ТЕХЭКСПЕРТ

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

№ 11 ноябрь'18

Актуальная тема » 1
Это важно! » 3
Новости отрасли » 4
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

Минприроды России доработало методику расчета финансирования мероприятий по предупреждению и ликвидации нефтеразливов

Соответствующий проект приказа Минприроды России «Об утверждении Методики расчета финансового обеспечения осуществления мероприятий, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, в том числе водным биоресурсам, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов» размещен на федеральном портале нормативных правовых актов.

Редакция документа была доработана с учетом замечаний Минюста России.

Цель документа — определение суммы денежных средств, достаточной для предупреждения и ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов и возмещения вреда, который может быть причинен окружающей среде, физическим и юридическим лицам в результате разливов.

Согласно проекту такая сумма средств — размер финансового обеспечения определяется в зависимости от максимального расчетного объема нефтеразлива, который определен в плане по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, утвержденном эксплуатирующей организацией в соответствии с действующим законодательством и выражен в тоннах. При этом финансовое обеспечение рассчитывается для разлива до 3000 тонн, от 3000 до 5000 тонн, от 5000 до 140000 тонн и свыше 140000 тонн. Такой подход, когда степень ответственности дифференцируется по размеру нефтеналивных емкостей, соответствует международной практике.

Необходимо отметить, что Методика не содержит порядок расчета объема вреда, причиненного окружающей среде, в том числе водным биоресурсам, жизни,

здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов, поскольку в настоящее время порядок расчета вреда регулируется Федеральным законом «Об охране окружающей среды» и главой 59 Гражданского кодекса РФ.

Оценка возможных вредных воздействий учитывается Методикой при установлении размера финансового обеспечения в зависимости от максимального расчетного объема разлива – чем он выше, тем более серьезное вредное воздействие окажет разлив на окружающую среду и более высокий размер финансового обеспечения потребуется для возмещения причиненного разливом вреда.

Методика предназначена для использования организациями, осуществляющими эксплуатацию, использование искусственных островов, установок, сооружений, подводных трубопроводов, проведение буровых работ при геологическом изучении, разведке и добыче углеводородного сырья, а также при транспортировке и хранении нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе, во внутренних морских водах и территориальном море Российской Федерации. Кроме того, документ предназначен для предприятий, ведущих деятельность по перевалке нефти и нефтепродуктов, бункеровке судов во внутренних морских водах и в территориальном море Российской Федерации.

Напомним, в целях обеспечения экологической безопасности при осуществлении деятельности компаний на континентальном шельфе, во внутренних морских водах и в территориальном море Российской Федерации, с 1 июля 2013 г. вступил в силу Федеральный закон от 30.12.2012 № 287-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "О континентальном шельфе Российской Федерации" и Федеральный закон "О внутренних морских водах, территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации"».

В соответствии с законом эксплуатирующая организация обязана иметь финансовое обеспечение осуществления мероприятий, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации нефтеразливов, в том числе возмещение в полном объеме вреда окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу населения и имуществу юридическим лицам.

Законом предусмотрено три способа формирования финансового обеспечения: банковская гарантия, договор страхования, резервный фонд. Для определения суммы денежных средств, которую будет необходимо сформировать одним из предложенных способов, Минприроды России разработало Методику.

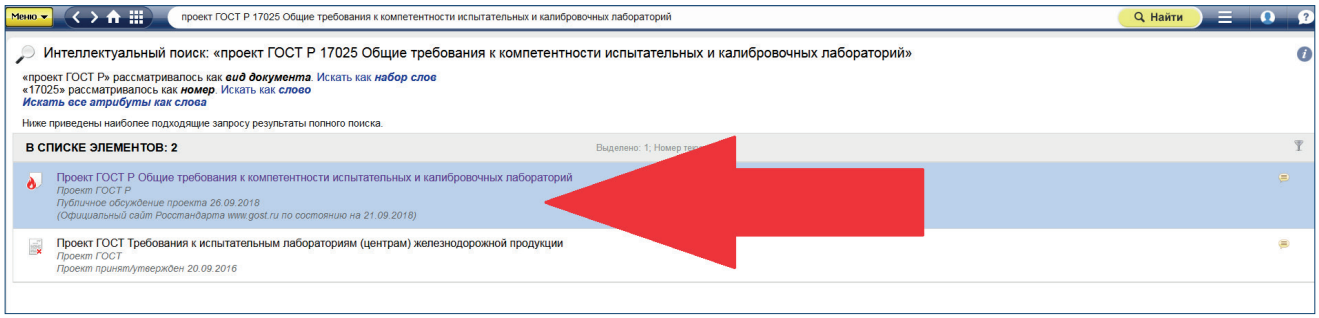
Источники:

http://www.mnr.gov.ru

Что произошло	Почему и для кого это важно	Как найти в системе

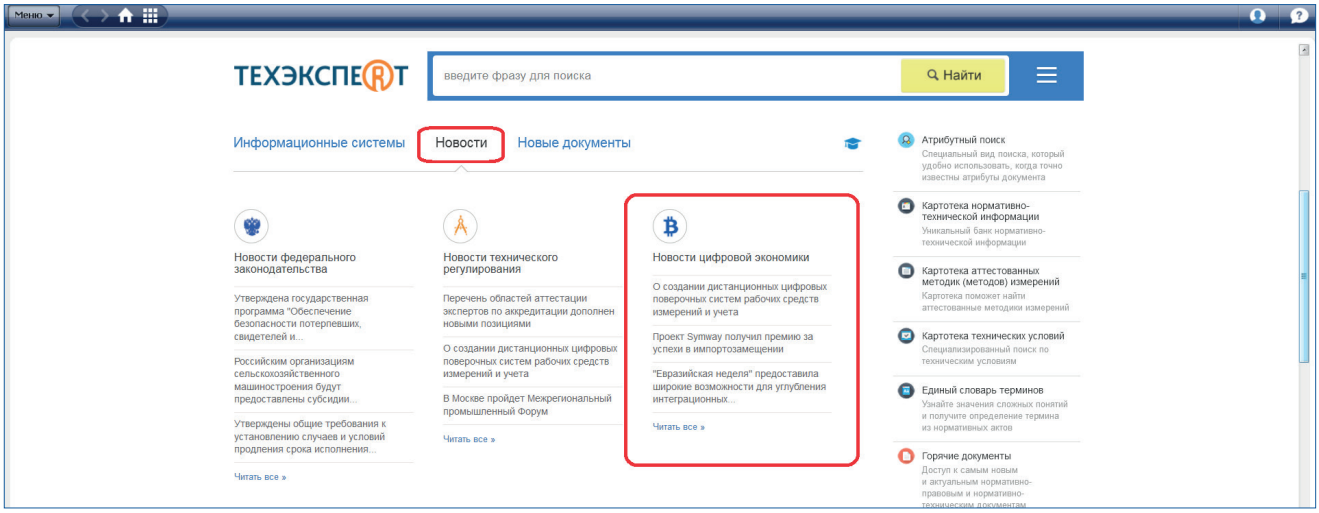
Разработан проект ГОСТ Р 17025 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий»

Проект разработан ФАУ «Национальный институт аккредитации» для установления единых требований к лабораториям и процессу аккредитации. Стандарт идентичен по отношению к международному стандарту ISO/IEC 17025-2017. Срок публичного обсуждения проекта ГОСТ Р: 26.09.2018-27.11.2018.	ISO/IEC 17025:2017 позволяет лабораториям внедрять систему качества звука и гарантировать то, что они технически компетентны и находятся в состоянии предоставлять достоверные результаты. Информация представляет интерес для лабораторий, в т. ч. на нефтегазовом производстве.	Актуальные материалы можно найти в разделе «Проекты документов по техническому регулированию и стандартизации» и ленте новостей.



Разработан индекс цифровизации компаний ТЭК

Центр энергетики Московской школы управления «СКОЛКОВО» публично представил свой новый проект, подготовленный совместно с Центром системных трансформаций экономического факультета МГУ «Индекс цифровизации российских энергокомпаний». Разработанный индекс — это, по сути, инструмент, позволяющий оценивать актуальный уровень развития цифровых технологий и компетенций в энергетических компаниях.	Информация представляет интерес для организаций топливно-энергетического комплекса. Благодаря рейтингу, компании и все заинтересованные стороны смогут оценить свой уровень развития цифровых технологий и компетенций и сравнить свою практику с лидерами рынка.	Найти материал можно в ленте новостей по цифровой экономике, размещенной на главной странице Программного комплекса.



Эффективные технологии Компании «Татнефть»

Специалистами управления ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов Компании «Татнефть» совместно с АО «ПО ЕлАЗ» разработана колтюбинговая комбинированная установка с мачтой портального типа.

Установка предназначена для проведения комплекса работ без подъема эксплуатационных насосно-компрессорных труб — обработки призабойной зоны, очистки колонны НКТ, освоения скважины и др. с наименьшими временными затратами. Агрегат смонтирован на базе полуприцепа, что позволяет сократить затраты на логистику и ремонт.

Технология прошла апробирование на месторождениях Компании и получила положительные отзывы специалистов. Продолжительность ремонтных работ относительно традиционных подходов снизилась на 30 процентов.

По результатам опробования установки в «Татнефти» она признана одной из лучших практик Компании, доказала свою состоятельность и рекомендована к тиражированию во всех НГДУ. Также принято решение о техническом перевооружении и увеличении на треть парка агрегатов подобного типа.

Данная установка стала лауреатом и дипломантом конкурса «Лучшие товары и услуги РТ» 2018 года в номинации «Продукция производственно-технического назначения».

Источник: http://www.tatneft.ru

Газовые заправки надо лицензировать

Союз предприятий топливно-энергетического комплекса считает необходимым лицензировать автомобильные газозаправочные станции. Более того, предлагается присвоить АГЗС III класс опасности. «Российская газета» приводит мнения специалистов, что такие меры позволят привнести в отрасль «хоть какой-то контроль». Однако если такие предложения будут приняты, то значительная часть АГЗС может уйти с рынка.

За ужесточение требований к АГЗС выступили, в частности, участники «Газового клуба», который объединяет крупных поставщиков газа. В основном, это организации, которые еще в годы СССР осуществляли продажу газа в баллонах и занимались обслуживанием газового оборудования. Сейчас компании в разной степени аффилированы к региональным государственным структурам.

Главная претензия к АГЗС — заправка бытовых газовых баллонов. Так, в Петербурге с начала года произошло 18 взрывов газа, причиной которых становились именно баллоны. На АГЗС по действующему законодательству можно заправлять только автомобильные баллоны. Дело в устройстве самих емкостей. На машинах они оснащаются клапанами-отсекателями, и как только при заправке баллон заполняется на 85% фактического объема, подача автоматически прекращается. На бытовых же газовых баллонах такого отсекателя нет, а если в емкость перелить газа, то это может привести к взрыву.

Поэтому баллоны можно заправлять только на газонаполнительных пунктах (ГНП), где установлено оборудование, контролирующее норму заправки баллона. В Петербурге таких пунктов всего четыре. Теоретически основными потребителями газа в баллонах должны быть дачники, но практика показывает, что активнее всего ими пользуются конторы по установке натяжных потолков.

Источник: https://oilcapital.ru

Прирост запасов нефти в России по итогам 2018 года

Прирост запасов нефти в России по итогам 2018 г. сохранится на уровне 550 млн тонн, газа — на уровне 700 млрд кубометров. Об этом заявил директор департамента государственной политики и регулирования в сфере геологии и недропользования Минприроды России Алексей Орел, выступая 24 октября 2018 г. на Форуме «Геологоразведка-2018».

Тема пленарного заседания Форума в 2018 г. – «Геологоразведка на континентальном шельфе: Бурить нельзя откладывать». Организатором мероприятия выступил государственный холдинг «Росгеология» при поддержке Минприроды России.

По словам А. Орла, показатели прироста запасов планируется обеспечить на фоне планов по добыче нефти в 2018 г. на уровне 541 миллиона тонн, газа — 602 миллиарда кубометров. Напомним, в 2017 г. прирост запасов нефти в РФ составил 550 миллионов тонн, газа — 890 миллиардов кубометров.

Со своей стороны, генеральный директор АО «Росгеология» Роман Панов отметил, что основные геологоразведочные работы в России до 2035 г. должны проводиться в традиционных регионах добычи — на Дальнем Востоке, в Сибири и Уральском федеральном округе, которые способны до 2035 г. дать свыше 60% прироста ресурсной базы. При этом порядка 20% приходится на Северо-Кавказский, Южный федеральный округа и Поволжье. Тогда как проекты на шельфе могут дать лишь 4% этого объема.

«С точки зрения приоритетов традиционные районы добычи сегодня имеют колоссальный объем прироста запасов, и на этом лучше сосредоточиться», — сказал он.

Источник: http://www.mnr.gov.ru

На Московском газоперерабатывающем заводе создано малотоннажное производство СПГ

На Московском газоперерабатывающем заводе компанией «Газпром газомоторное топливо» установлен первый мобильный комплекс по производству сжиженного природного газа (криоблок).

Мобильный комплекс представляет собой малогабаритную установку, которая объединяет в себе блок сжижения газа и модуль для заправки автомобилей. Все оборудование помещается в 45-футовый контейнер, производительность комплекса — 600 кг сжиженного природного газа (СПГ) в час.

Криоблок имеет собственную систему автоматизированного управления технологическим процессом и платежную систему отгрузки, позволяющую вести коммерческий отпуск СПГ удаленно. Платежная система может работать как автономно, так и в составе газозаправочной станции.

Мобильный комплекс будет заправлять СПГ транспорт, криовозы для транспортировки топлива, а также передвижные криозаправщики. Для оптимизации процесса наполнения крупногабаритных емкостей «МГПЗ» планирует присоединить к модулю криоцистерну для хранения готового топлива.

«Создание малотоннажного производства СПГ в Москве позволит нам обеспечить минимально необходимой газозаправочной инфраструктурой первый СПГ-коридор «Москва — Санкт-Петербург». В сентябре на трассе М11 дан старт реализации проекта по строительству КриоАЗС на 423-м км скоростной автодороги, в следующем году там планируется установить криоПАГЗ. Для обеспечения коридора СПГ также будет задействован производственный комплекс компании в Петергофе», — отметил генеральный директор ООО «Газпром газомоторное топливо» Михаил Лихачев.

Источник: http://gazprom-gmt.ru

Специалисты «Ижевского нефтяного научного центра» разработали инновационный способ исследования скважины

Специалисты «Ижевского нефтяного научного центра» (входит в состав Корпоративного научно-проектного комплекса Роснефти) разработали инновационный способ обработки сигнала при гидропрослушивании скважин. Технология позволяет избежать потерь в добыче нефти до 225 тонн в месяц с одной скважины, сэкономив при этом 2,1 млн рублей на каждом исследовании.

Развитие технологического потенциала — один из ключевых элементов стратегии «Роснефть-2022». Компания уделяет особое внимание инновационной деятельности и использованию прорывных цифровых и технологических подходов, определяя технологическое лидерство как ключевой фактор конкурентоспособности на нефтяном рынке.

Гидропрослушивание — это процесс наблюдения за изменением давления в одной скважине (слушающей) при изменении режима работы соседней. Традиционные методы гидропрослушивания требуют остановки работы слушающих скважин для уменьшения зашумления замеряемого давления, что приводит к значительным потерям добычи нефти. Разработанная в Компании методика позволяет выявлять изменения давления на слушающих скважинах без остановки работы.

Источник: https://www.rosneft.ru

Специалистами института «ТатНИПИнефть» разработана эффективная технология, повышающая нефтеотдачу пластов

Увеличивать нефтеизвлечение из мелкозалегающих залежей сверхвязкой нефти (СВН) позволяет технология парогравитационного дренирования с использованием термогелевой композиции (ТГК).

Технология ТГК реализуется преимущественно через горизонтальные добывающие скважины (возможна реализация через горизонтальные нагнетательные скважины) путем закачки в пласт гелеобразующих композиций, разработанных отделом увеличения нефтеотдачи пластов института «ТатНИПИнефть» (компании «Татнефть»).

Новые гелеобразующие составы на основе полимеров различной природы и комбинации сшивающих агентов обладают улучшенными структурно-реологическими характеристиками в диапазоне температур от 20 до 150°С, регулируемым временем гелеобразования, термостабильностью, а также заданными параметрами по фильтруемости рабочего раствора в зависимости от нефтеводонасыщенности коллектора. Это обеспечивает максимальную избирательность воздействия.

Среди важнейших технологических свойств полимерных композиций — способность образовывать гель с высоким градиентом сдвига не менее 2 МПа/м; возможность принудительного разрушения посредством воздействия концентрированных растворов кислот или перекисных соединений.

Регулировать вязкость рабочего раствора, его структурную прочность и термостабильность позволяют изменение концентрации, соотношения и состава компонентов композиции геля.

Суммарный текущий технологический эффект с начала испытания технологии по добывающим скважинам НГДУ «Нурлатнефть» и НГДУ «Ямашнефть» составляет 37268 т. Удельная технологическая эффективность — 932 т на одну скв./операцию за период воздействия до 12 месяцев.

Экономический эффект от технологии ТГК достигается за счет дополнительной добычи СВН.

Источник: http://www.tatneft.ru

«Газпром нефть» создала первую в отрасли цифровую модель Ачимовской толщи

Сотрудники Научно-Технического Центра «Газпром нефти» совместно со специалистами «Газпромнефть — Ангары» создали первую цифровую модель Ачимовской толщи*, выявив 10 перспективных зон с ресурсным потенциалом, превышающим 34 миллиарда тонн углеводородов. Цифровая модель станет основой для формирования стратегии по разработке трудноизвлекаемых запасов Ачимовской толщи.

В рамках проекта изучены территории Западной Сибири, расположенные в шести субъектах России — это более 1,5 млн кв.км. Выявлено 183 тыс. кв.км перспективных зон для дальнейшего анализа. Помимо этого были собраны данные по более чем 3,8 тыс. скважин. Для анализа крупнейшего в отрасли массива геологической информации «Газпром нефть» разработала и применила новые алгоритмы обработки больших объемов данных. На их основе создана цифровая межрегиональная карта ачимовских отложений с ресурсным потенциалом в 34,4 миллиарда тонн нефти и газа. Также впервые была разработана комплексная карта перспективности малоизученной Ачимовской толщи.

Цифровая модель представляет собой детализированный макет нескольких регионов, состоящий из более чем 150 карт, на которых определены перспективные зоны. «Цифровой двойник» ачимовских отложений является универсальным инструментом для анализа месторождений в Западной Сибири: за счет собранной информации и разработанной методологии цифровое решение станет основой для формирования стратегии дальнейшей рентабельной разработки ачимовских залежей.

«Создание цифровых моделей таких масштабов — это работа, сопоставимая по наукоемкости с разработкой компьютерных симуляторов сложнейших физических процессов. Ученые оперируют огромными массивами данных, должны учитывать миллионы параметров и взаимосвязей. Цифровые модели месторождений и нефтегазовых бассейнов — это сложный продукт, который свидетельствует о высоком уровне технологического развития компании», — подчеркнул директор дирекции по технологиям «Газпром нефти», генеральный директор НТЦ «Газпром нефти» Марс Хасанов.

СПРАВКА

*Ачимовская толща — пласты, расположенные в нижней части меловых отложений практически непосредственно над баженовской свитой (группа горных пород в Западной Сибири, залегающих на глубинах двух-трех километров). Ачимовская толща распространена в центральной зоне Западно-Сибирского бассейна, наиболее мощные пласты выявлены в Надымском и Пуровском районах ЯНАО. Ачимовские пласты характеризуются сложным геологическим строением, что требует применения технологически сложных методов при освоении этих запасов.

Источник: http://www.gazprom-neft.ru

ЛУКОЙЛ продолжает инвестировать в развитие «Ставролена»

ЛУКОЙЛ инвестирует 2,7 млрд рублей в реализацию четырех инвестпроектов по развитию нефтехимического комплекса «Ставролен» в Буденновске. Речь идет о модернизации печи пиролиза, замене установки по производству бензола, улучшении системы управления одного из цехов, а также введении комплексной системы безопасности. Об этом сообщает Rupec со ссылкой на Министерство энергетики, промышленности и связи Ставропольского края.

«Ставролен» — второй по величине российский производитель полиэтилена низкого давления (более 300 тыс. тонн в год) и третий в стране по производству полипропилена (120 тыс. тонн), также в год выпускает 80 тыс. тонн бензола и 50 тыс. тонн винилацетата. В 2016 г. на предприятии введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс газоперерабатывающей установки мощностью 2,2 млрд куб.м в год. Сырье на установку поставляется по газопроводу с нефтегазовых месторождений ЛУКОЙЛа на Северном Каспии (им.В.Филановского и им.Ю.Корчагина), что обеспечивает переработку попутного нефтяного газа в нефтехимическую продукцию с высокой добавленной стоимостью.

В дальнейших планах – строительство на базе «Ставролена» газохимического комплекса для переработки природного газа Каспия. Как сообщал глава ЛУКОЙЛа Вагит Алекперов на встрече с Владимиром Путиным в феврале 2018 г., стоимость строительства составит 120 млрд руб., при этом ГХК будет производить как химикаты, так и (на втором этапе) полиэтилен и полипропилен. Мощность комплекса предположительно составит 1-3 млрд куб.м в год. По словам Алекперова, проект даст возможности для развития «достаточно депрессивного» юга Ставрополья.

Источник: https://oilcapital.ru

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

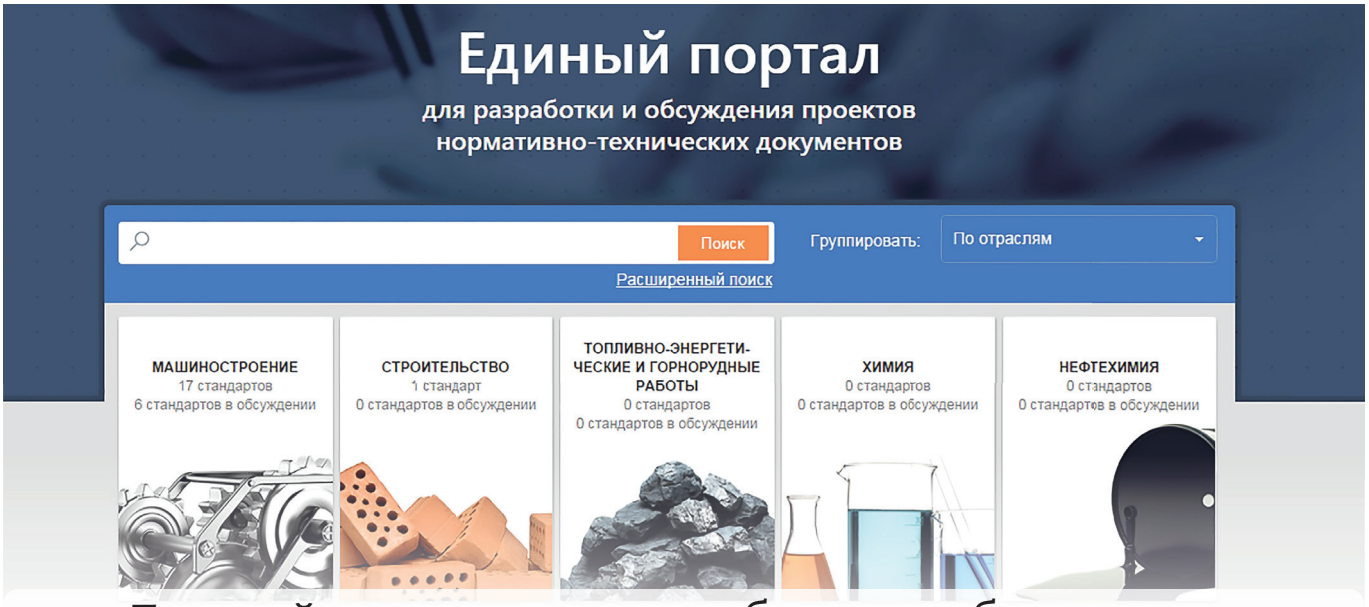
Они должны быть:

- 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»



Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов

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.

Обновлен ISO 50001 на энергоменеджмент

Внедрение энергоэффективности помогает организациям экономить ресурсы и способствует снижению уровня климатических изменений. ISO 50001 поддерживает организации различных секторов в более эффективном использовании энергии посредством разработки систем энергетического менеджмента (EnMS).

ISO 50001:2018: содержит ряд требований, предъявляемых к организациям:

- необходимость разработки политики, касающейся более эффективного применения энергии;
- корректировка целей и задач согласно разработанной политике;
- применение данных для более эффективного принятия решений относительно применения энергии;
- определение результатов;
- пересмотр политической концепции;
- непрерывное содействие повышению энергоэффективности.

Новая версия ISO содержит обновленные термины и определения и более четкое разъяснение некоторых концепций энергоэффективности.

Комментарии и статьи об опыте внедрения системы энергетического менеджмента промышленными предприятиями доступны в разделе#M12291 468217402 «Система менеджмента качества»:

- Внедрение системы энергетического менеджмента: опыт УГМК;
- Опыт внедрения системы энергетического менеджмента в работу производственного предприятия;
- Особенности и опыт внедрения риск-менеджмента в российских компаниях;
- Энергоменеджмент: универсальный размер?;
- «Энергоменеджмент на промышленных предприятиях: уроки внедрения.

Уникальный сервис «Сравнение норм и стандартов»

Для вас были подготовлены новые сравнения для следующих пар документов:

ГОСТ 34233.12-2017 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Требования к форме представления расчетов на прочность, выполняемых на ЭВМ (с Поправкой)	ГОСТ 27691-88 (СТ СЭВ 5993-87) Сосуды и аппараты. Требования к форме представления расчетов на прочность, выполняемых на ЭВМ
ГОСТ 34233.7-2017 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Теплообменные аппараты	ГОСТ Р 52857.7-2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Теплообменные аппараты
СП 127.13330.2017 Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию	СНиП 2.01.28-85 Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию

Новые образцы и формы документов

Раздел «Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике» пополнен новыми формами документов:

- Акт на обозначение оборудования и открытых участков трубопровода перед проведением испытаний;
- Акт на очистку полости трубопровода;
- Акт оценки качества пропуска диагностического оборудования;
- Акт о проведении дополнительного дефектоскопического контроля (ДДК);
- Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля. редактор издания «Нефтегазовый эксперт».

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

Нормативно-правовые акты:

34 – представлены наиболее интересные

Об утверждении Перечней объектов, предлагаемых в 2018 году для предоставления в пользование в целях геологического изучения за счет средств недропользователей.
Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 13.07.2018 № 324

Об утверждении Перечня объектов, предлагаемых в 2018 году для предоставления в пользование в целях геологического изучения за счет средств недропользователей.
Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 04.09.2018 № 414

О заключении Отраслевого тарифного соглашения по организациям нефтеперерабатывающей отрасли промышленности и системы нефтепродуктообеспечения Российской Федерации на 2019-2021 годы.
Письмо Минтруда России от 25.09.2018 № 14-4/10/В-7335

Об утверждении Руководства по безопасности «Методические рекомендации о порядке проведения компьютерной радиографии сварных соединений технических устройств, строительных конструкций зданий и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах».
Приказ Ростехнадзора от 27.09.2018 № 468

Об утверждении нормативов технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2018 г.
Приказ Минэнерго России от 13.09.2018 № 756

Об утверждении нормативов технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2018 год.
Приказ Минэнерго России от 01.10.2018 № 837

Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018).
Технический регламент Евразийского экономического союза от 14.09.2018 № ТР ЕАЭС 046/2018
Технический регламент (утв. Решение Совета ЕЭК от 14.09.2018 № 74)

Нормативно-технические документы:

68 – представлены наиболее интересные

ГОСТ 34380-2017 (ISO 10405:2000) Трубы обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Рекомендации по эксплуатации и обслуживанию.
ГОСТ от 01.03.2018 № 34380-2017
Приказ Росстандарта от 01.03.2018 № 112-ст
Применяется с 01.11.2018 взамен ГОСТ Р 56175-2014

ГОСТ ISO 17636-1-2017 Неразрушающий контроль сварных соединений. Радиографический контроль. Часть 1. Способы рентгено- и гаммаграфического контроля с применением пленки.
ГОСТ от 01.03.2018 № ISO 17636-1-2017

ГОСТ ISO 17636-2-2017 Неразрушающий контроль сварных соединений. Радиографический контроль. Часть 2. Способы рентгено- и гаммаграфического контроля с применением цифровых детекторов.
ГОСТ от 01.03.2018 № ISO 17636-2-2017

ГОСТ 12.2.085-2017 Арматура трубопроводная. Клапаны предохранительные. Выбор и расчет пропускной способности.
ГОСТ от 21.03.2018 № 12.2.085-2017

ГОСТ Р 58112-2018 Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Сбор гидрометеорологических данных.
ГОСТ Р от 24.04.2018 № 58112-2018

ГОСТ 5066-2018 Топлива моторные. Методы определения температур помутнения, начала кристаллизации и замерзания.
ГОСТ от 27.09.2018 № 5066-2018

Новые комментарии:

13 – представлены наиболее интересные

Возможно ли применять ультразвуковой контроль качества сварных соединений стальных трубопроводов для трубопроводов с толщиной стенки менее 8 мм?
Консультация от 23.10.2018 Служебный № ЛПП

Определение границ промысловых трубопроводов.
Консультация от 23.10.2018 Служебный № ЛПП

Какими документами разрешена эксплуатация скважин одновременной-раздельной эксплуатацией.
Консультация от 17.10.2018 Служебный № ЛПП

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 ноябрьском номере:

От кубометров и баррелей к байтам

Цифровая трансформация начинается с понимания возможностей и осознания рисков. Многие шаги на этом пути требуют консолидации усилий нефтегазовых компаний, а также институтов развития и государственных органов. Состоявшийся 19-20 сентября в Петербурге IV Федеральный ИТ-форум нефтегазовой отрасли России Smart Oil & Gas подтвердил статус главной площадки профессионального обсуждения путей, технологий и решений для цифровой трансформации нефтяных и газовых компаний. Стратегическими партнерами выступили нефтегазовые компании «Газпром нефть», «Лукойл» и «Сибур», которые направили на это мероприятие многочисленные делегации, включавшие докладчиков и модераторов сессий.

Государство и бизнес: совместное решение важнейших вопросов

20 сентября в РСПП состоялось совместное заседание Росстандарта, Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия, Комитета ТПП РФ по техническому регулированию, стандартизации и качеству продукции, «Деловой России», «Опоры России», Общественного совета при Росстандарте и Совета по техническому регулированию и стандартизации при Минпромторге России.

Глобальные вызовы для трубной отрасли

В Челябинске с 17 по 19 сентября прошла крупнейшая отраслевая международно-практическая конференция для российских и иностранных ученых, потребителей и производителей трубной продукции «Трубы-2018. Трубная промышленность сегодня и завтра». Специалисты Информационной сети «Техэксперт» выступили с докладами на пленарном заседании и рабочих секциях столь масштабного мероприятия.

Автоматизация промышленности: накопленный опыт и новые разработки

В середине сентября в технопарке «Ленполиграфмаш» в Санкт-Петербурге прошел IV Industrial IT Forum (IITF, Форум промышленной автоматизации). Этот Форум – одно из крупнейших мероприятий по промышленной автоматизации на всем Северо-Западе. КЦ «Ленполиграфмаш» принял у себя выставочную экспозицию и деловую программу: панельные дискуссии и тематические сессии.

Испытан однажды – принят повсюду

Не прекращается работа по согласованию систем технического регулирования стран – участниц Евразийского экономического союза. Все усилия направлены на улучшение качества продукции и снижение барьеров, с которыми сталкиваются производители и поставщики в своей работе. Как это работает и что происходит на других фронтах технического регулирования – наш обзор.

Локализация и мировые рынки

Главный тренд в российской промышленности сегодня – перевод всего, что можно перевести, на российское оборудование и комплектующие. От труб до серверов – по возможности все должно быть российского производства. Отказ от зарубежной продукции, с одной стороны, мотивирует местного производителя работать еще лучше и качественнее, получая значительно число заказов, с другой стороны, настораживает и беспокоит некоторых участников рынка, которые не уверены, что к такому переходу все полностью подготовлены. О некоторых таких инициативах и опасениях, а также о других темах в региональной промышленности – наш традиционный обзор региональных новостей.

ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

(812) 740-78-87, доб. 537 или e-mail: editor@cntd.ru