

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№ 1 январь '19

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

Актуальная тема

Это важно!

Новости отрасли

Смотри в системе

» 1

» 2

» 3

» 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 профессиональной справочной системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».



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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

МИНПРИРОДЫ РОССИИ СОКРАТИТ СРОК ПРОВЕДЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ

Разработанный Министерством законопроект «О внесении изменений в Федеральный закон «Об экологической экспертизе» и в Федеральный закон «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты» принят Госдумой РФ во втором чтении.



Проект федерального закона предусматривает сокращение предельного срока проведения государственной экологической экспертизы с 3 до 2 месяцев. Вводятся также переходные положения, снимающие административные барьеры при подготовке и подаче заявки на получение комплексного экологического разрешения.

Проводить государственную экологическую экспертизу не придется в случае, если до 1 января 2019 г. соответствующие объекты введены в эксплуатацию или получили разрешение на строительство, если проектная документация представлена на государственную экспертизу, а также, если на проектную документацию получено положительное заключение государственной экологической экспертизы до 1 января 2019 г.

Законопроект уточняет переходные положения Федерального закона N 219-ФЗ в части действия разрешительных документов на выбросы и сбросы загрязняющих веществ, а также на образование и размещение предприятиями отходов I категории до получения ими комплексных экологических разрешений (КЭР).

Напомним, что вступающие в силу с 1 января 2019 г. нормы Федерального закона N 219, обязывают 300 предприятий, суммарный вклад которых в выбросы и сбросы по стране составляет порядка 60%, подать заявку на выдачу КЭР до 31 декабря 2022 г.

В срок до 2025 г. комплексные экологические разрешения должны получить все предприятия России I категории.

Источник: <http://www.mnr.gov.ru/>

В России появится единый реестр технических условий

Что произошло?

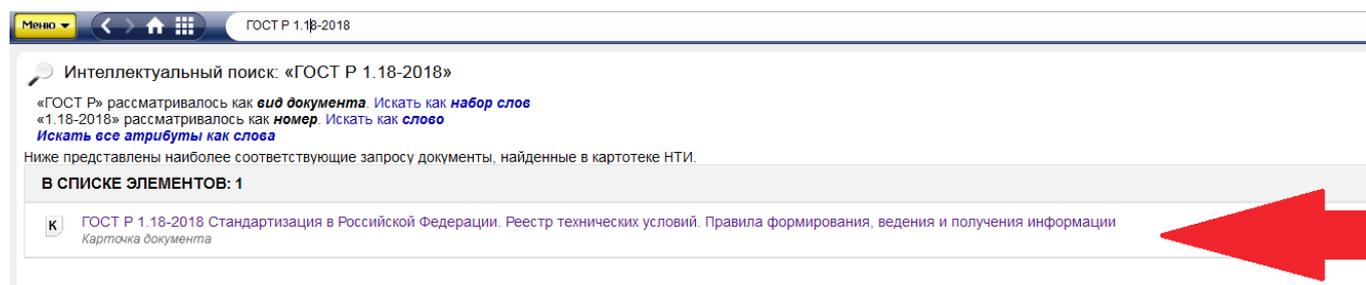
Росстандартом утвержден национальный стандарт ГОСТ Р 1.18-2018 «Стандартизация в Российской Федерации. Реестр технических условий. Правила формирования, ведения и получения информации». Стандарт вступит в силу с 1 июля 2019 года.

Почему и для кого это важно?

Наличие единого реестра упростит и ускорит поиск ТУ. Информация нужна для применения в конструкторской, технологической и другой документации, а также в договорах на заказ и поставку, включая сырье, комплектующие изделия и оборудование.

Как найти в системе?

Актуальные материалы можно найти с помощью интеллектуального поиска.



Обеспечение безопасности на период временного вывода из эксплуатации ТУ и сооружений на опасных производственных объектах

Что произошло?

Приказом Ростехнадзора от 15 ноября 2018 года N 567 утверждено Руководство по безопасности «Рекомендации по порядку временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса».

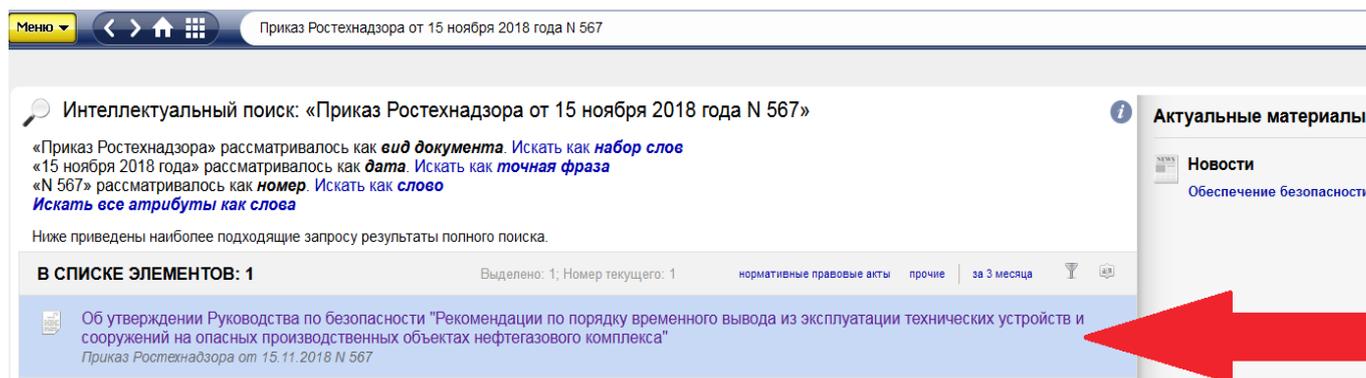
Документ вступил в силу с 15 ноября 2018 года.

Почему и для кого это важно?

Информация представляет интерес для предприятий нефтяной и газовой промышленности. Руководство разработано в целях снижения степени аварийной опасности ОПО при временном выводе из эксплуатации ТУ и/или сооружений.

Как найти в системе?

Актуальные материалы можно найти с помощью интеллектуального поиска.





Нефтяники могут получить право владеть магистральными нефтепроводами

Наделить нефтяные компании правом владеть магистральными нефтепроводами и нефтепродуктопроводами предложила «Роснефть». Соответствующая поправка появилась в новой редакции законопроекта «О магистральном трубопроводном транспорте нефти и нефтепродуктов», которая оказалась в распоряжении РБК. Пока естественным монополистом в этой области является компания «Транснефть».

Как пояснил РБК официальный представитель «Транснефти» Игорь Демин, изменения внесены при участии экспертов «Роснефти». Пресс-секретарь «Роснефти» Михаил Леонтьев подтвердил, что компания внесла поправки в законопроект, но отказался комментировать их суть.

«Согласно тексту документа нефтепроводами общего пользования сможет владеть государство или «Транснефть», а необщего пользования лица, зарегистрированные на территории Российской Федерации, включая нефтяные компании», – пишет РБК. В законопроекте также предлагается ввести запрет для «Транснефти» прокачивать по магистральным нефтепроводам общего пользования нефть и нефтепродукты для технических нужд. Кроме того, предлагается лишить «Транснефть» права отказывать в заключении договора транспортировки из-за нефти низкого качества, а также обязать ее возмещать убытки нефтяникам в случае отсутствия технической возможности прокачивать нефть.

По словам Демина, документ обсуждался на совещании у вице-премьера Дмитрия Козака с участием чиновников профильных ведомств, «Транснефти» и нефтяных компаний. Однако, отметил представитель Козака Илья Джус, достичь компромисса по ключевым разногласиям пока не удалось.

Источник: <https://oilcapital.ru/>

«Газпром нефть» внедряет технологии поиска углеводородов на молекулярном уровне

«Газпром нефть» впервые в России протестировала инновационный метод поиска углеводородов на молекулярном уровне – площадную геохимическую съемку. Внедрение новой технологии геологоразведки позволит сэкономить свыше 650 млн рублей на проведении исследований только на одном участке.

Площадная геохимическая съемка позволяет без больших первоначальных финансовых вложений определять по составу углеводородных газов на поверхности потенциальные перспективные зоны для дальнейшего доизучения и разведочного бурения. Сравнение итогов испытания с геологическими моделями подтвердило точность и достоверность полученных результатов.

Высокотехнологичный метод основан на регистрации на поверхности земли молекул углеводородных газов, отражающих географическое расположение нефтенасыщенной зоны. Для улавливания частиц были разработаны специальные материалы (сорбенты), способные концентрировать на своей поверхности только молекулы углеводородов. По результатам анализа образцов специалисты фиксируют зоны максимальной концентрации веществ. Это помогает определить наиболее перспективные участки для дальнейшего проведения геологоразведочных работ (ГРП).

Площадная геохимическая съемка была успешно испытана на Воргенском лицензионном участке Отдаленной группы месторождений «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза» с использованием 950 точек для установки конструкций-сорбентов на площади в 3500 км². По ее итогам были определены границы перспективных структур. В 2019 году работы будут продолжены с большим числом конструкций на площади в 7000 км².

В 2018 году «Газпром нефтью» был получен ряд новых лицензионных участков, характеризующихся большой

площадью и слабой геологической изученностью. Для повышения эффективности геологоразведочных работ и оптимизации затрат на первых этапах освоения активов компания будет комплексно использовать как традиционные 2D- и 3D-сейсмику, так и несейсмические методы разведки, в том числе геохимическую съемку. Объединение нескольких видов технологий обеспечит повышение точности бурения скважин и определения новых месторождений, а также сокращение сроков полевых исследований.



«Сегодня портфель активов «Газпром нефти» представлен большим количеством участков на ранних стадиях изучения, где нам предстоит исследовать огромные территории, чтобы выявить их ресурсный потенциал и сформировать подходы к дальнейшим геологоразведочным работам. Именно на данном этапе возможно получение необходимой информации за минимально возможные инвестиции и создаются предпосылки для минимизации рисков капитала. Поэтому мы видим огромный потенциал в развитии программы несейсмических методов ГРП и геохимической съемки в частности. Вывод лабораторной базы на новый технологический уровень, а также создание цифровых комплексизирующих алгоритмов интерпретации данных должны позволить нам достигнуть прорывного повышения эффективности поисковой геологоразведки», – подчеркнул директор по геологоразведочным работам и развитию ресурсной базы «Газпром нефти».

«Технологии геологоразведочных работ – одно из приоритетных направлений Технологической стратегии «Газпром нефти». Чтобы сделать весь цикл освоения месторождения более экономически эффективным, нам необходимо получать максимум геологической информации на ранних этапах геологоразведки. В создании новых методов, основанных на фундаментальных науках, для нас неопределимо сотрудничество с ведущими российскими научными центрами», – отметил директор дирекции по технологиям «Газпром нефти», генеральный директор Научно-Технического Центра компании Марс Хасанов.

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

Стандарт ASTM для нефтяников

Стандарт ASTM D8053 поможет управлять данными, получаемыми при добыче газа методом гидравлического разрыва пластов.

Новый международный стандарт от ASTM International поможет внести ясность в информацию, получаемую газовиками при использовании метода гидравлического разрыва пластов, а также упростит управление такими данными.

Комитет организации ASTM International по почве и породе (D18) разработал этот новый документ, который получил название ASTM D8053 «Стандартное руководство по управлению данными и отчетности, связанными с разработкой месторождений нефти и газа с применением метода гидравлического разрыва пластов».

В документе предлагаются рекомендации по сбору данных, связанных с рассматриваемым процессом добычи полезных ископаемых, по управлению такими данными и получению доступа к ним, а также по составлению отчетности.

Целью этого добровольного стандарта выступает максимизация прозрачности в отношении разработки месторождений нефти и газа с применением метода гидроразрыва пластов путем более четкого предоставления сведений общественности. Это весьма актуально, поскольку добыча газа методом гидравлического разрыва пластов часто критикуется в контексте проблем минимизации негативных последствий для окружающей среды, защиты здоровья и обеспечения безопасности людей.

Стандарт охватывает три широкие категории процесса разработки месторождений нефти и газа: планирование и выдача разрешений; соответствие нормативным требованиям; воздействие на здоровье человека и окружающую среду. Он может быть полезен широкому кругу заинтересованных сторон, включая следующих лиц: операторы месторождений, инженеры-консультанты, землевладельцы, специалисты из регулирующих органов, ученые, а также законодатели.

В руководстве рассматриваются нормативно-правовые основы формирования потока данных, отчетности и доставки информации, а также даются предложения по улучшению коммуникации во время выполнения таких процедур. Авторы документа отмечают, что большая часть такой информации фактически собирается, но зачастую она представлена не в той форме, в которой может быть полезной.

По материалам: <https://www.novotest.ru/>



«РН-Уватнефтегаз» внедрил цифровое управление объектами энергетики

ООО «РН-Уватнефтегаз», дочернее общество НК «Роснефть», завершило автоматизацию управления объектами энергетики из единого оперативно-диспетчерского центра. Это стало очередным этапом по созданию «цифрового месторождения».

Энергосистема Уватского проекта обеспечивает автономные месторождения, находящиеся на значительном удалении, что требует круглосуточного мониторинга.

Внедрение программного комплекса на базе информационно-технической платформы отечественного производства позволило существенно повысить уровень надежности и эффективности энергоснабжения.

Центр оборудован комплексом сбора, обработки и хранения данных о параметрах режима работы оборудования энергосистем Уватского проекта, отображение которых происходит в реальном времени на видеостене. Высокая степень автоматизации позволяет диспетчеру управлять режимами работы энергосистем в онлайн-режиме и прогнозирует возможные отклонения от заданного режима.

В настоящее время ведется работа по расширению возможностей и функционала системы управления за счет увеличения количества отслеживаемых показателей и объектов.

Под руководством энергетического диспетчерского центра в наступающем году «РН-Уватнефтегаз» будет осуществлять подключение электроснабжения месторождений к Единой энергосистеме России, что позволит повысить надежность обеспечения электроэнергией объектов Уватского проекта.

В настоящее время объекты генерации на Уватском проекте представлены газотурбинными и газопоршневыми электростанциями суммарной мощностью 159 МВт. В 2019 году предусмотрен ввод в эксплуатацию дополнительных объектов энергетической инфраструктуры «РН-Уватнефтегаза» – семи подстанций и более 500 км линий электропередачи.

Цифровизация и ускоренное технологическое развитие – ключевые элементы программы «цифровое месторождение», которая является составной частью Стратегии «Роснефть-2022», ориентированной на качественное изменение бизнеса Компании.

Источник: <https://www.rosneft.ru>

Эффективная технология ТатНИПИнефти

Разработанная специалистами ТатНИПИнефти Компании «Татнефть» технология использования микродисперсного силикатного геля (МДС) позволила дополнительно добыть более 250 тысяч тонн нефти.

Использование поверхностно-активных веществ (ПАВ) и полимеров, способствующих увеличению нефтеотдачи пластов, является одним из направлений научной деятельности ТатНИПИнефти.

Нефтеизвлечение при применении технологии МДС происходит за счёт блокирования высокопроницаемых

обводненных пропластков с последующим перераспределением закачиваемой воды в низкопроницаемые нефтенасыщенные не охваченные заводнением пласты.

Сам силикатный гель представляет собой плотную однородную полупрозрачную массу светло-серого оттенка, получаемую из силиката натрия. Приготовление геля производится на устье скважины с помощью установки УПСГ-1, также разработанной специалистами института.

Полученный силикатный гель подаётся в струйный насос, где происходит его диспергация (тонкое измельчение твёрдых тел или жидкостей, в результате чего получают порошки, суспензии, эмульсии). Приготовленный микродисперсный силикатный гель из промежуточной ёмкости насосным агрегатом закачивается в нагнетательную скважину.

В настоящее время по технологии МДС на объектах «Татнефти» обработано более 100 скважин. За период её применения дополнительно добыто более 250 тысяч тонн нефти. Дополнительная добыча нефти на одну обработку составила 2300 тонн.

Разработанную учеными института технологию МДС отличают доступность и относительная дешевизна исходных компонентов, экологичность, а также стабильность силикатного геля в широких термобарических условиях.

Сегодня технология прошла три модификации и широко применяется на месторождениях НГДУ «Азнакаевскнефть», «Альметьевнефть», «Бавлынефть», «Джалильнефть», «Елховнефть».

Источник: <http://www.tatneft.ru/>

Московский НПЗ внедряет новую технологию утилизации газов

Завершено строительство современной системы высокотемпературной утилизации газа закрытого типа для комбинированной установки переработки нефти «Евро+» Московского НПЗ. Технология позволяет безопасно, надежно и экологично ликвидировать избыток технологического газа в случае его возникновения. Новейший комплекс «Евро+» – это ключевой проект второго этапа модернизации Московского НПЗ, которую с 2011 года продолжает «Газпром нефть».

Оптимизация производственных процессов комплекса «Евро+» позволяет вовлекать все технологические газы в производство, а система утилизации включается только в случае необходимости – при переключениях установок, выводе в ремонт, профилактике. Процесс утилизации проходит в закрытой



защищенной огнеупорной камере. Современные технологии гарантируют подачу большого объема воздуха и обеспечивают полное сгорание всех компонентов при нулевом воздействии на атмосферу. Конструкция высотой 42 метра оснащена 128 горелками – она полностью исключает открытое горение и тепловой шлейф, позволяя добиться низкого уровня шума и отсутствия запаха.

За управление комплексом отвечает надежная автоматизированная система управления технологическими процессами установки «Евро+». Датчики непрерывно измеряют давление в системе, при поступлении сигнала в работу включается необходимое количество горелок, которые быстро и безопасно утилизируют газ. Новый комплекс способен ликвидировать до 260 тонн газа в час.

Система утилизации – это важная часть технологической цепочки Московского НПЗ, которая позволяет в штатном режиме избавляться от избытков газов, не позволяя им попасть в атмосферу. В ходе модернизации Московский НПЗ постоянно повышает эффективность производственных процессов, благодаря чему совокупное время работы этой системы сократилось с сорока до пяти дней в году.

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

Будет «эталонный» тариф на прокачку нефти

«Эталонный» тариф на прокачку нефти и нефтепродуктов планирует установить Правительство по аналогии с тарифом на транспортировку газа. По данным «Коммерсанта», разработать соответствующий тариф вице-премьер Дмитрий Козак поручил ФАС, Мнэнерго, Минэкономразвития и «Транснефти». Речь идет о едином тарифе, рассчитанном на основе операционных затрат с учетом инвестиций. «Это давняя идея – вычленив и показать все операционные расходы внутри тарифа, чтобы обосновать его для потребителей услуги транспортировки нефти», – пояснил изданию представитель вице-премьера Илья Джус.



Идея введения такого тарифа для «Транснефти» принадлежала Минэкономразвития, уточняет газета. Сейчас министерства пытаются посчитать аналогичный тариф для «Газпрома». Расчет необходим, чтобы принять решение об индексации транспортного тарифа для независимых производителей газа. Тариф остается неизменным с 2015 года, так как независимые производители считают его завышенным, а саму методику расчета не прозрачной.

Предполагается, что в 2021-2025 гг. тарифы «Транснефти» по транспорту нефти будут индексироваться

в диапазоне 90-100% прогнозной инфляции, сообщил «Коммерсанту» замруководителя ФАС Анатолий Голомолзин. По его словам, необходимо будет «определиться с базой тарифа», который будет взят за основу для индексации с 2021 года. Для этих целей необходимо оптимизировать текущие расходы и определить долгосрочную инвестпрограмму. «Необходимо увязать эти вопросы и с уровнем выплаты дивидендов», – сказал Голомолзин, отметив, что тариф на транспортировку нефтепродуктов планируется дерегулировать в соответствии с указом президента.

Советник президента «Транснефти» Игорь Демин подтвердил «Коммерсанту» получение трубопроводной компанией соответствующего поручения. «Это означает пересмотр всей действующей системы тарификации. Сейчас установлено 97 тарифов для различных участков», – пояснил он.

По информации газеты, ФАС предлагает ввести эталонные тарифы для «Транснефти» только после того, как аналогичная мера будет предпринята в отношении «Газпрома».

Источник: <https://oilcapital.ru/>

Для «Арктик СПГ-2» будет построен портовый ледокол

Основными претендентами на строительство называют Выборгский судостроительный завод и верфь «Звезда». Конкурс на строительство портового ледокола «Обь-2» для проекта «НОВАТЭК» «Арктик СПГ-2», пуск которого намечен на 2022 год, будет объявлен до конца 2018 года, узнала газета «Коммерсант». Стоимость судна составит около \$100 млн. Собеседники «Ъ» не уверены, будет ли на «Обь-2» открытый тендер, но основными претендентами на строительство называют Выборгский судостроительный завод (ВСЗ), входящий в Объединенную судостроительную корпорацию, а также строящуюся консорциумом с участием «Роснефти» верфь «Звезда».

Будущие заказы судов и окончательная конфигурация флота для «Арктик СПГ-2» пока не определены. Эксперты полагают, что ясность появится по итогам зимней навигации 2018 – 2019 годов.

Замглавы «Росатома», глава дирекции Севморпути Вячеслав Рукша на вопрос «Ъ» о сроках тендера на «Обь-2» ответил, что с учетом темпов развития «Арктик СПГ-2» задачи с портовым флотом и ледоколами должны быть решены не позднее первого квартала 2019 года. В «НОВАТЭК» на запрос «Ъ» не ответили. Представитель «Звезды» сообщил, что, если будет объявлен конкурс, верфь будет участвовать. Глава ВСЗ Александр Соловьев 10 декабря говорил, что верфь рассчитывает на продолжение серии ледоколов типа «Обь», отметив, что заказчик определится со вторым судном «в ближайшее время».

«НОВАТЭК» и «Росатом» осенью договорились о сотрудничестве в разработке, финансировании и реализации проекта по созданию флота СПГ-ледоколов, судов портового флота и снабжения. Компании подписали соглашение о намерениях по созданию СП. Однако, по словам одного из источников газеты, возможно, что до конца не решено, кто будет заказчиком портового флота, кто финансовым агентом и какие суда войдут в новый проект.

Источник: <https://oilcapital.ru/>

АВТОРСКИЕ ДОКУМЕНТЫ ООО «НОРМА-РТМ»

В январе в систему добавлены СТО, разработанные ООО «НОРМА-РТМ», входящим в состав ОАО «Ассоциация Монтажавтоматика». ООО «НОРМА-РТМ» является одним из ведущих разработчиков документов для проектирования, монтажа и наладки систем автоматизации технологических процессов и инженерного оборудования зданий и сооружений.

В системе «Нефтегазовый комплекс» вы найдете такие документы, как:

- СТО 51246464-011-2015 Системы автоматизации технологических процессов. Устройство сетей заземления;
- СТО 51246464-012-2012 Проектирование электрических проводок систем автоматизации. Опорные, несущие и защитные конструкции;
- СТО 51246464-013-2016 Системы автоматизации. Проектирование электрических проводок и волоконно-оптических линий;
- СТО 51246464-014-2014 Электрические и трубные проводки систем автоматизации. Проходки проводок через ограждающие строительные конструкции. Типовые чертежи (с Изменением N 1);
- СТО 51246464-015-2017 Системы автоматизации. Установка закладных конструкций для отборов давления, разрежения, вакуума на трубопроводах и оборудовании. Монтаж приборов на установленных закладных конструкциях. Чертежи ЗК и ТМ;
- СТО 51246464-016-2015 Системы автоматизации. Состав, оформление и комплектование рабочей документации. Пособие к ГОСТ 21.408-2013;
- СТО 51246464-002-2016 Системы автоматизации. Проектирование закладных конструкций для отбора давления, разрежения, вакуума.

УНИКАЛЬНЫЙ СЕРВИС «СРАВНЕНИЕ НОРМ И СТАНДАРТОВ»

Для вас были подготовлены новые сравнения для следующих пар документов:

ГОСТ Р 51574-2018 Соль пищевая. Общие технические условия	ГОСТ Р 51574-2000 Соль поваренная пищевая. Технические условия
ГОСТ 34233.8-2017 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Сосуды и аппараты с рубашками (с Поправкой)	ГОСТ Р 52857.8-2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Сосуды и аппараты с рубашками
ГОСТ 32415-2013 Трубы напорные из термопластов и соединительные детали к ним для систем водоснабжения и отопления. Общие технические условия	ГОСТ Р 52134-2003 Трубы напорные из термопластов и соединительные детали к ним для систем водоснабжения и отопления. Общие технические условия (с Изменением N 1)

В январе 2019 для сервиса «История документа» размечено 539 документов. В закрытие 1848 информация об адресе разработчика доступна:

1. В Технических условиях (ТУ) — в 31192 карточках (в Статусе и в тексте карточек ТУ).
2. В проектах стандартов — 2458 проектов, в проектах нормативно-правовых актов — 168.

Также в январе 2019 вам доступна информация о степени соответствия в 14462 стандартах (ГОСТ, ГОСТ Р, ПНСТ), а также в карточках международных (зарубежных) стандартов, на основе которых разработаны ГОСТ, ГОСТ Р, ПНСТ.

Всю информацию (степень соответствия ГОСТ и ГОСТ Р зарубежным и международным стандартам, сервис «История документа», «Редакции документа» и др.) вы можете найти в «Статусе» документа.

ДОРОГИЕ ЧИТАТЕЛИ!

Если вам есть что рассказать и вы являетесь автором статей в нефтегазовой отрасли, мы с радостью разместим материалы 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.

Главные требования к материалам

Они должны быть:

- **авторскими**, с указанием: ФИО, названия организации, должности; наличие фото и иллюстрации к тексту приветствуются;
- **интересными для специалистов** в области машиностроения.

НА ВСЕ МАТЕРИАЛЫ АВТОРСКОЕ ПРАВО ОСТАНЕТСЯ 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»

ОБРАТИТЕ ВНИМАНИЕ!

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

- ✓ документ вступил в силу и действует
- ✗ документ не вступил в силу или не имеет статуса действия

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 30 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».

✓ Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 16.08.2018 N 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

✓ Приказ Минэнерго России от 20.09.2018 N 787 «Об утверждении перечня продуктов переработки энергетических ресурсов».

✓ Приказ Ростехнадзора от 20.11.2018 N 578 «О внесении изменений в приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 января 2016 г. N 19 “О разграничении полномочий по организации и осуществлению надзорной деятельности в отношении организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию, эксплуатацию, капитальный ремонт, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию объектов магистрального трубопроводного транспорта и подземных хранилищ газа”».

✗ Проект решения Коллегии ЕЭК «Об утверждении перечня продукции, в отношении которой подача

таможенной декларации сопровождается представлением документа об оценке соответствия требованиям технического регламента Евразийского экономического союза “О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию” (ТР ЕАЭС 045/2017). Публичное обсуждение проекта 03.12.2018. Решение Высшего Евразийского экономического совета от 06.12.2018 N 23 «О формировании общих рынков нефти и нефтепродуктов Евразийского экономического союза».

✓ Решение Высшего Евразийского экономического совета от 06.12.2018 N 18 «О формировании общего рынка газа Евразийского экономического союза».

✗ Письмо Росстандарта от 26.09.2018 N АК-16134/05 «Об особенностях соблюдения требований технического регламента Таможенного союза “О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту” к реализуемому в розницу дизельному топливу в части показателя «температура вспышки в закрытом тигле» в межсезонные периоды».

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 47 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

✗ ГОСТ 34293-2017 «Арматура трубопроводная. Краны шаровые стальные для нефтяной, нефтехимической и смежных отраслей промышленности. Общие технические условия».

✗ ГОСТ 22130-2018 «Детали стальных трубопроводов. Опоры подвижные и подвески. Технические условия».

✗ ГОСТ 33848-2016 «Топлива авиационные газотурбинные. Метод определения термоокислительной стабильности».

✗ ГОСТ 34438.2-2018 (ISO 10424-2:2007) «Трубы бурительные и другие элементы бурительных колонн в нефтяной и газовой промышленности. Часть 2. Основные

параметры и контроль резьбовых упорных соединений. Общие технические требования».

✗ ГОСТ Р 58257-2018 от 30.10.2018 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства балластирующие тканевые. Общие технические условия».

✗ ГОСТ ISO 11114-4-2017 от 07.11.2018 «Баллоны газовые переносные. Совместимость материалов, из которых изготовлены баллоны и клапаны, с содержимым газом. Часть 4. Методы испытания для выбора металлических материалов, устойчивых к водородному охрупчиванию».

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 6 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✗ О проектировании топливозаправочных пунктов складов нефти и нефтепродуктов.
- ✗ Устройство подземных одностенных резервуаров.
- ✗ Назначение срока безопасной эксплуатации линейной части магистрального газопровода.
- ✗ О минимальном расстоянии между устьем нефтяной скважины и взлетно-посадочной полосой.



Комментарии и консультации можно найти в системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс» под кнопкой «Комментарии, статьи, консультации», расположенной на главной странице, или с помощью интеллектуального поиска.

Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 7 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✓ Справка о подтверждении соответствия сведений об экспорте нефти сырой графику транспортировки нефти по магистральным трубопроводам за пределы территории Российской Федерации по направлениям отгрузки.
- ✓ Паспорт внутрипромыслового трубопровода.
- ✓ Сертификат радиационного качества использованного нефтегазового оборудования.

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!



Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание

«Информационный бюллетень Техэксперт»

В журнале публикуется систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации.

В нем вы найдете новости технического регулирования, проекты технических регламентов, обзоры новых документов, статьи экспертов на актуальные темы отраслей экономики и направлений деятельности.

Читайте в январском номере:

«Нефтегазстандарт-2018»: впервые на Урале

В конце осени в зале Правительства Свердловской области в Екатеринбурге прошла 13-я Международная конференция «Нефтегазстандарт-2018». Организаторами мероприятия выступили Комитет РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия, Правительство Свердловской области и Межотраслевой совет по техническому регулированию и стандартизации в нефтегазовом комплексе России, при поддержке Минэнерго, Минпромторга, Росстандарта, ПАО «Газпром», СОСПП и Информационной сети «Техэксперт».

Энергоэффективная жизнь

Вопросы повышения энергоэффективности не только остаются областью ответственности непосредственно энергетиков, но и являются важной частью деятельности специалистов в строительной отрасли и жилищно-коммунальном хозяйстве. Неудивительно в связи с этим, что такое отраслевое мероприятие, как Международный конгресс «Энергоэффективность. XXI век», с каждым разом все теснее объединяет энергетиков, изыскателей, проектировщиков, строителей и представителей отраслевых комитетов и ведомств с общей целью поиска лучших решений стоящих перед экономикой задач.

Профессиональный подход к решению проблем качества

Каждый год во всех ведущих странах мира к Всемирному дню качества приурочиваются мероприятия, которые подчеркивают важность повышения качества продукции, услуг, государственного и муниципального управления для обеспечения устойчивого развития общества и улучшения жизни людей. Главным событием Всемирного дня качества в нашей стране с 2001 года традиционно становится Всероссийский форум «Лучший опыт – для лучшей жизни».

Итоги года и планы на будущее

Одной из самых обсуждаемых тем в настоящее время является инициатива по введению единой системы маркировки товаров в целях обеспечения прослеживаемости продукции от производителя до потребителя. Сегодня в такую систему включены лишь некоторые группы продукции, но перечень маркируемых товаров планируется расширить. Об этой и других новостях в области технического регулирования – наш традиционный обзор новостей реформы технического регулирования.

**ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПОДПИСКИ
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ**

пишите на editor@cntd.ru или звоните (812) 740-78-87, доб. 537, 222