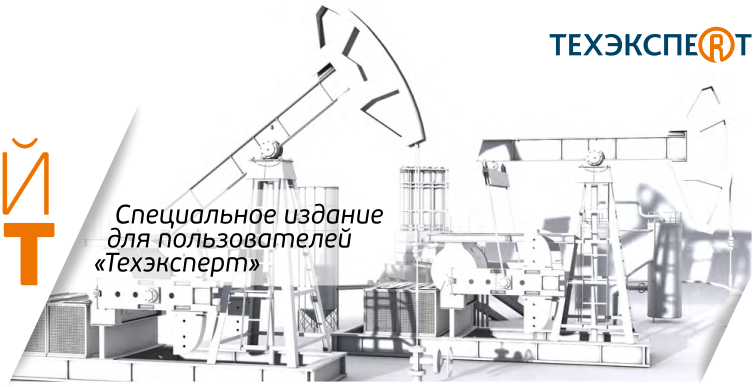
ТЕХЭКСПЕРТ

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

Специальное издание для пользователей «Техэксперт»

№8 август'16



Актуальная тема » 1
Это важно! » 2
Новости отрасли » 2
Смотри в системе » 7

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 системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»

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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

Геннадий Шмаль: Добросовестные участники закупок нуждаются в поддержке

Технический комитет по стандартизации 023 «Нефтяная и газовая промышленность» выступил с инициативой о сотрудничестве с Техническим комитетом по стандартизации 066 «Оценка опыта и деловой репутации предприятий»

О готовности ТК 023 начать сотрудничество с ТК 066 в части выработки методики и формирования реестра поставщиков услуг сегодня в интервью пресс- службе ТК 066 заявил президент Союза нефтегазопромышленников Геннадий Шмаль.

Геннадий Шмаль указал на недостатки действующей системы закупок, которая содержит элементы коррупционной составляющей, т.к. четких критериев при определении победителя аукционов, тендеров, конкурсов сегодня нет.

- Иногда это только цена, иногда наоборот — компания дает цену ниже, чем остальные, а победителем становится совершенно другая компания, у которой за душой, кроме авторучки, ничего нет, — напомнил Шмаль. По его мнению, реестр добросовестных поставщиков может стать эффективным механизмом поддержки добросовестных, квалифицированных поставщиков.
- Ничего нового в формировании такого реестра нет, подобные механизмы применяются во многих странах. Но начать, я думаю, надо с разработки национального стандарта для определения критериев и механизмов проведения тендеров, то есть формализовать, более четко прописать основополагающие моменты, — отметил президент Союза нефтегазопромышленников.
- Было бы неплохо Техническому комитету 066 и нашему ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» совместно подумать и разработать такой стандарт, который пусть не в полной мере стал бы обязательным, но уж точно рекомендательным для всех компаний, которые участвуют в таких процедурах, — сказал Геннадий Шмаль.

Толчком к созданию национального реестра надежных поставщиков товаров работ и услуг послужила практика применения стандартов по оценке опыта и деловой репутации строительных организаций. Идею создания реестра в интересах заказчиков, поставщиков и потребителей продвигает действующий при Росстандарте ТК 066 «Оценка опыта и деловой репутации предприятий». Национальный реестр надежных поставщиков рассматривается как унифицированная система предквалификационного отбора участников рынка.

Источник: specresurs.info

Подробнее о Техническом комитете по стандартизации 066 «Оценка опыта и деловой репутации предприятий» смотрите в системе «Техэксперт». Также вы найдете исчерпывающий справочный материал по стандартизации в системе, набрав в строке поиска «стандартизация», затем обратившись к разделу «актуальные справки»

Что произошло	Почему и для кого это важно	Как найти в системе
29 июня 2016 года Приказом Ростехнадзора №272 утверждено новое руководство по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности».	Настоящее Руководство помогает обеспечить безопасность на опасных производственных объектах. Информация необходима специалистам нефтеперабатывающей отрасли.	Наберите в строке поиска «Приказ Ростехнадзора №272» и вы увидите всю необходимую информацию.
14 июня 2016 года Приказом Минприроды России №352 утверждены Правила подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр. Документ содержит обязательные к исполнению требования и образцы документов.	Нарушение требований документа препятствует прохождению экспертизы проектной документации. Информация важна для организаций, проводящих разведку недр и месторождений полезных ископаемых.	Наберите в строке поиска «Приказ Минприроды №352» и вы найдете всю информацию по данному документу.

НОВОСТИ ОТРАСЛИ

Транснефть — Верхняя Волга готовится к увеличению поставок авиатоплива в Московский регион

Транснефть — Верхняя Волга, дочка Транснефти, приступила к строительству железнодорожных путей необщего пользования для транспортировки авиационного керосина от будущей головной перекачивающей станции (ГПС) Шилово-3 до железнодорожной станции Шелухово в Рязанской области.

Одновременно Транснефть — Верхняя Волга предприятие ведет работы по строительству 4 резервуаров общим объемом хранения топлива 40 тыс м^3 на ЛПДС Староликеево в Кстовком районе Нижегородской области.

Новые объекты строятся в рамках инвестпроекта увеличения поставки авиатоплива в Московский регион. Реализация проекта по увеличению объемов поставок нефтепродуктов в Московский регион также включает в себя возведение сливной железнодорожной эстакады и головной перекачивающей станции (ГПС) Шилово-3 с резервуарным парком объемом 40 тыс м^3.

Предусмотрена также модернизация инфраструктуры железнодорожной станции Шелухово для дальнейшей транспортировки авиационного керосина по линейной части строящегося нефтепродуктопровода (длина 77 км, Ду — 350 мм). Трубопровод соединит ГПС Шилово-3 с действующей нефтеперекачивающей станцией (НПС) Рязань.

Это позволит в дальнейшем транспортировать топливо для снабжения Московского авиационного узла (МАУ) со сливной эстакады по существующему нефтепроводу Рязань — Москва, который перепрофилируется под перекачку авиакеросина.

В мае 2016 года Транснефть — Верхняя Волга начала строительство НПС Лобково магистрального нефтепровода (МНП) Ярославль — Москва во Владимирской области. Сегодня по Московскому кольцевому нефтепродуктопроводу (МКНПП) обеспечивается транспортировка в аэропорты г. Москвы около 1,5 млн т/год авиакеросина производства Московского и Рязанского НПЗ.

Источник: http://neftegaz.ru/news/

«Газпром нефть» впервые в России провела 30-стадийный гидроразрыв пласта

«Газпромнефть-Хантос», дочерняя компания «Газпром нефти», завершила 30-стадийный гидроразрыв пласта (ГРП) на Южно-Приобском месторождении в ХМАО. Операция с такими характеристиками проводится в российской нефтегазовой отрасли впервые. Ее выполнение стало возможным благодаря применению новых технологий и позволит повысить эффективность освоения активов компании. До сих пор максимальным значением для «Газпром нефти» было прове-

дение 18 стадий гидроразрыва в одном стволе горизонтальной скважины. Эта операция была выполнена в марте 2016 года также на Южно-Приобском месторождении «Газпромнефть-Хантоса».

30-стадийный ГРП проведен в рекордном для Южно-Приобского месторождения горизонтальном участке скважины длиной 1,5 тыс. м при общей протяженности скважины более чем в 4,6 тыс. м. Глубина залегания нефтяного пласта превышает 2,6 тыс. м. Изоляция интервалов, в которых ГРП уже завершен, достигается путем использования многоразового пакера (устройство для герметизации отдельных зон скважины), спускаемого на гибкой насосно-компрессорной трубе. Для проведения 30 стадий гидроразрыва пласта было использовано 1,2 тыс. тонн проппанта. Также особенностью скважины стало цементирование горизонтального ствола по всей его протяженности, что позволило повысить эффективность управления трещинами из-за их разобщения цементным кольцом.

Ожидаемый эксплуатационный потенциал новой скважины составляет не менее 130 тонн нефти в сутки, что на 20% превышает прогнозные показатели добычи после проведения ГРП с меньшим количеством стадий. Благодаря применению «бесшаровой» технологии гидроразрыва пласта компания получает возможность не только ускорить запуск скважины, но и в течение всего срока ее эксплуатации проводить геофизические исследования, а также мероприятия по повторному ГРП.

«Газпром нефть» неразрывно связывает долгосрочное развитие с поиском эффективных технологий добычи. Повышение коэффициента извлечения нефти и вовлечение в разработку запасов, освоение которых ранее было нерентабельным, — это важные составляющие Технологической стратегии компании, реализация которой уже сегодня позволяет нам применять передовые методы увеличения нефтеотдачи, которые в дальнейшем мы сможем использовать на наших других активах», — сказал первый заместитель генерального директора «Газпром нефти» Вадим Яковлев.

Источник: http://www.gazprom-neft.ru/press-center/

КТК в сентябре 2016 года построит еще 3 резервуара для хранения нефти в Новороссийске

Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) в 2016 году завершит работы по проекту увеличения пропускной способности магистрального нефтепровода (МНП) до 67 млн т/год. Об этом 13 июля 2016 года сообщила пресс-служба администрации Новороссийска по итогам встречи главы города В. Синяговского с гендиректором КТК-Р Н. Горбанем.

В рамках проекта на территории резервуарного парка морского терминала КТК близ пос. Южная Озереевка планируется ввести в эксплуатацию еще 3 резервуара для хранения нефти. Ввод новых резервуаров емкостью 100 тыс т каждый запланирован на сентябрь 2016 года. Увеличение объемов перевалки нефти и выручки консорциума повысит суммы налоговых отчислений предприятия в бюджет города.

В рамках реализации социальных программ до конца 2016 года КТК планирует закупить для муниципального автопарка Новороссийска 10 новых комфортабельных низкопольных автобусов.

Экспорт нефти через нефтетерминал КТК в июне 2016 года вырос на 0,7% по сравнению с июнем 2015 года, до 3,403 млн т, а по итогам первого полугодия 2016 года — на 2% по сравнению с первым полугодием 2015 года, до 21,831 млн т. МНП КТК протяженностью 1,51 тыс км соединяет месторождения Западного Казахстана с черноморским побережьем России. России через Транснефть принадлежит доля участия 31% в КТК, Казахстану — 19%.

КТК реализует проект расширения, в рамках которого планируется осуществить модернизацию 5 существующих нефтеперекачивающих станций (НПС), строительство 10 дополнительных НПС, 6 новых резервуаров для хранения нефти, строительство третьего выносного причального устройства на Морском терминале КТК, а также замену участка нефтепровода протяженностью 88 км на территории Казахстана на трубу большего диаметра.

Источник: http://neftegaz.ru/news/

Получив финансирование, Сахалинская нефтяная компания начала серьезно заниматься развитием Анивского газопромысла

Сахалинская нефтяная компания (СНК) в 2016 году планирует запустить на Анивском газовом месторождении 2 новые скважины, еще 1 скважина будет запущена в 2017 году.

В настоящее время ведется бурение эксплуатационной скважины N22 на Восточно-Луговском месторождении, далее последует скважина N23 на Южно-Луговском месторождении. Скважина N27 на Южно-Луговском месторождении будет запущена в 2017 году. Новые скважины будут давать около 17 тыс м^3/сутки газа каждая, то есть годовой объем по всем 3 скважинам составит 18,6 млн м^3/год газа.

Тендер на буровые работы по скважинам N23 и N27 на Южно-Луговском месторождении и N22 на Восточно-Луговском месторождении был разыгран в начале 2016 года. Подряд получил Геосервис, стоимость контракта составила 422,4 млн руб. В 2015 году Сахалинская нефтяная компания добыла 25,5 млн м^3 газа, а к концу 2016 года планируется нарастить объемы добычи за счет ремонта простаивающих скважин.

Разработка газовых месторождений Анивского района началась в 1975 году. Из пробуренных ранее 60 скважин СНК ныне эксплуатирует 16 скважин, из которых 7 пришли в негодность и требовали капремонта (КРС). В 2016 году компания планирует реконструировать 6 газовых скважин.

Уже отремонтирована скважина N1-бис Заречного месторождения, начались работы на скважине N14 Южно-Луговского месторождения. Стоимость реконструкции 2 скважин по аукциону составила соответственно 12,6 и 19,6 млн руб. Кроме того, объявлен тендер общей стоимостью 98,8 млн руб на ремонт еще 4 скважин, в т. ч. простаивающих скважин N21 и N12 на Восточно-Луговском месторождении.

Скважины N16 и N12 работают, но из-за обводненности требуют перевода на вышележащий пласт. Также планируется зарезка бокового ствола на скважине N7 Золоторыбного месторождения в 2017 году. Планируемый прирост добычи благодаря ремонту составит 56 тыс м³/сутки газа (более 20 млн м³/год), то есть почти в 2 раза больше по сравнению с 2015 годом.

Ныне Анивский газовый промысел сильно истощен. Настолько сильно, что в декабре 2015 года потребителей юга о. Сахалин экстренно перевели на газ, который будет поставлять Газпром с проекта Сахалин-2. Газпром получит и газотранспортную сеть СНК.

В июне 2016 года правительство региона приняло решение о выделении Сахалинской нефтяной компании, принадлежавшей правительству области, 140 млн руб на реконструкцию старых скважин и 300 млн руб на геологоразведочные работы (ГРР) новых перспективных месторождений Анивского газового промысла.

СНК создана 1998 году и имеет лицензии на право геологического изучения и разработки участков недр Анивских газовых месторождений. Обеспечивает газом промышленные и коммунальные предприятия Анивского района и г. Южно-Сахалинска. Мощности добычной и газораспределительной системы СНК позволяют добывать до 100 млн м³/год газа, что при нынешнем состоянии разведанных запасов Анивского газового промысла кажется избыточным.

В 2015 году добыча газа в Сахалинской области увеличилась на 0,3% и составила 28,1 млрд м³. первом полугодии 2016 года добыча газа выросла на 2% по сравнению с первым полугодием 2015 года и составила 14,6 млрд м³. В целом по итогам 2016 года ожидается рост добычи газа 8,2%, до 30,4 млрд м³, в основном за счет проектов Сахалин-1, Сахалин-2 и Сахалин-3.

Источник: http://neftegaz.ru/news/

«Самаранефтегаз» увеличивает добычу нефти и газа

За шесть месяцев текущего года АО «Самаранефтегаз», дочернее общество НК «Роснефть», добыло более 6 млн тонн нефти, что на 4,3% больше, чем за аналогичный период прошлого года (более 5,7 млн тонн за первые полгода 2015 года). Производство газа увеличилось на 4% и составило около 299 млн м³.

«Самаранефтегаз» продолжает планомерно наращивать добычу углеводородного сырья несмотря на то, что многие месторождения на территории Самарской области находятся на поздней стадии разработки. Рост добычи достигнут благодаря реализации программы по эксплуатационному бурению, вводу новых скважин и применению передовых методов при проведении геолого-технических мероприятий. Так, бурение скважин выполнено в объеме 154,4 тыс. м горных пород, в том числе разведочное бурение составило 4 тыс. м. В эксплуатацию введено 56 новых скважин — на 7 единиц больше, чем в прошлом году. Выполнен значительный объем работ по капитальному ремонту скважин с применением современных технологий. Произведено девять операций по зарезке боковых стволов скважин, 97 операций по гидроразрыву пласта.

Активная реализация программы инновационного развития в АО «Самаранефтегаз», в рамках которой за шесть месяцев 2016 года проведено 108 испытаний новой техники и технологий по 31 инновационному проекту, позволила дополнительно добыть более 35 тыс. тонн нефти.

Увеличение объемов добычи нефти и газа также обеспечивается запуском новых объектов инфраструктуры. Так, построены 162 километра трубопроводов и 21 километр линий электропередачи. Введены в эксплуатацию газокомпрессорная станция УПСВ «Козловская» и химико-аналитическая лаборатория на УПН Якушкинская.

В целях дальнейшего устойчивого роста добычи нефти и газа «Самаранефтегаз» продолжил работу по расширению ресурсной базы. В июне предприятие получило право пользования недрами Ключевского, Максимовского, Ново-Крутяковского и Южно-Бутковского участков с целью их геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья сроком на 25 лет. Кроме того, в рамках выполнения программы геолого-разведочных работ получены промышленные притоки нефти в пробуренной разведочной скважине на Ново-Тополевском поднятии Бариновско-Лебяжинского месторождения и в двух поисковых скважинах на Немском и Костюковском поднятиях.

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

ФАС ожидает стабилизации розничных цен на бензин к концу июля 2016 г

ФАС РФ ожидает стабилизации розничных цен на бензин в ближайшие недели. Об этом 21 июля 2016 года сказал начальник управления регулирования ТЭК ФАС Д. Махонин. В начале июля 2016 года ФАС обращала внимание нефтяных компаний на существенный рост мелкооптовых цен на бензин, который происходил на фоне снижения биржевой стоимости топлива.

Розничные цены на бензин в июне-июле в среднем по России росли на 0,07-0,12 руб/л в неделю. Существенный рост наблюдался в Сибирском, Крымском и Центральном федеральных округах. В Москве с начала июля 2016 года Аи-92 подорожал на 0,17 руб/л, Аи-95 — на 0,15 руб/л. При этом отдельные компании поднимали цены более существенно. На АЗС ЛУКОЙЛа в Москве бензин подорожал за неделю с 4 по 9 июля 2016 года на 0,40 руб/л.

Сейчас, отметил Д. Махонин, рост мелкооптовой цены прекратился, наблюдается определенное снижение мелкооптовой цены вслед за крупнооптовым биржевым индикатором. Однако розничные цены продолжили расти. Если тренд цен на мелкий и крупный опт не изменится, то ФАС в конце июля 2016 года ФАС ожидает прекращения роста цен на автомобильный бензин на АЗС.

При этом Д. Махонин подчеркнул, что ведомство видит предпосылки для дальнейшего снижения цен на бензин в крупном и мелком опте. Сейчас ситуация на рынке является

стабильной, и дальнейшего роста цен на АЗС у нас не должно быть, сказал он. Ремонтные работы на нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) завершены, и начался рост остатков нефтепродуктов.

По данным Росстата, производство автомобильного бензина в первом полугодии 2016 года выросло на 1,3%, до 19,7 млн т. Вслед за этим темп роста цен начал снижаться, а сейчас — и вовсе прекратился в крупно- и мелкооптовом сегментах рынка. Согласно данным Росстата за неделю с 4 по 10 июля 2016 года потребительские цены на бензин выросли на 0,4%. На четырех предыдущих неделях рост потребительских цен на бензин составлял 0,3%.

Рост цен на бензин во многом обусловлен увеличением акцизов с 1 апреля 2016 года на 2 руб/л на бензин и 1 руб/л на дизельное топливо. Тогда глава ФАС И. Артемьев предупреждал, что ведомство незамедлительно начнет расследование, если после повышения акцизов на бензин цены на автомобильное топливо вырастут больше, чем на 2-3%.

Источник: http://neftegaz.ru/news/

«Транснефть» выступает за снос построек в охранной зоне трубопроводов

Постройки, которые были возведены в охранной зоне нефтепроводов, должны быть снесены, потому что речь идет о безопасности людей; местные власти, допустившие такое строительство, должны принять меры для устранения нарушений, считает президент «Транснефти» Николай Токарев.

«Альтернативы нет. Жить на трубе семьям, вы сами понимаете — это как жить на ядерной бомбе, в любой момент жди, чего случится», — сказал Токарев в интервью телеканалу «Россия 24».

Он отметил, что это проблема не только «Транснефти» или «Газпрома», это проблема федерального масштаба, потому что речь идет о сотнях и, в отдельных случаях, тысячах построек, которые были построены без разрешительных документов.

«У нас проблема в Пермском крае обострилась, поскольку в охранной зоне нефтепровода (25 метров вправо и 25 метров влево от оси трубы) было возведено значительное количество самостроя — гаражи, бани, дома», — сказал Токарев.

Глава «Транснефти» отметил, что компания действует строго в рамках законодательства. «Мы ничьи права не нарушаем, а вот те муниципальные органы самоуправления, которые допустили эти нарушения, они, конечно, в первую очередь должны принять меры чтобы, во-первых, с людьми наладить контакт... Есть норма закона, которую муниципалы должны были соблюдать и нарушили», — отметил он.

Токарев считает, что необходимо определить, кто будет компенсировать затраты на снос домов, кто будет компенсировать потери владельцам этой недвижимости.

Источник: http://www.ria.ru

Запущена первая эксплуатационная скважина Лебединского месторождения

НК «Роснефть» завершила бурение первой эксплуатационной горизонтальной скважины на Лебединском месторождения (шельф Охотского моря). В настоящее время скважина введена в эксплуатацию с запускным дебитом 428 тонн нефти в сутки.

Строительство скважины под дном моря глубиной 5202 м по стволу с большим отходом от вертикали произведено с опережением графика. При этом выполнены все проектные решения и достигнуты плановые геологические цели. Это стало возможным благодаря высокому профессиональному уровню технических служб шельфового блока НК «Роснефть» по планированию, а также слаженной работе специалистов дочерних обществ «Роснефти» — «РН-Сахалинморнефтегаз», «РН-Бурение» и подрядных организаций.

Впервые в «РН-Сахалинморнефтегазе» в процессе бурения был успешно использован целый ряд современных технологий, в частности, картирования коллектора в реальном времени, что позволило оптимизировать процесс строительства скважины и снизить геолого-технологические риски при ее проводке.

На Лебединском месторождении планируется бурение еще двух горизонтальных скважин. При освоении месторождения будет задействована инфраструктура «РН-Сахалинморнефтегаза».

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

«Газпром нефть» начала эксплуатацию десятой скважины на месторождении Бадра в Ираке

«Газпром нефть Бадра», дочерняя компания «Газпром нефти», ввела в эксплуатацию десятую добывающую скважину (P-07) на месторождении Бадра в Ираке. Дебит запущенной скважины — 6527 баррелей в сутки, после ее запуска объем добычи нефти на месторождении увеличился до 67 тыс. баррелей в сутки. Наряду с другими скважинами P-07 эксплуатируется фонтанным способом.

Ранее в 2016 году на месторождении Бадра были введены в эксплуатацию три скважины, общим дебитом 24 тысячи баррелей в сутки. В настоящее время продолжается бурение четырех скважин P-10, BD-2, P-14, P-19, завершение строительства которых ожидается в начале 2017 года.

«Газпром нефть» продолжает строительство нефтяной и газовой инфраструктуры на месторождении Бадра. В частности, строительно-монтажные работы по возведению первой линии подготовки попутного нефтяного газа газового завода завершены на 60%.

На Центральном пункте подготовки месторождения нефти в июне построена третья технологическая линия, что позволило увеличить потенциальную мощность установки подготовки нефти до заложенного в проекте уровня 115 тысяч баррелей в сутки.

По состоянию на вторую декаду июля общая накопленная добыча с начала разработки месторождения Бадра составила 2,9 млн тонн нефти, с начала года — 1,2 млн тонн нефти.

Источник: http://www.gazprom-neft.ru/press-center/

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Проведение государственной экспертизы в отношении проектной документации и результатов инженерных изысканий при проектировании сетей газораспределения и газопотребления

Завершено публичное обсуждение проекта постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», разработанного на основании пункта 3 плана мероприятий по совершенствованию правового регулирования подключения объектов капитального строительства к сетям газораспределения и газопотребления, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.09.2015 № 1831-р (http://regulation.gov.ru/p/40871).

Согласно запланированным изменениям, будет отменено обязательное проведение государственной экспертизы в отношении проектной документации и результатов инженерных изысканий при проектировании (включая инженерные изыскания) сетей газораспределения и газопотребления.

Ответственными за выполнение распоряжения назначены Минэнерго, Минстрой, а также Минэкономразвития, Минпромторг и Ростехнадзор.

Цель всех указанных в плане изменений — устранение избыточных административных барьеров и упрощение процедуры подключения новых потребителей к сетям газораспределения, а также сокращение сроков подключения строящихся объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Подробнее о техническом регламенте о безопасности сетей газораспределения и газопотребления смотрите в интеллектуальном поиске системы «Техэксперт».

Росприроднадзор проведет комплексные проверки компаний, не актуализировавших лицензии на пользование недрами

Соответствующее поручение Росприроднадзору дал глава Минприроды России Сергей Донской по итогам состоявшегося совещания по вопросу актуализации лицензий на право пользования недрами.

Как отметил глава Минприроды России, темпы актуализации лицензий на пользование недрами по твердым полезным ископаемым вызывают серьезную озабоченность. В частности, на сегодняшний день целый ряд недропользователей, в том числе крупных, не подал заявки на актуализацию по большинству своих лицензий. Среди них — ОАО «Высочайший», ПАО «Полюс Золото», УК «Руссдрагмет» и ООО «Нордголд Менеджмент». Министр поручил Росприроднадзору внести списки лицензий, по которым не поступили заявки на актуализацию до 1 сентября, в план первоочередных проверок недропользователей на 2017 год.

Министр также напомнил, что компании, не воспользовавшиеся правом разовой актуализации в ходе кампании 2015-2016 годов, в дальнейшем не смогут инициировать внесение изменений в лицензии по видам, срокам и объемам работ. Изменения коснутся только формы документа, все позиции по ключевым параметрам будут сохранены. Наличие таких условий приведет к выявлению нарушений, что может стать основанием для отзыва права пользования недрами и привлечения владельцев лицензий к административной ответственности.

Напомним, разовая актуализация лицензий на пользование недрами осуществляется в соответствии с поручением Президента Российской Федерации от 12.02.2015 № Пр-254. Основной задачей разовой актуализации является приведение лицензионных условий к единому формату с переносом видов, объемов и сроков конкретных работ, связанных с пользованием недрами, в соответствующую проектную документацию.

Документы для актуализации лицензий на пользование недрами должны быть поданы до 1 сентября 2016 года в связи с необходимостью проведения проверок до окончания срока актуализации 31 декабря 2016 года.

Лицензии, не прошедшие актуализацию, как правило, содержат условия пользования недрами, вступающие в противоречие с утвержденной проектной технической документацией на освоение участков. Условия лицензий не соответствуют требованиям проекта в части уровня добычи, сроков, видов и объемов работ на участке недр.

Как отметил в ходе совещания заместитель руководителя Роснедр Сергей Аксенов, по состоянию на 1 июля 2016 года из 3290 действующих лицензий по УВС подлежит актуализации 2932, из них рассмотрено 1985, положительное решение об актуализации принято по 1808, 177 — отказано.

По ТПИ действует 4135 лицензий, из них подлежат актуализации 2717, рассмотрено 1385, положительное решение принято по 1114, 271 — отказано.

Основными требованиями к проведению актуализации лицензий является:

- Отсутствие нарушений условий подготовки проектов геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых, технического проекта разработки месторождений полезных ископаемых, а также условий представления материалов на госэкоэкспертизу запасов полезных ископаемых;
- Отсутствие задолженности по представлению геологической отчетности;
- Отсутствие задолженности по внесению платежей при пользовании недрами;
- Отсутствие либо устранение нарушений условий пользования недрами, указанных в предписаниях Росприроднадзора и (или) уведомлениях Роснедр.

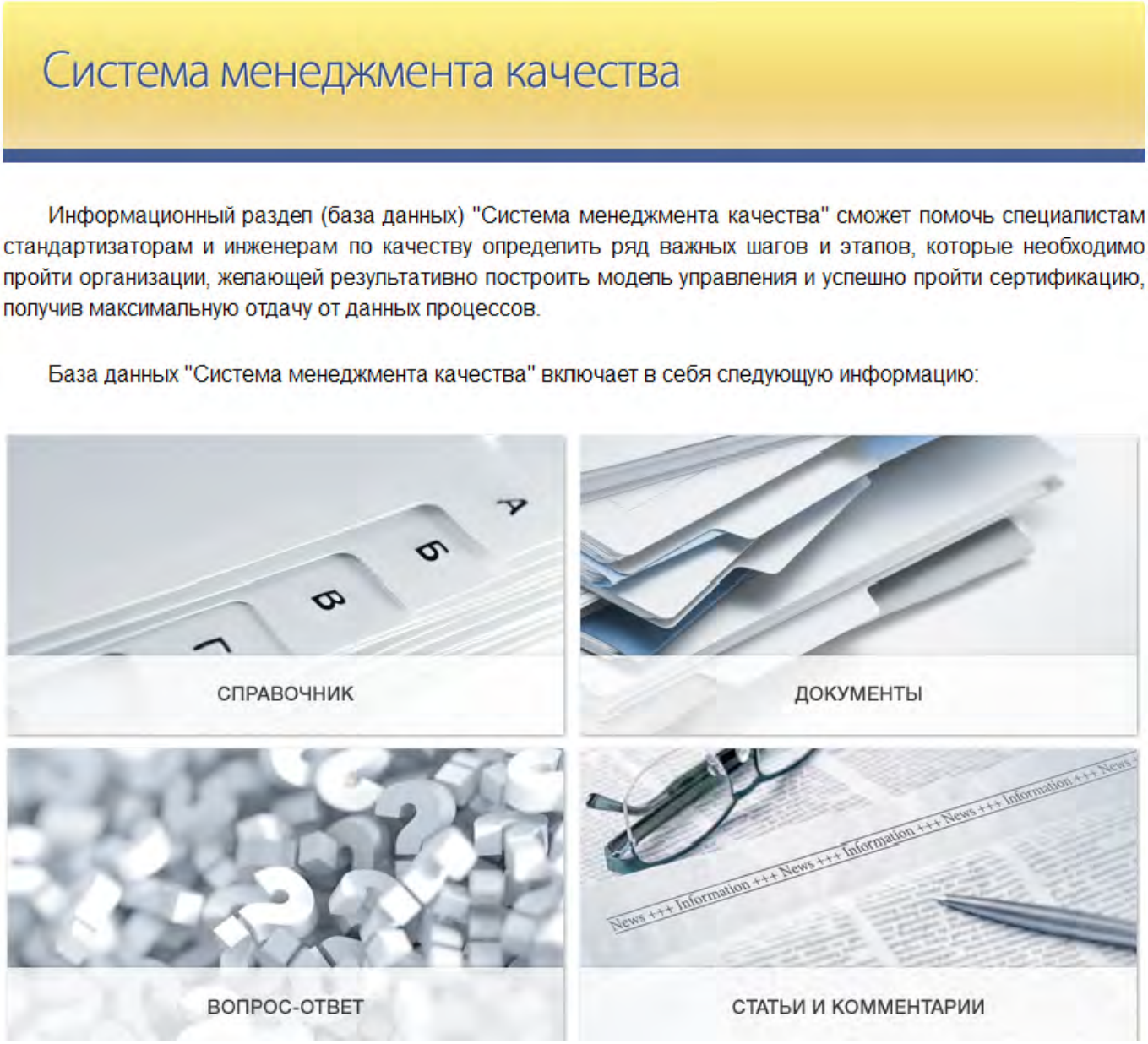
Источник: http://www.mnr.gov.ru/

Система менеджмента качества

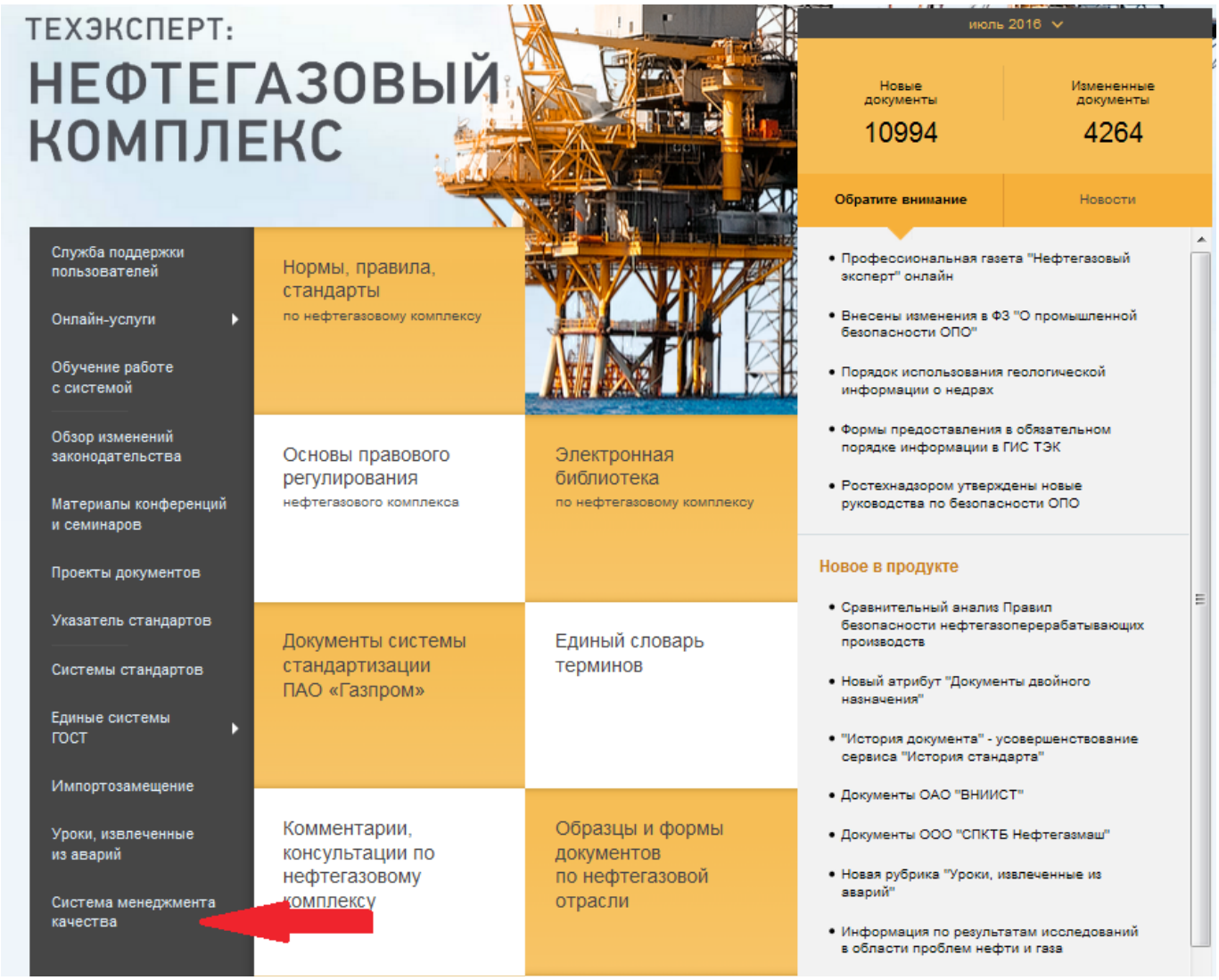
В «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс» в этом месяце появился новый раздел «Система менеджмента качества». Информация, содержащаяся в этом разделе, поможет стандартизаторам и инженерам по качеству определить ряд важных шагов и этапов, которые необходимо освоить организации для результативного построения модели управления и успешно пройти сертификацию.

Общепринятой и хорошо зарекомендовавшей практикой сегодня является построение работы организации на основе современных моделей управления, базирующихся на международных или национальных стандартах, и последующая сертификация на соответствие данным стандартам.

Раздел регулярно пополняется новыми аналитическими материалами, статьями и консультациями по различным аспектам применения системы менеджмента качества. Кроме того, вы найдете справочную информацию по внедрению и сертификации систем менеджмента, а также рекомендации, которые помогут получить максимальную отдачу и эффективность от применения современных стандартов.



Найти раздел «Система менеджмента качества» вы можете на главной странице продукта «Нефтегазовый комплекс» под отдельной кнопкой.



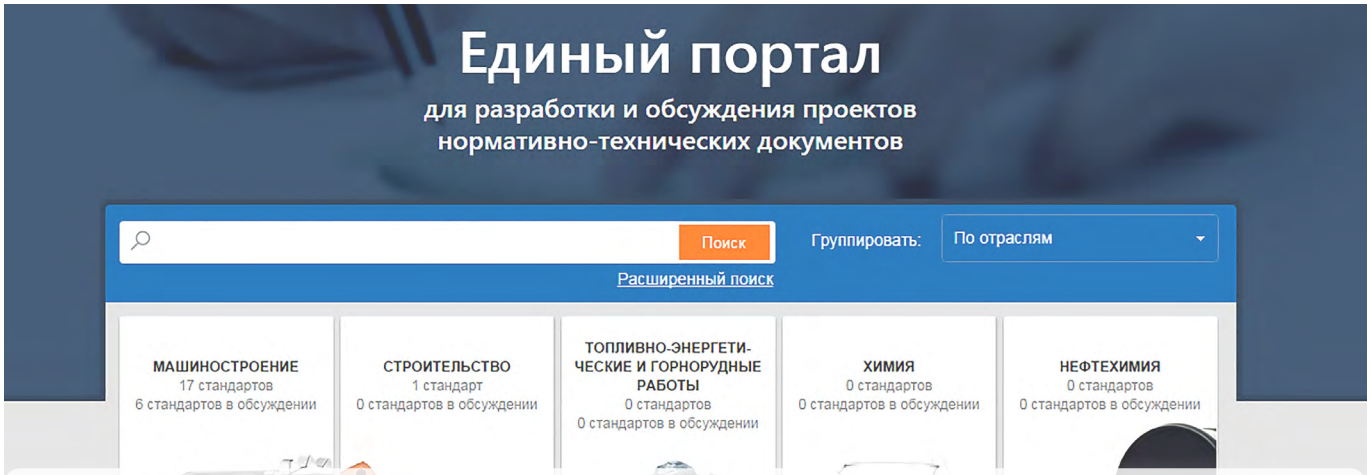
Рубрика «Уроки, извлеченные из аварий»

В «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс» в июле появилась новая рубрика «Уроки, извлеченные из аварий». Она поможет разобраться в причинах аварий, которые произошли на объектах нефтегазового комплекса.

Информация представлена в виде материала по каждому предприятию в отдельности, на котором произошла авария. Емко и четко описаны: авария, последствия, причины, технические и организационные причины, а также мероприятия по локализации и устранению причин аварий.

Материалы предоставлены Управлением по надзору за объектами нефтегазового комплекса Федеральной службы по технологическому, экологическому и атомному надзору и публикуются по результатам расследования причин их возникновения. Информация будет полезна организациям, эксплуатирующим опасные производственные объекты.

Кнопка «Уроки, извлеченные из аварий» находится на главной странице продукта «Нефтегазовый комплекс», нажав на которую, получаем список аварийных происшествий. Для более подробной информации по каждой аварии открываем вложенный файл. doc.



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, поэтому 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, как:

Национальный стандарт
«Здания и сооружения газонефтедобывающих производств. Нормы проектирования»/ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

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.

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 оформить 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 55 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему. Остальные документы вы можете найти в разделе «Основы правового регулирования нефтегазового комплекса», расположенном на главной странице системы «Нефтегазовый комплекс».

✔ О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах»
Федеральный закон от 03.07.2016 №279-ФЗ

✔ О внесении изменений в Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации»
Федеральный закон от 03.07.2016 №270-ФЗ

✔ Об утверждении Правил подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых
Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 14.06.2016 №352

✔ Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов технологических потерь углеводородного сырья при добыче, транспортировке сырья и продуктов его переработки трубопроводным транспортом
Приказ Минэнерго России от 04.04.2016 №261

✖ Об утверждении Правил по охране труда при размещении, монтаже, техническом обслуживании и ремонте технологического оборудования
Приказ Минтруда России от 23.06.2016 №310н

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлен 61 документ.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему. Остальные документы вы можете найти в разделе «Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу», расположенному на главной странице системы «Нефтегазовый комплекс».

✖ ГОСТ ISO 16070-2015 Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование скважинное. Оправки установочные и посадочные ниппели. Общие технические требования
ГОСТ от 18.05.2016 №ISO 16070-2015
Применяется с 01.12.2016

✖ ГОСТ Р 56946-2016 Нефтяная и газовая промышленность. Материалы буровых растворов. Технические условия и испытания
ГОСТ Р от 05.06.2016 №56946-2016
Применяется с 01.12.2016

✖ ГОСТ 33696-2015 Растворы буровые. Лабораторные испытания
ГОСТ от 04.07.2016 №33696-2015
Применяется с 01.08.2017

✖ ГОСТ 33697-2015 Растворы буровые на углеводородной основе. Контроль параметров в промысловых условиях
ГОСТ от 04.07.2016 №33697-2015
Применяется с 01.08.2017

✖ ГОСТ 33565-2015 Материалы, применяемые для приготовления и обработки буровых растворов на водной основе. Входной контроль
ГОСТ от 04.07.2016 №33565-2015
Применяется с 01.08.2017

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлен 21 документ.

Вашему вниманию предлагается наиболее актуальный, включенный в систему.

✖ Сравнительный анализ ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности нефтегазоперерабатывающих производств» и Правил промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств

Больше консультаций 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 24 документа.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

✔ Программа ликвидации опасных производственных объектов

✔ Инструкция по промышленной безопасности для лица, ответственного за безопасную эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления предприятия

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 ТЕЛЕФОНУ

(812) 740-78-87, доб. 356, или по e-mail: editor@cntd.ru