

НЕФТЕГАЗОВЫЙ
ЭКСПЕРТ

№ 12 декабрь '17

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»Актуальная
тема

Это важно!

Новости
отраслиСмотри
в системе

>> 2

>> 3

>> 4

>> 10

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:



Сердечно поздравляем вас
с наступающими праздниками!

Пусть новый **2018** год будет
насыщен позитивными эмоциями, любовью и заботой близких,
профессиональными и финансовыми победами.

Желаем вам процветания во всех делах,
успешных проектов и ответственных партнеров.

Пусть все хорошее, что радовало вас в уходящем году,
найдет свое продолжение в году наступающем!

Здоровья вам и вашим родным!

С Новым годом!



Консорциум «Кодекс» создал базу данных с нормативными документами ПАО «Газпром»

В ноябре 2017 г. ПАО «Газпром» и Консорциум «Кодекс» подписали лицензионный договор, согласно которому АО «Кодекс» (входит в состав Консорциума) получило право на создание, внедрение и сопровождение базы данных с нормативными документами ПАО «Газпром» (НД Газпром). Реализация и управление базой данных будут осуществляться на программной платформе «Техэксперт». Разработчики планируют запустить базу в эксплуатацию всего через месяц – в январе 2018 г.

База данных НД Газпром предназначена как для сотрудников головной компании, так и для дочерних обществ: доступный объем документов для «дочек» будет определяться долей участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ДО.

НД «Газпром» будет обновляться раз в месяц. В состав базы войдут все полнотекстовые СТО и Р «Газпром» с программными сервисами, позволяющими легко провести анализ изучаемых нормативов, а также документы федерального законодательства.

В соответствии с договором при появлении новых документов или актуализации статуса существующих ПАО «Газпром» будет передавать тексты и другую необходимую информацию в АО «Кодекс» для отражения в базе. Помимо этого в рамках лицензионного договора АО «Кодекс» получило возможность включения некоторых документов в состав профессиональных справочных систем «Техэксперт». Таким образом, пользователи систем «Техэксперт», не входящие в структуры ПАО «Газпром», также смогут получить доступ к документам для свободного использования в своей деятельности.

Источник: Пресс-служба Консорциума «Кодекс»

Что произошло

Почему и для кого это важно

Как
найти в системе

Утверждены справочники наилучших доступных технологий в нефтегазовой отрасли

Утверждены справочники НДТ в нефтегазовой отрасли:

- ➔ ИТС «Переработка природного и попутного газа»,
- ➔ ИТС «Переработка нефти».

Внедрение наилучших доступных технологий способствует снижению негативного воздействия на окружающую среду (далее – НВОС).

Информация полезна организациям, осуществляющим деятельность в области переработки нефти и газа.

При снижении негативного воздействия плата за НВОС будет также снижена, что позволит сэкономить денежные средства предприятия. Это связано с тем, что к ставкам платы за НВОС не будет применяться коэффициент 100, так как применение НДТ способствует избежать превышения установленных объемов или массы выбросов сбросов загрязняющих веществ.

Актуальные материалы можно найти в новостях или по запросу «справочники НДТ» в интеллектуальном поиске.

Утвержден регламент исполнения Росстандартом государственного контроля за соблюдением обязательных требований национальных стандартов и технических регламентов

Административный регламент исполнения Росстандартом государственной функции по осуществлению государственного контроля (надзора) за соблюдением обязательных требований национальных стандартов и технических регламентов утвержден приказом Минпромторга России № 2514.

Информация нужна организациям, осуществляющим контроль качества, производство и реализацию продукции, в отношении которой установлены требования соответствующих стандартов и технических регламентов.

- В случае выявления нарушений принимаются следующие меры:
1. выдаются предписания об устранении нарушений с указанием сроков их устранения;
 2. выдается предостережение о недопустимости нарушения;
 3. принимаются меры по привлечению лиц, допустивших выявленные нарушения, к административной ответственности.

Информацию помогут найти интеллектуальный поиск и сервис «Проекты документов по стандартизации».

«СИБУР» начал строительство нового нефтехимического производства в Перми



Мощность завода составит 100 тысяч тонн ДОТФ в год.

«СИБУР» начал строительство в Перми производства пластификатора общего назначения — диоктилтерефталата (ДОТФ), говорится в сообщении компании.

Проект по строительству реализуется в партнерстве с Пермским краем в рамках подписанного сроком на восемь лет специального инвестиционного контракта, который позволит привлечь в регион дополнительные инвестиции и создать высокопроизводительные высокотехнологичные рабочие места. Запуск производства запланирован на 2019 год.

Как отмечает компания, производство ДОТФ будет обеспечено сырьем «СИБУРА» и станет следующим переделом в цепочке добавленной стоимости. Дефицит рынка базовых пластификаторов в России составляет около 60 тыс. тонн в год и замещается поставками из Европы. Проект по производству ДОТФ на пермской площадке «СИБУРА» позволит в значительной степени заместить импорт продуктов-аналогов и начать поставки пластификаторов на экспортные рынки, где спрос на ДОТФ также активно растет.

В рамках проекта заключено лицензионное соглашение с корейской компанией Aekyung. Генеральным проектировщиком по подготовке рабочей и проектной документации выбран НИПИГАЗ. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы будут реализовывать российские подрядчики.

Источник: <https://oilcapital.ru/>

«Газпром нефть», «Татнефть» и «Зарубежнефть» создали консорциум для изучения карбонатных залежей углеводородов



«Газпром нефть», «Татнефть» и «Зарубежнефть» заключили меморандум о сотрудничестве в области развития компетенций, необходимых для реализации сверхсложных проектов разработки карбонатных коллекторов. Подписи под документом, определяющим принципы и направления совместной работы,

поставили председатель правления «Газпром нефти» Александр Дюков, заместитель генерального директора – главный геолог «Татнефти» Раис Хисамов и генеральный директор «Зарубежнефти» Сергей Кудряшов.

Созданный консорциум станет эффективной площадкой для получения новых знаний в области прогнозирования, поиска и разведки, разработки и повышения нефтеотдачи карбонатных коллекторов. В сферу потенциальных возможностей совместной деятельности «Газпром нефти», «Татнефти» и «Зарубежнефти» входит весь цикл создания новых технологий работы с карбонатными коллекторами – от научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ до внедрения и тиражирования.

Важными направлениями формирования системы накопления знаний станет проведение регулярных семинаров и конференций, а также построение схемы обмена информацией о результатах внедрения технологий. Координировать работу консорциума будет Технический совет, в который войдут по два представителя от каждой компании. Срок действия меморандума – до 2030 года.

«В рамках Технологической стратегии "Газпром нефть" реализует программы по вовлечению в промышленную разработку запасов разных категорий. Наша компания ведет последовательный поиск наиболее эффективных методов работы с трудноизвлекаемыми и нетрадиционными ресурсами углеводородов. Объединение технологического и научного потенциала "Газпром нефти" и крупных отраслевых игроков позволит продолжить развитие подходов и технологий для эффективного вовлечения дополнительных запасов углеводородов в коммерческую разработку», – отметил председатель Правления «Газпром нефти» Александр Дюков.

Источник: <http://www.gazprom-neft.ru/>

«Транснефть» предлагает принять новую концепцию качества нефти на 2018-2020 годы



В ходе расширенного заседания Совета потребителей по вопросам деятельности ПАО «Транснефть» представители руководства компании сделали ряд заявлений относительно перспектив ее деятельности, а по итогам заседания ответили на вопросы журналистов.

О концепции качества нефти

ПАО «Транснефть» предлагает принять новую концепцию качества нефти на 2018-2020 годы из-за повышения сернистости нефти в России, сообщил вице-президент компании Сергей Андронов на заседании Совета потребителей. Предлагается совместно с Минэнерго России и нефтяными компаниями разработать и утвердить новую концепцию качества нефти на 2018-2020 годы с сохранением основных положений концепции 2014-2017 годов, сказал он.

В частности, компания предлагает продолжать перераспределение прироста добычи высокосернистой серы в экспортные потоки, допустив повышение содержания серы для нефти из Приморска до 1,63% (с 1,41% в 2014 году при норме 1,55%), для «Дружбы» и Усть-Луги – до 1,8% (с 1,61% в 2014 году

при норме 1,75%) и для Новороссийска – до 1,55% (с 1,34% в 2014 году при норме 1,5%). Кроме того, для российских НПЗ, получающих нефть из экспортных потоков, также предлагается повысить установленные проценты сернистости. Сорт Urals имеет предел сернистости 1,8%.

Сергей Андронов пояснил, что такое предложение связано с постепенным повышением сернистости российской нефти. Так, из приема высокосернистой нефти в 2017 году примерно 22% поставляется на НПЗ Урало-Поволжья, остальное идет в смесь экспортных грузопотоков, однако это соотношение меняется, и экспортные поставки становятся все более высокосернистыми. «Увеличение приема высокосернистой нефти не обеспечено пропорциональным ростом поставок на НПЗ России», – сказал он.

Вице-президент компании напомнил, что с 2018 года на 10 млн тонн увеличиваются поставки низкосернистой нефти в Китай. Кроме того, после подключения в 2018 году Комсомольского НПЗ к системе ПАО «Транснефть» объем поставок низкосернистой нефти на него вырастет с 6 до 8 миллионов тонн. «Ожидается, что в 2018 году поставка малосернистой нефти будет обеспечена за счет ее перенаправления из ресурсов западных грузопотоков. То есть, в 2018 году из смеси западных грузопотоков будет почти полностью изъята малосернистая нефть, которая ранее использовалась нами для исправления качества потоков, идущих на запад и на группу центрально-российских НПЗ», – пояснил Сергей Андронов.

О перспективах реализации проекта «Юг-3»

Первый вице-президент ПАО «Транснефть» Максим Гришанин в ходе заседания совета сообщил, что компания заморозит реализацию проекта «Юг-3» до появления ясности перспектив нефтепереработки в Самарском регионе.

«Проект "Юг-3" от Волгограда до Самары предусмотрен. Пока заморожен, потому что, во-первых, не видим гарантий объемов. Во-вторых, проект заморожен не полностью, мы сейчас проводим все необходимые инженерные изыскания, делаем проект, пройдем его в Госэкспертизе. Реализацию заморозим до появления ясности, что у нас будет с нефтепереработкой в Самарском регионе, а также до ясности того, куда будут перенаправляться произведенные в этом регионе нефтепродукты», – пояснил Максим Гришанин.

О перспективах заполнения нефтепровода Куюмба – Тайшет

ПАО «Транснефть» готово расширить пропускную способность магистрального нефтепровода Куюмба – Тайшет до 15 миллионов тонн, однако не видит перспектив быстрого наполнения его нефтью в достаточных объемах, сказал первый вице-президент компании Максим Гришанин на заседании Совета потребителей.

«Дальнейшее расширение трубопроводной системы Куюмба – Тайшет теоретически планируется до 15 миллионов тонн. Естественно, мы будем смотреть по мере заполняемости этого трубопровода. Мы готовы будем это сделать, правда, пока не видим перспектив быстрого наполнения трубопровода нефтью в достаточных объемах», – добавил он.

О прогнозе экспорта нефти

ПАО «Транснефть» прогнозирует, что в следующем году экспорт нефти из России вырастет до 242,4 млн т, сообщил вице-президент компании Сергей Андронов журналистам. Он отметил, что исходя из текущих заявок компаний «Транснефть» прогнозирует в 2018 году экспорт 242,4 млн т нефти, добавив, что их дальнейшее изменение преждевременно прогнозировать.

По итогам 2017 года ПАО «Транснефть» планирует транспортировать на экспорт 238 млн т нефти. Сергей Андронов сообщил, что «Роснефть» не уведомляла «Транснефть» о возможной меньшей сдаче нефти в систему в случае продления соглашения ОПЕК. «Пока сейчас 242,4 млн т в 2018 году по сравнению с 238 млн т, как будет перераспределено – больше на заводы пойдет или на экспорт, мы не можем сейчас прогно-

зировать», – сказал вице-президент компании.

По его словам, с учетом того, что порядка 10-12 млн тонн будет перенаправлено с западного направления на восточное, «соответственно, данная цифра должна будет сократиться на западных направлениях». «Скорее всего, думаем, это будут порты Приморск и Усть-Луга, потому что нефтепровод "Дружба" – это направление, которое больше предусматривает поставки на завод, а не спотовые поставки», – заметил Сергей Андронов. Он отметил, что пока жалобы от потребителей в отношении качества поставляемой нефти идут по нефтепроводу «Дружба», в 2017 году их поступило две.

Сергей Андронов также сообщил, что «Роснефть» в 2018 году поставит в рамках межправсоглашения с Китаем 28,3 млн т по нефтепроводу Сковородино Мохэ, а 1,7 млн т – через терминал в Козьмино. Вице-президент компании сообщил также, что в настоящее время нефть по нефтепроводу Заполярье – Пурпе идет только в западном направлении, в следующем году также будет пока поставляться в западном направлении, и этот вопрос связан с качеством поставляемой нефти.

Источник: <http://www.transneft.ru/>

Калининградская область получит дополнительные объемы природного газа для дальнейшей газификации



Калининградская область получит от Газпрома дополнительные объемы природного газа. Об этом 20 ноября 2017 года сообщил губернатор Калининградской области А. Алиханов. В октябре 2017 г. приказом Калининградгазификации была приостановлена выдача техусловий подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям.

Исключение составляло индивидуальное жилье с максимальной присоединяемой нагрузкой не более 5 м³/час. Такое решение было принято на основании письма Газпром трансгаз Санкт-Петербург о прекращении выдачи техусловий подключения для всех категорий потребителей.

Также не было подтверждения техвозможности транспортировки дополнительных объемов природного газа новым потребителям региона. Регион приблизился к лимитированным показателям по объемам газа и столкнулся с серьезной нехваткой газа для дальнейшего развития газификации.

По поручению А. Алиханова в правительстве Калининградской области состоялся ряд совещаний с участием Газпрома. Итогом этих совещаний стало открытие лимитов подключения многоэтажных жилых домов, социальных объектов, индивидуального жилья. Вопрос подключения к сетям природного газа решен, заверил глава региона.

27 ноября 2017 г. А. Алиханов рассчитывает встретиться с главой Газпрома А. Миллером. В ходе встречи планируется обсудить техническую возможность увеличения поставок природного газа на территорию региона для сохранения темпов газификации. Напомним, что вопросы газификации Калининградской области А. Алиханов обсуждал с А. Миллером 19 апреля 2017 г.

Газпром вкладывает серьезные средства в газификацию региона. В 2002-2016 годах объем финансирования со стороны Газпрома составил около 2,8 млрд руб., что позволило построить

51 межпоселковый газопровод общей протяженностью более 480 км.

В августе 2016 г. была запущена автоматизированная газораспределительная станция (АГРС) Черняховска, позволившей газифицировать город сетевым газом. Уровень газификации региона увеличился с 54,51% в 2010 г. до 66,3% в 2017 г., но это по-прежнему ниже среднероссийского показателя в 67,2%.

В 2016–2020 годах Газпром планирует вложить в газификацию Калининградской области 1,6 млрд руб., при общем объеме инвестиций в программу газификации 2,4 млрд руб. Это позволит газифицировать 93 населенных пункта, 510 домовладений, будет построено 7 газовых котельных.

При этом власти Калининградской области намерены развивать использование альтернативных видов топлива, поскольку отдельные населенные пункты ввиду экономической нецелесообразности не будут газифицированы.

Источник: <https://neftegaz.ru/>

Росгеология представила обновленные данные по мировым ресурсам газа



Заместитель генерального директора ОАО «ВНИИЗарубежгеология» (г. Москва, входит в государственный холдинг Росгеология) Владимир Высоцкий в рамках IV Международной научно-практической конференции «Мировые ресурсы и запасы газа и перспективные технологии их освоения» представил доклад об основных трендах в геологоразведочных работах на газ.

За период 2010–2016 гг. в мире открыто 1250 газосодержащих месторождений с суммарными запасами 11,6 трлн м³, отметил он. На долю 10 крупнейших приходится 6,5 трлн м³ или 56%. В 2016г. на 10 крупнейших открытых в мире объектов пришлось 86,3% общего годового прироста газа. Три из них расположены в России: Верхнеишерское (запасы – 52,6 млрд м³) и Ильгичаское (47,4 млрд м³) месторождения в Лено-Тунгусском бассейне и Южно-Лунское (34,8 млрд м³) в Охотском.

Мировые затраты на геологоразведку в 2016 г. составили 60 млрд долларов против 91 млрд годом ранее. В России снижение было не столь явным – 264,1 млрд.руб. – в 2015 г., 263,8 млрд.руб. – в 2016 г. Прирост мировых запасов нефти и газа в 2016 г. составил 1,3 млрд т н.э. против 2,4 млрд т н.э. годом ранее. В России 179,6 млн т н.э. и 346 млн т н.э. соответственно.

Среднемировые затраты на открытие барреля запасов на новых месторождениях в 2016 г. составили 6,3 доллара. В России показатель по итогам года – 3 доллара, в 2015 г. он составлял 1,7 доллара против 5,1 доллара – общемировых. Высоцкий также представил обновленную карту нефтегазоносности мира и данные по распределению неразведанных ресурсов газа. Информация вызвала живой интерес у слушателей.

Всего в конференции приняли участие свыше 230 специалистов из 60 компаний, академических и научно-отраслевых институтов и организаций, работающих в области геологоразведки и разработки газовых месторождений.

Источник: <http://www.rosgeo.com/>

Введена в эксплуатацию самая мощная в России автомобильная газонаполнительная компрессорная станция



Заместитель Министра энергетики Российской Федерации Кирилл Молодцов принял участие в торжественной церемонии ввода в эксплуатацию автомобильной газонаполнительной компрессорной станции (АГНКС). Самую мощную в России АГНКС запустили в работу Мэр Москвы Сергей Собянин и председатель Совета директоров ПАО «Газпром» Виктор Зубков.

Производительность новой газозаправочной станции «Газпрома» составит 29,8 млн куб.м природного газа в год, объект рассчитан на ежедневное обслуживание порядка 2000 единиц техники.

Кирилл Молодцов отметил, что по поручению Президента России правительство с 2013 года активно занимается популяризацией газомоторного топлива. «Из бюджета ежегодно выделяются субсидии на приобретение газомоторной техники ЖКХ и автобусов, в 47 субъектах России реализуются программы по развитию рынка газомоторного топлива, включающие в том числе строительство газозаправочной инфраструктуры», – сказал Кирилл Молодцов.

Заместитель министра отметил, что за 5 лет реализации региональных программ число автомобилей на газомоторном топливе в нашей стране увеличилось на четверть и превысило 150 тысяч, построено 87 новых АГНКС, количество вредных выбросов сократилось на 76 тысяч тонн, фактические темпы роста рынка газомоторного топлива в Российской Федерации почти в 2 раза превышают общемировые показатели.

«В последнее время темпы строительства АГНКС резко выросли: если до 2016 года ежегодно вводились единицы новых станций, то в прошлом году – уже 44 АГНКС, в этом году ожидаем еще более внушительной цифры. К 2020 г. число объектов газозаправочной инфраструктуры должно составить 743 объекта. Так что впереди у нас еще много работы», – подчеркнул Кирилл Молодцов.

Источник: <http://minenergo.gov.ru>

Критерии импортозамещения в продукции нефтегазовой отрасли

15 ноября в АО «Рособоронэкспорт» прошло заседание Комитета Союза машиностроителей России по системам измерений и автоматизации нефтегазовой отрасли. Главной темой для обсуждения стали критерии импортозамещения в продукции нефтегазовой отрасли.

В заседании приняли участие председатель Комитета вице-президента по автоматизации и метрологии ЗАО «Эктив Телеком» Алексей Реутов, технический директор Департамента АСУ Нефть ЗАО «Эктив Телеком» Леонид Шварцман, председатель Союза разработчиков программного обеспечения и информационных технологий ТЭК, исполнительный директор ООО «ИнфТех» Борис Харас, председатель Совета Ассоциации производителей электронной аппаратуры и приборов Светлана Аппалонава, начальник Управления инновационной



деятельностью ООО «ОЗНА-Менеджмент» Инна Бахтиярова, генеральный директор ООО «Нефтяные и Газовые Измерительные Технологии» Александр Карп.

Заседание открыл председатель Комитета по системам измерений и автоматизации нефтегазовой отрасли Алексей Реутов докладом о текущем статусе исполнения работы Комитета в 2017 году. Говоря о состоянии отрасли, Реутов отметил, что по данным на 2016 год системы измерений и автоматизации занимают на рынке нишу в более 100 миллиардов в год. В течение этого года никаких существенных подвижек в этой области не наблюдалось. Среди ключевых угроз в отрасли можно выделить аварии и остановки систем. Пожалуй, это самая большая проблема, которая цепляет нефтегазовую отрасль в полной мере.

«Работники нефтяной отрасли понимают это и пытаются ее решить собственными силами, оставаясь закрытыми для нас. Неоднократные попытки вовлечения нефтяников в наш Комитет для включения в рабочий график и режим обсуждения блокируются. Это еще раз подтверждает сложность задачи, которая перед нами стоит. Без взаимодействия с реальным заказчиком работать довольно сложно. При этом существенной является поддержка Минпромторга и Минэнерго России», – заявил Реутов, подчеркнув, что Комитет вошел в состав научно-технического совета при Министерстве промышленности и торговли именно по автоматизации программного обеспечения систем связи.

Главным в 2017 году Реутов назвал разработку единого критерия идентификации признаков отечественного производителя в продолжение постановления Правительства РФ от 17 июля 2015 г. № 719 «О критериях отнесения промышленной продукции к промышленной продукции, не имеющей аналогов, произведенных в Российской Федерации» и постановления Правительства РФ от 10.05.2017 № 550 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719».

Подробнее о критериях отнесения промышленной продукции к промышленной продукции, произведенной в Российской Федерации, разработанных Союзом машиностроителей России и Союзом разработчиков программного обеспечения и информационных технологий ТЭК, рассказал технический директор Департамента АСУ Нефть ЗАО «Эктив Телеком» Леонид Шварцман: «Критерии разрабатывались совместно с Минпромторгом и рядом организаций Союза машиностроителей России, также очень плодотворная работа велась с Союзом разработчиков программного обеспечения и информационных технологий ТЭК. В основном формулировались требования не только к продукции, но и к производителю, а также право на интеллектуальную собственность, которой владеет предприятие. Например, конструкторская документация и разработка программного обеспечения, то есть все, что необходимо для эксплуатации продукта на территории РФ без рисков получения санкций».

Председатель Союза разработчиков программного обеспечения

и информационных технологий ТЭК, исполнительный директор ООО «ИнфТех» Борис Харас отметил, что та деятельность, которую Комитет проводил в течение 2017 года, – действительно важный вклад в процесс импортозамещения. Но она не в полной мере способствовала вхождению в нефтегазовый сектор. По его словам, участники Союза разработчиков программного обеспечения и информационных технологий ТЭК могут предоставить решения для 70% процессов нефтегазовых компаний. «Сегодня импортозамещением занимаются органы государственной власти, компании знают, что есть стратегия импортозамещения, но реально они в ней не участвуют. Кроме того, они хорошо научились обходить регуляторные меры. Поэтому нужно отдавать регуляторные предпочтения в сторону российских производителей и работать с нефтегазовыми компаниями для выстраивания рабочих отношений», – подчеркнул Харас.

Председатель Совета Ассоциации производителей электронной аппаратуры и приборов Светлана Аппалонина поделилась мнением о статусе телекоммуникационного оборудования российского происхождения: «Основное внимание хотелось бы сфокусировать на высокотехнологичной продукции и владении интеллектуальной собственностью на нее. Кто владеет "мозгами" продукции, тот владеет самой продукцией. Также необходимо выделить несколько критериев для телекоммуникационного оборудования российского происхождения. В первую очередь это требования к компании. Производитель должен являться налоговым резидентом РФ, где не менее 50% акций в той или иной форме должно принадлежать РФ. Это требование определяет страну – владелицу технологий, и это самое главное. Производитель должен обладать правами на конструкторскую документацию и программное обеспечение. Таким образом, страна, которая владеет технологией, может самостоятельно развивать и модернизировать оборудование. Также производитель должен иметь научно-производственную базу, необходимую для организации производства. Необходимо, чтобы уровень локализации производства соответствовал минимальному допустимому значению для конкретного вида оборудования. В заключение, производитель должен осуществлять на территории РФ полный цикл сборки печатных плат».

По итогам заседания Комитета СоюзМаш России по системам измерений и автоматизации нефтегазовой отрасли вся выдвинутая докладчиками проблематика была принята в работу.

Источник: <http://www.soyuzmash.ru>

В Госдуму внесен законопроект о полномочиях органов местного самоуправления по организации газоснабжения населения



Проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон "О газоснабжении в Российской Федерации"» подготовлен Минэнерго России в соответствии с планом мероприятий («дорожной картой») «Повышение доступности энергетической инфраструктуры» (утвержден распоряжением Правительства от 30 июня 2012 года № 1144-р) и решениями по итогам совещания о газификации регионов в Петрозаводске 23 июня 2015 года (№ ДМ-П9-57пр).

Законопроект направлен на стимулирование темпов газификации, определение полномочий органов местного самоуправления при организации газоснабжения, реализацию межрегиональных и региональных программ газификации.

В целях формирования сбалансированной программы проектирования и строительства внешних и городских инженерных коммуникаций и сооружений законопроект предлагает внести изменения в порядок разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в части введения положений по разработке схем газоснабжения населения.

Законопроектом также предлагается наделить федеральный орган государственной власти полномочиями по разработке и утверждению методики расчета уровня газификации, а также уточнить понятие «газификация». Законопроект рассмотрен и одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 9 ноября 2017 года.

Источник: <http://government.ru/>

«Газпром геологоразведка» открыла геологический фонд



30 октября в ООО «Газпром геологоразведка» в Тюмени состоялось торжественное открытие геологического фонда.

Формирование единого банка данных геолого-геофизической информации по лицензионным участкам ПАО «Газпром» и его дочерних обществ началось в компании в 2015 году. За это время систематизировано и направлено на хранение в бумажном и электронном виде более 2,5 тысяч единиц отчетов по проведенным геологоразведочным работам. Собраны материалы о более чем 3,5 тысячи поисково-оценочных и разведочных скважин и информация по выполненным сейсморазведочным работам в объеме 640 терабайт.

В настоящее время все данные удобно систематизированы и визуализированы, для их хранения введена в эксплуатацию ленточная библиотека объемом 5 петабайт. Несмотря на то, что геолого-геофизическая информация продолжает консолидироваться, этап становления геологического фонда пройден.

«Объем геологической информации с каждым годом растет. Совершенствуются технологии изучения недр, повышается наукоемкость геологоразведочных работ. Все это требует колоссальной информационной поддержки недропользователей, которую теперь в полной мере способна оказать наша компания. Предприятием собрана геологическая информация по 14 дочерним обществам ПАО «Газпром». Создание такого банка данных позволит нашей компании и другим дочерним обществам ПАО «Газпром» повысить эффективность всех этапов освоения газовых месторождений – от геологоразведки до эксплуатации», – сказал генеральный директор ООО «Газпром геологоразведка» Алексей Давыдов.

Источник: <http://geologorazvedka.gazprom.ru/>

Ростехнадзор информирует о значительном росте аварий на ОПО газораспределения и газопотребления



Ростехнадзор информирует о значительном росте аварий, произошедших в 2017 году на опасных производственных объектах газораспределения и газопотребления. Так, по состоянию на 23 октября 2017 года на объектах газораспределения и газопотребления произошло 40 аварий. Их количество по сравнению с аналогичным периодом 2016 года увеличилось на 26 аварий (65%).

Аварии произошли на территориях следующих областей: Московской (7), Ленинградской (4), Волгоградской (2), Тульской (2), Астраханской (1), Владимирской (1), Воронежской (1), Ивановской (1), Калужской (1), Новгородской (1), Самарской (1), Тамбовской (1), Тюменской (1); на территории города Санкт-Петербург (1), Кабардино-Балкарской Республики (4), Республики Татарстан (3), Алтайского края (2), Республики Дагестан (2), Республики Башкортостан (1), Карачаево-Черкесской Республики (1), Республики Саха (Якутия) (1), Республики Северная Осетия – Алания (1).

Произошедшие аварии сопровождались неконтролируемым выбросом и воспламенением природного газа. В результате аварий от газоснабжения были отключены 16 населенных пунктов, 63 предприятия, 50 газораспределительных пунктов, 120 многоквартирных и 1038 частных жилых домов. При авариях пострадали 12 работников из числа производственного персонала, один из которых погиб. В результате аварии получили травмы 15 человек из числа третьих лиц, из них 4 человека были смертельно травмированы. Предварительный экономический ущерб от произошедших аварий составил более 19 млн рублей.

Следует отметить, что рост аварийности на объектах газораспределения и газопотребления происходит вследствие механического повреждения газопроводов при производстве земляных работ в охранных зонах газопроводов (23 аварии) и в результате наезда дорожной техники на надземные участки газопроводов (4 аварии).

Такие аварии произошли на объектах газораспределения и газопотребления, эксплуатируемых ГУП МО «Мособлгаз» (4 случая); ООО «Газпром трансгаз Казань» (3 случая); АО «Волгоградгоргаз» (2 случая); АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (2 случая); ООО «Петербурггаз» (2 случая); ГБУ «КРОЦ» (1 случай); ФКУЗ «Медико-санитарная часть МВД РФ по г. Москве» (1 случай); АО «Газпром газораспределение Тамбов» (1 случай); АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» (1 случай); АО «Газпром газораспределение Тула» (1 случай); АО «Газпром газораспределение Калуга» (1 случай); ООО «НадымЖилСервис» (1 случай); ООО «ША-УСИТИ» (1 случай); ООО «Средневожская газовая компания» (1 случай); АО «Газпром газораспределение Владимир» (1 случай); АО «Газпром газораспределение Нальчик» (1 случай); АО «Газпром газораспределение Барнаул» (1 случай); ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (1 случай); ОАО «Астраханьгазсервис» (1 случай).

Основными причинами указанных аварий являются нарушения Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, в том числе проведение строительных и земляных работ в отсутствие проектной, исполнительной документации и разрешения газораспределительной организации на проведение работ в охранной зоне газопровода, отсутствие контроля со стороны генерального подрядчика за производством строительных работ и др.

Подробная информация об аварийности на опасных производственных объектах сетей газораспределения и газопотребления размещена в разделе «Надзор за объектами нефтегазового комплекса» подразделе «Уроки, извлеченные из аварий».

В целях снижения уровня аварийности и принятия превентивных мер по предупреждению нанесения ущерба населению и окружающей среде считаем целесообразным организовать совместно с органами исполнительной власти и хозяйствующими

субъектами предпринимательской деятельности проведение профилактических мероприятий, обратив особое внимание на соблюдение требований Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, Правил охраны магистральных газопроводов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083, обеспечив:

- ➔ внесение охранных зон газопровода в сведения государственного кадастра недвижимости;
- ➔ включение сведений об охранных зонах в документацию территориального планирования и развития территорий;
- ➔ информирование населения о прохождении газопроводов по земельным участкам и наличия границ охранных зон газопровода.

Источник: <http://www.gosnadzor.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!

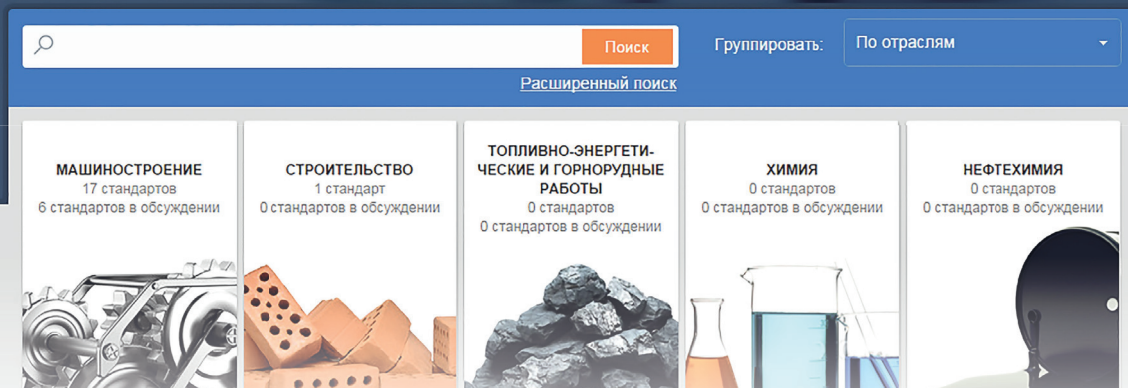
Уважаемые читатели, не упустите шанс прославиться среди тысяч пользователей профессиональных справочных систем «Техэксперт».

Страна должна знать своих героев!

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

Единый портал

для разработки и обсуждения проектов
нормативно-технических документов



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.

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 46 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 Программы национальной стандартизации на 2018 год.
Приказ Росстандарта от 23.10.2017 № 2199.
- ➔ О внесении изменений в Методические рекомендации по контролю за техническим обслуживанием и состоянием внутридомового газового оборудования, утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 2 декабря 2009 г. № 1001.
Приказ Ростехнадзора от 27.10.2017 № 455.
- ➔ О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
Проект постановления Правительства РФ от 15.11.2017.
- ➔ О проекте решения Совета Евразийской экономической комиссии «О техническом регламенте Евразийского экономического союза «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию».
Распоряжение Коллегии ЕЭК от 14.11.2017 № 150.
- ➔ О проекте федерального закона № 408228-5 «Технический регламент о безопасности магистральных трубопроводов для транспортировки жидких и газообразных углеводородов».
Постановление Государственной Думы от 15.11.2017 № 2670-7 ГД.
- ➔ Об утверждении информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям «Переработка нефти».
Приказ Росстандарта от 14.11.2017 № 2424.
- ➔ Об утверждении информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям «Переработка природного и попутного газа».
Приказ Росстандарта от 14.11.2017 № 2425.

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 70 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ➔ СТ РК АСТМ Д 7154-2011 Метод определения температуры замерзания авиационного топлива (автоматический волоконно-оптический метод). СТ РК от 04.10.2011 № АСТМ Д 7154-2011.
- ➔ СТ РК АСТМ Д 6079-2010 Метод определения смазывающей способности дизельных топлив. СТ РК от 06.12.2010 № АСТМ Д 6079-2010.
- ➔ СТ РК АСТМ Д 3241-2011 Метод определения термоокислительной стабильности авиационных турбинных топлив (метод на установке JFTOT). СТ РК от 12.08.2011 № АСТМ Д 3241-2011.
- ➔ СТ РК АСТМ Д 3227-2011 Потенциометрический метод определения меркаптановой (тиоловой) серы в бензине, керосине, авиационных, турбинных и дистиллятных топливах. СТ РК от 12.08.2011 № АСТМ Д 3227-2011.
- ➔ ГОСТ 34240-2017 Топлива авиационные. Вычисление низкой теплоты сгорания. ГОСТ от 03.10.2017 № 34240-2017.
- ➔ ГОСТ 34241-2017 Топлива реактивные. Определение меди методом атомно-абсорбционной спектроскопии с графитовой печью. ГОСТ от 03.10.2017 № 34241-2017.
- ➔ ГОСТ 34242-2017 Нефть и нефтепродукты. Определение никеля, ванадия и железа методом атомно-эмиссионной спектроскопии с индуктивно связанной плазмой. ГОСТ от 03.10.2017 № 34242-2017.
- ➔ ГОСТ ISO 5275-2017 Нефтепродукты и углеводородные растворители. Определение тиолов и других серосодержащих веществ. Докторская проба. ГОСТ от 03.10.2017 № ISO 5275-2017.
- ➔ Изменение № 1 ГОСТ 2477-2014 Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды. ГОСТ от 21.05.2015 № 2477-2014. Изменение от 03.09.2017 № 1.

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 13 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ➔ Инструменты бережливого производства как основа роста эффективности в Компании ХОМА. Комментарий, разъяснение, статья от 03.11.2017.
- ➔ Совершенствование надзора в нефтегазовом комплексе. Комментарий, разъяснение, статья от 23.10.2017.
- ➔ Вовлечение в разработку слабодренлируемых, трудноизвлекаемых запасов нефти путем изменения направления трещин ГРП. Комментарий, разъяснение, статья от 03.11.2017.
- ➔ Повышение эффективности химических методов при удалении АСПО в нефтепромысловых трубопроводных системах (на примере Киенгопского месторождения). Комментарий, разъяснение, статья от 03.11.2017.
- ➔ Применение литолого-фациального анализа при построении геологической модели бобриковского горизонта Сиреневского месторождения. Комментарий, разъяснение, статья от 03.11.2017.

- ➔ Характеристика пустотного пространства опок сенокских отложений севера Западной Сибири. Комментарий, разъяснение, статья от 03.11.2017.
- ➔ Эффективность применения расширителей при строительстве подводных переходов методом наклонно направленного бурения. Комментарий, разъяснение, статья от 03.11.2017.
- ➔ Температурный режим при отборе проб нефтепродуктов. Консультация от 21.11.2017.

i 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.

Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 7 документов.

- ➔ Сведения о ценах реализации сырой нефти и газового конденсата на внутренний рынок Российской Федерации. Форма № 1.107.
- ➔ Сведения о средневзвешенных розничных ценах нефтепродуктов и сжиженного газа. Форма № 1.108.
- ➔ Средневзвешенные отпускные цены реализации нефтепродуктов предприятий нефтепереработки. Форма № 1.109.
- ➔ Сведения о средневзвешенных оптовых ценах реализации нефтепродуктов в адрес сельхозтоваропроизводителей. Форма № 1.110.
- ➔ Сведения о ценах реализации нефтехимической продукции. Форма № 1.111.
- ➔ Сведения о выполнении условий пользования недрами при добыче твердых полезных ископаемых.
- ➔ Сведения о состоянии и изменении запасов в недрах по важнейшим видам твердых полезных ископаемых (уголь, уран, торф, сланцы).



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 декабрьском номере:

❗ Энергоэффективность: проблемы и их решения

Энергосбережение – одна из приоритетных задач современного общества. Поэтому год от года возрастает актуальность мероприятий, посвященных использованию энергосберегающих технологий и инноваций. В октябре в Санкт-Петербурге прошел VII Международный конгресс «Энергосбережение и энергоэффективность – динамика развития».

❗ Перспективы стандартизации российской металлургии

В конце октября в Москве, в здании ФГУП «ЦНИИчермет» им. И. П. Бардина прошла II Международная конференция «Стандартизация – ключевой инструмент экономической эффективности предприятий металлургического комплекса России». Цель конференции – информирование руководителей и специалистов металлургического комплекса страны об актуальных изменениях законодательной, нормативной и технической базы в сфере технического регулирования и стандартизации, а также активизация межотраслевого сотрудничества при разработке современных национальных, межгосударственных и международных стандартов и обмен опытом.

❗ Перспективы информационного моделирования в строительстве

Технологии информационного моделирования зданий и сооружений являются ключевыми в общей структуре цифровой экономики России, так как позволяют существенно повысить эффективность одного из важнейших ее сегментов – строительного комплекса.

Очередным шагом к активному использованию таких технологий в отрасли стал прошедший 17 октября в РСПП семинар «Цифровой классификатор строительной информации нового поколения – основа развития информационного моделирования (БИМ-технологии)».

❗ Актуальные вопросы строительства в атомной отрасли

19 октября 2017 года в Москве состоялось традиционное мероприятие атомной отрасли – 4-я ежегодная научно-практическая конференция «АтомСтройСтандарт-2017». Главная тема конференции – «Международные проекты. Проблемы – пути решения».

❗ Стандарты создания цифровых активов – это реально

Взаимосвязь процессов формирования цифровой экономики и стандартизации в промышленности становится все более очевидной. При этом подходы к разработке и применению стандартов в данной области пока только формируются, поэтому в публичном пространстве ведется активная дискуссия вокруг данного вопроса. Своим видением некоторых аспектов и перспектив стандартизации при создании цифровых активов делится директор департамента маркетинга ГК «НЕОЛАНТ» Елена Павловна Конвисар.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

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