планируется к концу 2018 г.

Источник: http://www.rosgeo.com/

На годовом собрании Российского топливного союза обсудили увеличение переработки и сбор данных о грузополучателях нефтяного сырья

6 февраля 2017 года в Москве прошло годовое собрание Российского топливного союза, в котором приняли участие представители Минэнерго РФ. В частности, на собрании присутствовал директор Департамента переработки нефти и газа Минэнерго РФ М. Грязнов. Он рассказал собравшимся об итогах 2016 г.

В 2016 году объем производства автомобильного бензина экологических классов Евро-4 и Евро-5 составил 37,8 млн т, дизельного топлива экологического класса Евро-5 – 64,8 млн т. По его словам, в 2017 году объемы производства автомобильного бензина и дизтоплива продолжат расти. В 2017 году Минэнерго РФ прогнозирует выпуск 39,8 млн т бензина в России.

В ходе выступления он отметил, что 4-сторонние соглашения о модернизации НПЗ дают положительные результаты – растут глубина переработки нефти, производство светлых нефтепродуктов, производство мазута при этом снижается.

Также М. Грязнов добавил, что Минэнерго РФ ведет сбор и анализ данных о грузополучателях нефтяного сырья, которые не имеют зарегистрированных нефтеперерабатывающих мощностей, с последующим представлением указанных сведений в Росстандарт и Генпрокуратуру РФ для определения целей использования нефтяного сырья.

Ранее в ведомстве заявили о том, что нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) смогут при необходимости увеличить выпуск бензина класса Евро-5 на 2 млн т/год. Модернизированные технологические мощности НПЗ позволят в случае необходимости увеличить выработку автомобильного бензина класса Евро-5.

В 2016 году, как и было запланировано, модернизацию прошли 70 установок. В течение 2017 года будут модернизированы 12-18 нефтеперерабатывающих установок. А к 2020 году должно быть модернизировано 120 установок из 125.

Между тем объем производства мазута в 2016 году на российских НПЗ снизился больше чем на 10% в связи с вводом новых установок. Маржа российских НПЗ снизилась в 2016 году из-за налогового маневра и низких цен на углеводороды.

При этом больше всего пострадали НПЗ с низкой глубиной переработки. С 2017 года в России выросла до 100% экспортная пошлина на мазут, и доходы заводов с низкой глубиной переработки упадут еще больше.

Источник: http://neftegaz.ru/news/

В Краснодарском крае на месторождении Зыбза-Глубокий Яр «РН-Краснодарнефтегаз» начнет переработку нефтешламов

«РН-Краснодарнефтегаз» начал эксплуатацию мобильной установки по переработке нефтешламов на месторождении Зыбза-Глубокий Яр. За 1 год эксплуатации планируется переработать около 5,5 тыс. м^3 шлама и получить из него порядка 1,5 тыс. т нефти.

Напомним, что шлам – это разбуренная порода, выносимая буровым раствором из забоя скважины на поверхность. Нефтешламы токсичны и опасны для окружающей среды, подлежат захоронению или переработке. Технологии утилизации шламов базируются на двух последовательных этапах: предварительная подготовка (обезвоживание и удаление механических примесей) и непосредственно переработка.

Теоретически, можно выделить 3 основные области применения нефтешламов:

– вовлечение в котельные топлива;

– получение топливных компонентов и профилактических смазок;

– производство строительных материалов.

В связи с малыми объемами нефтешламов на месторождении, вероятно, было принято решение поставить мобильную установку по их переработке. Установка работает на основе 3-фазной центрифуги, разделяющей нефтешламы на составные компоненты – нефть, воду и механические примеси.

Это дает возможность уменьшить концентрацию нефтепродуктов в шламах, подлежащих утилизации, получить дополнительные объемы нефти. Установка может применяться также при очистке резервуаров и технологического оборудования.

Месторождение расположено в 48 км юго-западнее г. Краснодара на территории Абинского и Северского районов Краснодарского края и объединяет нефтеносные площади – Карскую, Кипячую, Горку и Зыбза-Глубокий Яр. Месторождение сложное, об этом свидетельствует сильная неоднородность коллекторов, осложненных трещиноватостью и кавернозностью.

Летом 2016 года на нефтяном промысле Зыбза-Глубокий Яр случился разлив нефтепродуктов. Тогда прокуратура Краснодарского края вместе с экспертами ФГБУ ЦЛАТИ по Южному федеральному округу и Росприроднадзор даже организовали проверку соблюдения природоохранного законодательства.

Переработка шламов существенно снижает экологические риски. «РН-Краснодарнефтегаз» последовательно реализует программу по ликвидации «исторического наследия» с целью снижения техногенной нагрузки на окружающую среду, улучшения экологической обстановки в регионах добычи.

Ранее использование мобильной установки на Ново-Дмитриевском месторождении внесло существенный вклад в ликвидацию шламов, накопленных предыдущими недропользователями. С помощью установки было переработано более 6 тыс. м^3 нефтешламов и сепарировано около 2 тыс. т нефти.

«РН-Краснодарнефтегаз» – дочка «Роснефти», которая является одним из старейших предприятий нефтегазовой отрасли промышленности. Компания ведет свою деятельность на территории 10 районов Краснодарского края. «Роснефть» в 2016 году продлила несколько лицензий на территории Краснодарского края.

Лицензии на добычу нефти и газа на 3 месторождениях Краснодарского края – Восточно-Северском, Зыбза-Глубокий Яр и Ново-Дмитриевском газонефтяном, – полученные в 2006 году, Роснефть в 2014 году продлила до 2034 года.

В марте 2016 года была продлена лицензия на Шептальское месторождение, в июле 2016 года – на Кузнецовское месторождение, в августе 2016 года – на Славянско-Темрюкский участок недр, а также на Убеженское нефтяное месторождение. В декабре 2016 года «Роснефть» продлила лицензию на разведку и добычу полезных ископаемых в пределах Анастасиевско-Троицкого нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ).

Источник: http://neftegaz.ru/news/

Прорыв. «Газпромнефть-Ямал» построила на Новопортовском месторождении 2-ствольные горизонтальные скважины

«Газпром нефть» успешно использовала на Новопортовском месторождении новую технологию строительства многоствольных скважин. Применение новой технологии строительства скважин позволило «Газпромнефть-Ямалу» увеличить нефтеотдачу пласта (КИН) и существенно повысить эффективность разработки месторождения.

Для любознательных напомним, что многоствольная скважина имеет вертикальный ствол, называемый основным, от которого происходит забуривание нескольких боковых стволов. Пересечение основного ствола с ответвлением должно быть выше продуктивного слоя.

Благодаря такой технологии можно открывать новые продуктивные горизонты, продолжая бурение имеющихся скважин. Использованная технология бурения предусматривает закрепление в каждом горизонтальном стволе скважины металлической трубы так называемого хвостовика, чтобы предотвратить осыпание породы и потерю пробуренного ствола в процессе его эксплуатации.

Разработка дизайна скважины и круглосуточное сопровождение бурения осуществлялось экспертами Научно-технического центра «Газпром нефти» совместно со специалистами «Газпромнефть-Ямала». Длина каждого ствола первой 2-ствольной скважины, построенной на Новопортовском месторождении, составляет 1000 м.

Начальный дебит скважины был зафиксирован на уровне более 400 т/сутки нефти. Сегодня на Новопортовском месторождении построены и функционируют уже 5 подобных скважин, при этом каждая новая скважина бурится значительно быстрее предыдущей, что позволяет существенно сократить ее стоимость.

В результате специалистам удалось достигнуть рекордной по компании скорости бурения многоствольных скважин – 5,87 суток/1000 м, что сопоставимо с лучшими результатами по бурению 1-ствольных горизонтальных скважин.

Новопортовское НГКМ – крупнейшее месторождение в ЯНАО. Извлекаемые запасы составляют свыше 250 млн т нефти и газового конденсата, более 320 млрд м^3 газа. Эксплуатационное бурение началось в конце июня 2014 года. Новый сорт нефти, получивший название Novy Port, по своим свойствам относится к категории средней плотности.

Отметим, что «Газпром нефть» активно развивает современные технологии, которые внедряет в ГРР, добычу и переработку. В январе 2017 года компания провела испытания долота PDC с первым отечественным поликристаллическим алмазным резцом, которые были проведены на Вынгапуровском месторождении.

Инструмент, разработанный самарской компанией «ВолгаБурСервис», предназначен для бурения вертикальных, наклонно-направленных и горизонтальных скважин в мягких породах с пропластками пород средней твердости.

А, к примеру, в начале декабря 2016 года на Вынгапуровском месторождении «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» провел бурение первых двух скважин с применением телеметрического комплекса нового поколения.

В 2016 году «Газпром нефть» и IBM начали работу по внедрению технологий машинного обучения (самообучающихся программ) в процесс анализа и интерпретации данных геофизических исследований скважин.

Источник: http://neftegaz.ru/news/

«РуссНефть» начала применять новые технологии исследований при проведении многостадийного гидравлического разрыва пласта

«Варьеганнефть» начала применение технологии с использованием трассерных методов исследования для получения данных о свойствах и характеристиках целевых пластов, выбранных для проведения МНРП. По информации компании, данный метод основан на введении в трещину индикатора на стадии закачки проппанта.

После проведения операции МГРП производится отбор проб поступающего из скважины сырья, в котором присутствует ранее закачанный реагент. Анализ образцов позволяет сделать вывод о работе каждого из портов ГРП, что в свою очередь помогает вносить коррективы при планировании дальнейших работ, а также формировать методологию применения технологии МГРП в целом.

На данный момент трассерные методы исследования являются наиболее точными и полными методами получения достоверной информации. МГРП является одним из наиболее сложных и дорогостоящих видов интенсификации добычи в нефтегазовой отрасли, поэтому «Варьеганнефть» уделяет особое внимание вопросам технологического и научного сопровождения. Внедрение новых техник и технологий позволяет как увеличить эффекты от стандартных операций, так и сократить текущие расходы.

В 2016 году дочка «РуссНефти» добыла 2,376 млн т нефти и 1,636 млрд м^3 попутного нефтяного газа (ПНГ) на месторождениях Варьеганского нефтяного блока. Суммарный эффект от всех видов геолого-технических мероприятий (ГТМ) в 2016 году оценивается в 670,075 тыс. т нефти.

Источник: http://neftegaz.ru/news/

«Роснефть» и «Транснефть» просят Минэнерго разработать новые нормативы потерь при транспортировке нефти

Официальный представитель компании «Транснефть» Игорь Демин сообщил о том, что «Транснефть» и «Роснефть» обратились в Минэнерго для разработки новых нормативов технологических потерь при транспортировке нефти по трубопроводам.

Демин рассказал, что компании провели двусторонние консультации и пришли к тому, что «на сегодняшний день учет технологических потерь может осуществляться только на основании нормативов». «В этой связи договаривающиеся стороны совместно обратились к министру Александру Новаку об активизировании работы в рамках созданной Минэнерго России комиссии по разработке и утверждению новых нормативов технологических потерь в системе магистральных нефтепроводов», – цитирует ТАСС Игоря Демина.

Ранее стало известно, что «Роснефть» обратилась в Арбитражный суд Москвы и отказалась от иска к транспортной компании по вопросу определения условий договора об оказании услуг по транспортировке нефти на 2017 год.

Источник: http://www.oilcapital.ru

«Удмуртнефть» открыла два новых месторождения

Два новых месторождения – Весеннее и Пихтовкинское – открыто компанией «Удмуртнефть». Их запасы составляют порядка 0,6 млн тонн по категории С1 + С2 и 0,2 млн тонн по категории С1, говорится в сообщении «Роснефти».

Экспертная комиссия ФБУ «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых» подтвердила этот факт: месторождение Весеннее открыто по результатам бурения поисковой скважины с дебитом 62 м^3 в сутки безводной нефти; Пихтовкинское открыто по результатам бурения поисковой скважины с дебитом 15 м^3 в сутки на Пихтовкинской структуре Шарканского лицензионного участка.

На структуре Воткинского лицензионного участка подтверждена нефтеносность верейских, башкирских, ви-

зейских и турнейских отложений. Также подтверждена нефтеносность верейских отложений. Фактически впервые выявлена нефтеносность заволжских отложений.

По результатам бурения эксплуатационных скважин на Шарканском месторождении также впервые выявлена нефтеносность в башкирских отложениях. Общий прирост запасов составил 0,5 млн тонн категории В1. Как отмечается, новые успехи стали возможны благодаря применению предприятием современных методов сейсмических и геофизических исследований.

В текущем году запланировано бурение разведочной скважины на Шарканском месторождении и поисковой на Северо-Черепановской структуре Шарканского участка.

Компания «Удмуртнефть», которая ведет разведку и разработку на 33 месторождениях, является крупнейшим нефтедобывающим предприятием на территории Удмуртии. На ее долю приходится порядка 60% всей нефти, добываемой в Республике. Компания осуществляет свою деятельность под управлением «Роснефти» и китайской нефтегазовой корпорации Sinopec. Свою производственную деятельность «Удмуртнефть» осуществляет с 1967 года. Суммарная добыча предприятия с того времени составила свыше 290 млн тонн «черного золота».

Источник: http://www.oilcapital.ru

«Транснефть» в 2017 году рассчитывает увеличить выручку от транспортировки нефти

«Транснефть» в 2017 году рассчитывает увеличить выручку от транспортировки нефти на 10,2% – до 632,26 млрд рублей, следует из материалов компании. Компания ожидает, что объем транспортировки в годовом выражении составит 483,315 млн тонн нефти.

В 2016 году компания планировала выручить от транспортировки 470,591 млн тонн нефти 573,54 млрд рублей, передает RNS.

Выручка от транспортировки нефтепродуктов, по ожиданиям компании, составит 57,531 млрд рублей, что на 8,3% больше, чем ожидалось в 2016 году. Предполагается, что объем транспортировки нефтепродуктов составит 46,307 млн тонн.

Ранее «Транснефть» сообщала, что не исключает корректировки инвестпрограммы после утверждения новых тарифов на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам. Об этом заявил глава «Транснефти» Николай Токарев в эфире телеканала «Россия 24».

Источник: http://www.oilcapital.ru

«Роснефть» актуализирует геологическую модель шельфа Дальнего Востока и Восточной Арктики

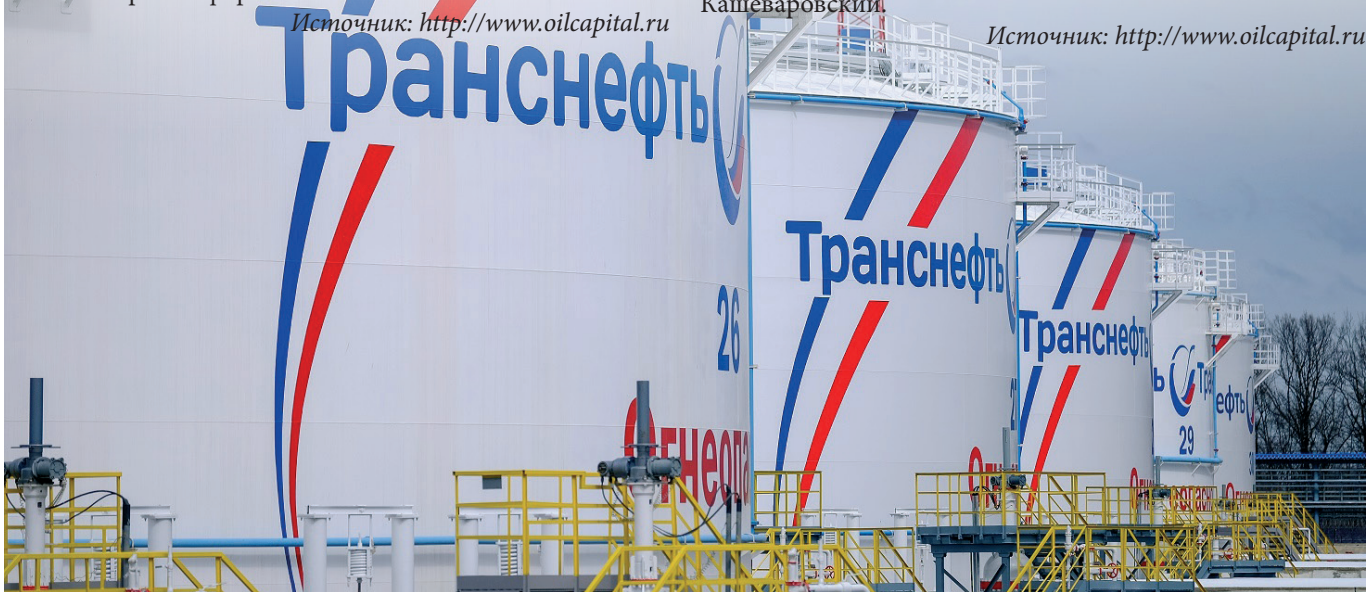
Работы будет осуществлять дочерняя компания «РН-Шельф-Арктика», сообщает пресс-служба «Роснефти». Компания рассчитывает получить обоснование новых поисковых направлений, определить стратегию геологоразведочных работ в регионах, а также подготовить предложения для лицензирования.

В рамках проекта планируется актуализировать геологическую модель акваторий Охотского, Японского (район Татарского пролива), Восточно-Сибирского, Чукотского морей и моря Лаптевых. В частности, на Дальнем Востоке будут исследованы бассейны и геологические комплексы присахалинского шельфа (Пограничный, Макаровский, Владимирский, Стародубский), северной части Охотского моря (Магаданский бассейн), южной части Охотского моря (Южно-Охотский бассейн и бассейн залива Анива), Татарского пролива (Южно-Татарский, Северо-Татарский).

Стоимость работ составит 300 млн рублей. Работы должны быть выполнены с конца февраля текущего года до конца декабря 2018 года. На континентальном шельфе морей Восточной Арктики «Роснефть» владеет лицензиями на девять участков, которые были получены в 2013-2015 годах: Усть-Оленекский, Усть-Ленский, Анисинско-Новосибирский, Хатангский и Притаймырский в море Лаптевых, участок Восточно-Сибирский – 1 в Восточно-Сибирском море; Северо-Врангелевские – 1, 2 и Южно-Чукотский участки в Чукотском море.

На континентальном шельфе Охотского моря «Роснефть» является участником проекта «Сахалин-1» по разработке на условиях СРП месторождений Чайво, Одопту-море, Аркутун-Даги и владеет еще 17 лицензиями на участки, включая 12 участков на шельфе острова Сахалин – Северный купол месторождения Одопту-море, Северная оконечность месторождения Чайво, Лебединское нефтегазоконденсатное месторождение, месторождение Кайганско-Васюканское море, Дерюгинский, Астраханское море – Некрасовский, Северо-Венинское газоконденсатное месторождение, Восточно-Прибрежный, Амур-Лиманский, Восточно-Кайганское месторождение, Центрально-Татарский, Богатинский и пять участков на примагаданском шельфе – Магадан – 1, 2, 3, Лисянский, Кашеваровский.

Источник: http://www.oilcapital.ru



«Газпром нефть» развивает технологии добычи нефти из подгазовых залежей

В рамках действующей в «Газпром нефти» Технологической стратегии создана программа развития технологий разработки подгазовых залежей*. Реализация проектов программы позволит в перспективе вовлечь в разработку запасы нефти в объеме 215 млн тонн.

Суммарные извлекаемые запасы нефти и конденсата в подгазовых залежах «Газпром нефти» превышают 500 млн тонн, из них только порядка 300 млн тонн можно добыть с применением текущих технологий, еще более 200 млн тонн нефти позволят извлечь проекты новой технологической программы. Подгазовые залежи требуют очень аккуратных и точных инструментов разработки. В частности, работа с этими запасами требует эффективного управления притоком газа к нефтяным скважинам и повышения коэффициента извлечения нефти при высоком содержании газа. Новая программа разработана сотрудниками Научно-технического центра «Газпром нефти» и включает в себя 13 технологических проектов по интерпретации скважинных исследований, прогнозированию газового фактора, созданию инструментов стоимостного инжиниринга и алгоритмов эффективной эксплуатации скважин с высоким содержанием газа.

Крупные запасы подгазовых залежей содержат Новопортовское и Мессояхские месторождения, которые были выбраны в качестве пилотных для внедрения новых технологий разработки.

В частности, на Мессояхе уже начата реализация проекта по выбору оптимальных технологий строительства скважин в подгазовых залежах. Опробованную на месторождении технологию бурения многоствольных скважин сложной конструкции (так называемых fishbone – «рыбья кость») предлагается тиражировать с учетом активно развивающегося в Научно-техническом центре «Газпром нефти» направления геомеханического моделирования. Для интенсификации добычи нефти «Газпром нефть» также развивает и новые технологии гидроразрыва пласта (ГРП)**, поскольку традиционные методы ГРП не могут применяться в этих залежах из-за возможного притока газа к нефтяным скважинам.

Источник: http://www.gazprom-neft.ru/

ДОРОГИЕ ЧИТАТЕЛИ!

Мы 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?

1. Прислать на почту (eremenko@kodeks.ru) письмо с предложением о размещении материала.
2. 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;
– красочными, если получится, что отличное дополнение к статье;
– 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»

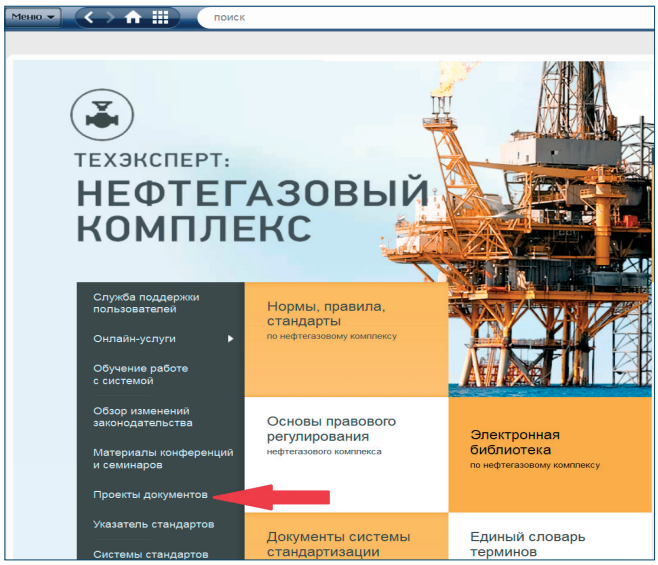
* Подгазовая залежь (или нефтяная оторочка) – это часть нефтегазовой или нефтегазоконденсатной залежи, в которой газ занимает существенно больший объем, чем нефть. Фактически это тонкая прослойка нефти между значительно большей по объему газовой шапкой и водоносным слоем. Главная особенность освоения нефтяных оторочек связана с прорывами газа и воды к добывающим нефтяным скважинам. Эффективная разработка таких ресурсов требует внедрения новых технологических решений при бурении сложных скважин, поиска способов подъема жидкости с высоким содержанием газа и высокой точности интегрированного проектирования.

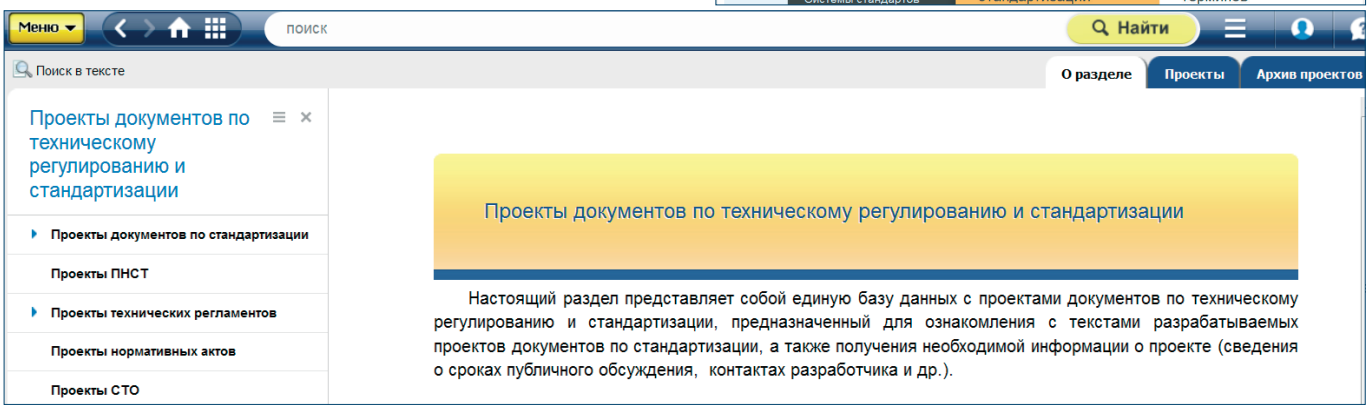
** Гидравлический разрыв пласта (ГРП) – способ интенсификации добычи нефти. Заключается в том, что под высоким давлением в пласт закачивается смесь жидкости и специального расклинивающего агента (проппанта). В процессе подачи смеси формируются высокопроводящие каналы (трещины ГРП), соединяющие ствол скважины и пласт. По этим трещинам обеспечивается приток нефти, которая в ином случае в скважину бы не попала. При многостадийном ГРП (МГРП) в одном стволе горизонтальной скважины проводится несколько операций гидроразрыва. Таким образом обеспечивается многократное увеличение зоны охвата пласта одной скважиной.

ПРОЕКТЫ ДОКУМЕНТОВ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И СТАНДАРТИЗАЦИИ

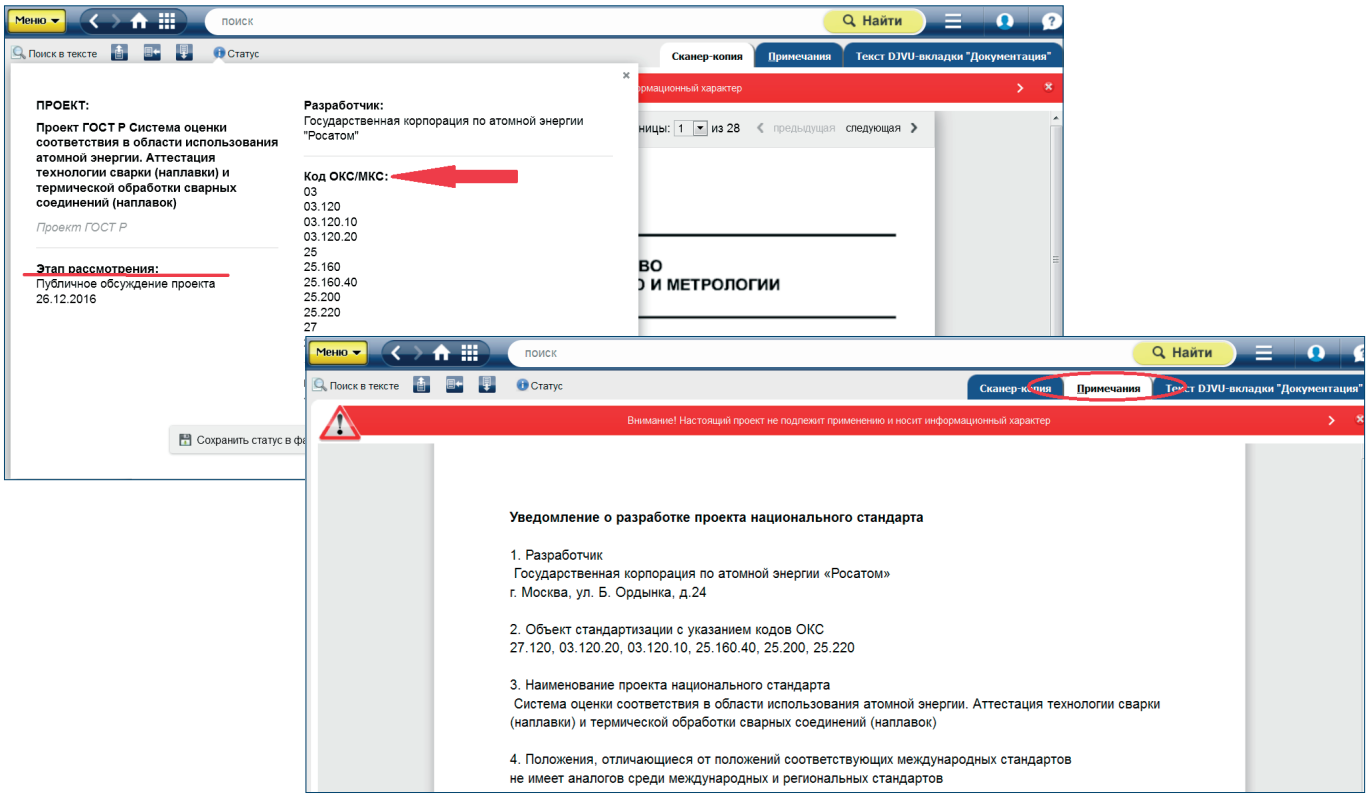
В системе «Нефтегазовый комплекс» представлены проекты документов по техническому регулированию и стандартизации.

Для удобства проекты разделены по рубрикам:
– проекты документов по стандартизации;
– проекты ПНСТ;
– проекты технических регламентов;
– проекты нормативных актов;
– проекты СТО.

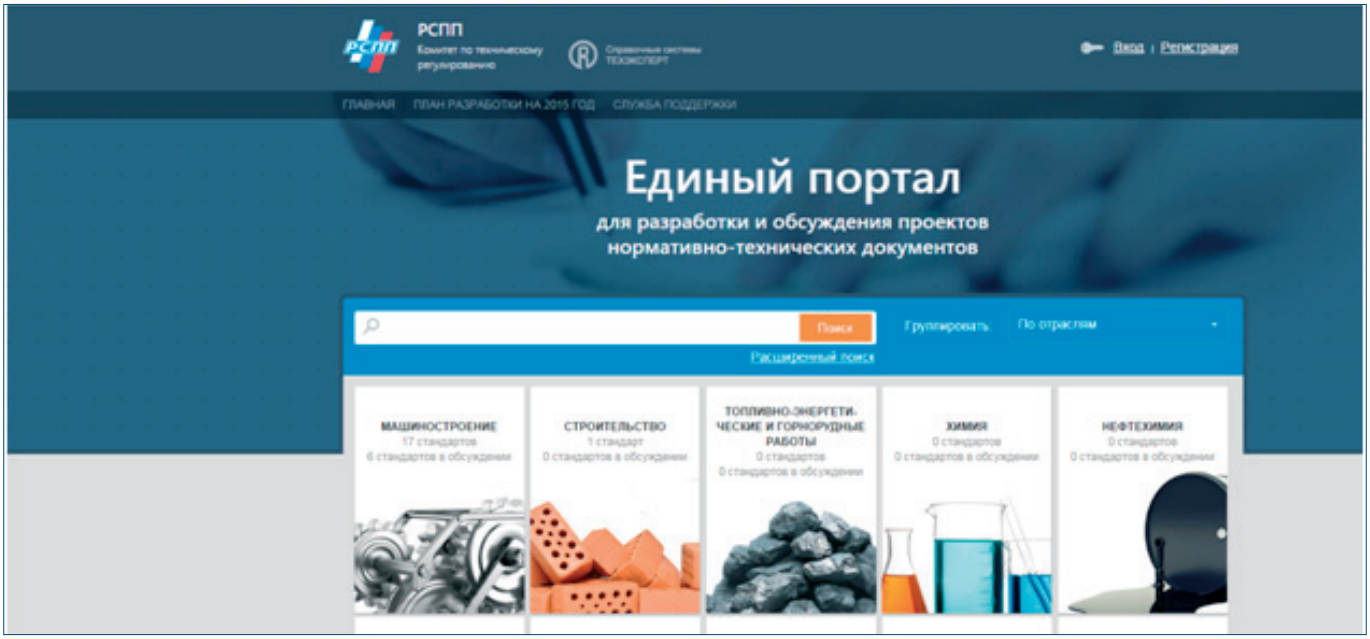




Вы можете не только ознакомиться с текстами разрабатываемых документов, но и отследить этапы рассмотрения нужного документа, сроки обсуждения и узнать контакты разработчика. Информация доступна в статусе выбранного документа и на вкладке «Примечание».



Теперь актуальная информация по проектам у вас под рукой!



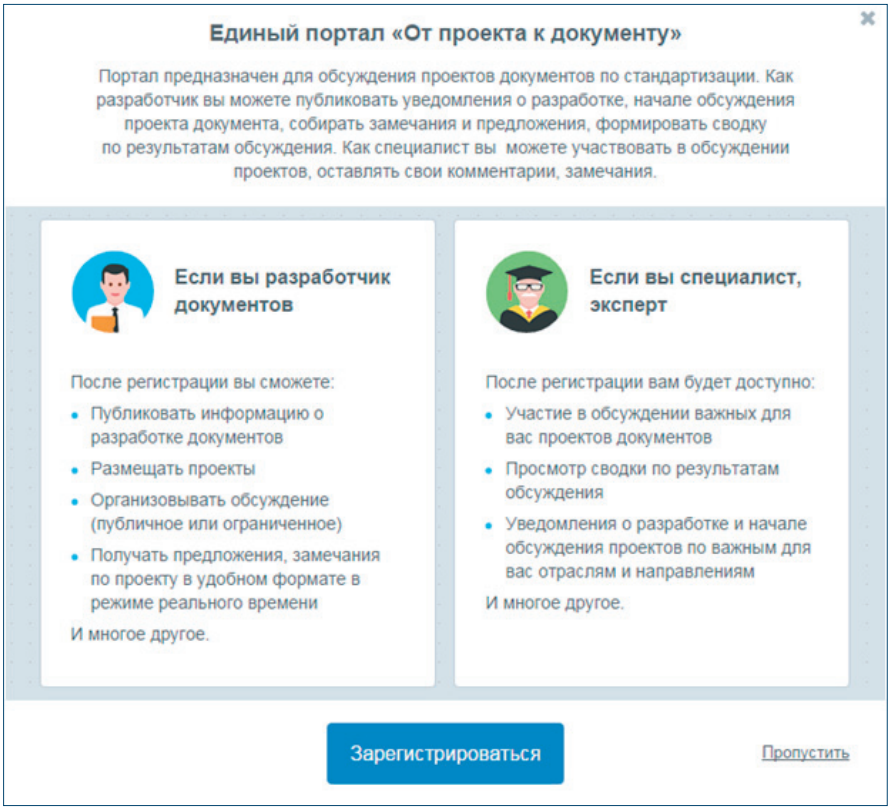
Информационная сеть «Техэксперт» при поддержке Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия создала специализированную электронную площадку, на которой эксперты из всех отраслей будут обсуждать проекты нормативно-технической документации, –

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.



ОБРАТИТЕ ВНИМАНИЕ!

С каждым обновлением ваши системы дополняются новыми нормативно-правовыми и техническими документами, а также справочной информацией.
Полный перечень новых и измененных документов вы можете получить с помощью гиперссылки на главной странице вашей системы «Техэксперт». Ежедневно знакомиться с новостями законодательства вы можете на сайте www.cntd.ru или оформив подписку на ежедневную рассылку новостей по электронной почте.

- ✔ документ вступил в силу и действует
- ✖ документ не вступил в силу или не имеет статуса действия

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 35 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».

✔ Об утверждении Административного регламента по предоставлению Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной услуги по регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов.

Приказ Ростехнадзора от 25.11.2016 № 494.

✔ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обеспечения исполнения обязательств по оплате энергоресурсов.

Постановление Правительства РФ от 04.02.2017 № 139.

✔ О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию

Постановление Правительства РФ от 28.01.2017 № 95.

✔ Об утверждении перечня полезных ископаемых и (или) территорий, в отношении которых в 2017 году не допускается подача заявок на получение права пользования участком недр в целях геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений твердых полезных ископаемых или углеводородного сырья, проводимого за счет собственных (в том числе привлеченных) средств заявителей, в порядке, предусмотренном разделами 4 и 5 Порядка рассмотрения заявок на получение права пользования недрами для геологического изучения недр (за исключением недр на участках недр федерального значения и участках недр местного значения), утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 10 ноября 2016 г. № 583.

Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 30.12.2016 № 720.

✔ О внесении изменений в приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 17 октября 2016 г. № 421 «Об утверждении перечней правовых актов, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю в рамках осуществления видов государственного контроля (надзора), отнесенных к компетенции Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору».

Приказ Ростехнадзора от 13.02.2017 № 54.

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 77 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».

✔ НД № 2-0090601-005 Правила по нефтегазовому оборудованию морских плавучих нефтегазодобывающих комплексов, плавучих буровых установок и морских стационарных платформ.

Правила Российского морского регистра судоходства от 07.12.2016 № 2-0090601-005. Применяется с 01.01.2017 взамен Правила Российского морского регистра судоходства № 2-090601-001.

✔ Руководство по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа».

✔ Руководство по безопасности «Инструкция по техническому диагностированию подземных стальных газопроводов».

Руководство по безопасности Ростехнадзора.

✖ ГОСТ 33878-2016 Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Безопасные для здоровья человека условия пребывания и пользования зданиями и сооружениями. Защита от шума на рабочих местах. Контроль.

ГОСТ от 23.11.2016 № 33878-2016.

✖ ГОСТ 33879-2016 Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Безопасные для здоровья человека условия пребывания и пользования зданиями и сооружениями. Защита от шума на рабочих местах. Технические требования.

ГОСТ от 23.11.2016 № 33879-2016.

✖ ГОСТ Р 57375-2016 Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации пунктов редуцирования газа при проектировании.

ГОСТ Р от 27.12.2016 № 57375-2016.

- ГОСТ 34029-2016 Арматура трубопроводная. Арматура обратная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Общие технические условия.
  ГОСТ от 01.02.2017 № 34029-2016.
- ГОСТ Р 57385-2017 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Строительство магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Тепловая изоляция труб и соединительных деталей трубопроводов.
  ГОСТ Р от 01.02.2017 № 57385-2017.

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 9 документов. Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- Анализ технологий получения сжиженного природного газа в условиях арктического климата.
- Тектоническая неоднородность и нефтегазоносность Туранской плиты по данным дешифрирования космических снимков.
- Аналитические и дискретные методы в исследовании параметра потока отказов в транспорте газа.
- Влияние магматизма Сибирского суперплюма на нефтегазоносность региона.
- О результатах экспериментального исследования процессов усталостного разрушения, протекающих в восстановленных сварных соединениях морских нефтегазопромысловых сооружений.
- Нефтегазоносность ливийского шельфа.

Комментарии, 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.

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

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.

ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

(812) 740-78-87, доб. 350 или e-mail: editor@cntd.ru