ТЕХЭКСПЕРТ

обозреватель
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ
№ 11 ноябрь'17

специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

Актуальная тема » 1
Это важно! » 3
Новости отрасли » 4
Смотри в системе » 9

Уважаемые читатели!

Перед вами очередной номер газеты «Обозреватель энергетической отрасли», в котором мы предлагаем вашему вниманию полезную и интересную информацию, познакомим вас с самыми важными новостями и мероприятиями в области энергетики, расскажем о новых и измененных документах и материалах, которые вы найдете в системах «Техэксперт: Теплоэнергетика» и «Техэксперт: Электроэнергетика».

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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

Министр энергетики рассказал депутатам Госдумы о текущем состоянии дел в ТЭК

Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак выступил с докладом «О текущей ситуации, актуальных вопросах и развитии ТЭК России» в рамках Правительственного часа Пленарного заседания Государственной Думы Российской Федерации.

Александр Новак отметил важность диалога между нижней палатой Парламента и Министерством энергетики России: «Мы рассматриваем наше конструктивное взаимодействие с депутатским корпусом, с комитетом по энергетике как часть нашей работы, важный элемент совершенствования государственной энергетической политики, повышения конкурентоспособности российского топливно-энергетического комплекса на мировой арене».

Министр рассказал, что в 2016 году было принято 12 Федеральных законов, подготовленных энергетическим ведомством. В их числе – законы о совершенствовании системы отношений в сфере теплоснабжения, о надежности объектов электроэнергетики.

Глава ведомства рассказал народным избранникам, что в течение последних нескольких лет несмотря на ряд новых вызовов, связанных с обострением конкуренции на энергетических рынках, падением нефтяных цен, финансовыми и секторальными санкциями, российский топливно-энергетический комплекс показал устойчивый рост, сохранил лидирующие позиции на мировых энергетических рынках. «Россия занимает сегодня лидирующие позиции по добыче и экспорту нефти и газа и третье место по экспорту угля в мире. В валовом внутреннем продукте России доля ТЭК в прошлом году составила 22,6 процента. ТЭК обеспечил более половины, точнее 58 процентов, российского экспорта и около 40 процентов в общей сумме доходов бюджета. Объем инвестиций в прошлом году составил 3,7 триллиона рублей. Это большая цифра и хороший стимул и заказ для промышленности, строительства, смежных отраслей, важный фактор для решения социальных задач», – сказал министр.

В своем докладе Александр Новак отметил, что в 2016 году значительно выросло потребление электроэнергии (на 2,1 процента). По словам Александра Новака, положительная динамика сохранится и в текущем году – за девять месяцев выработка электроэнергии выросла на 1,2 процента к аналогичному периоду прошлого года.

Среди приоритетных задач в сфере электроэнергетики Александр Новак выделил вывод из эксплуатации неэффективного устаревшего оборудования и обеспечение надежного прохождения периода максимума нагрузок.

Также министр отметил важность принятого в июне 2016 года Федерального закона № 196-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части совершенствования требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики». «Этим документом правительство наделено полномочиями по совершенствованию требований к подготовке электротехнического оборудования, многие из которых не пересматривались с 1980-х годов. На данный момент Минэнерго РФ разработан перечень из 28 первоочередных нормативных актов, которые позволят повысить надежность, установить технические требования, облегчить внедрение новых технологий и, по сути, создать основу для технического обновления отрасли», – заявил Александр Новак.

Александр Новак рассказал депутатам и о положении дел в сфере возобновляемых источников энергии. «В прошлом году в России начались первые крупные вводы генераций на основе возобновляемых источников энергии. За последние два года введено около 130 мегаватт солнечной генерации. В этом году ожидается завершение работ по первому ветропарку на 35 мегаватт», – сказал министр.

Также Александр Новак коснулся и вопроса платежной дисциплины. «Считаю необходимым внести лицензирование сбытовых компаний. Соответствующий законопроект уже был принят Государственной Думой в первом чтении. В настоящее время подготовлен проект поправок к нему, в том числе, с учетом замечаний комитетов Государственной Думы. Надеемся на вашу поддержку в его принятии в последующих чтениях, готовы к совместной работе по его продвижению», – отметил министр.

Еще одним действенным инструментом воздействия на хронических неплательщиков станет, по словам Александра Новака, предоставление сетевым организациям возможности установки отдельным потребителям устройств, предназначенных для удаленного автоматизированного введения режима ограничения, режима потребления электрической энергии. Соответствующий законопроект разработан Министерством энергетики, сейчас проходит стадию межведомственного согласования.

Отвечая на вопросы депутатов, министр подчеркнул важность применения отечественных решений при модернизации (замещении) неэффективного генерирующего оборудования новым, повышение надежности электроснабжения потребителей в энергосистеме Республики Саха (Якутия), включая вопрос присоединения центрального и западного районов к ЕЭС России.

«Считаю создание стимулирующих механизмов для модернизации генерирующих мощностей очень актуальной и важной задачей. В следующем году заканчивается программа ДПМ, за время действия которой было введено порядка 30 тысяч МВт мощности, обновлено оборудование в среднем на 12%. Мы считаем, что на сегодняшний день у нас создан необходимый резерв мощности. Тем не менее, до 2035 года нужно обновить еще порядка 70 тысяч МВт. И сегодня наша задача – привлечь к решению этой проблемы отечественных производителей генерирующего оборудования», – подчеркнул Александр Новак.

Кроме того, глава Минэнерго РФ коснулся проблемы обеспечения устойчивого функционирования энергосистемы в условиях роста доли возобновляемых источников электроэнергии и совершенствования нормативно-правовой базы для их развития.

Выступая от фракции «Единая Россия», председатель комитета по энергетике Павел Завальный озвучил ряд направлений нормативной работы, на которые Государственная Дума рекомендует обратить большее внимание.

«Наиболее сложной отраслью ТЭК остается электроэнергетика. Главная задача здесь – завершить реформу отрасли, осуществив переход от индустриальной модели к конкурентной, соответствующей общемировой парадигме развития энергетики, требованию времени», – заявил Завальный. По его мнению, министерство много делает для совершенствования оптового рынка электроэнергии, снижения перекрестного субсидирования обеспечения эффективной работы и развития сетевого комплекса, повышения доступности электроэнергии. При этом необходимо усилить работу над тем, чтобы обеспечить развитие конкуренции на розничном рынке электроэнергии за счет увеличения предложения электроэнергии и в энергосбытовой деятельности за счет расширения состава участников, ограничения монополизма гарантирующих поставщиков. Также необходимо развитие когенерации, поддержка угольной генерации; развитие малой и распределенной энергетики.

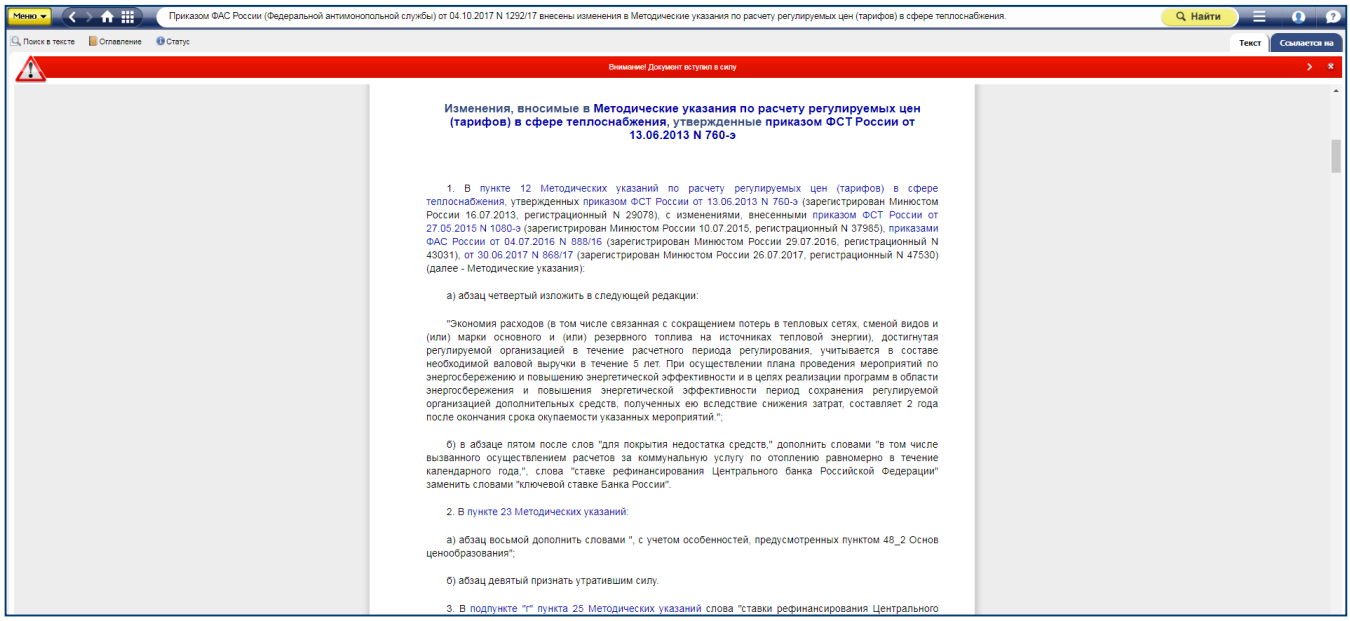
Источник: www.minenergo.gov.ru

Что произошло?	Почему и для кого это важно?	Как найти в системе?

Уточнена методология расчета регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

Приказом ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 04.10.2017 № 1292/17 внесены изменения в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.	Уточнена методология расчета регулируемых тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, услуги по их передаче, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, платы за подключение к теплосетям. Обратить внимание: теплоснабжающие и теплосетевые организации	В разделе «Новости» в системе или через Справку «Ценообразование в электро- и тепло- энергетике». Конкуренты: только новости по законодательству.

Чем грозит: Неправильный расчет цен может повлечь административную ответственность согласно статье 14.6 КоАП РФ.


Приказом ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 04.10.2017 N 1292/17 внесены изменения в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Внимание! Документ вступил в силу

Изменения, вносимые в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э

1. В пункте 12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный N 29078), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 27.05.2015 N 1080-э (зарегистрирован Минюстом России 10.07.2015, регистрационный N 37985), приказами ФАС России от 04.07.2016 N 888/16 (зарегистрирован Минюстом России 29.07.2016, регистрационный N 43031), от 30.06.2017 N 868/17 (зарегистрирован Минюстом России 26.07.2017, регистрационный N 47530) (далее - Методические указания):

а) абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"Экономия расходов (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии), достигнутая регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет. При осуществлении плана проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и в целях реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности период сохранения регулируемой организацией дополнительных средств, полученных ею вследствие снижения затрат, составляет 2 года после окончания срока окупаемости указанных мероприятий.";

б) в абзаце пятом после слов "для покрытия недостатка средств," дополнить словами "в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года,", слова "ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации" заменить словами "ключевой ставке Банка России".

2. В пункте 23 Методических указаний:

а) абзац восьмой дополнить словами ", с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48_2 Основ ценообразования";

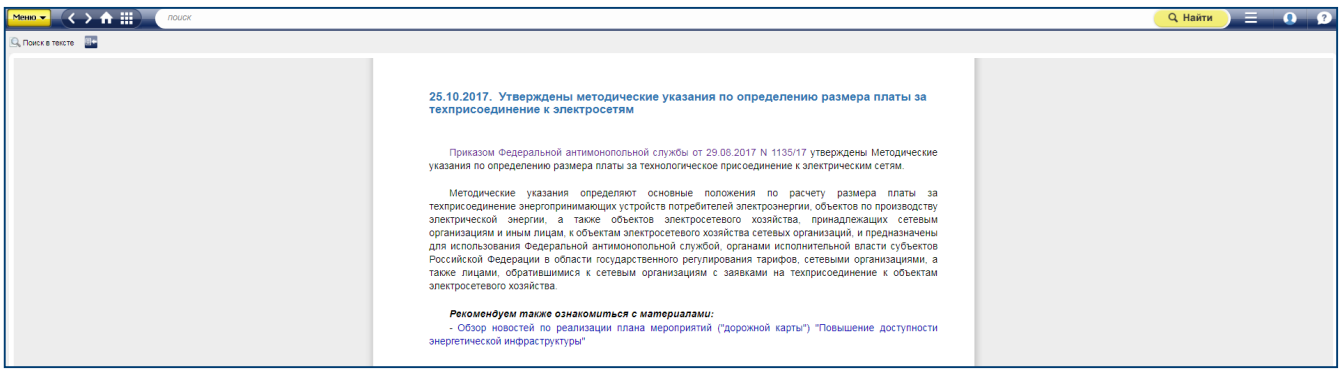
б) абзац девятый признать утратившим силу.

3. В подпункте "г" пункта 25 Методических указаний слова "ставки рефинансирования Центрального

Утверждены методические указания по определению размера платы за техприсоединение к электросетям

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 утверждены Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.	Методические указания определяют основные положения по расчету размера платы за техприсоединение энергопринимающих устройств, объектов по производству электроэнергии, а также объектов электросетевого хозяйства. Обратить внимание: электросетевые организации	В разделе «Новости» в системе или через Справки: «Технологическое присоединение пользователей к электрическим сетям» и «Ценообразование в электро- и тепло- энергетике», которые содержат в том числе и указания на акты регулирующие установление платы за техприсоединение. Конкуренты: только новости по законодательству.

Чем грозит: Неправильный расчет платы за технологическое присоединение может повлечь административную ответственность согласно статье 14.6 КоАП РФ.


25.10.2017. Утверждены методические указания по определению размера платы за техприсоединение к электросетям

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17 утверждены Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Методические указания определяют основные положения по расчету размера платы за техприсоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций, и предназначены для использования Федеральной антимонопольной службой, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями, а также лицами, обратившимися к сетевым организациям с заявками на техприсоединение к объектам электросетевого хозяйства.

Рекомендуем также ознакомиться с материалами:

- Обзор новостей по реализации плана мероприятий ("дорожной карты") "Повышение доступности энергетической инфраструктуры"

ЭНЕРГОРЫНОК

Генерирующие компании, готовые модернизировать старые станции, могут получать более высокую оплату своей мощности

Замминистра энергетики Вячеслав Кравченко раскрыл подробности новой идеи регуляторов, призванной обеспечить генерирующие компании средствами на модернизацию большого количества устаревших станций.

Механизм КОМа был обновлен в 2015 г. Он определяет, сколько мощности и по какой цене будут оплачивать потребители. Мощность, не прошедшая отбор, продается на свободном рынке. Отбор проводится на три года вперед, т.е. КОМ, проведенный осенью 2017 г., определил цены на 2021 г. Так, цены мощности сложились в первой ценовой зоне (европейская часть России и Урал) – 134400 руб./МВт месяц, во второй – 225300 руб./МВт месяц. В среднем на долю платежа за мощность в конечной цене электроэнергии может приходиться до 50%.

Теперь Минэнерго предлагает проводить отбор в два этапа («Ведомости» ознакомились с презентацией). Первый этап будет проводиться, как и прежде, в двух ценовых зонах (европейская часть России и Урал, а также Сибирь). В результате будет определена цена мощности, достаточная, чтобы покрыть издержки старых станций и профинансировать строительство новых (в отборе смогут участвовать станции, которые еще только планируется запустить). А также станет понятно, есть ли нехватка мощности в какой-либо из зон свободного перетока (ЗСП, территории без ограничения передачи электроэнергии, всего их 21, на ЗСП разбита каждая ценовая зона).

Второй этап отбора по замыслу Минэнерго пройдет только в тех ЗСП, где выявлен дефицит. К участию будут допущены лишь генерирующие компании, которые прошли первый этап отбора. Цена на мощность на втором этапе будет существенно выше первого этапа, иначе теряется экономический смысл модернизации, ожидает аналитик Renaissance Capital Владимир Скляр. Те, кто пройдет отбор, будут получать указанный в своей заявке платеж в течение 10 лет при условии модернизации станции. Правительство также оставит за собой право устанавливать ограничения по объему и цене мощности на втором этапе, так как модернизировать сразу все невозможно, говорится в презентации Кравченко. Станции, которые не пройдут отбор на втором этапе, будут получать плату, сформированную в первом туре, но не смогут участвовать в КОМе на следующий год (механизм вывода станций из эксплуатации еще не разработан). Замминистра уточнил, что новый механизм может заработать уже с 2018 г. (слова по «Интерфаксу»). Его предстоит еще утвердить правительству.

Идея двухэтапного КОМа новая и пока обсуждается среди генерирующих компаний, сказал представитель «Совета производителей энергии».

Механизм модернизации энергомощностей активно обсуждается с прошлого года. Программа ДПМ (договор о предоставлении мощности, который обеспечивает инвесторам возврат инвестиций с базовой доходностью 14%) на строительство новых энергомощностей, начатая в 2008 г., подходит к концу. Последние вводы ожидаются в 2018 г., а платежи потребителей за эту мощность начнут сокращаться с 2021 г. и закончатся в 2025 г. Это освободит за 2021-2030 гг. 2,1 трлн руб. – около 300 млрд руб. в год. Эти средства могут быть использованы для нового инвестиционного цикла в отрасли, считают в «Совете производителей энергии» («Ведомости» ознакомились с презентацией председателя его набсовета Александры Паниной).

Старые энергомощности зачастую являются убыточными и не представляют ценности для инвесторов, отмечает Скляр. Программа модернизации должна изменить это за счет не только гарантий возврата, но и снижения расходов на топливо и персонал, считает он.

В качестве вариантов финансирования программы модернизации также рассматриваются новый ДПМ на модернизацию и отмена верхнего порога цен КОМа (это решение уже принято). ДПМ, как отработанный механизм, более понятен инвесторам, говорит Скляр, а двухэтапный КОМ пока тяжело оценить. В предложенной модели не учитывается важность когенерации (мощностей, вырабатывающих и электро-, и тепловую энергию) и развитие сетевой инфраструктуры, говорит эксперт.

Источник: www.vedomosti.ru

Минэнерго рассматривает возможность создания на Дальнем Востоке третьей ценовой зоны оптового энергорынка

По словам замминистра энергетики РФ Вячеслава Кравченко, которые приводит ПРАЙМ, по поручению вице-премьера, полномочного представителя Президента РФ на Дальнем Востоке и председателя совета директоров «Русгидро» Юрия Трутнева Минэнерго рассматривает возможность создания на Дальнем Востоке условной третьей ценовой зоны оптового энергорынка. Сейчас существуют две зоны: первая включает европейскую часть РФ и Урал, вторая – Сибирь.

Кравченко сообщил, что возможно присоединение Дальнего Востока ко второй зоне. Пока что рынок электроэнергии не распространяется на регион, цены в нем полностью регулируются.

Замминистра отметил, что Трутнев также поручил рассмотреть возможность строить новые электростанции на Дальнем Востоке именно по рыночному механизму КОМ НГ, либо «а-ля ДПМ».

Минэнерго с отраслевым сообществом в настоящее время обсуждает модернизацию энергомощностей в РФ. Действующая программа ДПМ, которая гарантировала окупаемость инвестиций за счет повышенных платежей от потребителей, истекает. Поэтому обсуждается ее продление для модернизации действующих электростанций. Для новых строек начали проводить специальные конкурсы на выбор инвесторов,

которые называются КОМ НГ. Обсуждения теперь затронули и Дальний Восток.

При этом «Русгидро» может утратить существующее практически монопольное положение на Дальнем Востоке, потому что в регион придут новые инвесторы для строительства электростанций, рассказал журналистам Вячеслав Кравченко.

«Поскольку Дальний Восток до определенного времени считался вотчиной «дочки» «Русгидро» – «РАО ЭС Востока», у нас сами коллеги («Русгидро» – ред.) тоже заявили, что они никоим образом не собираются цепляться за все свои проекты и монополизировать свое право на дальнейшую работу на этой территории. Если мы будем двигаться в этом направлении, то понимаем, что через какое-то время на этой территории будет работать большее число игроков», – рассказал Кравченко.

Источник: www.bigpowernews.ru

Опубликованы новые редакции регламентирующих документов для участников рынка

На официальном сайте ОАО «СО ЕЭС» в подразделе «Обеспечение работы рынков/Регламентирующие документы» опубликованы новые редакции следующих документов:

- «Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка» (http://so-ups.ru/fileadmin/files/company/markets/2017/tq_011017.pdf);
- «Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям» (http://so-ups.ru/fileadmin/files/company/markets/2017/pg_011017.pdf).

Документы вступили в силу с 01 октября 2017 года.

Источник: www.so-ups.ru

ЭЛЕКТРОСЕТИ

В Госдуму внесен законопроект об особенностях регулирования отношений при присоединении одной электроэнергетической системы к другой

Распоряжением Правительства от 06.10.2017 № 2173-р внесен в Государственную Думу проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части законодательного регулирования отношений при присоединении электроэнергетической системы к другой электроэнергетической системе».

Законопроект направлен на устранение правового пробела в части определения порядка присоединения электроэнергетической системы к другой электроэнергетической системе, урегулирование вопроса оперативно-диспетчерского управления в переходный период при принятии решения о присоединении технологически изолированной территориальной энергосистемы к единой энергетической системе России, улучшение конкурентной среды в электросетевом комплексе.

Параллельная синхронная работа энергосистем позволяет обеспечить оптимальное использование пропускной способности электрических сетей и нагрузки генерирующих объектов, повысить надежность функционирования энергосистем и энергоснабжение потребителей, а также реализовать на территории таких энергосистем преимущество функционирования рыночных механизмов в сфере электроэнергетики.

В последние годы реализованы несколько проектов по присоединению технологически изолированных территориальных энергетических систем к ЕЭС России. Например, в 2016 году к ЕЭС России присоединена энергосистема Республики Крым и города Севастополя. В настоящее время реализуется проект по присоединению к ЕЭС России западного и центрального энергорайонов энергосистемы Республики Саха (Якутия).

В настоящее время существует семь технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

В случае реализации таких проектов, в частности, по электросетевому строительству, направленному на присоединение к ЕЭС России в совокупности множества объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, которые функционируют на территории изолированной энергосистемы, требуется решение комплекса вопросов, которые не урегулированы нормативно-правовыми актами.

В целях устранения имеющихся противоречий законопроектом предлагается внести в Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» изменения, которыми Правительство России наделяется полномочиями по установлению особенностей регулирования на оптовом и розничном рынках, вопросам ценообразования, порядку оперативно-диспетчерского управления и технологического присоединения. Это позволит обеспечить скоординированный переход всех субъектов электроэнергетики и потребителей, которые работают сегодня на территории изолированной энергосистемы, на правила работы оптового и розничного рынков в рамках ценовой и неценовой зон.

Предусматривается, что системному оператору в установленных Правительством России случаях могут быть предоставлены полномочия по оперативно-диспетчерскому управлению в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе.

Законопроектом также предусмотрено положение, исключающее запрет заключения сетевыми организациями договоров купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь. Это изменение направлено на исключение риска возникновения расходов энергоснабжающих организаций, группы точек, поставки которых сформированы на границе балансовой принадлежности сетевых организаций. В частности, к таким энергоснабжающим организациям относятся компании, которые покупают электроэнергию на оптовом рынке для поставки единому хозяйствующему субъекту на железнодорожном транспорте, а также организациям нефтедобывающей отрасли.

Предлагаемые законопроектом изменения позволят сохранить для территориальных сетевых организаций – потребителей электроэнергии, одновременно являющихся территориальными сетевыми организациями, право приобретать электроэнергию у энергосбытовой организации.

Законопроект рассмотрен и одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 28 сентября 2017 года.

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Состоялось Всероссийское селекторное совещание о результатах подготовки объектов ЖКХ и энергетики к работе в отопительный сезон 2017-2018 годов

Заместитель министра энергетики Российской Федерации А.В.Черезов выступил с докладом на Всероссийском селекторном совещании, проводимом под председательством заместителя председателя Правительства Российской Федерации Д.Н.Козака, по вопросу «О результатах подготовки жилищно-коммунальной сферы и энергетики к работе в осенне-зимний отопительный период 2017-2018 годов».

В своем докладе Андрей Черезов отметил, что подготовка и контроль прохождения субъектами электроэнергетики осенне-зимнего периода – одна из основных задач Минэнерго России.

В рамках данной работы Минэнерго России утверждены нормативы и обеспечено накопление необходимых объемов запасов топлива по всем объектам электроэнергетики, спрогнозирован энерго-топливный баланс, сформированы необходимые объемы резервных мощностей, ремонтная кампания находится в стадии завершения.

В ходе подготовки к ОЗП в период с 15 сентября по 15 ноября комиссиями Минэнерго России с участием представителей Ростехнадзора, АО «СО ЕЭС», МЧС России и энергетических компаний проводится оценка готовности 84 субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2017-2018 годов. В настоящее время комиссии уже начали работу по 47 субъектам.

Заместитель министра обратил внимание, что со следующего года оценка готовности компаний к работе в ОЗП будет проводиться на основе риск-ориентированной модели без проведения комиссионных выездных проверок.

«В этом году мы проводим тестирование данной методики, по результатам которого выявлены основные факторы, влияющие на итоговый индекс готовности», – заявил Андрей Черезов.

Андрей Черезов отметил также, что по прогнозам, в предстоящий осенне-зимний период потребление электроэнергии в ЕЭС России увеличится на 1,8% (579,2 млрд кВт·ч), а производство – на 1,5% (588,5 млрд кВт·ч) по сравнению с фактическими показателями прошедшего осенне-зимнего периода (далее – ОЗП).

«Что касается текущей ситуации, то можно утверждать, что работа по подготовке к ОЗП практически завершена на всей территории Российской Федерации. Компании, обеспечивающие энергоснабжение северных регионов, уже завершили необходимые подготовительные мероприятия и перешли на усиленный режим работы», – отметил заместитель Министра энергетики Российской Федерации.

Также на совещании рассматривалась аналитическая информация, подготовленная Департаментом оперативного контроля и управления в электроэнергетике так, по итогам 8 месяцев 2017 года в электросетевом комплексе аварийность снизилась на 7,6%, а в генерации снижение аварийности в этом году составило 5,5% относительно аналогичного периода 2016 года. В целом с 2013 года общее количество аварий в генерации снизилось на 11%, а в электросетевом комплексе – на 20%.

В завершении заместитель министра отметил регионы, находящиеся на особом контроле Минэнерго России. В этот список попали Крым и г.Севастополь, в связи со сложной режимно-балансовой обстановкой в ОЭС Юга, города Юрга Кемеровской области и Байкальск Иркутской области, где существуют проблемы с выполнением ремонтной программы и созданием запасов топлива, город Троицк Челябинской области и поселки Энергетиков и Пристанционный Серовского ГО Свердловской области, где остро стоит вопрос со строительством замещающих источника тепла, а также Калининградская область, где в настоящее время проработаны различные возможные режимы работы Калининградской энергосистемы, в том числе изолированно (отключение электрических связей с Литвой), и реализуются соответствующие мероприятия.

Подводя итоги своего выступления, Андрей Черезов добавил, что по результатам работы комиссий Минэнерго России по оценке готовности субъектов электроэнергетики к работе в условиях низких температур и максимальных нагрузок, а также по итогам аналитической работы будет подготовлен соответствующий доклад в Правительство Российской Федерации.

Источник: www.minenergo.gov.ru

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Приняты решения по вопросу о состоянии энергосбережения и повышении энергоэффективности

19 октября 2017 года на заседании Правительства РФ был рассмотрен вопрос «О состоянии энергосбережения и повышении энергетической эффективности в Российской Федерации».

По итогам рассмотрения были приняты следующие решения:

1. Принять к сведению доклады Министра энергетики Российской Федерации А.В.Новака и Министра экономического развития Российской Федерации М.С.Орешкина по данному вопросу.
2. Минэкономразвития России (М.С.Орешкину), Минэнерго России (А.В.Новаку) до 10 мая 2018 года представить в Правительство Российской Федерации в установленном порядке предложения о:

- дополнении государственной программы Российской Федерации «Экономическое развитие и инновационная экономика» подпрограммой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности», исключив указанную подпрограмму из государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики»;

передаче Минэкономразвития России полномочий по подготовке ежегодного государственного доклада о состоянии энергосбережения и повышении энергетической эффективности в Российской Федерации, а также полномочий по сопровождению государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и соответствующего ресурсного обеспечения.

3. Минэнерго России (А.В.Новаку), Минтрансу России (М.Ю.Соколову), Минпромторгу России (Д.В.Мантурову), Минсельхозу России (А.Н.Ткачеву) до 10 мая 2018 года представить в Правительство Российской Федерации в установленном порядке предложения по дополнению государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики» подпрограммой «Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива на транспорте и техникой специального назначения».
4. Минэкономразвития России (М.С.Орешкину), Минэнерго России (А.В.Новаку) совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти до 1 марта 2018 года представить в Правительство Российской Федерации в установленном порядке предложения по корректировке показателя снижения энергоемкости валового внутреннего продукта, установленного Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», в том числе за счет технологических факторов, на 2025, 2030 и 2035 годы.
5. Минэкономразвития России (М.С.Орешкину) совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти подготовить и до 20 ноября 2017 года внести в Правительство Российской Федерации в установленном порядке проект акта об утверждении плана повышения энергетической эффективности экономики.
6. Минэкономразвития России (М.С.Орешкину), Минфину России (А.Г.Силуанову) совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти до 1 февраля 2018 года представить в Правительство Российской Федерации предложения по финансированию мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности экономики Российской Федерации, включая софинансирование соответствующих региональных программ из федерального бюджета.
7. Минэкономразвития России (М.С.Орешкину) до 1 декабря 2017 года представить в Правительство Российской Федерации предложения по организации и осуществлению мониторинга деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в субъектах РФ.
8. Рекомендовать органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации обеспечивать проведение мероприятий, направленных на популяризацию энергосбережения и повышение энергоэффективности среди населения.

Источник: www.government.ru

Минэнерго представило новый рейтинг энергоэффективности российских регионов

Министерство энергетики представило новый рейтинг энергоэффективности российских регионов по итогам прошлого года. Все субъекты федерации в нем разделены на три группы по уровню бюджетной обеспеченности, которую рассчитывает Минфин. Это сделано потому, что подавляющее большинство элементов рейтинга непосредственно связаны с возможностями бюджета, и сравнивать, скажем, Москву или Санкт-Петербург с Дагестаном было бы не совсем корректно.

Цель рейтинга – активизировать работу региональных властей в области повышения энергоэффективности бюджетного сектора.

Главным показателем статистической отчетности, который мог бы хоть как-то охарактеризовать работу регионов в области энергоэффективности, теоретически может служить энергоемкость ВРП. Но сам по себе он мало о чем говорит, как, впрочем, и его динамика. Именно поэтому при составлении рейтинга эксперты Минэнерго взяли в расчет сразу несколько дополнительных факторов, непосредственно влияющих на энергосбережение и энергоэффективность в регионе. Это, в частности, доля в регионе зданий бюджетного сектора с предварительным классом энергоэффективности D и выше, доля натриевых ламп и светодиодов в системах освещения, доля отпуска тепловой энергии с ТЭЦ в крупнейших городах за последние три года.

Расчет рейтинга производился на основе данных Росстата и информации, предоставленной субъектами федерации при подготовке государственного доклада, а также энергетических деклараций.

Безоговорочным лидером как своей группы (регионов с высокой бюджетной обеспеченностью), так и всего рейтинга, стал Санкт-Петербург, набравший в общей сложности 65,3 балла. Во многом это обусловлено высокими темпами внедрения индивидуальных тепловых пунктов с автоматическим погодным регулированием (АИТП) в бюджетном секторе.

По показателю энергоэффективности теплоснабжения бюджетного сектора этот регион тоже вырвался в абсолютные лидеры, набрав 9,6 балла из 10 возможных. Не исключено, что такие результаты питерские власти показали потому, что с недавних пор доля внедрения АИТП включается в суммарный показатель KPI глав администраций муниципальных районов Санкт-Петербурга. Как только это произошло, городской комитет по энергетике и инженерному обеспечению разработал комплексную программу развития систем коммунальной инфраструктуры до 2025 года. Она предусматривает, среди прочего, строительство различных объектов тепло-, электро-, газо-, водоснабжения и водоотведения общей стоимостью свыше 870 млрд рублей. При этом доля бюджетных средств составит порядка 15% общего объема инвестиций.

Лидер прошлогоднего рейтинга – Ханты-Мансийский автономный округ – на этот раз занял только второе место. Драйверами такого изменения стали недостаточно высокий уровень энергоэффективных источников света в уличном и дорожном хозяйстве и средний уровень оснащенности многоквартирных домов общедомовыми приборами учета тепла. В целом же по интегральному показателю этот регион отстает от Санкт-Петербурга на 3,5 балла. Далее следуют Москва, вытеснившая с третьего места Татарстан (который опустился на одну ступеньку), и Ленинградская область. О Татарстане стоит сказать особо. Этот регион уже давно считается одним из передовиков в области энергоэффективности в России. Энергоемкость его ВРП снизилась в прошлом году почти на четверть к показателям 2007 года, который принято считать точкой отсчета для оценки энергоэффективных мероприятий. И это, судя по всему, не предел. К 2020 году власти республики намерены снизить этот показатель еще на 16%. Что же касается непосредственно прошлого года, то татарстанские бюджетники довольно резко уменьшили расход воды, но при этом незначительно

выросло потребление тепловой энергии и газа, в основном из-за сильных морозов в конце года.

За счет новой технологии использования парогазовых установок «Татэнерго» намерена добиться снижения потребления электроэнергии на 1,5 млрд кВт·ч. Но еще больше татарские власти ставят на экономию тепла. Благодаря отказу от центральных тепловых пунктов и переводу потребителей на АИТП расход воды в Казани должен снизиться на 27%, потери в квартальных тепловых сетях – на 23%, а общая экономия тепловой энергии в городе достигнет 20%.

Более того, уже в ближайшем будущем Казань может стать первым крупным городом в России, бюджетная сфера которого полностью перейдет на АИТП. Соответствующая программа принята в республике весной этого года. Она, среди прочего, предполагает обязательную установку индивидуальных тепловых пунктов с автоматическим погодным регулированием во всех новых строениях и зданиях с июля нынешнего года. Правда, пока это не касается многоквартирных домов. Но в Минэнерго рассчитывают, что со временем и они будут оснащены АИТП.

А вот высокое место Ленинградской области объясняется небывалой для наших чиновников дисциплиной местной бюрократии. Этот регион совершил настоящий рывок, поднявшись в рейтинге с 29-го места на пятое. Но произошло это главным образом потому, что в Ленобласти резко – на 25 процентных пунктов – выросла доля учреждений, сдавших энергетическую декларацию. Учитывая крайне высокую плотность результатов в верхней части рейтинга, это просто не могло не оказать столь сильный позитивный эффект.

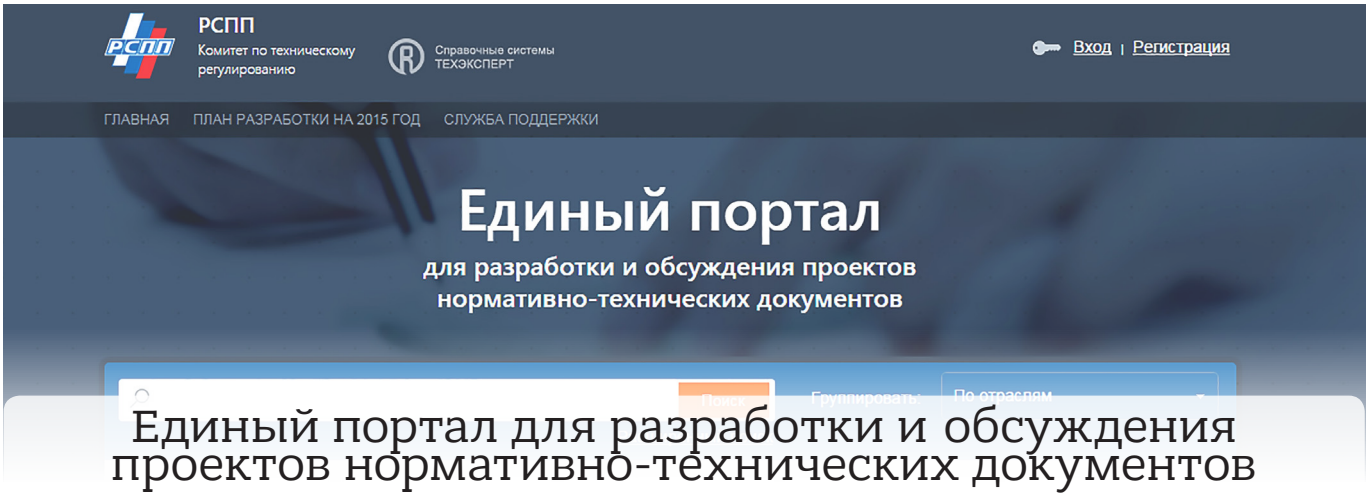
Среди субъектов федерации со средней бюджетной обеспеченностью лидерство сохранила Мурманская область. Этот регион лишь ненамного обошел своих преследователей – Липецкую и Белгородскую области. Именно Мурманская область была выбрана в качестве пилотного региона по подготовке и реализации проектов за счет внебюджетных источников, в том числе с использованием механизмов так называемого энергосервисного договора. Он, в частности, позволяет окупить кредит на покупку и установку светодиодов или АИТП за счет сэкономленного света и тепла. Например, в Мончегорске благодаря энергосервисному договору в прошлом году стартовал проект модернизации уличного освещения. Всего было заменено свыше 5300 уличных светильников. Власти региона намерены использовать энергосервисные контракты для модернизации водоканалов в Кировске и в Апатитах.

Что же касается Белгородской области, то она, как и два года назад, отличается практически полностью энергоэффективным освещением в уличном и дорожном хозяйстве. А в Липецкой области можно отметить небывало высокий уровень оснащенности многоквартирных домов приборами учета. Он составляет свыше 90%, при среднем показателе по России 61,6%. Именно это и обеспечило Белгородской и Липецкой областям ведущие позиции в своей группе.

Наконец, лидерами в группе с низкой бюджетной обеспеченностью стали Ставропольский край, Марий Эл и Чувашия, что позволило им войти в топ-15 сводного рейтинга. При этом Ставропольский край поднялся с 53-го места сразу на девятое. В первую очередь это произошло за счет сдачи в полном объеме энергетических деклараций, а также утверждения рекомендаций к зданиям, строениям и сооружениям.

Чего нельзя сказать, например, о Севастополе, Дагестане и Чукотке. Эти регионы – аутсайдеры рейтинга эффективности. Ни одно их бюджетное учреждение не сдало энергетическую декларацию, да и современные энергосберегающие технологии там ни в уличном и дорожном освещении, ни в теплоснабжении почти не внедряются.

Источник: www.energosovet.ru



Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов

ИНФОРМАЦИОННАЯ СЕТЬ **«ТЕХЭКСПЕРТ»** ПРИ ПОДДЕРЖКЕ **КОМИТЕТА РСПП ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ, СТАНДАРТИЗАЦИИ И ОЦЕНКЕ СООТВЕТСТВИЯ** СОЗДАЛА СПЕЦИАЛИЗИРОВАННУЮ ЭЛЕКТРОННУЮ ПЛОЩАДКУ, НА КОТОРОЙ ЭКСПЕРТЫ ИЗ ВСЕХ ОТРАСЛЕЙ БУДУТ ОБСУЖДАТЬ ПРОЕКТЫ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, – **ЕДИНЫЙ ПОРТАЛ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ И ОБСУЖДЕНИЯ ПРОЕКТОВ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ.**

Теперь для разработчика такого документа, как, например, национальный стандарт или стандарт организации, будет легко организовать публичное обсуждение проекта, чтобы получить как можно больше откликов и предложений, что, несомненно, скажется на качестве документа. Для специалистов и экспертов это возможность высказать свое мнение, основанное на опыте и практике, на этапе проекта, чтобы в конечном итоге получить в работу документ, соответствующий новейшим технологиям и применимый в реальной работе.

Ведь не секрет, что одной из самых серьезных проблем процесса стандартизации в нашей стране является низкая эффективность принимаемых стандартов. Очень часто нормативно-техническую документацию приходится дорабатывать сразу после ее принятия. Поскольку после изучения текста документа специалисты-практики сталкиваются с трудностями его применения в реальной жизни, предварительное обсуждение проектов стандартов широким кругом специалистов жизненно необходимо.

Заходите на www.rustandards.ru, регистрируйтесь, начинайте работу!

Портал предназначен для обсуждения проектов документов по стандартизации. Как разработчик вы можете публиковать уведомления о разработке, начале обсуждения проекта документа, собирать замечания и предложения, формировать сводку по результатам обсуждения. Как специалист вы можете участвовать в обсуждении проектов, оставлять свои комментарии, замечания.

Если вы разработчик документов

После регистрации вы сможете:

- Публиковать информацию о разработке документов
- Размещать проекты
- Организовывать обсуждение (публичное или ограниченное)
- Получать предложения, замечания по проекту в удобном формате в режиме реального времени

И многое другое.

Если вы специалист, эксперт

После регистрации вам будет доступно:

- Участие в обсуждении важных для вас проектов документов
- Просмотр сводки по результатам обсуждения
- Уведомления о разработке и начале обсуждения проектов по важным для вас отраслям и направлениям

И многое другое.

НОВЫЙ ДОКУМЕНТ

Новый документ по стандартизации в системах «Техэксперт» для специалистов в области энергетики

- Приказом Росстандарта от 11 августа 2017 года № 872-ст утвержден ГОСТ 34089-2017 «Биотопливо твердое. Определение длины и диаметра пеллет».
- Стандарт распространяется на пеллеты, изготовленные из древесной и недревесной биомассы, и устанавливает методы определения диаметра пеллет с целью отнесения их к определенному классу в соответствии с ГОСТ 33103.2 или ГОСТ 33103.6, методы определения длины индивидуальных пеллет, средней длины пеллет, а также доли пеллет повышенной длины.

ГОСТ 34089-2017 введен в действие на территории РФ с 1 октября 2018 года.

Утверждены методические указания по определению размера платы за техприсоединение к электросетям

- Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 утверждены Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Методические указания определяют основные положения по расчету размера платы за техприсоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций, и предназначены для использования Федеральной антимонопольной службой, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями, а также лицами, обратившимися к сетевым организациям с заявками на техприсоединение к объектам электросетевого хозяйства.

Уточнена методология расчета регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

- Приказом ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 04.10.2017 № 1292/17 внесены изменения в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.
- Методические указания предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, органами местного самоуправления, а также организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, для расчета регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Дата вступления в силу - 30.10.2017.

Определен порядок проведения КОМ НГО в 2018 году

- Постановлением Правительства РФ от 17.10.2017 № 1257 внесены изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172.

Изменениями уточнены некоторые вопросы проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (отбор мощности новых генерирующих объектов, КОМ НГО).

В частности установлено, что в 2018 году отбор мощности новых генерирующих объектов с началом периода поставки мощности с 1 января 2019 г. проводится до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истек 90-дневный срок со дня официального опубликования решения Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО.

Кроме того, установлено, что заявка, значение цены на мощность в которой превышает в 2018 году 1729 тыс. рублей за 1 МВт в месяц, рассматривается как неотобранная. Дата вступления в силу - 19.10.2017.

НОВОЕ В СИСТЕМЕ

Сервис «Обзор изменений в законодательстве»

В ноябре представлен обзор изменений в следующих законодательных актах:

1. Воздушный кодекс Российской Федерации от 19.03.1997 № 60-ФЗ;
2. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
3. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
4. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
5. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
7. Постановление Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства

Обозреватель энергетической отрасли № 11 2017 Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации.

Для просмотра изменений в вышеуказанных документах воспользуйтесь сервисом «Обзор изменений».

Сервис «Сравнение норм и стандартов»

В ноябре реализованы:

1. Сравнение ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии и ГОСТ 9.602-2005 Единая система защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС). Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии;
2. Сравнение СП 54.13330.2016 «СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные» и СП 54.13330.2011 Здания жилые многоквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003;
3. Сравнение СП 76.13330.2016 «СНиП 3.05.06-85 Электротехнические устройства» и СНиП 3.05.06-85 Электротехнические устройства;
4. Сравнение СП 73.13330.2016 (СНиП 3.05.01-85) Внутренние санитарно-технические системы зданий и СП 73.13330.2012 Внутренние санитарно-технические системы зданий. Актуализированная редакция СНиП 3.05.01-85;
5. Сравнение СП 60.13330.2016 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 и СП 60.13330.2012 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003.

Сервис «Сравнение норм и стандартов» является надежным помощником в повседневной работе. Будьте в курсе происходящих изменений с Информационной сетью «Техэксперт»!

Новые нормативно-технические документы

В ИСС «Техэксперт» включены документы следующих организаций:

1. Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»:
   - СТО 56947007-29.240.10.249-2017 Правила оформления принципиальных электрических схем подстанций;
2. НОСТРОЙ:
   - СТО НОСТРОЙ 2.15.152-2014 Инженерные сети зданий и сооружений внутренние. Электроустановки зданий и сооружений. Производство электромонтажных работ. Часть 3. Низковольтные комплектные устройства. Приборы учета электроэнергии. Системы заземления, уравнивая потенциалов и молниезащиты. Требования, правила и контроль выполнения;
3. Публичное акционерное общество «Российские сети»:
   - Политика инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Россети».

Руководства по безопасности при использовании атомной энергии

В ИСС «Техэксперт» включены утвержденные Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору руководства по безопасности при использовании атомной энергии:

- РБ-128-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Рекомендации по оформлению и проведению процедуры передачи ядерных материалов»;
- РБ-129-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Рекомендации по формированию и поддержанию культуры безопасности на атомных станциях и в эксплуатирующих организациях атомных станций»;
- РБ-130-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Положение по установлению уровней физической защиты радиационных объектов»;
- РБ-131-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик арматуры атомных станций»;
- РБ-132-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик работающих под давлением оборудования и трубопроводов атомных станций»;
- РБ-133-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик насосов атомных станций»;
- РБ-138-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик контрольно-измерительных приборов и автоматики атомных станций».

Новые поступления периодических изданий

В раздел «Библиотека по энергетике» включены новые номера журналов:

- «Новости теплоснабжения» № 9 (205) за 2017 год;
- «Новости электротехники», № 2 (104) - 3 (105) за 2017 год.

ТЕХЭКСПЕРТ: ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Основы правового регулирования ТЭК

Добавлено 103 нормативно-правовых акта.
Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- О дополнении распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 2789-р.
  Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2017 № 2127-р.

- О порядке организации доступа к информации о деятельности Министерства энергетики Российской Федерации.
  Приказ Минэнерго России от 08.09.2017 № 852.

- О внесении изменений в Регламент Министерства энергетики Российской Федерации, утвержденный приказом Минэнерго России от 20 ноября 2008 г. № 213.
  Приказ Минэнерго России от 08.09.2017 № 851.

- Об утверждении Административного регламента исполнения Федеральной службой охраны Российской Федерации государственной функции по осуществлению федерального государственного энергетического надзора на объектах органов государственной охраны.
  Приказ ФСО России от 07.09.2017 № 494.

- О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности.
  Постановление Правительства РФ от 17.10.2017 № 1257.

- О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Развитие атомного энергопромышленного комплекса».
  Постановление Правительства РФ от 16.10.2017 № 1255-50.

- О внесении изменения в Указ Президента Российской Федерации от 27 апреля 2007 г. № 556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации».
  Указ Президента РФ от 23.10.2017 № 504.

- Об утверждении Перечня продукции, которая подлежит обязательной сертификации и для которой устанавливаются требования, связанные с обеспечением безопасности в области использования атомной энергии.
  Приказ Ростехнадзора от 21.07.2017 № 277.

- Об утверждении методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей.
  Приказ Минэнерго России от 26.07.2017 № 676.

- Об определении класса энергетической эффективности.
  Письмо Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 09.08.2017 № 28242-ЕС/04.

- О декларировании безопасности гидротехнических сооружений.
  Письмо Ростехнадзора от 13.07.2017 № 00-06-06/1721.

- Об утверждении информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности».
  Приказ Росстандарта от 29.09.2017 № 2060.

- Методические рекомендации для государственных и муниципальных заказчиков, бюджетных и автономных учреждений по вопросу подготовки энергосервисных договоров (контрактов).
  Письмо Минэкономразвития России от 06.07.2017 № 15627-НП/Д07и.

- Об организации деятельности технического комитета по стандартизации «Электроустановки зданий».
  Приказ Росстандарта от 28.09.2017 № 2037.

- О разъяснении пункта 8 части 1 статьи 17.1 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» в части передачи котельных.
  Письмо ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 03.10.2017 № РП/67997/17.
  Разъяснение ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 03.10.2017 № РП/67997/17.

- О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 5 сентября 2014 г. N 1322 «О реорганизации технических комитетов по стандартизации в области электроэнергетики».
  Приказ Росстандарта от 26.09.2017 № 2021.

- О применении антимонопольными органами антимонопольного законодательства в целях выявления и пресечения нарушений порядка ценообразования.
  Разъяснение ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 29.08.2017 № 10.

- О внесении изменений в Порядок проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденный приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 19 августа 2011 г. № 480.
  Приказ Ростехнадзора от 15.08.2017 № 313.

- Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.
  Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 29.08.2017 № 1135/17.

- Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций.
  Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887.

- Об утверждении руководства по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик электротехнического оборудования атомных станций».
  Приказ Ростехнадзора от 13.10.2017 № 429.

- Об утверждении Требований к обозначению зоны безопасности с особым правовым режимом объекта использования атомной энергии.
  Приказ Госкорпорации «Росатом» от 03.10.2017 № 1/31-НПА.

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

Добавлено 30 нормативно-технический документов.
Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ТУ 34-01-10958-85 Гидроэлеватор антикоррозийный
  ТУ от 05.08.1985 № 34-01-10958-85.
- ОСТ 48-132-78 Припои на основе олова свинца и индия для полупроводниковой техники. Технические условия.
  ОСТ (Отраслевой стандарт) от 01.01.1978 № 48-132-78.
- Поправка к ГОСТ Р 57382-2017 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд номинальных и наибольших рабочих напряжений.
  ГОСТ Р от 16.01.2017 № 57382-2017.
  Поправка к ГОСТ Р от 01.09.2017.
- СТО 56947007-29.240.10.249-2017 Правила оформления принципиальных электрических схем подстанций
  Стандарт организации (СТО) от 28.09.2017.
  № 56947007-29.240.10.249-2017.
- Политика инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Россети».
  Документ без вида от 23.04.2014.
- ТУ 16-89 И16.0034.003ТУ Трубки электроизоляционные гибкие.
  ТУ от 02.06.1989 № 16-89 И16.0034.003ТУ.
- СТО НОСТРОЙ 2.15.152-2014 Инженерные сети зданий и сооружений внутренние. Электроустановки зданий и сооружений. Производство электромонтажных работ. Часть 3. Низковольтные комплектные устройства. Приборы учета электроэнергии. Системы заземления, уравнивая потенциалов и молниезащиты. Требования, правила и контроль выполнения.
  Стандарт организации (СТО) от 11.12.2014 № 2.15.152-2014.
- ВСН-174-81/Главмостострой Инструкция по технологии крепления пластмассового электротехнического плинтуса ПЭ-75 к железобетонным панелям.
  ВСН от 28.12.1981 № 174-8.
- Пособие по определению относительной стоимости разработки проектной документации и удельной стоимости разработки рабочей документации по зданиям, сооружениям и видам работ. Объекты энергетики
  Пособие от 01.01.2000.
- ГОСТ 34090.1-2017 (ISO 17831-1:2015) Биотопливо твердое. Определение механической прочности пеллет и брикетов. Часть 1. Пеллеты.
  ГОСТ от 11.08.2017 № 34090.1-2017.
- ГОСТ 34090.2-2017 (ISO 17831-2:2015) Биотопливо твердое. Определение механической прочности пеллет и брикетов. Часть 2. Брикеты.
  ГОСТ от 11.08.2017 № 34090.2-2017.
- ГОСТ 34092-2017 (ISO 16993:2015) Биотопливо твердое. Пересчет результатов анализа на различные состояния топлива .
  ГОСТ от 11.08.2017 № 34092-2017.
- ГОСТ 28298-2016 Заземление рудничных электроустановок. Технические требования и методы контроля.
  ГОСТ от 31.08.2017 № 28298-2016.
- ГОСТ 33968-2016 Защита от сверхтоков и контроль изоляции рудничного электрооборудования.
  ГОСТ от 31.08.2017 № 33968-2016.
- ГОСТ 31610.18-2016 Взрывоопасные среды. Часть 18. Оборудование с видом взрывозащиты «герметизация компаундом «m».
  ГОСТ от 05.09.2017 № 31610.18-2016.
- ГОСТ IEC 60851-3-2016 Провода обмоточные. Методы испытаний. Часть 3. Механические свойства.
- ГОСТ от 05.09.2017 № IEC 60851-3-2016.
- ГОСТ IEC 61138-2016 Кабели для переносного оборудования, предназначенного для заземления и опережающей защиты от токов короткого замыкания.
  ГОСТ от 05.09.2017 № IEC 61138-2016.
- ГОСТ 34100.1-2017 Неопределенность измерения. Часть 1. Введение в руководства по выражению неопределенности измерения.
  ГОСТ от 12.09.2017 № 34100.1-2017.

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

Добавлено 25 документов:

- Протокол определения удельного электрического сопротивления грунта в трассовых условиях (ГОСТ 9.602-2016).
  Форма № А.1.5.
- Протокол определения удельного электрического сопротивления грунта в лабораторных условиях (ГОСТ 9.602-2016).
  Форма № А.2.7.
- Протокол определения средней плотности катодного тока (ГОСТ 9.602-2016).
  Форма № Б.7.2.
- Протокол результатов определения коррозионной агрессивности грунтов по отношению к стали (ГОСТ 9.602-2016).
  Форма № Б.7.4.
- Протокол измерений потенциала трубопровода при оценке влияния блуждающих постоянных токов (ГОСТ 9.602-2016).
  Форма № Д.6.

- Протокол измерений смещения потенциала трубопровода при определении опасного влияния переменного тока (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Е.7.

- Протокол измерений плотности переменного тока при определении опасного влияния переменного тока (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Е.8.

- Протокол определения адгезии защитных покрытий (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № К.2.4.3.

- Протокол определения переходного электрического сопротивления покрытий методом «мокрого контакта» на уложенных в грунт трубопроводах (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № П.2.5.3.

- Протокол измерений поляризационных потенциалов подземных сооружений при контроле эффективности электрохимической защиты (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Х.1.8.

- Протокол измерений суммарных потенциалов подземных сооружений при контроле эффективности электрохимической защиты (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Ц.6.

- Протокол измерений смещения потенциалов трубопровода (подающего, обратного) при контроле эффективности электрохимической защиты с помощью установок катодной защиты или протекторов (гальванических анодов) (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Ш.6.

- Протокол измерений стационарного потенциала трубопровода, определенного по датчику потенциала (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Щ.9.

- Номограмма пуска и нагружения дубль-блока мощностью 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной.

- Сетевой график операций при подготовке дубль-блока 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной к пуску.

- Пусковая ведомость переключений энергоблока (дубль-блока мощностью 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной).

- Ведомость переключений при останове в резерв энергоблока (дубль-блока мощностью 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной).

- Пусковая ведомость состояния технологических защит энергоблока (дубль-блока мощностью 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной)

- Пусковая ведомость состояния авторегуляторов энергоблока (дубль-блока мощностью 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной).

- Протокол испытания силового трансформатора силового оборудования напряжением выше 1000 В (примерная форма).

- Протокол испытания масленого выключателя (примерная форма)

- Протокол испытания вакуумного выключателя (примерная форма).

- Протокол испытания элегазового выключателя (примерная форма).

- Протокол испытания заземляющего устройства подстанции (примерная форма).

- Протокол испытания секции шин (примерная форма).

ТЕХЭКСПЕРТ: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

Добавлено 18 нормативно-технических документов:

- ТУ 34-01-10958-85 Гидроэлеватор антикоррозийный.
ТУ от 05.08.1985 № 34-01-10958-85.

- РБ-131-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик арматуры атомных станций».
РБ от 25.09.2017 № 131-17.

- РБ-129-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Рекомендации по формированию и поддержанию культуры безопасности на атомных станциях и в эксплуатирующих организациях атомных станций».
РБ от 19.09.2017 № 129-17.

- РБ-130-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Положение по установлению уровней физической защиты радиационных объектов».
РБ от 10.10.2017 № 130-17.

- РБ-133-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик насосов атомных станций».
РБ от 28.09.2017 № 133-17.

- РБ-138-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик контрольно-измерительных приборов и автоматики атомных станций».
РБ от 11.10.2017 № 138-17.

- РБ-132-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик работающих под давлением оборудования и трубопроводов атомных станций».
РБ от 25.09.2017 № 132-17.

- Пособие по определению относительной стоимости разработки проектной документации и удельной стоимости разработки рабочей документации по зданиям, сооруже-

ниям и видам работ. Объекты энергетики.
Пособие от 01.01.2000.

- ГОСТ 34091-2017 Биотопливо твердое. Номенклатура показателей качества.
ГОСТ от 11.08.2017 № 34091-2017.

- ГОСТ 34100.1-2017 Неопределенность измерения. Часть 1. Введение в руководства по выражению неопределенности измерения.
ГОСТ от 12.09.2017 № 34100.1-2017.

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

Добавлено 19 документов:

- Протокол определения удельного электрического сопротивления грунта в трассовых условиях (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № А.1.5.

- Протокол определения удельного электрического сопротивления грунта в лабораторных условиях (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № А.2.7.

- Протокол определения средней плотности катодного тока (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Б.7.2.

- Протокол результатов определения коррозионной агрессивности грунтов по отношению к стали (ГОСТ 9.602-2016).
Форм № Б.7.4.

- Протокол измерений потенциала трубопровода при оценке влияния блуждающих постоянных токов (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Д.6.

- Протокол измерений смещения потенциала трубопровода при определении опасного влияния переменного тока (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Е.7.

- Протокол измерений плотности переменного тока при определении опасного влияния переменного тока (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Е.8.

- Протокол определения адгезии защитных покрытий (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № К.2.4.3.

- Протокол определения переходного электрического сопротивления покрытий методом «мокрого контакта» на уложенных в грунт трубопроводах (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № П.2.5.3.

- Протокол измерений поляризационных потенциалов подземных сооружений при контроле эффективности электрохимической защиты (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Х.1.8.

- Протокол измерений суммарных потенциалов подземных сооружений при контроле эффективности электрохимической защиты (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Ц.6.

- Протокол измерений смещения потенциалов трубопровода (подающего, обратного) при контроле эффективности электрохимической защиты с помощью установок катодной защиты или протекторов (гальванических анодов) (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Ш.6.

- Протокол измерений стационарного потенциала трубопровода, определенного по датчику потенциала (ГОСТ 9.602-2016).
Форма № Щ.9.

- Номограмма пуска и нагружения дубль-блока мощностью 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной.

- Сетевой график операций при подготовке дубль-блока 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной к пуску.

- Пусковая ведомость переключений энергоблока (дубль-блока мощностью 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной).

- Ведомость переключений при останове в резерв энергоблока (дубль-блока мощностью 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной).

- Пусковая ведомость состояния технологических защит энергоблока (дубль-блока мощностью 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной).

- Пусковая ведомость состояния авторегуляторов энергоблока (дубль-блока мощностью 200 МВт с прямоточным газомазутным котлом и конденсационной турбиной).

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

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

В журнале публикуется систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации. В нем вы найдете: новости технического регулирования, проекты технических регламентов, обзоры новых документов, статьи экспертов на актуальные темы отраслей экономики и направлений деятельности: нефтегазовый комплекс, строительство, энергетика, экология, охрана труда, экспертиза и надзор и другие.

По вопросам приобретения журнала обращайтесь в редакцию по адресу электронной почты: editor@cntd.ru.

Читайте в ноябрьском номере:

«Нефтегазстандарт-2017»: развитие и верность традициям

6-8 сентября в Казани на территории выставочного центра «Казанская ярмарка» прошло одно из самых значимых событий для топливно-энергетического комплекса России – XII Международная конференция «НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ-2017: техническое регулирование, стандартизация, метрологическое обеспечение в нефтегазовой отрасли».

Стандартизация: новые возможности

На пленарном заседании объединенной конференции в рамках «НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ-2017» одной из главных тем по традиции стало обсуждение проблем и перспектив процессов технического регулирования и стандартизации как в нефтегазовом комплексе страны, так и в масштабах России и ЕАЭС.

Текущие вопросы метрологии

Вопросы, связанные с проблемами метрологического обеспечения, также широко обсуждались в ходе пленарного заседания объединенной конференции на «НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ-2017». Они касались не только измерений расхода и количества нефти и нефтепродуктов, газов, совершенствования эталонной и нормативно-методической базы, приборного и измерительного оборудования, но и развития различных аспектов взаимодействия органов власти и бизнеса в совершенствовании соответствующей метрологической инфраструктуры.

Цифровая экономика и стандартизация: неразрывная связь

Впервые в рамках конференции «НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ-2017» прошел круглый стол, посвященный цифровой экономике, – «Цифровой актив в цифровой экономике: стандартизация, эффективность и безопасность жизненного цикла объектов нефтегазового комплекса».

Соответствие требованиям времени как основной принцип работы

Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Удмуртской Республике, расположенный в Ижевске, работает уже 82 года. В то же время Удмуртский ЦСМ постоянно осваивает новые направления деятельности, берется за решение наиболее актуальных задач, непосредственно связанных с работой предприятий региона. Об основных направлениях развития Центра рассказывает директор ФБУ «Удмуртский ЦСМ» Яков Наумович Крымский.

Строительный комплекс. «Перезагрузка»

В начале осени в Санкт-Петербурге прошла VIII Всероссийская конференция «Российский строительный комплекс: повседневная практика и законодательство». В мероприятии приняли участие представители Минстроя России, Государственной Думы, Федеральной антимонопольной службы, правительств Москвы и Ленинградской области, профессионального строительного сообщества, а также кадастровой деятельности и сферы энергоаудита из разных регионов России.

Мировые процессы и региональные решения

В этом октябре Владивосток принял 81-ю Генеральную сессию Международной электротехнической комиссии. Событие такого уровня привлекло немало внимания к вопросам международного сотрудничества в области технического регулирования и стандартизации. На полях сессии было проведено много переговоров, дву- и многосторонних встреч, результатами которых станут реализованные совместные проекты и взаимовыгодные договоренности. О прошедших мероприятиях и других новостях в области технического регулирования – наш традиционный обзор.

ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

(812) 740-78-87, доб. 493 или e-mail: editor@cntd.ru