



# НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

## № 1 январь '20

специальное издание  
для пользователей  
систем «Техэксперт»

Актуальная тема

» 2

Это важно!

» 2

Новости отрасли

» 4

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:

### Дорогие друзья!

От имени коллектива Консорциума «Кодекс»  
и всей Информационной сети «Техэксперт»

поздравляем вас

с Новым годом и Рождеством!

Пусть 2020 год будет спокойным и добрым, станет для всех нас временем новых свершений и плодотворной работы.

Желаем вам и вашим близким здоровья, счастья  
и семейного благополучия.

Пусть этот год принесёт вам много приятных  
и ярких моментов в жизни, подарит интересные идеи  
и большие победы!

КОДЕКС | ТЕХЭКСПЕРТ





### «Регуляторная гильотина»: подготовлен перечень планируемых к отмене документов в сферах нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, газовой, нефтехимической промышленности

На официальном сайте для размещения информации о подготовке федеральными органами исполнительной власти проектов нормативных правовых актов и результатах их общественного обсуждения опубликован проект постановления Правительства РФ «О признании утратившими силу нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, об отмене некоторых актов федеральных органов исполнительной власти, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении отдельных видов федерального государственного контроля (надзора)

в сферах нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, газовой, нефтехимической промышленности, магистральных трубопроводов нефти, газа и продуктов их переработки».

Всего планируются к отмене 70 документов.

Документ разработан во исполнение пункта 5 плана мероприятий («дорожной карты») по реализации механизма «регуляторной гильотины», утвержденного Председателем Правительства Российской Федерации Д. А. Медведевым от 29 мая 2019 г. № 4714п-ПЗ6.

Дата окончания общественного обсуждения 25 декабря 2019 года.

Источник: <https://regulation.gov.ru/p/97984>

## ЭТО ВАЖНО!

### Подключение к газовым сетям может быть продлено по инициативе заявителя

#### Что произошло?

Подключение к газовым сетям может быть продлено по инициативе заявителя согласно Постановлению Правительства от 7 декабря 2019 года № 1611.

Дата вступления в силу: с 18.12.2019.

#### Для кого это важно?

- заявителей (строительных и эксплуатирующих организаций);
- исполнителей (газораспределительных организаций).

#### Почему это важно и чем грозит?

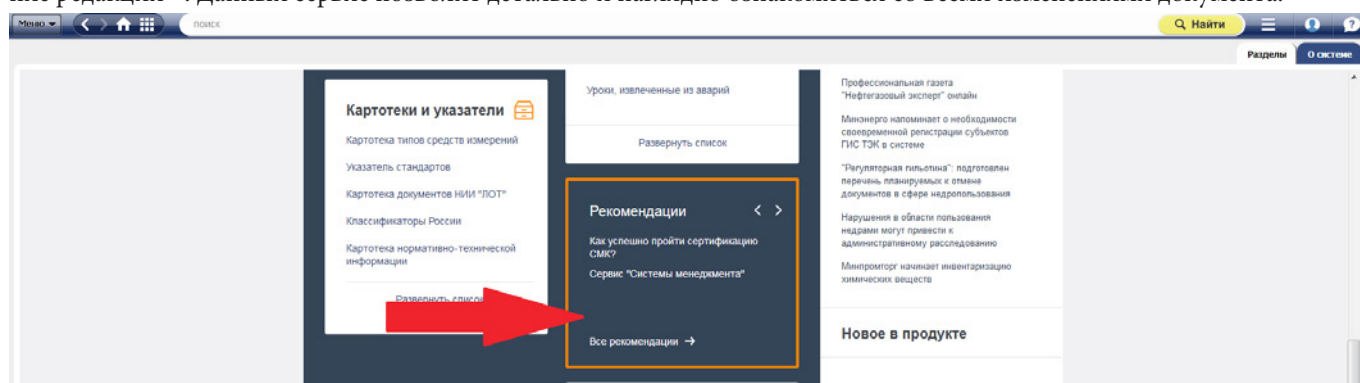
В случае если заявитель не может провести все работы по подключению в срок, установленный договором, то срок подключения может быть продлен по инициативе заявителя.

Нарушение правил (порядка обеспечения) доступа, порядка подключения (технологического присоединения) предусматривает ответственность по ст. 9.21 КоАП РФ в виде административного штрафа:

- на должностных лиц – в размере **от десяти тысяч до сорока тысяч рублей**;
- на юридических лиц – **от ста тысяч до пятисот тысяч рублей**.

## Как найти в системе?

Ознакомьтесь с новостью «Срок осуществления мероприятий по подключению к газовым сетям может быть продлен по инициативе заявителя». Воспользуйтесь подсказками «Как сравнить две редакции документа? Сервис "Сравнение редакций"». Данный сервис позволит детально и наглядно ознакомиться со всеми изменениями документа.



## Регуляторная гильотина

### Что произошло?

Разработаны проекты постановлений Правительства РФ в рамках реформирования контрольно-надзорной деятельности.

### Для кого это важно?

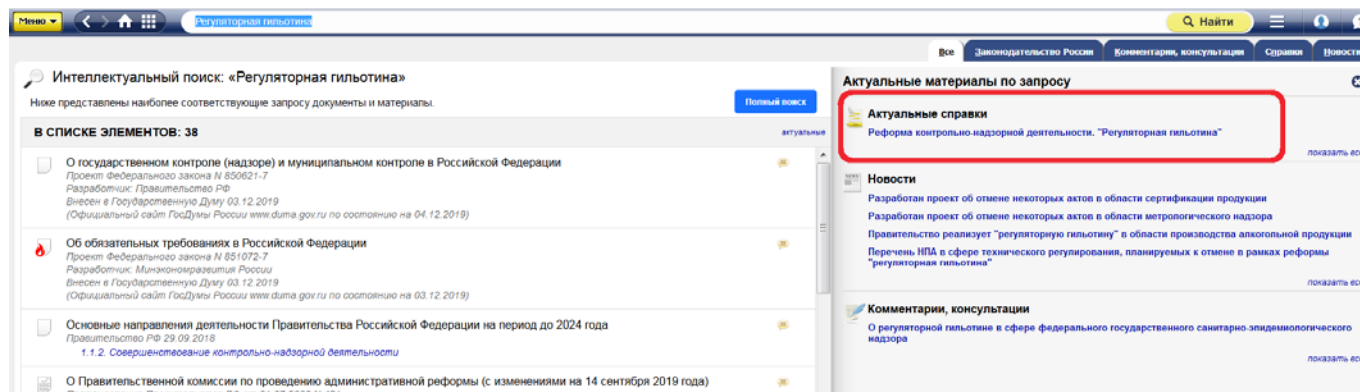
Для всех предприятий нефтяной и газовой отрасли.

### Почему это важно и чем грозит?

Во исполнение пункта 5 плана мероприятий («дорожной карты») по реализации механизма «регуляторной гильотины», утвержденного Председателем Правительства Российской Федерации Д.А.Медведевым от 29 мая 2019 г. № 4714п-П36 разработаны перечни документов, планируемых к отмене.

### Как найти в системе?

- 1) Отслеживайте актуальную информацию по теме, подписавшись на рассылку новостей.
- 2) Ознакомьтесь со справочным материалом «Реформа контрольно-надзорной деятельности. Регуляторная гильотина».



### 3) Посмотрите проекты постановлений Правительства РФ:

– О признании утратившими силу нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, об отмене некоторых актов федеральных органов исполнительной власти, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении отдельных видов федерального государственного контроля (надзора) в сферах нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, газовой, нефтехимической промышленности, магистральных трубопроводов нефти, газа и продуктов их переработки;

– О признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации и об отмене нормативных правовых актов Министерства энергетики Российской Федерации, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по государственному контролю за соблюдением порядка и условий предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса;

– О признании утратившими силу нормативных правовых актов и отдельных положений нормативных правовых актов Российской Федерации и об отмене некоторых актов федеральных органов исполнительной власти, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по государственному контролю (надзору) за обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса.

Отслеживать новые проекты вы можете посредством сервиса «Проекты нормативных актов».



## Рязанский НПЗ полностью перешел на производство бензина «Евро 6»

Рязанский НПЗ, крупнейший нефтеперерабатывающий актив НК «Роснефть», полностью перешел на производство высокооктанового бензина с улучшенными экологическими и эксплуатационными свойствами АИ-95-К5 «Евро 6».



Новое топливо «Евро 6» содержит меньше серы, бензола и ароматических углеводородов, что способствует снижению коррозионной активности, приводит к уменьшению токсичности выхлопных газов. Применение бензинов «Евро 6» позволяет сократить количество отложений на впускных клапанах автомобиля на 12,5%, в камере сгорания двигателя – на 12,7%.

Развитие технологического потенциала – один из ключевых приоритетов ПАО НК «Роснефть». В рамках реализации Стратегии «Роснефть-2022» Компания планомерно внедряет новые технологические решения по всей цепочке деятельности.

Запуск полномасштабного производства нового топлива стал возможен благодаря успешной реализации программы реконструкции РНПК. В 2019 году на заводе завершилась модернизация установки каталитического риформинга и увеличен объем товарно-сырьевого парка предприятия. В частности, введены в эксплуатацию новые резервуары, оснащенные современными системами дистанционного управления и сохранения качественных характеристик нефтепродуктов. Общий объем новых резервуаров – 20 тыс. тонн.

«Роснефть» планомерно расширяет выпуск и географию реализации бензина «Евро 6»: настоящее время высокоэкологичное топливо, помимо РНПК, производится также на Саратовском НПЗ и «Башнефть-Новоил»; реализация в Башкирии, Краснодарском крае, Рязанской, Тульской и Калужской областях.

Источник: <https://www.rosneft.ru/>

## Внесены изменения в перечень оборудования, подлежащего сертификации или декларированию

29 ноября 2019 г. состоялось официальное опубликование решения Коллегии Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) № 203, которым вносятся правки в перечень оборудования, таможенная декларация которого должна сопровождаться сертификатом или декларацией о соответствии нормам ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

Документ был принят несколькими днями ранее – 26 ноября 2019 г. и вступает в силу с 29 декабря текущего года. Первые изменения направлены на устранение технических барьеров по информированию таможенных органов, относительно имеющихся разрешительных документов. Официально добавлено указание о том, что допускается представление не только самих документов, но и сведений о них из единого реестра сертификатов или деклараций.

Кроме того, добавлена еще одна группа кодов ТН ВЭД ЕАЭС по оборудованию для бурения шпуров и скважин, оборудованию для зарядки и забойки взрывных скважин – из 8412. Среди такого оборудования выделяют:

- пневматические перфораторы/бурильные молотки;
- пневмоударники;
- станки для бурения скважин в горнорудной промышленности;
- бурильные установки.

Включенная группа продукции также будет подлежать обязательному оформлению сертификата.

Источник: <https://www.novotest.ru>

## Уральские метрологи работают над повышением достоверности измерений, востребованных в нефтегазовой отрасли

Уральский НИИ метрологии в 2019 году расширил измерительные возможности в определении геометрических параметров резьбовых соединений. Такие измерения крайне востребованы в нефтегазовой промышленности и связаны с необходимостью обеспечивать безопасность работ при бурении, оборудовании и эксплуатации глубоких скважин.

Чтобы опустить породоразрушающий инструмент или насос для выкачивания нефти в скважину, необходимо соединить с помощью резьбы около 100 труб на каждый километр глубины. Вес одной трубы зависит от толщины стенки и варьируется от 10 до 30 кг. Для четырехкилометровой скважины вес колонны насосно-компрессорных труб может достигать 12 тонн. Чтобы не произошло падения колонны труб в скважину, предельно важны механические свойства металла и геометрия резьбового соединения труб.



Измерение каждого из параметров конической трубной резьбы представляет собой совокупность прямых измерений. По их результатам вычисляют искомый параметр резьбового соединения. Проблема в том, что стандарты, нормирующие конические резьбовые соединения (например, ГОСТ 632-80 или ГОСТ 633-80), не содержат перечень конкретных операций, выполнение которых обеспечивает получение результатов измерений с установленными показателями точности. А изложение используемых методов

измерений не соответствует ГОСТ Р 8.563-2009 (Государственная система обеспечения единства измерений. Методики (методы) измерений).

Поэтому рабочая группа Технического комитета ТК 357 «Стальные и чугунные трубы и баллоны» в течение 3 лет решала актуальную задачу стандартизации 19 методик измерений параметров конической трубной резьбы, рассказали в лаборатории менеджмента риска и метрологического обеспечения безопасности технических систем ФГУП «УНИИМ».

Для активизации работ в области метрологического обеспечения измерений параметров резьбовых соединений в 2019 году УНИИМ расширил измерительные возможности в этой области. На помощь пришел видеоизмерительный микроскоп MTZ-500TT ЧПУ (с погрешностью по осям X/Y/Z, равной 1.5/2.5/2 мкм соответственно). Дополнительно в ближайшие три года планируется организация и проведение межлабораторного эксперимента среди метрологических служб и аккредитованных лабораторий. Их цель – установить действительные значения норматива контроля качества (воспроизводимости) методик измерений конической резьбы.

Источник: <https://www.uniim.ru>

### «Газпром нефть» внедрила интеллектуальную систему мониторинга оборудования на АЗС

«Газпром нефть» первой среди российских вертикально-интегрированных компаний объединила оборудование автозаправочных станций в единую интеллектуальную систему – Мониторинговый центр инфраструктуры (МЦИ). Автоматизация мониторинга и предиктивная аналитика МЦИ позволяют отслеживать в онлайн-режиме состояние оборудования и контролировать процессы эксплуатации АЗС, связанные с сохранностью и качеством топлива.

Программное ядро мониторингового центра за одну секунду обрабатывает до 100 тыс. сигналов и производит более 50 тыс. вычислений. Информация о контроле остатков нефтепродуктов в непрерывном режиме поступает с каждой подключенной к МЦИ станции сети «Газпромнефть». Собранные данные передаются в систему «Нефтеконтроль – Газпром нефть» в онлайн-режиме.



Модули машинного обучения и предиктивной аналитики мониторингового центра считывают сигналы с подключенных устройств на станциях и заблаговременно оповещают о необходимости сервисного обслуживания оборудования АЗС. Внедрение МЦИ позволяет снизить число технологических простоев на 30%, сократить сроки выполнения ремонтных и сервисных работ на 21%, а также поддерживать оборудование АЗС в рабочем состоянии

99% времени, что обеспечивает бесперебойную работу автозаправочных станций и способствует повышению комфорта обслуживания клиентов сети «Газпромнефть».

«Мониторинговый центр инфраструктуры – один из ключевых проектов цифровой стратегии компании по внедрению интернета вещей для управления и контроля оборудования сети АЗС «Газпромнефть». Мыкратно сокращаем расходы на обслуживание оборудования и обеспечиваем высокую степень контроля за сохранностью качества и количества нефтепродуктов, исключив из процесса человеческий фактор. К 2021 году мы планируем подключить к мониторинговому центру оборудование всех сервисных и автоматических станций сети – от кофемашин до топливных резервуаров», – отметил директор по региональным продажам «Газпром нефти» Александр Крылов.

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

### Правительство РФ внесло в Госдуму законопроект об обязательных требованиях

Принятие законопроекта позволит законодательно закрепить основы установления, оценки применения обязательных требований, содержащихся в нормативных правовых актах, и будет способствовать снижению административного давления на субъекты предпринимательской деятельности.

Проект федерального закона «Об обязательных требованиях в Российской Федерации» разработан Минэкономразвития России в рамках реализации Плана мероприятий («дорожной карты») по реализации механизма «регуляторной гильотины», утвержденного Председателем Правительства РФ.

Законопроектом предлагается определить правовые и организационные основы установления, оценки применения обязательных требований, содержащихся в нормативных правовых актах, оценка соблюдения которых проводится при осуществлении государственного и муниципального контроля, привлечения к ответственности, предоставления государственных и муниципальных услуг, оценки соответствия продукции и иных форм оценок и экспертиз.

В законопроекте содержится определение понятия обязательного требования, цели и основные принципы установления обязательных требований, общие условия установления таких требований, полномочия по их установлению, порядок разработки и вступления в силу нормативных правовых актов, содержащих обязательные требования, а также положения о возможности установления экспериментальных правовых режимов в сфере применения обязательных требований.

Законопроектом предусматривается, что при разработке проектов нормативных правовых актов, содержащих обязательные требования, должно быть обеспечено их публичное обсуждение. В целях оценки возможности возникновения рисков причинения вреда охраняемым законом ценностям, а также определения оптимальных вариантов правового регулирования предполагается возможность установления экспериментальных правовых режимов, состоящих в полном или частичном отказе от применения обязательных требований или уменьшении объема и характера обязанностей.

Принятие и реализация законопроекта будут способствовать снижению административного давления на субъекты предпринимательской деятельности.



Законопроект рассмотрен и одобрен на заседании Комиссии Правительства Российской Федерации по законопроектной деятельности 25 ноября 2019 года.

Законопроект рассмотрен и одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 28 ноября 2019 года.

Источник: <http://government.ru/>

### Транснефть-Дружба провела масштабные плановые работы на магистральных трубопроводах

Ремонтные мероприятия проводились на территории Брянской, Орловской, Тамбовской, Самарской, Липецкой, Пензенской, Ульяновской областей.

Транснефть-Дружба завершила планово-предупредительный ремонт (ППР) на магистральном нефтепроводе (МНП) Унеча – Полоцк – 1, магистральных нефтепродуктопроводах (МНПП) Куйбышев – Брянск и Уфа – Западное направление. Об этом Транснефть сообщила 18 декабря 2019 г.

Ремонтные мероприятия проводились круглосуточно в течение 72 часов на территории Брянской, Орловской, Тамбовской, Самарской, Липецкой, Пензенской, Ульяновской областей в зоне ответственности всех филиалов Транснефть-Дружбы.

По завершении ППР перекачка нефти и нефтепродуктов возобновлена в регламентные сроки и осуществляется в штатном режиме.



В период плановой остановки транспортировки нефти и нефтепродуктов специалисты заменили 4 задвижки на узлах приема средств очистки и диагностики (УП СОД) МНП Унеча – Полоцк – 1 и линейной производственно-диспетчерской станции (ЛПДС) Унеча, задвижки на нефтеперекачивающей станции (НПС) Губино и магистральном насосном агрегате (МНА) ЛПДС Становая-1.

Также на ЛПДС Становая-1 и ЛПДС Никольское-1 выполнены дублирующие задвижки.

Выполнен ремонт 2 единиц запорной арматуры на МНПП Куйбышев – Брянск.

На ЛПДС Прибой после технического перевооружения подключена маслосистема.

Проведено подключение к технологическим трубопроводам новых коллекторов резервуара вертикального стального (РВС) объемом 50 тыс. куб. м на ЛПДС Клин.

Подключены построенные участки через автомобильные дороги МНПП Уфа – Западное направление и Куйбышев – Брянск.

Отключены временные камеры СОД на подводящих трубопроводах ЛПДС Соседка и ЛПДС Прибой.

Выполнена врезка нового узла поверочной поршневой установки на ЛПДС Стальной Конь.

Методом вырезки устранены дефекты на линейной части МН Унеча – Полоцк – 1 и МНПП Куйбышев – Брянск.

Источник: <https://neftegaz.ru/>

### Роснефть ввела автоматизированный комплекс очистки нефтехранилищ от донных остатков

Комплекс очистки обладает высокой мобильностью, полностью энергонезависим и автоматизирован, что позволяет на 25-30% сократить время очистки резервуаров. На объектах Башнефть-Добыча введена в эксплуатацию уникальная мобильная система очистки МегаМАКС.

Высокотехнологичное оборудование введено в эксплуатацию дочкой Роснефти – РН-Ремонт НПО и предназначено для очистки хранилищ нефти и нефтепродуктов от твердых донных осадков.

Комплекс обладает высокой мобильностью, полностью энергонезависим и автоматизирован, что позволяет на 25-30% сократить время очистки резервуаров, а также существенно повысить уровень безопасности проведения работ.

В зависимости от размеров резервуаров и других условий, в качестве вспомогательного оборудования для удаления шлама из резервуара и подачи его в главную процессную емкость может использоваться роботизированная пушка или шламовый экстрактор.

Для удаления шлама из шламонакопителей используется плавучий понтон. Для нефтяных резервуаров наиболее подходящим агентом для разжижения шламов является вода.

Комплекс включает трехфазную центрифугу для разделения извлеченного нефтешлама на 3 фазы:

- водная;
- нефтяная;
- твердая.

На первой стадии главная процессная емкость заполняется водой в объеме 15-20 куб. м, которая затем нагревается посредством рециркуляции через теплообменник с помощью мощного насоса. Роботизированная пушка на треноге устанавливается внутри резервуара. Бустерный насос располагается в секторе напротив пушки для откачки разжиженного нефтешлама в комплекс.

РН-Ремонт НПО создано в 2015 г. Основными видами деятельности компании являются ремонт нефтепромышленного и бурового оборудования, сервисное обслуживание установок электроцентробежных насосов, станков-качалок, установок штанговых глубинных насосов, насосно-компрессорного оборудования, изготовление металлоконструкций, насосно-компрессорных труб, запасных частей к нефтепромышленному и буровому оборудованию, а также работы по полимерному покрытию труб, экспертизе промышленной безопасности, технической диагностике и дефектоскопии оборудования.

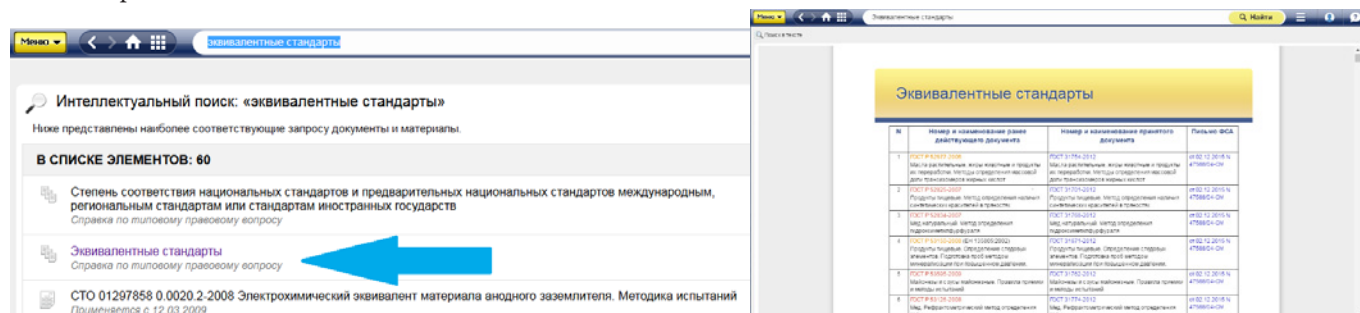
В рамках реализации стратегии Роснефть-2022 компания планомерно внедряет новые технологические решения по всей цепочке производственной деятельности.

Источник: <https://neftegaz.ru/>



## Эквивалентные стандарты для лабораторий

Вам доступна подборка всех эквивалентных стандартов, сформированная на основе анализа писем Федеральной службы по аккредитации.



Информация об эквивалентности стандартов нужна для того, чтобы можно было перейти от использования отмененных (замененных) стандартов к применению заменяющих без привлечения дополнительных ресурсов и затрат, таких как:

- оснащение испытательных лабораторий (центров) испытательным оборудованием и средствами измерений,
- повышение квалификации специалистов-экспертов,
- внесение изменений в процедуры,
- расширение области аккредитации предприятий, выполняющих работы по оценке соответствия.

### Включены новые статьи

В систему добавлены статьи по организации управления техническим обслуживанием и ремонтами на предприятии:

- TPM (TotalProductiveMaintenance);
- Как снизить количество отказов оборудования: внедрение виброанализа в ремонтное производство;
- Прогресс на полпути: какие сложности эксперты ОМК видят в развитии системы ТОиР?

Найти статьи можно через главную страницу системы в блоке «Актуально» или с помощью интеллектуального поиска по запросам «бережливое производство», «управление оборудованием», «планово-предупредительный ремонт оборудования (ППР оборудования)».

### Развитие сервисов по работе с документами

- 1) В январе 2020 года сервисом «История документа» размечено 554 нормативно-технических документа.
- 2) В этом месяце добавлен адрес разработчика в ТУ, НТД, проектах стандартов и НПА:
  - в Технических условиях (ТУ) – в 36745 карточках (в Статусе и в тексте карточек ТУ);
  - в проектах стандартов – 4241 проект.
  - в проектах НПА – 345 проектов.
- 3) В сервисе «Технические комитеты по стандартизации» в этом месяце информация о комитетах доступна:
  - в 4873 проектах стандартов;
  - в 8632 стандартах.
- 4) В январе 2020 года доступна информация о степени соответствия в 15034 стандартах (ГОСТ, ГОСТ Р, ПНСТ), а также в карточках международных (зарубежных) стандартов, на основе которых разработаны ГОСТ, ГОСТ Р, ПНСТ.

## 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 29 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

Остальные документы вы можете найти в разделе «Основы правового регулирования нефтегазового комплекса», расположенном на главной странице системы «Нефтегазовый комплекс».

✗ О признании утратившими силу нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, об отмене некоторых актов федеральных органов исполнительной власти, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении отдельных видов федерального государственного контроля (надзора) в сферах нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, газовой, нефтехимической

промышленности, магистральных трубопроводов нефти, газа и продуктов их переработки. Публичное обсуждение проекта – 12.12.2019.

✖ Постановление Правительства РФ от 13.12.2019 № 1667 «О внесении изменений в Положение об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа».

✔ Постановление Правительства РФ от 07.12.2019 № 1611 «О внесении изменений в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения».

✖ Об утверждении профессионального стандарта «Работник на геофизических работах в нефтегазовой отрасли». Публичное обсуждение проекта – 16.12.2019.

✖ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по эксплуатации трубопроводов газовой отрасли». Публичное обсуждение проекта – 17.12.2019.

✖ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по транспортировке по трубопроводам нефти и нефтепродуктов». Публичное обсуждение проекта – 29.11.2019.

### Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

*Всего в данный раздел добавлено 48 документов.*

*Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.*

✖ ГОСТ Р от 01.11.2019 № 58616-2019 «Арматура трубопроводная. Арматура регулирующая для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Общие технические условия».

✖ ГОСТ Р от 01.11.2019 № 58619-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Оборудование резервуарное. Понтонные. Общие технические условия».

✖ ГОСТ Р от 01.11.2019 № 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации».

✖ ГОСТ Р от 31.10.2019 № 58613-2019 «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации в процессе геологического и гидродинамического моделирования на месторождениях».

✔ Технические условия от 28.06.2019 № 24.20.13-001-15612826-2019 «Трубы биметаллические стальные с наплавленным износостойким слоем диаметром не менее 100 мм».

### Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

*Всего в данный раздел добавлено 18 документов.*

*Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.*

- ✖ О добровольном подтверждении соответствия резервуарного оборудования.
- ✖ О запрете установки электрооборудования, не связанного с эксплуатацией резервуаров.
- ✖ О разработке регулирующих документов на технологические трубопроводы.
- ✖ Об отнесении АЗС к пожаровзрывоопасным предприятиям.
- ✖ Об эксплуатации сетей газопотребления.

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

## 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) 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»



## 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: нефтегазовый комплекс, строительство, энергетика, экология, охрана труда, экспертиза и надзор и другие.

#### Читайте в январском номере:

##### ✓ *«Антиконтрафакт-2019»: в поиске эффективной защиты рынка*

В конце осени в Ереване прошёл VII Международный форум «Антиконтрафакт-2019», посвящённый проблемам противодействия незаконному обороту промышленной продукции. Организатором форума выступило Правительство Республики Армения при поддержке Евразийской экономической комиссии, Министерства промышленности и торговли России и Международной ассоциации «Антиконтрафакт».

##### ✓ *В Санкт-Петербурге успешно прошёл конгресс «Энергоэффективность. XXI век»*

21 ноября 2019 года в Санкт-Петербурге прошёл XVII Международный конгресс «Энергоэффективность. XXI век. Архитектура. Инженерия. Цифровизация. Экология». Более 700 профессионалов строительной и энергетической отрасли, профильных национальных объединений и общественных организаций, властных и административных структур в режиме прямого диалога обсудили актуальные вопросы по снижению энерго- и ресурсопотребления в условиях действующего законодательства.

##### ✓ *Эффективные решения новых задач*

Федеральная служба по аккредитации регулярно составляет и публикует перечни эквивалентных стандартов для лабораторий – ранее действовавших и заменивших их документов, внедрение которых не требует ни переоснащения испытательных центров, ни повышения квалификации сотрудников. Единого перечня ведомство не составляет – эту работу взяли на себя специалисты Информационной сети «Техэксперт», сформировав для пользователей своих систем подборку всех эквивалентных стандартов в табличном формате с удобным поиском и ссылками. Об этой и других актуальных темах в области технического регулирования читайте в нашем традиционном обзоре.

## 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