

# НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

## № 8 август '19

специальное издание  
для пользователей  
систем «Техэксперт»

Актуальная тема

» 1

Это важно!

» 2

Новости отрасли

» 3

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 изменённых документах и материалах, которые вы найдёте в профессиональной справочной системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».



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

### АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА



#### Правительство внесло в Госдуму законопроект по вопросам уплаты вывозной таможенной пошлины на нефть

С 2019 года в нефтяной отрасли действует новый фискальный режим – налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, которым в том числе предусматривается освобождение от экспортных пошлин на нефть, добытую на месторождениях в новых регионах нефтедобычи на первоначальном этапе разработки.

Одним из условий освобождения от уплаты экспортных пошлин является принадлежность экспортируемой нефти только недропользователю. В связи с этим право на освобождение от экспортных пошлин на нефть не применяется в отношении проектов, нефть по которым добывают компании-недропользователи, а экспортируют компании, приобретающие у них нефть и реализующие её конечным иностранным покупателям.

Проектом федерального закона «О внесении изменения в статью 35 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» предлагается распространить льготы по уплате вывозной таможенной пошлины не только на организацию – пользователя недр, но также и на других лиц, осуществляющих вывоз сырой нефти (включая нефтегазоконденсатную смесь,

получаемую вследствие технологических особенностей транспортировки сырой нефти и стабильного газового конденсата трубопроводным транспортом). При этом предусматривается, что такие льготы будут предоставляться при наличии соответствующего письменного подтверждения организации, отвечающей условиям, установленным пунктом 1 статьи 333\_43 Налогового кодекса, о выполнении в отношении участка недр, в результате деятельности по добыче углеводородного сырья на котором получены (произведены) соответствующие товары, планируемые к вывозу из России за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза, установленных условий.

Законопроект рассмотрен и одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 4 июля 2019 года.

Источник: <http://government.ru/>

## Переходный период техрегламента на сжиженный углеводородный газ

### Что произошло?

Завершился переходный период, установленный для техрегламента ЕАЭС на сжиженный углеводородный газ. С 1 июля 2019 года на рынке ЕАЭС должна производиться и продаваться только та продукция, документы на которую выданы согласно единому союзному ТР.

### Почему и для кого это важно?

Каждая партия должна сопровождаться паспортом качества, в котором указаны:

- наименование и товарный знак изготовителя;
- адрес и место производства сжиженных газов, наименование;
- марка, условное обозначение продукции и пр.

Паспорт качества оформляется на русском языке и при наличии соответствующих требований в законодательстве страны ЕАЭС – на государственном языке страны, где реализуются сжиженные углеводородные газы.

Нововведение упростит перемещение продукции по территории Союза, а также сократит расходы на подтверждение соответствия по национальным требованиям.

Информация необходима для продавцов и производителей сжиженных углеводородных газов.

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).
- Отслеживать изменения с помощью сервиса «Проекты документов по техническому регулированию и стандартизации».

## Утверждены технологические показатели НДТ добычи нефти

### Что произошло?

Приказом Минприроды России от 13 июня 2019 года № 376 утверждены «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти». Изменения вступают в силу с 22 июля 2019 года.

### Почему и для кого это важно?

Информация важна для всех организаций, связанных с производством нефти, отделами экологических служб.

Соблюдение технологических показателей НДТ обязательно на объектах I категории негативного воздействия на окружающую среду (НВОС) (п. 1 ст. 29 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ).

Размер штрафа за осуществление деятельности на объектах, оказывающих НВОС, без КЭР, если получение такого разрешения является обязательным:

- на должностных лиц – от 4 000 до 10 000 руб.;
- на юридических лиц – от 50 000 до 100 000 руб.

### Как найти в системе?

The screenshot shows a search interface with the query 'Утверждены технологические показатели НДТ добычи нефти'. The search results list several documents, including a decree from the Ministry of Natural Resources and Ecology of the Russian Federation dated June 13, 2019, No. 376. A red arrow points to this document in the 'Актуальные материалы по запросу' (Actual materials by request) section on the right side of the page.

- 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».
- Ознакомьтесь со справочными материалами в системе:
  - Комплексное экологическое разрешение (КЭР),
  - Применение справочников наилучших доступных технологий (НДТ).

### «ГАЗЭКС» внедряет инновации для развития газовых сетей

В Свердловской области в самом разгаре ремонтная кампания на газораспределительных сетях. Значимые работы холдинг «ГАЗЭКС» проводит на территории Полевского городского округа. Новый газопровод высокого давления в районе Курганово прокладывают под землей методом реновации. Данная технология применяется на газопроводах Свердловской области впервые.

Как рассказал главный инженер АО «ГАЗЭКС» по Западному округу Павел Ильиных, суть метода реновации в том, что протяжка новых полиэтиленовых труб происходит внутри старой магистрали без изменения диаметра. При этом масштабных открытых раскопок проводить не требуется. Специальная установка с тяговым усилием в 175 тонн под землей разрушает тело существующего подземного стального газопровода, затаскивает внутрь новую полиэтиленовую трубу диаметром 225 миллиметров. Таким подземным, невидимым глазу способом, труба протаскивается каждые 120-200 метров. АО «ГАЗЭКС» использует полиэтиленовые трубы со специальным защитным покрытием, повышающим прочность и надежность газопровода.

Генеральным подрядчиком работ выступает АО «Газмонтаж». Затраты холдинга на реализацию проекта превышают 20 миллионов рублей. Данным инновационным способом в 2019 году будет заменено 1,5 километра газопровода высокого давления. При положительных результатах данный опыт будет распространен на всю Свердловскую область. Метод реновации, в отличие от работ открытым способом, не наносит вред окружающей среде и ландшафту, позволяет экономить время проведения ремонтных работ и оптимален при работе в стесненных условиях.

В связи с ремонтными работами в период с 15 июля по 15 августа приостановлено газоснабжение 720 абонентов в Курганово и 12 предприятий. Новый газопровод позволит повысить безопасность транспортировки природного газа и даст возможность технологического присоединения новых потребителей в районе перспективной застройки Курганово и Зуброво.

Объект находится на контроле у генерального директора холдинга «ГАЗЭКС» Валерия Боровикова и главы Полевского городского округа Константина Поспелова.

Источник: <https://minenergo.gov.ru/>

### «Башнефть» приступила к промышленному выпуску бензина с октановым числом 100

Нефтеперерабатывающий комплекс АНК «Башнефть» (входит в состав НК «Роснефть») начал промышленное производство высокооктанового бензина АИ-100 по собственной технологии. Запуск нового продукта стал возможен благодаря реализации программы модернизации уфимского нефтеперерабатывающего комплекса в рамках стратегии «Роснефть-2022».

АИ-100 предназначен для высокофорсированных двигателей. Его высокие детонационные свойства позволяют в полной мере раскрыть потенциал современных двигателей и повысить эффективность работы моторов спортивных автомобилей.

Компонентный состав топлива АИ-100 был существенно изменен по сравнению с бензином АИ-98-К5. Топливо содержит увеличенное количество высококачественных компонентов, предотвращающих образова-



ние отложений. Кроме улучшенных эксплуатационных свойств автомобильные бензины АИ-100 обладают повышенными экологическими показателями:

- снижение на 2,2% количества отложений на впускных клапанах;
- уменьшение на 8,8% количества нагара в камере сгорания;
- сокращение удельного расхода топлива на 4%.

Высокие экологические характеристики топлива являются следствием использования компонентов с низким содержанием серы.

Новый продукт прошел все квалификационные и стендовые испытания во Всероссийском научно-исследовательском институте по переработке нефти НК «Роснефть», а также получил подтверждение соответствия требованиям техрегламента для бензинов экологического класса К5. АИ-100 производства АНК «Башнефть» соответствует требованиям технического регламента ТР ТС 013/2011 для бензинов экологического класса К5, нормативной документации и нормам методов квалификационной оценки.

Розничные продажи нового бензина АИ-100 начались на 25 АЗС под брендом «Башнефть» в Республике Башкортостан, Свердловской области и Республике Мордовия. С августа текущего года новое топливо поступит в продажу на АЗС компании в Оренбургской области.

Источник: <https://www.rosneft.ru>

### Утверждены правила разработки программы повышения экологической эффективности

Приказом Минприроды от 17.12.2018 № 666 утверждены правила разработки программы повышения экологической эффективности.

Установлено, что программа разрабатывается в случае невозможности соблюдения технологических нормативов, а также нормативов допустимых выбросов и (или) нормативов допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, на период поэтапного достижения указанных нормативов юрлицом, ИП, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории, а также на объектах II категории, в ходе подготовки заявки на получение КЭР или заявки на пересмотр КЭР.

Определено содержание программы повышения экологической эффективности и перечень необходимых обосновывающих материалов.

Дата вступления в силу – 30.07.2019.

**«Газпром нефть» и СИБУР  
будут совместно развивать завод  
по производству полипропилена  
«Полиом» в Омске**

«Газпром нефть» и СИБУР консолидировали 100% уставного капитала Омского завода полипропилена – ООО «Полиом». Совместное предприятие «Газпром нефти» и СИБУРа – АО «Сибгазполимер» – подписало договор о приобретении 50% доли в уставном капитале ООО «Полиом» у Группы компаний «Титан».

После завершения всех корпоративных процедур и регистрационных действий АО «Сибгазполимер» стало единственным участником ООО «Полиом». «Газпром нефть» и СИБУР будут осуществлять совместное операционное управление ООО «Полиом».



«Полиом», один из крупнейших производителей полипропилена в России, начал свою работу в 2012 году. В 2014 году на базе «Полиома» было создано совместное предприятие с участием «Газпром нефти» (25%), СИБУРа (25%) и ГК «Титан» (50%). Мощности предприятия составляют 218 тысяч тонн высокотехнологичной продукции в год, ассортимент – около 100 марок полипропилена. Основное сырье для производства – пропан-пропиленовая фракция – поступает с Омского НПЗ «Газпром нефти». Дистрибуцию готовой продукции на рынке РФ и стран СНГ обеспечивает СИБУР. Предприятие сертифицировано по международным стандартам. На «Полиоме» применяются лучшие разработки и технологии, обеспечивающие безотходный цикл производства.

«Увеличение доли владения в предприятии «Полиом» – важный шаг в рамках реализации долгосрочной стратегии «Газпром нефти», одним из ключевых направлений которой является развитие нефтехимии. Интеграция активов в сегменте нефтепереработки и нефтехимии позволит повысить эффективность использования сырья с наших нефтеперерабатывающих заводов для выпуска продукции с высокой добавленной стоимостью, а укрепление технологического партнерства «Газпром нефти» с компанией СИБУР обеспечит конкурентные преимущества продукции на российском и международном рынках», – отметил директор коммерческой дирекции «Газпром нефти» Леван Кадагидзе.

«СИБУР активно развивает полимерный бизнес с учетом того, что спрос на полимеры в России и в мире продолжает расти темпами, опережающими рост мировой экономики. Синтетические материалы за счет своих превосходящих свойств продолжают, с одной стороны, вытеснять традиционные материалы, с другой, помогать обще-

ству открывать для себя новые возможности в транспорте, медицине, робототехнике и других сферах. Приобретение большей доли в ООО «Полиом» позволит нам, продолжая заниматься реализацией продукции предприятия, сфокусироваться на его развитии. СИБУР имеет уникальную экспертизу по расширению марочного ассортимента полимеров и удовлетворению потребностей переработчиков в различных отраслях, предлагая рынку оптимальные продуктовые решения. Кроме того, выражаю благодарность Группе компаний «Титан» за многие годы успешного взаимодействия», – подчеркнул Член правления, исполнительный директор СИБУРа Сергей Комышан.

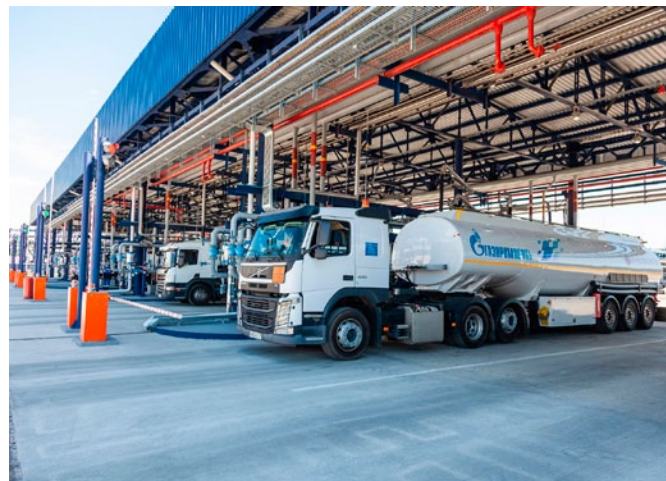
«Компетенции ГК «Титан» в области строительства сложных промышленных объектов, уровень технологических решений и организации производства сделали Омский завод полипропилена привлекательным для крупнейших компаний России – «Газпром нефти» и СИБУРа. «Полиом» оснащен надежными системами управления производственными процессами, что позволяет ему выпускать продукт, соответствующий всем требованиям ведущих мировых производителей изделий из полимеров. Отмечу, что Группа компаний «Титан» продолжит развитие собственной промышленной площадки, включая создание комплекса производств, направленных на увеличение глубины переработки углеводородного сырья с выпуском широкого спектра импортозамещающих продуктов органического синтеза. «Газпром нефть» и СИБУР остаются стратегическими партнерами компании в рамках как существующих производств, так и новых проектов», – отметил председатель Совета директоров АО «ГК «Титан» Михаил Сутягинский.

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

**Московский НПЗ перешел  
на автоматизированную систему  
отгрузки топлива**

Московский НПЗ «Газпром нефти» завершил строительство новой станции налива светлых нефтепродуктов в автотранспорт. Пуск автоматизированного терминала отгрузки топлива состоялся в присутствии председателя Правления «Газпром нефти» Александра Дюкова.

Современные природоохранные технологии и системы управления комплекса обеспечивают максимальный уровень экологической безопасности. Инвестиции «Газпром нефти» в создание автоматизированного терминала отгрузки топлива составили 2,5 млрд рублей. Проект реализован в рамках программы развития Московского НПЗ, которую с 2011 года продолжает «Газпром нефть».



Новый терминал включает в себя 12 постов с возможностью одновременно отгружать в автоцистерны бензин, дизельное и авиационное топливо. Мощность комплекса составляет 6,5 тысяч тонн нефтепродуктов в сутки. Технология позволяет одновременно заполнять все отсеки цистерны, благодаря чему время отгрузки сокращается в 4 раза. Высокоточная цифровая система контроля обеспечивает отгрузку топлива с точностью до 100 граммов. Вся информация о движении топлива анализируется с помощью системы «Нефтеконтроль – Газпром нефть» в онлайн-режиме.

Комплекс оборудован системой улавливания испарений, которая собирает отходящие пары, превращает их в жидкий конденсат и возвращает в повторный цикл производства. Дополнительную защиту дает абсолютно герметичный нижний налив продукции, который не допускает попадание нефтепродуктов в атмосферу, а также препятствует доступу пыли или осадков в отсеки автоцистерн. Все посты отгрузки оборудованы передовыми системами противоаварийной защиты и пожаротушения.

«Развитие инфраструктуры отгрузки нефтепродуктов – это важный элемент модернизации нефтеперерабатывающих активов компании. Новый терминал отгрузки топлива МНПЗ уже на стадии проектирования создавался с учетом ключевых требований: максимальный уровень безопасности, отсутствие влияния на атмосферу, высокая скорость процессов и постоянный контроль качества. Благодаря современным технологиям мы обеспечиваем рост операционной эффективности производства при постоянном сокращении воздействия на окружающую среду», – отметил заместитель генерального директора «Газпром нефти» по логистике, переработке и сбыту Анатолий Чернер.

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

### ЛУКОЙЛ реализовал новую технологию выпуска масел

ООО «ЛЛК-Интернешнл» (100% дочернее предприятие ПАО «ЛУКОЙЛ») реализовало новую технологию производства моторных и промышленных масел, реформулировав продуктовые линейки с использованием высокоиндексных базовых масел группы II по классификации API. С момента промышленного внедрения современные технологии производства базовых масел группы II быстро завоевали признание и набирают все большую популярность во всем мире.



С июля 2019 года базовое масло группы II будет использоваться в производстве более чем 40 наименований моторных, гидравлических и промышленных масел ЛУКОЙЛ, заместив группу I, в частности, в производстве ряда фирменных моторных масел линеек АВАНГАРД, ЛЮКС и СУПЕР, а также гидравлических масел ГЕЙЗЕР. До настоящего времени в рецептурах Компании использовались базовые масла ЛУКОЙЛ исключительно группы I и III+.

Результаты многочисленных исследований и опытных пробегов, проведенных на заводе Компании в Волгограде, показали, что базовые масла группы II производства ЛУКОЙЛ обладают улучшенными низкотемпературными свойствами, пониженной испаряемостью и более устойчивы к окислению по сравнению с маслами группы I:

- на 40% лучше стойкость к окислению (защита от отложений в двигателе);
- на 30% лучше низкотемпературные свойства;
- на 10% ниже испаряемость.

Переход продуктов ЛУКОЙЛ на новую формулу позволил вывести качество готовых смазочных материалов на более высокий уровень.

Источник: <http://www.lukoil-lubricants.ru/>

### Новокуйбышевский НПЗ перевел комплекс газодифракционирования на цифровую систему управления

Новокуйбышевский НПЗ, входящий в состав нефтеперерабатывающего комплекса НК «Роснефть», ввел в эксплуатацию единый комплекс газодифракционирования и стабилизации с цифровым пунктом управления.

Комплекс объединил три технологические установки: стабилизации бензина, газодифракционирования, а также компримирования и очистки газа, управление которыми ранее велось по отдельности.

Внедрение современных информационных решений позволило объединить управление разными объектами и интегрировать работу процессов в единый современный комплекс. Это повысит качество выпускаемой продукции за счет оптимизации параметров технологического режима и процесса управления установками, а также эффективности планирования. Автоматическая система управления технологическими процессами благодаря высокоскоростным контролерам сократит время принятия решений до десятых долей секунды. Таким образом, система повысит уровень промышленной безопасности объекта за счет исключения человеческого фактора.

Важным элементом Стратегии «Роснефть 2022» является цифровизация и технологическое развитие во всех областях деятельности Компании, прежде всего, за счет ускоренного тиражирования апробированных цифровых решений. Реализуемые системы «цифровое месторождение», «цифровой завод», «цифровая цепочка поставок», «цифровая АЗС» позволят перейти на качественно новый уровень современного информационного бизнеса, повысить надежность и экономичность производств, сократить потери.

Единый комплекс газодифракционирования – второй объект системы «цифровой завод» в рамках Стратегии «Роснефть-2022». В 2018 году на цифровую платформу управления была переведена работа четырех установок гидроочистки и каталитического крекинга Новокуйбышевского НПЗ.

Источник: <https://www.rosneft.ru>

### Омский НПЗ усиливает систему экологического мониторинга в регионе

Омский НПЗ «Газпром нефти» передал Министерству природных ресурсов и экологии Омской области современный газоаналитический прибор – хроматограф. Газоанализатор, приобретенный по просьбе областного правительства, дополнит оборудование передвижной экологической лаборатории, которую компания «Газпром нефть» передала региону в марте 2018 года. Лаборатория определяет наличие в воздухе основных загрязняющих веществ, которые присутствуют в выбросах автотранспорта, промышленных предприятий и котельных. Хроматограф стоимостью 6 млн рублей позволит выявлять большее число химических соединений.

В передвижной лаборатории смонтировано компьютерное оборудование для оперативной обработки результатов и автоматической трансляции данных в надзорные ведомства. Использование хроматографа расширило возможности региональных экологов – прибор способен обнаружить присутствие в воздухе 11 химических соединений, в том числе сероуглерода, фенола, и с высокой точностью определить их концентрацию. Хроматограф управляется с помощью специализированного программного обеспечения, данные с прибора можно обрабатывать в режиме онлайн. Омский НПЗ организовал обучение пользованию прибором для специалистов Центра экологического мониторинга и оперативного реагирования при Министерстве природных ресурсов и экологии Омской области.

«В Омской области создана и непрерывно совершенствуется система экологического мониторинга. Надежный партнер в этой работе – «Газпром нефть» – уже пере-

дала нам передвижную эколабораторию, а теперь мы получили еще более совершенное оборудование. С его помощью мы сможем обнаружить и пресечь деятельность недобросовестных организаций, загрязняющих атмосферу. Новое оборудование позволит в оперативном режиме получать данные о присутствии в воздухе серосодержащих веществ и ароматических углеводородов. Благодаря соглашению, которое ОНПЗ первым подписал с нашим Министерством, мы получили новый газоанализатор, что дает возможность Центру качественно улучшить систему экологического мониторинга в регионе. Омский НПЗ своим примером задает стандарты экологического контроля и партнерства для всех промышленных предприятий региона, а переданное новое оборудование поможет Министерству выявлять «серые зоны» неучтенных выбросов предприятий, не имеющих никакой статистики выбросов. Контроль за такими нарушителями теперь будет более эффективным», – отметил Министр природных ресурсов и экологии Омской области Илья Лобов.

«Омский НПЗ участвует в реализации федерального проекта «Чистый воздух», внедряет экосберегающие технологии и устанавливает уникальную систему контроля состояния воздуха на своих объектах. Также мы поддерживаем создание современной системы мониторинга атмосферного воздуха в Омске. Первым в регионе Омский НПЗ подписал соглашение о партнерстве с Министерством природных ресурсов и экологии Омской области. Передача хроматографа – один из шагов в этой работе», – подчеркнул генеральный директор Омского НПЗ Олег Белявский.

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

## 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 стоит сделать?

- Прислать на почту ([eremenko@kodeks.ru](mailto: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:

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

**НА ВСЕ МАТЕРИАЛЫ АВТОРСКОЕ ПРАВО ОСТАНЕТСЯ ЗА ВАМИ!**

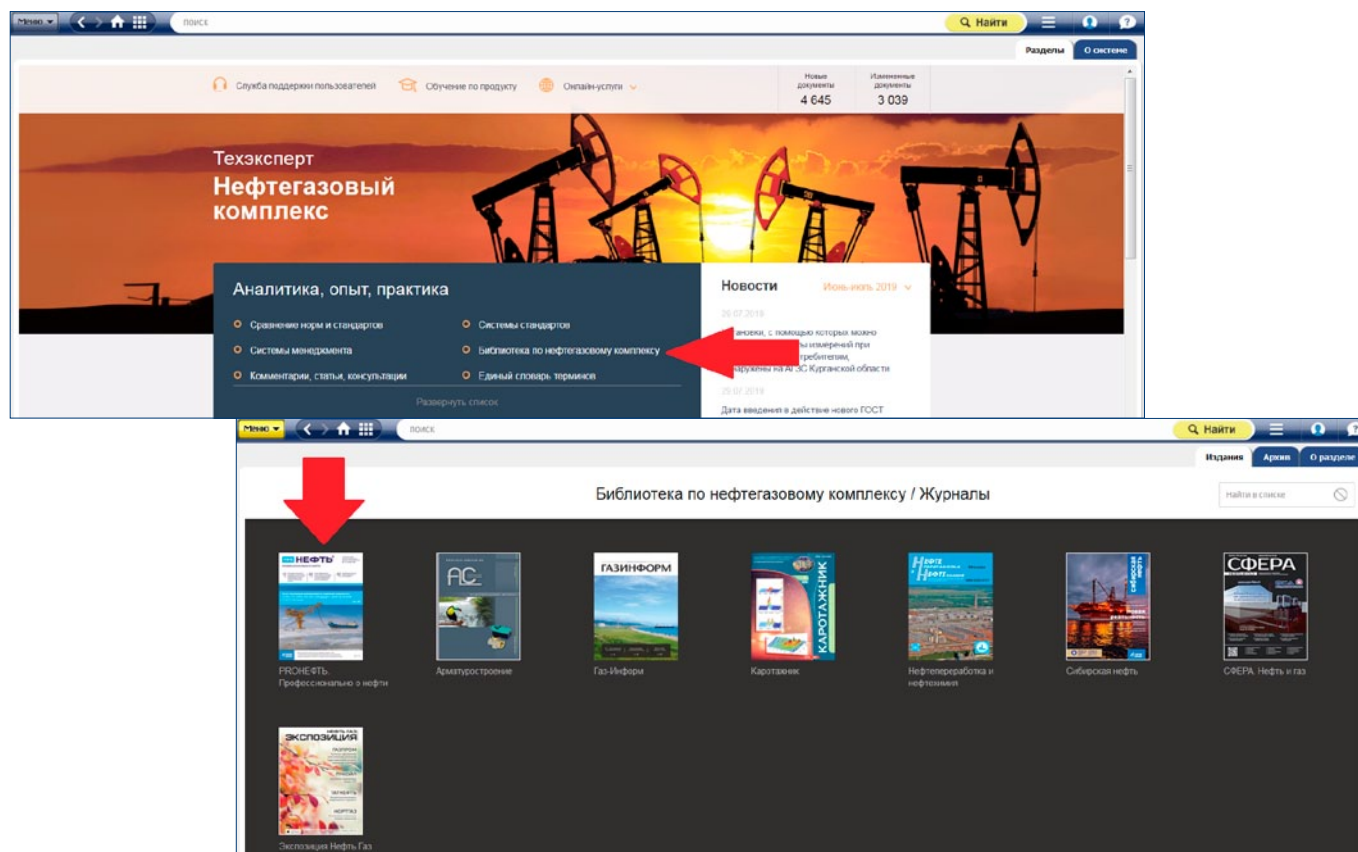
Уважаемые читатели, не упустите шанс прославиться среди тысяч пользователей профессиональных справочных систем «Техэксперт».

Страна должна знать своих героев!

С уважением, Еременко Ольга  
редактор издания «Нефтегазовый эксперт»

### Новый выпуск журнала

В «Библиотеку по нефтегазовому комплексу» включен новый номер периодического издания ПРОНЕФТЬ, № 2. Раздел «Библиотека по нефтегазовому комплексу» расположен на главной странице системы в блоке «Аналитика, опыт, практика».



### Статья по системе менеджмента качества

В этом месяце включена новая статья «Система менеджмента качества - критерий аккредитации». В ней рассмотрены вопросы разработки и поддержания на современных промышленных предприятиях системы менеджмента (качества). Сертифицированная система менеджмента качества демонстрирует клиентам и партнерам качество производимой продукции, позволяет оптимизировать систему управления на предприятии, повысить конкурентоспособность продукции на рынке.

Найти статью можно как через интеллектуальный поиск, так и в разделе «Система менеджмента».

### Сравнения норм и стандартов

В августе 2019 подготовлены новые сравнения норм и стандартов:

ГОСТ 6370-2018 «Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей» (с Поправкой)	ГОСТ 6370-83 (СТ СЭВ 2876-81) «Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей» (с Изменением № 1)
ГОСТ 5066-2018 «Топлива моторные. Методы определения температур помутнения, начала кристаллизации и замерзания»	ГОСТ 5066-91 (ИСО 3013-74) «Топлива моторные. Методы определения температуры помутнения, начала кристаллизации и кристаллизации»
ГОСТ 14921-2018 «Газы углеводородные сжиженные. Методы отбора проб»	ГОСТ 14921-78 «Газы углеводородные сжиженные. Методы отбора проб» (с Изменениями № 1, 2, 3)
Р 52087-2018 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»	ГОСТ Р 52087-2003 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»

Сервисом «История документа» в августе 2019 года размечен 391 документ. Сервис «Степень соответствия ГОСТ, ГОСТ Р международным (зарубежным) стандартам» реализован для 14625 стандартов (ГОСТ, ГОСТ Р, ПНСТ) и карточек зарубежных стандартов.

## 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](http://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 57 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 Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 13.02.2019 № 85 «Об утверждении Методики расчета финансового обеспечения осуществления мероприятий, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, в том числе водным биоресурсам, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации».
- ✘ Приказ Минэнерго России от 21.05.2019 № 489 «Об утверждении формы сводного плана мероприятий по основным целевым показателям региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».
- ✘ Проект приказа Ростехнадзора от 25 ноября 2016 г. № 495 «О внесении изменений в Требования к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору».
- ✔ Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 13.06.2019 № 376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти».
- ✘ Приказ Минэнерго России от 17.04.2019 № 374 «О признании не подлежащими применению Правил охраны систем газоснабжения, утвержденных Минтопэнерго России 24 сентября 1992 г.»

## Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 128 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные включенные в систему.

- ✘ ГОСТ Р 8.963-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Системы измерений количества сжиженных углеводородных газов на автомобильных газозаправочных станциях. Метрологические и технические требования».
- ✔ ГОСТ Р 58400.4-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Материалы вяжущие нефтяные битумные. Метод определения поправок по объему».
- ✔ ГОСТ Р 58400.7-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Материалы вяжущие нефтяные битумные. Метод определения усталостной характеристики».
- ✔ ГОСТ Р 58400.3-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Материалы вяжущие нефтяные битумные. Порядок определения марки».
- ✘ СТ РК EN 1708-1-2016 «Сварка. Элементы стальных сварных соединений. Часть 1. Конструкции под давлением».
- ✔ ТУ УК 39-733-2014 «Мачта агрегата для ремонта и освоения скважин КРЕМКО К-80. Технические условия на капитальный ремонт».
- ✔ ТУ УК 39-734-2014 «Мачта агрегата А60/80. Технические условия на капитальный ремонт».
- ✔ ТУ УК 39-416-2014 «Мачта агрегата ремонтного АР32/40М. Технические условия на капитальный ремонт».

## Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 30 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные включенные в систему.

- ✘ Об обозначении трассы газопровода.
- ✘ Требования к оснащению оборудования и фланцевых соединений трубопроводов защитными кожухами.
- ✘ Определение хлора в сжиженном нефтяном газе.
- ✘ Выполнение гидравлических расчетов нефтегазопроводов.
- ✘ Перечень вредных веществ в воздухе рабочей зоны на магистральных нефтепроводах.

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



## УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!



### Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание «Информационный бюллетень Техэксперт»

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

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

#### Читайте в августовском номере:

##### *Перспективы и проблемы станкостроения России*

В последние весенние дни в Москве, в «Экспоцентре», прошла 20-я юбилейная международная специализированная выставка «Оборудование, приборы и инструменты для металлообрабатывающей промышленности» – «Металлообработка-2019». Ключевым мероприятием деловой программы стал 9-й международный научно-технический форум «Технологии обработки материалов, робототехника и Индустрия 4.0», организованный Ассоциацией «Станкоинструмент», АО «Экспоцентр» при поддержке Минпромторга России.

##### *Цифровизация ТЭК: реалии и перспективы*

В июне в Санкт-Петербурге прошел VII Российский международный энергетический форум (РМЭФ-2019) – одно из крупнейших специализированных конгрессно-выставочных мероприятий сферы ТЭК. В формате пленарных сессий, конференций, круглых столов и закрытых совещаний специалисты обсуждали внедрение цифровых технологий в систему передачи и распределения электроэнергии, модернизацию и повышение эффективности в тепловой и электрогенерации.

##### *Диалог по вопросам технического регулирования продолжается*

20 июня 2019 года в Москве, в Центре международной торговли, прошла конференция по стандартизации и оценке соответствия в ЕАЭС в рамках диалога по техническому регулированию с ЕАЭС. В мероприятии приняли участие представители деловых кругов государств Евросоюза и ЕАЭС, а также ЕЭК, Росстандарта, Федерального министерства экономики и энергетики Германии и другие.

## ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПОДПИСКИ ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ

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