



НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№ 7 июль '19

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

Актуальная тема

Это важно!

Новости отрасли

Смотри в системе

» 1

» 2

» 3

» 6

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

ТАМОЖЕННУЮ ДЕКЛАРАЦИЮ НА НЕФТЬ НУЖНО БУДЕТ ПОДАВАТЬ ВМЕСТЕ С ДОКУМЕНТАМИ ОБ ОЦЕНКЕ СООТВЕТСТВИЯ

Коллегия Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) 18 июня рассмотрела вопросы в сферах торговли, налоговой политики, промышленности, таможенного и технического регулирования, функционирования внутреннего рынка, фармацевтики, цифровизации экономик стран Евразийского экономического союза (ЕАЭС).

Коллегия ЕЭК утвердила перечень продукции, на которую необходимо будет предоставлять таможенную декларацию и документы об оценке соответствия требованиям технического регламента ЕАЭС «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию». В перечень включена такая нефть с кодом 2709 00 900 9 Таможенной номенклатуры внешнеэкономической деятельности (ТН ВЭД) ЕАЭС.

Согласно техрегламенту оценка соответствия нефти осуществляется перед выпуском ее в обращение на рынке Союза и проводится в форме испытаний с оформлением паспорта. Импортёр нефти при подаче таможенной декларации должен предоставить его в таможенный орган, как это предусмотрено перечнем. Техрегламент вступает в силу 1 июля этого года.

Источник: <http://www.eurasiancommission.org/>



ТР «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и использованию»

Что произошло?

Вступил в силу Технический регламент ЕАЭС 045/2017 «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию». Документ действует с 1 июля 2019 года.

Почему и для кого это важно?

Информация важна для всех организаций, связанных с производством и реализацией нефти.

Ознакомившись с документом, вы сможете избежать возможных штрафных санкций.

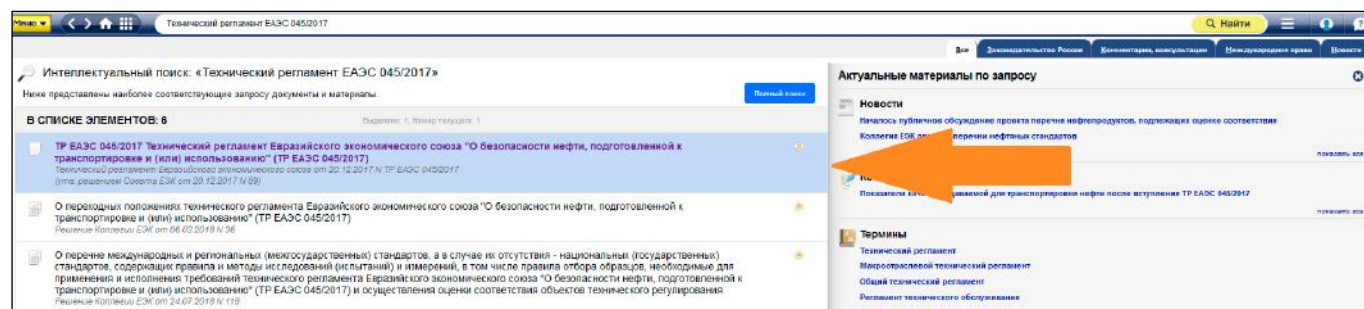
Размер штрафа за нарушение требований ТР:

- для должностных лиц – от десяти тысяч до двадцати тысяч рублей;
- для юридических лиц – от ста тысяч до трехсот тысяч рублей.

Как найти в системе?

Отслеживайте изменения законодательства с помощью обзора «Новые нормативно-правовые акты в области нефтегазового комплекса».

Подпишитесь на рассылку новостей из ленты «Новости нефтегазовой отрасли» (подписка через сервис «Мои новости» и на сайте cntd.ru).



Утвержден перечень документов к пожарному техрегламенту

Что произошло?

Утвержден перечень документов к пожарному техрегламенту приказом Росстандарта № 1317. Документ действует с 3 июня 2019 года.

Почему и для кого это важно?

Информация важна для следующих специалистов:

- пожарной безопасности,
- строительству и проектированию,
- конструкторы пожарного оборудования.

Размер штрафа за нарушение требований ТР:

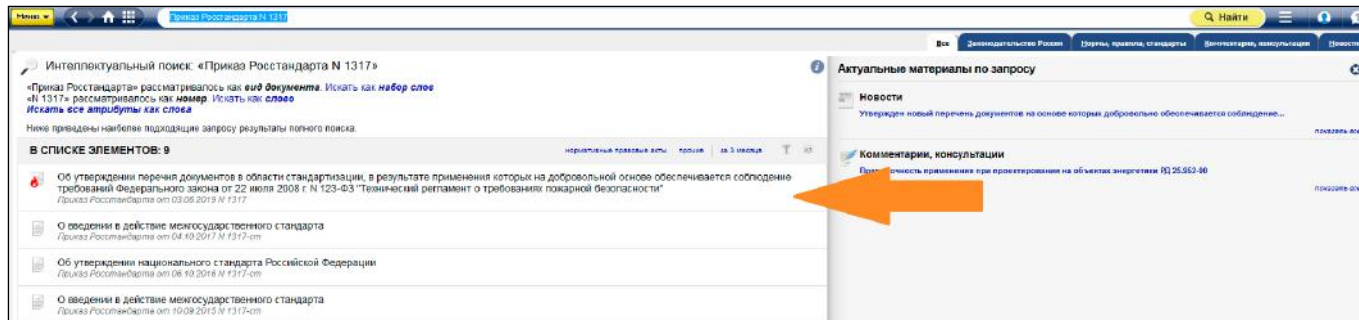
- для должностных лиц – от десяти тысяч до двадцати тысяч рублей;
- юридических лиц – от ста тысяч до трехсот тысяч рублей.

Как найти в системе?

Отслеживайте изменения законодательства с помощью обзора «Новые нормативно-правовые акты в области технического регулирования».

Подпишитесь на рассылку новостей из ленты «Новости нефтегазовой отрасли» (подписка через сервис «Мои новости» и на сайте cntd.ru).

Отслеживайте изменения с помощью сервиса «Проекты документов по техническому регулированию и стандартизации».



НОВОСТИ ОТРАСЛИ

Утвержден актуальный перечень отечественных средств измерений



Минпромторг РФ утвердил перечень отечественных средств измерений – аналогов импортного производства. В его состав вошли предложения 189 российских производителей средств измерений и метрологических институтов Росстандарта – ВНИИМ им.Д.И.Менделеева, ВНИИФТРИ, ВНИИОФИ и ВНИИМС. На текущий момент перечень включает более 620 позиций средств измерений российского производства и их импортных аналогов.

Формирование данных осуществлялось на основе анализа информации, полученной в ходе опроса и мониторинга деятельности российских производителей измерительной техники, разработчиком проекта выступил ВНИИМС Росстандарта.

На текущий момент почти в полном объеме решен вопрос импортозамещения в области весоизмерительной техники, приборов учета воды, газа, электроэнергии и тепла. Практически 100% измерений в области ионизирующих излучений и ядерных констант проводится с использованием отечественного оборудования.

В число областей, где в большинстве случаев используются импортные аналоги, вошли оптические и оптико-физические измерения, биологические и медицинские. Специалисты Росстандарта отмечают, что наибольшая потребность существует в оборудовании, предназначенном для измерений геометрических, электрических, магнитных, радиотехнических и радиоэлектронных величин.

Разработанный перечень позволяет получить актуальную информацию о наличии отечественных средств

измерений во всех востребованных областях и о возможностях замены импортного аналога продукцией отечественного производства.

Источнику: <https://www.vniims.ru>
http://minpromtorg.gov.ru/docs/#!perechen_sredstv_izmereniy_otchestvennogo_proizvodstva_analogichnyh_sredstvam_izmereniy_importnogo_proizvodstva

Качество топлива в Крыму: первые результаты государственного надзора

В Крыму подведены итоги первого этапа государственных проверок организаций, осуществляющих реализацию топлива на полуострове. Надзорные мероприятия проводятся в соответствии с Планом мероприятий по противодействию обороту фальсифицированного и небезопасного топлива на территории Республики Крым, который был утвержден в феврале этого года Руководителем Росстандарта Алексеем Абрамовым и Главой Республики Крым Сергеем Аксеновым.

Первым результатам проверок было посвящено совещание, которое провел в Симферополе заместитель Руководителя Росстандарта Алексей Кулешов. В его работе приняли участие заместитель Министра топлива и энергетики Республики Крым Дмитрий Надточаев, руководитель Южного межрегионального территориального управления Росстандарта Вадим Пархоменко, генеральный директор центра стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Крым Геннадий Коптев, а также представители организаций топливного рынка в регионе.

Испытания отобранных на 19 АЗС в мае и начале июня 2019 года 58 проб дизельного топлива и бензина показали следующие результаты: не соответствующее



требованиям дизельное топливо выявлено в 47% проведенных проверок, фальсифицированный бензин – в 20%. Отмечаются также нарушения в части документального сопровождения и маркировки топлива. В отношении нарушителей применяются меры административного воздействия, включая «оборотные» штрафы.

В то же время в сравнении с прошлым годом на совещании отмечено улучшение ситуации с качеством топлива на полуострове. Начальник отдела госнадзора по Республике Крым и городу Севастополю ЮМТУ Росстандарта Игорь Чернышев сообщил, что в 2018 году оборот суррогата составлял до 70% по дизелю и до 45% по бензину. Большинство предприятий региона сегодня признают проблемы с суррогатом и проявляют готовность к их решению на территории Крыма, отметил он.

На совещании обсуждались нормы действующего законодательства и требования по обеспечению качества автомобильного топлива на рынке. Отдельное внимание было уделено совершенствованию законодательства и нормативно-технического регулирования в профильной сфере.

Ключевой задачей для участников рынка и надзорных органов полуострова является исключение из оборота автомобильного топлива, не соответствующего требованиям техрегламента. В связи с этим проверки на топливном рынке планируется продолжить.

Также на решение этой задачи направлено создание Росстандартом на базе Крымского ЦСМ лаборатории по исследованию всех видов топлива, включая автомобильное, судовое, авиационное, а также другой продукции нефтегазового комплекса. Это повысит оперативность и эффективность мероприятий госнадзора на территории полуострова.

«Проблема с оборотом суррогатного топлива в Крыму требует незамедлительных решений. В этой работе мы планируем использовать инструментарий и опыт решения проблемы в других регионах, где доля фальсификата за четыре года снизилась более чем с 20% до 9%. Для этого потребуются объединить наши усилия с действиями участников топливного рынка в регионе, нацеленных на работу в соответствии с российским законодательством. Работающие на рынке компании уже проявляют намерение стать нам союзниками в этой работе», – отметил по итогам совещания замглавы Росстандарта Алексей Кулешов.

Источник: <https://www.gost.ru/>

Омский НПЗ продолжает строительство очистных сооружений «Биосфера»

На Омском НПЗ «Газпром нефти» завершается монтаж резервуарного блока новых биологических очистных сооружений «Биосфера». Это один из ключевых проектов второго этапа программы модернизации предприятия, которую с 2008 года ведет «Газпром нефть». «Биосфера» повысит эффективность очистки сточных вод до 99,9%, обеспечит практически замкнутый цикл использования воды и снизит нагрузку на городские очистные сооружения. Инвестиции в «Биосферу» составляют 19 млрд рублей – это один из крупнейших проектов «Газпром нефти» в Омском регионе. Строительство планируется завершить к 2021 году.

Двенадцать резервуаров объемом от 20 до 100 тысяч кубометров предназначены для предварительной водоподготовки. Они спроектированы и изготовлены россий-

Комплекс биологической очистки «Биосфера»

Московский и Омский нефтеперерабатывающие заводы



скими производителями в соответствии с международными стандартами экологической безопасности. Сам уникальный комплекс «Биосфера» – это многоступенчатая автоматизированная система, объединяющая несколько этапов очистки. Все промышленные и ливневые стоки собирают в резервуарном блоке, после чего направляют на механическую очистку, где удаляют примеси и нефтепродукты. На следующем этапе – физико-химическом – вода очищается реагентами. В центральной части комплекса – биореакторе – воду смешивают со специальным илом, который содержит микроорганизмы, поглощающие остатки нефтепродуктов. В финальной части воду пропускают сквозь угольные фильтры и обеззараживают ультрафиолетом. Полностью очищенная вода возвращается в производство, а отфильтрованные нефтепродукты – в переработку.

Строительство «Биосферы» началось в ноябре 2017 года. В торжественной церемонии закладки объекта приняли участие председатель Правления «Газпром нефти» Александр Дюков, губернатор Омской области Александр Бурков и генеральный директор Омского НПЗ Олег Белявский. «Биосфера» включена в комплексный план мероприятий федерального проекта «Чистый воздух» нацпроекта «Экология».

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

«Газпром нефть» первой в России применила беспилотники для поиска углеводородов

«Газпром нефть» первой в России успешно применила беспилотные летательные аппараты для проведения одного из видов геолого-разведочных работ – многоуровневой магнитометрической съемки. Технология была успешно испытана на Новопортовском месторождении. Отечественные беспилотники, специально модифицированные для этого проекта, исследовали территорию в 100 км в 10 раз быстрее, чем это можно было сделать на земле, и в 2 раза дешевле, чем традиционные методы с привлечением самолетов. Технология позволяет вести геолого-разведку даже самых труднодоступных участков в любое время года.

Магнитометрическая съемка – один из методов геологоразведки, который позволяет получать первичную информацию о строении пород по измерению геомагнитного поля на поверхности. Эта информация помогает спланировать последующие этапы исследования территорий.

Магниторазведку традиционно проводят как на земле, так и с воздуха самолетами и вертолетами. Для получения



достаточной информации исследования одной и той же территории нужно повторить несколько раз на разных высотах. Гораздо дешевле провести такую многоуровневую съемку можно с беспилотных летательных аппаратов – они достаточно легкие и маневренные, чтобы летать в нужном диапазоне высот от 50 до 800 м. Беспилотники могут работать в диапазоне температур от -30 до +40°C. На Новопетровском месторождении они совершали вылеты продолжительностью до полутора часов и протяженностью 35-55 км на скорости 40-60 км/ч. Планируется, что в дальнейшем технология будет применяться для изучения территорий севера Западной Сибири – на полуостровах Ямал, Таймыр, Гыдан.

Проект успешно реализован командой «Газпром нефти» в составе специалистов Дирекции по цифровой трансформации и Научно-Технического Центра компании, «Газпромнефть-Ямала» и ИТСК.

«Современная нефтяная отрасль неразрывно связана с передовыми технологиями. С помощью новых решений мы оптимизируем наши бизнес-процессы, делая их эффективнее, безопаснее для людей и окружающей среды. Беспилотные аппараты открывают для нефтяников новые подходы в геологоразведке и обустройстве месторождений», – отметил директор дирекции по технологиям «Газпром нефти», генеральный директор Научно-Технического Центра компании Марс Хасанов.

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

Россия сохранила за собой второе место в мире по добыче нефти

Пятый месяц подряд Россия держится на втором месте в мире по добыче нефти. В апреле 2019 РФ добывала 10,598 млн б/с, обойдя Саудовскую Аравию и уступая мировое лидерство лишь США, свидетельствуют данные организации «Совместная инициатива по нефтяной статистике» (JODI). По дан-

ным JODI, США в апреле добывали в среднем 12,2 млн б/с, оставшись крупнейшим нефтедобытчиком. Третье место заняла Саудовская Аравия с объемом добычи 9,807 млн б/с.

Объем добычи в России, по данным организации, сократился по сравнению с мартом на 0,08%, в США вырос на 2,5%, в Саудовской Аравии вырос на 0,2%.

Экспорт нефти Саудовской Аравии в апреле в месячном выражении вырос на 0,5% до 7,177 млн б/с, США – снизился на 7% до 2,495 млн б/с. Данные по России JODI не приводит. При этом в марте РФ экспортировала 5,624 млн б/с, а в феврале – 5,491 млн, следует из данных организации.

Переработка на НПЗ США увеличилась в апреле против марта на 2,5%, до 16,339 млн б/с. В Саудовской Аравии нефтепереработка выросла на 4,3%, до 2,598 млн б/с. Переработка на НПЗ РФ уменьшилась на 3,4% с уровня предыдущего месяца, составив 5,438 млн б/с.

Объем добычи нефти второго по величине производителя этого сырья в ОПЕК – Ирака вырос на 2,5% по сравнению с показателем марта до 4,575 млн б/с. Экспорт нефти из Ирака вырос на 0,5% до 3,858 млн б/с. У Нигерии экспорт нефти в апреле возрос на 12,5% до 2,094 млн б/с, а добыча – сократилась на 1,1% до 2,002 млн б/с, отмечают «Вести. Экономика».

Источник: <https://oilcapital.ru>



Нефтегазовые скважины УрФО будут цифровизированы



«Ростелеком» планирует внедрить к 2025 году цифровые технологии управления на большинстве нефтегазовых скважин в Уральском федеральном округе (УрФО), сообщил ТАСС вице-президент компании, – директор макрорегионального филиала «Урал» Сергей Гусев. «Данные технологии мы испытываем в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО) и Пермском крае, где проекты реализованы для разных компаний. В ХМАО – это ЛУКОЙЛ и „Газпром нефть“. Я думаю, что с 2025 года подавляющее большинство месторождений на Урале будут такими», – пообещал он.

По словам Гусева, стоимость системы различается для каждого отдельного случая, а инвестиции окупаются за 2-3 года эксплуатации. На месторождении устанавливаются датчики, которые позволяют контролировать нефтедобычу, потребление электроэнергии, состояние окружающей среды, также есть видеонаблюдение. Кроме того, на нефтепроводах предлагается использовать датчики, которые позволяют определять врезку.

«Большинство процессов можно контролировать дистанционно, что позволяет оптимизировать работу и, соответственно, расходы», – отметил он.

Три региона УрФО – Тюменская область, Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа входят в Западно-Сибирскую нефтегазоносную провинцию, в которой сосредоточено 66,7% запасов нефти (6% – мировых) и 77,8% запасов газа (26% – мировых). Самые крупные месторождения, например, Бованенковское, Уренгойское, Самотлорское, Мамонтовское, Приобское, находятся на территории этих трех регионов.

Источник: <https://oilcapital.ru>

Почти 60% трубопровода «Северный поток – 2» уложено в Балтийском море

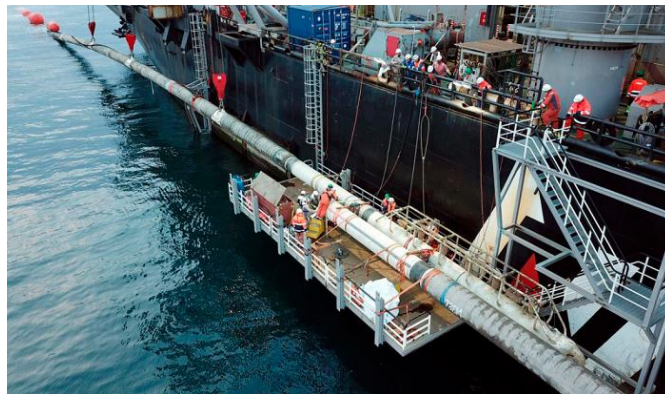
В рамках проекта «Турецкий поток» завершена укладка морской части газопровода по дну Черного моря. В соответствии с графиками идет сооружение газопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток». В Балтийском море уложено около 1450 км «Северного потока – 2» – свыше 59% протяженности трубопровода. Сейчас, говорилось на заседании правления «Газпрома», проходит укладка в водах Финляндии. Кроме того, продолжается сооружение береговых объектов на российском и германском участках.

На территории России Газпром продолжает масштабную работу по развитию Северного газотранспортного коридора, в том числе для обеспечения подачи газа в «Северный поток – 2», сообщает пресс-служба холдинга.

Ведется также сооружение компрессорных цехов на газопроводах «Бованенково – Ухта – 2» и «Ухта – Торжок – 2». В рамках проекта строительства газотранспортных мощностей в Северо-Западном регионе на участке от Грязовца до компрессорной станции (КС) «Славянская» сварено 858 из 876 км линейной части, запланированной к вводу в 2019 году. В завершающей стадии находятся работы на КС «Славянская».

В рамках проекта «Турецкий поток» завершена укладка морской части газопровода по дну Черного моря. Полностью готовы к началу эксплуатации КС «Русская» и участок берегового примыкания в России, где на данный момент проводятся пуско-наладочные работы. Одновременно ведется сооружение приемного терминала в Турции – выполнено более 80% строительного-монтажных работ.

Источник: <https://oilcapital.ru>



СМОТРИ В СИСТЕМЕ

Новый сервис «Картотека документов НИИ «ЛОТ»

В июле в составе системы появилась «Картотека документов НИИ «ЛОТ». Картотека будет полезной в работе для судостроительных предприятий, в том числе оборонных.

Картотека представляет собой поисковый сервис, включающий карточки документов в области судостроения, разработанные Крыловским государственным научным центром». ФГУП «Крыловский государственный научный центр» (<http://krylov-centre.ru>) – один из крупнейших центров в области кораблестроения и проектирования. Картотека содержит следующую информацию о документах НИИ «ЛОТ»:

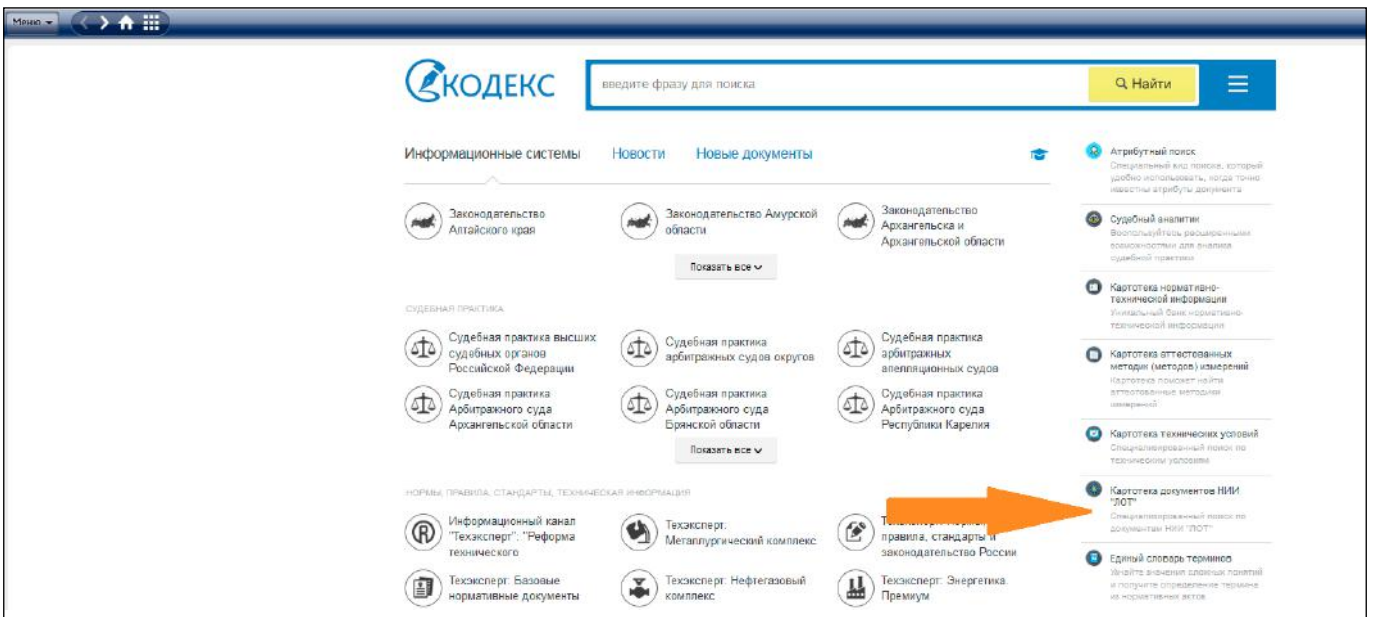
- наименование и обозначение,
- вид документа,
- дата принятия.

Поиск в Картотеке НИИ «ЛОТ» аналогичен возможностям Картотеки НТИ – поиск по точным атрибутам.

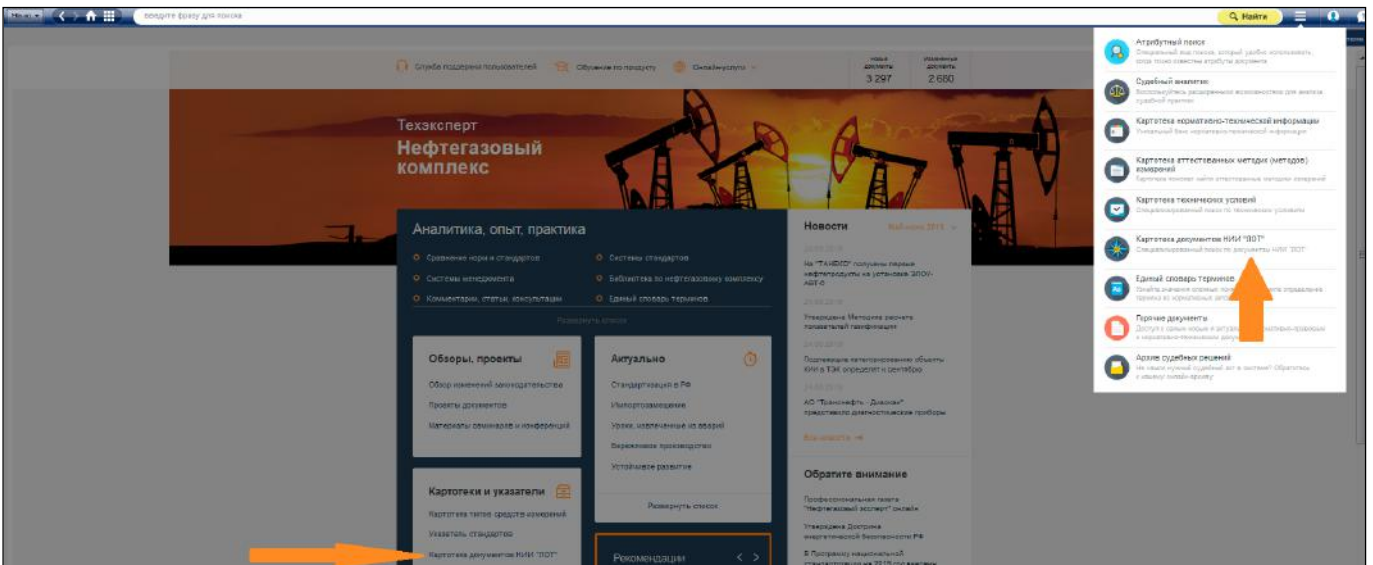


Где расположена Картотека?

1. меню «Поисковые сервисы» на главной странице программного комплекса.



2. главная страница системы, блок «Картотеки и указатели».



Используйте все возможности системы!

Сервисом «История документа» в июле 2019 года размечено 312 документов. Сервис «Степень соответствия ГОСТ, ГОСТ Р международным (зарубежным) стандартам» реализован для 14580 стандартов (ГОСТ, ГОСТ Р, ПНСТ) и карточек зарубежных стандартов.

Материалы семинара «Вопросы распространения и применения международных, региональных и национальных стандартов: от теории к практике»

В систему включены материалы XI Международного семинара «Вопросы распространения и применения международных, региональных и национальных стандартов: от теории к практике». На мероприятии были рассмотрены проблемы международной аккредитации и сертификации, различные аспекты применения международных и зарубежных стандартов, контроля за правильностью их перевода.

Сравнение норм и стандартов

В июле 2019 подготовлены новые сравнения норм и стандартов:

РД 52.24.403-2018 «Массовая концентрация ионов кальция в водах. Методика измерений титриметрическим методом с трилоном Б»	РД 52.24.403-2007 «Массовая концентрация кальция в водах. Методика выполнения измерений титриметрическим методом с трилоном Б»
СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик»	СНиП 2.01.14-83 Определение расчетных гидрологических характеристик

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 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».

✓ Приказ Минэнерго России от 15.11.2018 № 1035/412 «Об утверждении норм естественной убыли нефти и нефтепродуктов при перевозке железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта и в смешанном железнодорожно-водном сообщении».

✗ Приказ Минэнерго России от 02.04.2019 № 308 «Об утверждении Методики расчета показателей газификации».

✓ Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 11.04.2019 № 228.

✓ Приказ Росстандарта от 30.05.2019 № 1199 «Об утверждении перечней правовых актов и их отдельных частей (положений), содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю в рамках осуществления федерального государственного метрологического надзора и государственного контроля (надзора) за соблюдением обязательных требований национальных стандартов и технических регламентов».

✗ Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 21.05.2019 № 319 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели

наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа».

✗ Решение Коллегии ЕЭК от 11.06.2019 № 96 «О перечне международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия - национальных (государственных) стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013), и перечне международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия - национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования».

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 32 документа.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✘ ГОСТ 10679-2019 от 03.04.2019 «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава».
- ✘ ГОСТ 28656-2019 от 03.04.2019 «Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров».
- ✘ ГОСТ 24950-2019 от 18.04.2019 «Отводы гнутые и вставки кривые на поворотах линейной части стальных трубопроводов. Технические условия».
- ✔ ГОСТ Р 58404-2019 от 25.04.2019 «Станции и комплексы автозаправочные. Правила технической эксплуатации».
- ✘ ГОСТ Р 58415-2019 от 21.05.2019 «Бензол нефтехимический. Технические условия».

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 3 документа.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✘ Можно ли объединять продувочные газопроводы с трубопроводами безопасности?
- ✘ ФНП ОРПД не распространяются на технологические трубопроводы для транспортирования газообразных, парообразных и жидких сред.
- ✘ Продление консервации скважины.



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 2 документа.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✔ Таблица «Укрупненные нормы времени на единицу работ в расчетных единицах» (рекомендуемая форма).
- ✔ Сведения об отгрузке автомобильного бензина и дизельного топлива в регионы Российской Федерации. Форма № 1.100.

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 сфере нефти и газа.

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»

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 июльском номере:

Проблемы и перспективы образования в метрологии

С 15 по 17 мая в ВДНХ прошел юбилейный 15-й Московский международный форум и выставка «Точные измерения – основа качества и безопасности», приуроченный к Всемирному Дню метрологии, который отмечается 20 мая. Стратегической задачей форума и выставки явилось создание международной коммуникационной платформы и содействие кооперации в российской системе измерений с целью удовлетворения потребностей страны и общества в высокоточных измерениях.

Национальный центр информатизации разработал дорожную карту по большим данным

Дорожная карта по развитию в России «сквозной» цифровой технологии (СЦТ) «большие данные», разработанная Национальным центром информатизации (НЦИ, входит в концерн «Автоматика» Госкорпорации «Ростех») в сотрудничестве с Группой компаний «Форпост» и Ассоциацией участников рынка больших данных, была представлена на конференции «Цифровая индустрия промышленной России – 2019» в Иннополисе.

Новые процессы – новые правила

В Росакредитации подвели итоги прошлого года. Одним из главных результатов работы службы стало завершение процесса интеграции российской национальной системы аккредитации в международную. Об итогах и планах работы ведомства, а также о других новостях в области технического регулирования, в том числе о договоренностях, достигнутых на полях Петербургского международного экономического форума, – наш традиционный обзор.

Ответственная работа

Промышленные предприятия в нашей стране могут похвастаться не только показателями производства, но и высокой социальной ответственностью. Так, нефтегазовые компании Югры приняли участие в экологической акции «Спасти и сохранить», в рамках которой провели генеральную уборку территорий и приступили к восстановлению популяции краснокнижного осетра. Об этом и о новостях других промышленных предприятий читайте в нашем обзоре.

**ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПОДПИСКИ
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ**

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