

»

обозреватель ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

№ 12 декабрь '17



Актуальная
тема

» 2

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:



Сердечно поздравляем вас
с наступающими праздниками!

Пусть новый **2018** год будет насыщен позитивными эмоциями, любовью и заботой близких, профессиональными и финансовыми победами.

Желаем вам процветания во всех делах, успешных проектов и ответственных партнеров.

Пусть все хорошее, что радовало вас в уходящем году, найдет свое продолжение в году наступающем!

Здоровья вам и вашим родным!

С Новым годом!



Дорогие энергетики!

Спешим от всего нашего коллектива поздравить вас с наступающим праздником – Днем энергетика!

Желаем вам новых профессиональных достижений, уверенности в своих силах, здоровья, благополучия и стабильности. Пусть ваша энергия никогда не иссякнет, открывая перед вами все новые горизонты и свершения!

Ваш труд вносит неоценимый вклад в развитие нашей страны, так пусть успех сопутствует вам всегда!



*С теплом и искренним восхищением,
Информационная сеть «Техэксперт»*

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 теплоэнергетике».
Конкуренты: только новости по законодательству.

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

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

1. В пункте 12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-з (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный N 29078), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 27.05.2015 N 1080-з (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 "ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации" заменить словами "ключевой ставки 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 Справку: «Технологическое присоединение пользователей к электрическим сетям» и «Ценообразование в электро- и теплоэнергетике», 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"

Законопроект о развитии систем учета электрической энергии (мощности) принят в первом чтении



На пленарном заседании Государственной Думы 16 ноября 2017 года принят законопроект первого чтения № 139989-7 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

С докладом выступил официальный представитель Правительства Российской Федерации, статс-секретарь – заместитель Министра энергетики Российской Федерации Юрий Сентюрин.

Целью законопроекта является принятие двух основополагающих решений, которые должны существенно ускорить процесс развития интеллектуального учета электрической энергии (мощности).

Во-первых, закрепить понятие системы учета электрической энергии (мощности). Также наделить Правительство Российской Федерации полномочиями по утверждению состава и правил предоставления минимального функционала (услуг) интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) территориальными сетевыми организациями субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности).

Во-вторых, установить требования в отношении территориальных сетевых организаций о том, что начиная с 1 июля 2018 г. такие организации при осуществлении регулируемых видов деятельности не вправе устанавливать (модернизировать) приборы учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять в целях измерения количества потребления (производства) электрической энергии, определения объема мощности на розничных рынках субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии (мощности), оказанных им услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации, не обеспечивающих предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) минимального функционала (услуг), который должна предоставлять интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности).

При этом законопроект не подразумевает установление запрета на создание и использование обычных систем учета, то есть сохраняет существующий рынок средств измерений электрической энергии (мощности), не ограничивая иных субъектов розничных рынков электрической энергии в праве выбора той или иной системы учета электрической энергии (мощности).

В перспективе по результатам замены территориальными сетевыми организациями существующей инфраструктуры учета электрической энергии (мощности) на системы учета электрической энергии (мощности), обеспечивающие пре-

доставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) минимального функционала (услуг), который должна предоставлять интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности), естественным образом будут созданы единые системы учета электрической энергии (мощности) на базе таких территориальных сетевых организаций, что будет содействовать развитию конкурентной среды на розничных рынках электрической энергии за счет равного доступа субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии (мощности) к системам учета электрической энергии (мощности).

Создание интеллектуальных систем учета в первую очередь является основой для дальнейшего развития и внедрения технологии «интеллектуальной сети». Кроме того, создание систем интеллектуального учета электрической энергии позволит в значительной степени снизить потери электрической энергии, не связанные с технологическим процессом передачи электрической энергии, снизить операционные затраты территориальных сетевых организаций и гарантирующих поставщиков электрической энергии (энергосбытовых организаций), обеспечить адресное воздействие на неплательщиков за поставленную электрическую энергию, а также повысить «наблюдаемость» электросетевого комплекса, что приведет к повышению надежности функционирования энергосистемы и качеству обслуживания конечных потребителей электрической энергии и в итоге увеличит эффективность операционных затрат и реализации инвестиционных программ организаций электросетевого комплекса.

Содокладчик, председатель Комитета по энергетике Павел Завальный рекомендовал поддержать законопроект.

Законопроект принят в первом чтении, «за» – 380. Поправки к законопроекту должны быть представлены в тридцатидневный срок со дня принятия постановления Госдумы № 2728-7 ГД – до 15.12.2017.

Источник: www.duma.gov.ru

Внесены изменения в схему территориального планирования в области энергетики



Распоряжением Правительства РФ от 15 ноября 2017 года № 2525-р внесены изменения в схему территориального планирования Российской Федерации в области энергетики, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 августа 2016 г. № 1634-р.

Документ подготовлен Минэнерго России.

Изменениями схема территориального планирования приведена в соответствие с изменениями в стратегических документах, в том числе в инвестиционных программах субъектов естественных монополий, а также в соответствии с Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 года (утверждена распоряжением Правительства от 9 июня 2017 года № 1209-р).

Кроме того, в новой редакции утвержден Перечень тепловых электростанций мощностью 100 МВт и выше, планируемых для размещения.

Также внесены изменения в перечень планируемых для размещения подстанций с проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше и перечень линий электропередачи с проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше.

Источник: www.government.ru

Рабочей группой по отбору национальных проектов в ТЭК одобрены три новых проекта



В Минэнерго России состоялось очередное заседание рабочей группы по отбору национальных проектов по внедрению инновационных технологий и современных материалов в энергетике под председательством Первого заместителя Министра энергетики РФ, заместителя председателя рабочей группы Алексея Текслера. В мероприятии приняли участие представители ведущих компаний ТЭК, разработчики проектов, институтов развития, научного и экспертного сообщества.

Отбор национальных проектов, способных дать значительный мультипликативный эффект, ведется в соответствии с планом мероприятий («дорожная карта») «Внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса» на период до 2018 г., утвержденным распоряжением Правительства РФ от 03.07.2014 № 1217-р. В рамках Плана в том числе предусмотрено определение перечня и реализация проектов по внедрению в отраслях ТЭК инновационных технологий, имеющих общенациональное значение. Для их отбора приказом Минэнерго России от 29.01.2015 № 31 была сформирована соответствующая рабочая группа под председательством Министра энергетики РФ А. В. Новака.

Открывая заседание, Алексей Текслер напомнил, что на текущий момент одобрены и успешно реализуются уже десять национальных проектов – четыре в электроэнергетике и шесть в нефтегазовой сфере. По итогам состоявшегося заседания статус

национальных получили еще три проекта – в области переработки нефти и нефтехимии, а также повышения эффективности функционирования электроэнергетической отрасли ТЭК России.

Первый из одобренных проектов – создание импортозамещающего промышленного производства порошкообразного гидроксида алюминия высокой чистоты и шариковых носителей катализатора для нефтеперерабатывающей и нефтегазохимической отраслей промышленности России. Его реализация позволит снизить конечную стоимость порошкообразного гидроксида алюминия высокой чистоты и шариковых носителей на его основе и тем самым уменьшить себестоимость продукции. Производство также даст кумулятивный эффект, снизив зависимость нефтеперерабатывающей и нефтегазохимической отраслей промышленности от импортируемой продукции.

На развитие отечественного производства базовой нефтехимической полимерной продукции (полиэтилена и полипропилена) направлен проект по созданию на базе Томского завода катализаторов производства титан-магниевого катализатора полимеризации олефинов, который также позволит снизить импортозависимость российской нефтехимии. Его реализация решит задачу обеспечения катализаторами строящихся и планируемых к вводу в эксплуатацию производств базовых полимеров в объеме 100 тонн ежегодно к 2020 году.

Для повышения энергоэффективности объектов электросетевого комплекса России был одобрен проект «Энергоэффективная подстанция», в рамках которого планируется создание нормативно-правовой и технологической базы, обеспечивающей снижение энергоемкости электросетевых компаний. Реализация проекта позволит сократить потери и расход электроэнергии на собственные нужды подстанций и за счет этого снизить выбросы CO₂. В перспективе внедрение технологий «энергоэффективной подстанции» создаст новый конкурентный сегмент рынка высокотехнологичной продукции, способствующий укреплению внешнеэкономических позиций России.

Подводя итоги, Алексей Текслер отметил существенный экономический потенциал отобранных проектов и обратил внимание собравшихся на необходимость активного участия компаний ТЭК в их реализации, в том числе в части наполнения «дорожных карт» проектов пилотными объектами и необходимости включения соответствующих мероприятий в программы инновационного развития.

По результатам мониторинга отобранных ранее национальных проектов рабочей группой было принято решение о корректировке планов реализации отдельных проектов.

Также Алексей Текслер напомнил участникам заседания, что в соответствии с «дорожной картой» до 2018 года рабочей группой должно быть отобрано не менее 20 национальных проектов. «Надеюсь, что к концу этого года мы не только решим обозначенную задачу по отбору еще семи национальных проектов, но и представим результаты реализации проектов, направленных на инновационное развитие отраслей ТЭК, на рассмотрение в Правительство РФ», – заявил он.

Источник: www.minenergo.gov.ru

ЭЛЕКТРОСЕТИ

Установлена возможность лишения статуса гарантирующего поставщика при нарушении порядка оплаты услуг по передаче электроэнергии

Постановлением Правительства РФ от 11 ноября 2017 года № 1365 внесены изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства от 27 декабря 2010 года № 1172, и в Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства от 4 мая 2012 года № 442.

Изменениями устанавливается возможность лишения организации статуса гарантирующего поставщика при неисполнении или несвоевременном исполнении обязательств

гарантирующих поставщиков по оплате услуг по передаче



Подписанным постановлением устанавливается аналогичная возможность лишения организации статуса гарантирующего поставщика при неисполнении или несвоевременном исполнении обязательств гарантирующих поставщиков по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Определен порядок расчета задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, наличие которой служит основанием для лишения организации статуса гарантирующего поставщика.

В целях подтверждения факта наличия такого основания устанавливается обязанность сетевой организации, перед которой возникла задолженность, представлять в Минэнерго России перечень обосновывающих документов. Решение о лишении организации статуса гарантирующего поставщика будет принимать Минэнерго. При этом факт наличия основания для принятия такого решения будет устанавливаться комиссией, в состав которой входят представители Минэнерго, Минэкономразвития, ФАС России и уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Федерации, на территории которого осуществляет свою деятельность гарантирующий поставщик.

Внесенные изменения направлены на обеспечение сбалансированного применения мер экономической ответственности по всему спектру отношений в сфере электроэнергетики и укрепление платежной дисциплины энергосбытовых организаций.

Источник: www.government.ru

«Россети» планируют к 2030 г. полностью завершить цифровизацию электросетевого комплекса

«Россети» планируют к 2030 году полностью завершить цифровизацию электросетевого комплекса, заявил глава компании Павел Ливинский в ходе посещения московского офиса «Россетей» Президентом России Владимиром Путиным.

«Для электросетевого комплекса цифровая эра уже настала. При проведении модернизации сетевой инфраструктуры энергетики «Россетей» повсеместно стараются применять передовые технологии и решения. Полностью рассчитываем перейти на «цифру» к 2030 году. Компания поддерживает программу «Цифровая экономика» и является ее неотъемлемой частью», – приводятся в пресс-релизе компании слова Ливинского, сообщает ПРАЙМ.



Глава «Россетей» представил Путину экспозицию инновационных отечественных разработок, которые сегодня внедряются в электросетевом комплексе в рамках проведения его глубокой модернизации.

Президенту, в частности, была продемонстрирована целевая модель интеллектуальных электросетей будущего. «Умные» сети обладают системами самодиагностики и самовосстановления, требуют минимального вмешательства людей и позволяют повысить надежность электроснабжения для потребителя. Затраты на их эксплуатацию при массовом внедрении в сравнении с обычными сетями ниже на 30%.

Глава государства ознакомился также с работой цифровой подстанции. В сравнении с традиционной подстанцией с аналогичной трансформаторной мощностью цифровую отличают полностью компьютеризованное управление, возможность самодиагностики оборудования, удаленное управление, а также компактность. Это особенно важно при проведении реконструкции и развития сетевой инфраструктуры в мегаполисах с плотной застройкой.

Источник: www.bigpowernews.ru

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Опубликован калькулятор расчета стоимости тепла по методу «альтернативной котельной»



Минэнерго России разработало интерактивный инструмент «Расчет стоимости тепловой энергии (мощности) по методу «альтернативной котельной»» (<http://instrument-ak.minenergo.gov.ru/>).

Указанный интерактивный инструмент позволяет рассчитать стоимость тепла для потребителя в любом выбранном населенном пункте конкретного региона с учетом его индивидуальных параметров.

Калькулятор разработан в информационных целях и не предназначен для установления цен (тарифов) или формирования платежных документов.

В настоящий момент интерактивный инструмент работает в тестовом режиме.

Вопросы и предложения по работе интерактивного инструмента можно направить по электронной почте в разделе «Есть вопросы или предложения? Сообщите нам» (otsd@minenergo.gov.ru), размещенном на главной странице интерактивного инструмента.

Источник: www.minenergo.gov.ru

Энергетики просят уравнивать тариф для угольных станций в первой и второй ценовых зонах



Угольные электростанции европейской части РФ и Урала переживают сложное время. Из-за низкой цены газа и высокой транспортной составляющей в цене угля они не могут

конкурировать с газовыми мощностями первой ценовой зоны. Для получения минимально необходимых средств энергетики просят уравнивать плату за мощность для угольных станций в первой ценовой зоне со второй. Но ведомства пока отвергают этот вариант, предлагая снизить издержки на транспортировку угля, которые увеличиваются из-за роста мировых цен на уголь и резкого скачка ставок предоставления железнодорожных вагонов для его перевозки.

Для того чтобы уголь выигрывал топливную конкуренцию у газа, отмечают в РЭА, цена на газ должна превосходить угольные цены в два-три раза. Это отражает более высокие затраты на топливоиспользование на угольных ТЭС, включающие расходы на эксплуатацию и ремонт систем приемки, складирования, подачи, подготовки угля, его сжигания, шлакоудаления, золоулавливания, хранения золошлаковых отходов, а также затраты, связанные с экологическими платежами.

В последние годы вывод из эксплуатации старых угольных станций в европейской части РФ ускорился, вводятся же преимущественно газовые мощности. С 2012 по 2016 год в первой ценовой зоне было выведено 3 ГВт угольной генерации. С 1 января 2017 года выведено 865 МВт угольной мощности на Черепетской ГРЭС, план на 2017-2020 годы – еще 2,13 ГВт. При этом в 2010-2016 годах к западу от Урала было введено в эксплуатацию только три угольных блока суммарной мощностью 780 МВт.

Отсутствие угля в топливном балансе энергетики европейской части России и Урала может иметь негативные последствия. Первое из них – снижение энергетической безопасности региона, которую ставит под угрозу зависимость от монотоплива. Поэтому даже при наличии доминирующего энергоносителя сохранение топливного разнообразия является для энергосистемы приоритетной задачей. Выработка электроэнергии на угле, пусть она и невелика в первой ценовой зоне, позволяет заместить газ в условиях ограничений в холодные зимы, а «Газпрому», чей дочерний «Газпром энергохолдинг» (ГЭХ) владеет большинством угольных электростанций в первой ценовой зоне, – выполнить обязательства по экспортным поставкам газа.

Второе – рост социальной напряженности. «Почему-то никто не понимает, что если мы закроем в центральной части России угольные станции, то у нас умрут расположенные здесь же угольные разрезы, – говорил в мае в интервью корпоративному журналу «Газпром» гендиректор ГЭХа Денис Федоров. – А за их счет живут целые города!» Действительно, градообразующее предприятие моногорода Инты «Интауголь» может закрыться, если уйдет его основной клиент – Череповецкая ГРЭС, вывод 630 МВт на которой был анонсирован в июле, а государство или регион не компенсирует это субсидиями. То же касается и угольщиков Ростовской области. Плюс к тому, по данным Общероссийского отраслевого объединения работодателей поставщиков энергии, непосредственно на угольных электростанциях в первой ценовой зоне, выведенных или планируемых к выводу до 2020 года, занято больше 6 тыс. человек.

Причина, по которой вместо ввода нового оборудования на угле в европейской части РФ и на Урале строятся газовые блоки, – недостаточный денежный поток для компенсации высоких затрат на поддержание угольной генерации. Условно-постоянные затраты угольных станций в европейской части России в 1,7 раза выше, чем у аналогичных газовых, следует из расчетов ГЭХа на основе данных по Новочеркасской ГРЭС (уголь) и Ставропольской ГРЭС (газ). Первая составляющая этих затрат – цена угля, которая, в отличие от тарифицируемого газа, формируется рынком, и на нее существенное воздействие оказывают экспортные цены. Только за 2016 год цены на энергоуголь выросли вдвое. Также, если уголь импортируется, на цены может влиять валютный фактор – так, скачок курса тенге в январе-сентябре 2015 года, в результате которого повысились цены на уголь для Рефтинской ГРЭС, привел к росту цен на экибастузский уголь и стал основной причиной падения EBITDA компании. Газовые станции застрахованы от

этих факторов фиксированным тарифом и отсутствием привязки к мировым ценам.

Второе – затраты на железнодорожную перевозку угля. Для ОГК-2, отмечается в презентации ГЭХа о проблемах угольной генерации в первой ценовой зоне, они составляют 65% в стоимости топлива. Плечо доставки – от 1,7 тыс. до 4 тыс. км. На Рязанской ГРЭС доля железнодорожной перевозки в конечной стоимости угля составляет 79%, на Череповецкой – 68%.

В ОАО «РЖД» говорят, что цена на перевозку энергоугля сейчас на 40% ниже уровня базового тарифа грузов первого (самого дешевого) и на 60% ниже уровня второго тарифного класса, который является уровнем безубыточности для монополии. При этом в течение прошлого года, когда начался резкий взлет цен на уголь, перевозки на экспорт по ценовым условиям не очень отличались от внутренних: до конца октября для энергоугля действовала пониженная тарифная надбавка 1,3%, в то время как другая экспортная продукция отгружалась с надбавкой 13,4%. В октябре ОАО «РЖД» отменило льготу по надбавке, после того как цена за тонну энергоугля вышла за рамки референтных \$50 и поднялась до \$70. С начала года экспортные надбавки были вовсе отменены и замещены уменьшением льготы на перевозки на дальние расстояния. Так, ранее уголь возился на расстояния свыше 3,3 тыс. и 3,5 тыс. км за 32% и 33,3% от цены, а стал транспортироваться за 40%. Таким образом, условия перевозки на экспорт и внутри страны сблизились по условиям. При этом ОАО «РЖД» вправе вводить скидки в рамках тарифного коридора, но скидка на низкодородные грузы первого тарифного класса, в которые входит уголь, ограничена 14% и расстоянием перевозки до 3 тыс. км, в отличие от более дорогих грузов, где она может составлять до 50% без ограничения дальности перевозки. То есть на плечах 4 тыс. км, которые указывает ОГК-2, они неприменимы.

Но какие бы скидки ни дало ОАО «РЖД», остается вагонная составляющая, на которую и возлагают вину энергетики. Вагоны сейчас стоят очень дорого – как из-за общего дефицита парка, так и из-за сезонного фактора. Осень для железнодорожников – время традиционно тяжелое, когда наступает пик перевозок ряда видов грузов, конкурирующих за один и тот же вид подвижного состава – полувагоны, в которых перевозится и уголь. В 2015-2016 годах прошла массовая утилизация старых полувагонов (около 140 тыс. единиц), что стало причиной их дефицита на сети, не компенсированного замещающими поставками производителей. В сентябре он достиг пика и составил 17 тыс. единиц, но далее по прогнозам будет уменьшаться. Дефицит обостряется из-за послекризисного роста угольного рынка и переключения значительной доли парка на обслуживание высокодородного экспорта. Сейчас ставка предоставления полувагона находится на пике. С 2014-2015 годов она выросла практически втрое – до 1,5 тыс. руб. за вагон в сутки. Операторы подвижного состава объясняют рост цен заметным увеличением лизинговых платежей, ростом затрат на содержание вагона, в том числе на ремонт, и высокой стоимостью новых вагонов.

Для сокращения транспортных издержек ГЭХ предлагает ввести регулирование вагонной составляющей при перевозках угля в адрес энергокомпаний и вернуться к практике применения коэффициента исключительного тарифа для угольщиков, поставляющих топливо на электростанции. Как пояснили «Ъ» в ОАО «РЖД», ни энергетики первой ценовой зоны, ни угольщики в интересах этих грузополучателей в монополию не обращались.

В конце октября – начале ноября после жалоб ряда объектов ЖКХ на недопоставку угля из-за нехватки подвижного состава правительство решило принять меры для урегулирования этой ситуации. Сейчас обсуждается создание резервного парка, который будет обеспечивать перевозку грузов в периоды пикового спроса. В качестве альтернативы рассматривается возможность придания избранным социально значимым грузополучателям статуса, аналогичного «неотключаемым потребителям» в энергетике, заявки которых на грузоперевозку будут удовлетворяться в приоритетном порядке. В их число могут попасть и угольные ТЭС, и котельные, которые будут внесены

в соответствующие списки федеральными органами власти. Условно-постоянные затраты угольной генерации в первой ценовой зоне не покрываются ни платой за мощность, ни ценой электроэнергии, следует из презентации ГЭХа. Первые сигналы о неконкурентоспособности угля в европейской части РФ прозвучали еще в 2014 году, когда в КОМ на 2015 год не прошли шесть угольных станций общей мощностью 2,3 ГВт, что на тот момент, до того, как станции получили статус «вынужденных генераторов», а с ним – покрытие затрат, означало потерю поставщиками угля рынка объемом до 7 млрд руб. в год.

«В 2014 году практически все угольные ТЭС европейской части РФ стали переходить в зону гарантированного убытка, – говорит в интервью «Ъ» первый замгендиректора ГЭХа Павел Шацкий. – Тогда же прошел ряд совещаний, но, к сожалению, проблему решить не удалось. С тех пор ситуация только ухудшилась. После проведения конкурентного отбора мощности (КОМ) на 2020-2021 годы мы увидели, что угольная генерация с 2014 года будет находиться в зоне стабильного убытка шесть-семь лет».

По оценкам ОГК-2, точка безубыточности для угольной генерации европейской части России и Урала – цена КОМ во второй ценовой зоне. Поэтому ГЭХ предлагает уравнивать тариф для угольных станций в первой и второй ценовых зонах, тем самым фактически увеличив на 60% стоимость их мощности (плюс 68 тыс. руб. за 1 МВт в месяц).

Министерства скептически отнеслись к этой идее, в основном приводя довод о недопустимости создания особых условий для угольной генерации и нарушения тем самым конкуренции. Минэнерго видит перспективы скорее в сокращении транспортных издержек угольных станций в европейской части России и на Урале. Потребители же отмечают, что вывод низкоэффективного пылеугольного оборудования в первой ценовой зоне не приведет ни к нарушению энергоснабжения потребителей, ни к снижению системной надежности, а снижение железнодорожных тарифов для энергетиков лишь увеличит нагрузку на других потребителей.

Источник: www.kommersant.ru

Уточнен порядок корректировки инвестпрограмм в сфере теплоснабжения

Постановлением Правительства РФ от 17 ноября 2017 года № 1390 внесены изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки, утверждения



и изменения инвестиционных программ в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

Документ подготовлен Минстроем России.

В процессе деятельности регулируемых организаций возникает необходимость оперативного уточнения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения. В настоящее время действующее правовое регулирование в этой сфере не позволяет оперативно провести такую корректировку.

Изменениями установлена возможность корректировки инвестиционных программ в сфере коммунальной инфраструктуры в течение года в случае подачи соответствующего заявления регулируемыми организациями.

При этом установлено, что в 2017 году уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации или орган местного самоуправления (в случае наделения органа местного самоуправления полномочиями на утверждение инвестиционных программ) принимает решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или об отказе в утверждении соответствующих изменений до 1 декабря текущего года.

Принятое решение позволит повысить эффективность реализации инвестиционных программ и оперативность их изменения, будет способствовать росту инвестиционной привлекательности жилищно-коммунального комплекса.

Источник: www.government.ru

ЗНАЧИМЫЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ

«Энел Россия» планирует строительство ветропарка в Ростовской области



«Энел Россия» планирует в 2018 году приступить к строительству ветропарка в Азовском районе Ростовской области, сообщает Агентство инвестиционного развития (АИР) региона.

Проектная мощность ветропарка составит 90,09 МВт. Он сможет вырабатывать порядка 300 ГВтч в год, избегая при этом выброса около 99,2 тысячи тонн углекислого газа в атмосферу.

Проект строительства был подготовлен немецкой Sowitec, которая провела ветромониторинг, предпроектные работы, оформила права на земельный участок для строительства ветропарка площадью 133 га. Производителем оборудования для будущего ветропарка выступит международный концерн Siemens Gamesa.

«Энел Россия» планирует ввести ветропарк в эксплуатацию не позднее 2020 года.

Кроме того, вместе с АИР Ростовской области «Энел Россия» планирует рассмотреть возможность локализации проектов строительства ветропарков в других территориях Ростовской области. Речь идет о территории опережающего социально-экономического развития «Гуково» и ее окрестностях.

В июне 2017 года «Энел Россия», впервые принявшая участие в конкурсе инвестиционных проектов на основе возобновляемых источников энергии, получила право на строительство двух объектов ветрогенерации совокупной установленной мощностью 291 МВт в Мурманской и Ростовской областях. Общий объем инвестиций составит порядка 405 миллионов евро.

Источник: www.energy.s-kon.ru



Единый портал

для разработки и обсуждения проектов
нормативно-технических документов

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, – **ЕДИНЬЙ 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, регистрируетесь, 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.

Утверждены значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций

с применением метода сравнения аналогов

➔ Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 18.10.2017 № 976 утверждены базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения

плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

Внесены изменения в ряд актов Минэнерго по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике

➔ Приказом Минэнерго России от 27.07.2017 № 678 внесены изменения в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике.

В частности, дополнениями в Порядок передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике, утвержденный

приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 91, установлены особенности информирования об аварийных отключениях на объектах электросетевого хозяйства.

Кроме того, в новой редакции изложена форма отчета об авариях в электроэнергетике, утвержденная приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 92.

Опубликованы новые редакции регламентирующих документов для участников ОРЭМ

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_011117.pdf);

➔ Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям (http://so-ups.ru/fileadmin/files/company/markets/2017/pg_011117.pdf).

Документы вступили в силу с 01 ноября 2017 года.

Установлены требования к обоснованию прочности внутрикорпусных устройств реакторов типа ВВЭР

Приказом Ростехнадзора от 05.10.2017 № 409 утверждены федеральные нормы и правила в области использования атомной энергии «Основные требования к обоснованию прочности внутрикорпусных устройств реакторов типа ВВЭР» (НП-102-17).

Основные требования должны применяться разработчиком проекта реакторной установки, а также эксплуатирующей и головной материаловедческой организациями при обосновании прочности внутрикорпусных устройств реактора проектиру-

емых, сооружаемых и эксплуатируемых атомных станций с реакторными установками типа ВВЭР.

Положения основных требований не распространяются на обоснование прочности при запроектных авариях и при повреждении внутрикорпусных устройств реактора при транспортно-технологических операциях.

Дата вступления в силу – 11.11.2017.

НОВОЕ В СИСТЕМЕ

Сервис «Обзор изменений в законодательстве»

В декабре представлен обзор изменений в следующих законодательных актах:

1. Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.
2. Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».
3. Федеральный закон от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля».
4. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

5. 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».

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

Сервис «Сравнение норм и стандартов»

В декабре реализованы:

1. Сравнение «СП 55.13330.2016 «СНиП 31-02-2001 Дома жилые многоквартирные» и «СП 55.13330.2011 Дома жилые

одноквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-02-2001».

2. Сравнение «СП 22.13330.2016 Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*» и «СП

22.13330.2011 Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*

3. Сравнение «ГОСТ 33257-2015 Арматура трубопроводная. Методы контроля и испытаний» и «ГОСТ Р 53402-2009 Арматура

трубопроводная. Методы контроля и испытаний»

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 «Российские сети»:
 - ➔ СТО 34.01-4.1-002-2017 Регистраторы аварийных событий. Технические требования. Стандарт организации;
2. Акционерное общество «Научно-производственная фирма «Центральное конструкторское бюро арматуростроения»:
 - ➔ СТ ЦКБА 035-2017 Арматура трубопроводная. Обозначение

конструкторской документации и технических условий. Комплектность КД.

Кроме того, в ИСС «Техэксперт» включено РБ-136-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик электротехнического оборудования атомных станций», утвержденное приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 13.10.2017 № 429.

Новые поступления периодических изданий

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

- ➔ «Новости теплоснабжения» № 10 (206) за 2017 год;
- ➔ «Новости электротехники», № 4 (106) за 2017 год.



Основы правового регулирования ТЭК

Добавлено 109 нормативно-правовых актов.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ✔ Об установлении базового уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности).
Распоряжение Правительства РФ от 15.11.2017 № 2527-р.
- ✔ О внесении изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р.
Распоряжение Правительства РФ от 11.11.2017 № 2510-р.
- ✔ О внесении изменений в схему территориального планирования Российской Федерации в области энергетики, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 августа 2016 г. № 1634-р.
Распоряжение Правительства РФ от 15.11.2017 № 2525-р.
- ✔ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки, утверждения и изменения инвестиционных программ в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.
Постановление Правительства РФ от 17.11.2017 № 1390.
- ✔ О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам повышения доступности энергетической инфраструктуры в отношении отдельных групп потребителей.
Постановление Правительства РФ от 10.11.2017 № 1351.
- ✔ О внесении изменений в Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии.
Постановление Правительства РФ от 28.10.2017 № 1311.
- ✔ О внесении изменений в федеральную целевую программу «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010-2015 годов и на перспективу до 2020 года».
Постановление Правительства РФ от 11.11.2017 № 1367.
- ✔ Об утверждении требований к осветительным устройствам и электрическим лампам, используемым в цепях переменного тока в целях освещения.
Постановление Правительства РФ от 10.11.2017 № 1356.
- ✔ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам присвоения организациям статуса гарантирующего поставщика.
Постановление Правительства РФ от 11.11.2017 № 1365.
- ✔ О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 в части реализации мер поддержки производства электрической энергии с использованием торфа в качестве топлива.
Постановление Правительства РФ от 09.11.2017 № 1341.
- ✔ Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила безопасности энергопринимающих установок. Особенности выполнения электропроводки в зданиях с токопроводящими медными жилами или жилами из алюминиевых сплавов».
Приказ Минэнерго России от 16.10.2017 № 968.
- ✔ О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике.
Приказ Минэнерго России от 27.07.2017 № 678.
- ✔ Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.
Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976.
- ✔ Об утверждении Административного регламента исполнения Федеральной службой войск национальной гвардии РФ государственной функции по осуществлению федерального государственного контроля (надзора) за обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса.
Приказ Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации от 03.10.2017 № 418.
- ✔ О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 04.10.2017 № 1292/17.
- ✔ Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2018 год.
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 16.10.2017 № 1373/17.
- ✔ Об утверждении Перечня нормативно-правовых актов, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении ФАС России мероприятий по контролю (надзору).
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 13.07.2017 № 928/17.
- ✔ Об утверждении Перечня должностных лиц Госкорпорации «Росатом», имеющих право составлять протоколы об административных правонарушениях, предусмотренных статьями 6.3, 8.1, 9.4, 9.5 и 9.5.1, частью 3 статьи 9.16, статьей 14.44, частью 1 статьи 19.4, статьей 19.4.1, частями 6 и 15 статьи 19.5, статьями 19.6 и 19.7, частью 1 статьи 19.26, статьей 19.33, частями 1, 2, 6 и 6.1 статьи 20.4 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, при осуществлении федерального государственного строительного надзора при строительстве и реконструкции объектов федеральных ядерных организаций.
Приказ Госкорпорации «Росатом» от 16.10.2017 № 1/34-НПА.
- ✔ Об утверждении федеральных норм и правил в области использования атомной энергии «Основные требования

к обоснованию прочности внутрикорпусных устройств реакторов типа ВВЭР».

Приказ Ростехнадзора от 05.10.2017 № 409
ФНП в области использования атомной энергии от 05.10.2017 № НП-102-17.

✓ Об утверждении методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов.

Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ)
от 29.06.2017 № 330.

✓ Об утверждении Указаний по заполнению формы федерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов».

Приказ Росстата от 16.11.2017 № 761.

✓ О некоторых вопросах формирования системы информационного обмена в рамках общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза.

Распоряжение Евразийского межправительственного совета от 25.10.2017 № 19.

✗ О Программе по разработке (внесению изменений, пересмотру) межгосударственных стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза «Об ограничении применения опасных веществ в изделиях электротехники и радиоэлектроники» (ТР ЕАЭС 037/2016) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования.

Решение Коллегии ЕЭК от 07.11.2017 № 143.

✗ Перечень правовых актов, содержащих обязательные требования по осуществлению надзорной деятельности инспекцией энергонадзора Вооруженных Сил Российской Федерации.

Документ без вида от 31.10.2017.

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

Добавлено 54 нормативно-технических документа.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

✓ РБ-136-17 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Установление и методы мониторинга ресурсных характеристик электротехнического оборудования атомных станций».

РБ от 13.10.2017 № 136-17.

✓ СТО 34.01-4.1-002-2017 Регистраторы аварийных событий. Технические требования. Стандарт организации.

Стандарт организации (СТО) от 15.08.2017 № 34.01-4.1-002-2017.

✗ ОСТ 34-37-788-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Требования к персоналу. Общие требования.

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-788-85.

✗ ОСТ 34-37-792-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Объем и последовательность пусконаладочных работ. Гидравлические испытания и промывка первого контура.

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-792-85.

✗ ОСТ 34-37-793-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Объем и последовательность пусконаладочных работ. Первая ревизия основного оборудования ядерной паропроизводящей установки.

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-793-85.

✗ ОСТ 34-37-796-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Объем и последовательность пусконаладочных работ. Физический пуск реактора.

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-796-85.

✗ ОСТ 34-37-797-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Объем и последовательность пусконаладочных работ. Энергетический пуск и освоение проектной мощности блока.

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-797-85.

✗ ОСТ 34-37-798-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Общие технические требования к испытаниям систем и оборудования.

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-798-85.

✗ ОСТ 34-37-800-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Техническая документация. Требования к содержанию документа «Программа и методика испытаний».

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-800-85.

✗ ОСТ 34-37-803-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Техническая документация. Требования к оперативной документации пусконаладочного персонала.

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-803-85.

✗ ОСТ 34-37-804-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Отчетная документация. Акты об окончании работ на отдельных этапах пусконаладочных работ.

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-804-85.

✗ ОСТ 34-37-805-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Отчетная документация. Акт приемки блока в эксплуатацию.

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-805-85.

✗ ОСТ 34-37-808-85 Пусконаладочные работы на атомных станциях с водо-водяными энергетическими реакторами. Отчетная документация. Акты о готовности блока к проведению отдельных этапов пусконаладочных работ.

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.12.1985 № 34-37-808-85.

✗ ГОСТ 31610.32-2-2016/IEC 60079-32-2:2015 Взрывоопасные среды. Часть 32-2. Электростатика. Опасные проявления. Методы испытаний.

ГОСТ от 05.09.2017 № 31610.32-2-2016.

✗ ГОСТ 31610.26-2016/IEC 60079-26:2014 Взрывоопасные среды. Часть 26. Оборудование с уровнем взрывозащиты оборудования Ga.

ГОСТ от 05.09.2017 № 31610.26-2016.

✗ ПНСТ 212-2017 Освещение наружное утилитарное. Показатели энергоэффективности.

ПНСТ от 22.09.2017 № 212-2017.

- ✘ ГОСТ Р 57693-2017 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Резервы активной мощности Единой энергетической системы России. Определение объемов резервов активной мощности при краткосрочном планировании. Нормы и требования. ГОСТ Р от 21.09.2017 № 57693-2017.
- ✘ ПНСТ 214-2017 Аккумуляторы литий-ионные железо-фосфатные. Технические требования и методы испытаний. ПНСТ от 22.09.2017 № 214-2017.
- ✘ ПНСТ 215-2017 Лампы светодиодные одноцокольные без встроенного устройства управления для общего освещения. Эксплуатационные требования. ПНСТ от 22.09.2017 № 215-2017.
- ✘ ПНСТ 216-2017 Лампы светодиодные одноцокольные без встроенного устройства управления для общего освещения. Требования безопасности. ПНСТ от 22.09.2017 № 216-2017.
- ✘ ГОСТ 25818-2017 Золы-уноса тепловых электростанций для бетонов. Технические условия. ГОСТ от 12.10.2017 № 25818-2017.
- ✘ ГОСТ Р 57789-2017 Золы, шлаки и золошлаковые смеси ТЭС для производства искусственных пористых заполнителей. Технические условия. ГОСТ Р от 12.10.2017 № 57789-2017.
- ✘ ГОСТ Р 50571.7.718-2017 Электроустановки низковольтные. Часть 7-718. Требования к специальным электроустановкам или местам их расположения. Общественные помещения и рабочие места. ГОСТ Р от 10.10.2017 № 50571.7.718-2017.
- ✘ ГОСТ Р МЭК 60981-2017 Трубы жесткие стальные электротехнические для сверхтяжелых режимов. ГОСТ Р от 10.10.2017 № МЭК 60981-2017.

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

Добавлено 11 документов:

- ✔ Оперативное сообщение об инциденте (рекомендуемый образец).
- ✔ Протокол приемо-сдаточных испытаний линейной арматуры (форма) (применяется с 1 января 2018 года).
Период применения: с 01.01.2018.
- ✔ Протокол периодических (типовых) испытаний линейной арматуры (применяется с 1 января 2018 года).
Период применения: с 01.01.2018.
- ✔ Протокол приемочных испытаний линейной арматуры (форма) (применяется с 1 января 2018 года).
Период применения: с 01.01.2018.
- ✔ Ярлык отобранных для испытаний изделий (линейной арматуры) (образец) (применяется с 1 января 2018 года).
Период применения: с 01.01.2018.
- ✔ Номограмма пуска и нагружения дубль-блока мощностью 300 МВт по моноблочной схеме с газомазутными котлами и конденсационной турбиной.
- ✔ Сетевой график операций при подготовке дубль-блока 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной к пуску.
- ✔ Пусковая ведомость переключений энергоблока (дубль-блока 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной).
Форма № 1.5.3.01.
- ✔ Ведомость переключений при останове в резерв энергоблока (дубль-блока 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной).
Форма № 1.5.4.01.
- ✔ Пусковая ведомость состояния технологических защит энергоблока (дубль-блока 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной).
Форма № 1.5.5.01.
- ✔ Пусковая ведомость состояния авторегуляторов энергоблока (дубль-блока 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной).
Форма № 1.5.6.01.

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

Добавлено 25 нормативно-технических документов:

- ✔ Руководство по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа».
Документ без вида от 06.02.2017.
- ✔ СП 22.13330.2016 Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*.
СП (Свод правил) от 16.12.2016 № 22.13330.2016.
- ✘ СП 68.13330.2017 Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 3.01.04-87.
СП (Свод правил) от 27.07.2017 № 68.13330.2017.
- ✔ СТ ЦКБА 035-2017 Арматура трубопроводная. Обозначение конструкторской документации и технических условий. Комплектность КД.
- ✔ СТ АО «НПФ «ЦКБА» от 11.09.2017 № 035-2017.
- ✔ ВСН 58-88(р) Положение об организации и проведении реконструкции, ремонта и технического обслуживания зданий, объектов коммунального и социально-культурного назначения. ВСН от 23.11.1988 № 58-88(р).
- ✔ ГОСТ 3728-78 Трубы. Метод испытания на загиб (с Изменениями № 1, 2).
ГОСТ от 17.02.1978 № 3728-78.
- ✔ ГОСТ 6357-81 (СТ СЭВ 1157-78) Основные нормы взаимозаменяемости. Резьба трубная цилиндрическая (с Поправкой).
ГОСТ от 30.12.1981 № 6357-81.

- ✓ ГОСТ ИСО 4065-2005 Трубы из термопластов. Таблица универсальных толщин стенок (с Поправкой).
ГОСТ от 18.10.2005 № ИСО 4065-2005.
- ✓ РД 153-34.0-01.211-98 Типовые бланки регистрации эксплуатационным персоналом операций при пуске и остановке энергетического оборудования. Разработка типовых бланков регистрации эксплуатационным персоналом операций при пуске и остановке энергетического оборудования. Том 1 «Пояснительная записка».
РД от 29.10.1998 № 153-34.0-01.211-98.
СО (Стандарт организации) от 29.10.1998 № 153-34.01.211-98.
- ✓ РД 153-34.0-01.211-98 Типовые бланки регистрации эксплуатационным персоналом операций при пуске и остановке энергетического оборудования. Разработка типовых бланков регистрации эксплуатационным персоналом операций при пуске и остановке энергетического оборудования. Том 2 «Приложения» .
РД от 29.10.1998 № 153-34.0-01.211-98.
СО (Стандарт организации) от 29.10.1998 № 153-34.01.211-98.
- ✗ ТУ 14-1-2694-79 Заготовка трубная из коррозионностойкой стали марки 06Х16Н15М3Б (типа ЭИ847).
ТУ от 04.06.1979 № 14-1-2694-79.
- ✗ ГОСТ 33969-2016 (ISO/ASME 14414:2015) Энергетическая эффективность. Оценка энергоэффективности насосных систем.
ГОСТ от 02.06.2017 № 33969-2016.
- ✗ ГОСТ 33970-2016 (EN 16480:2016) Энергетическая эффективность. Насосы центробежные для воды. Определение минимально необходимых значений коэффициента полезного действия и индекса энергетической эффективности.
ГОСТ от 02.06.2017 № 33970-2016.
- ✗ ГОСТ 33857-2016 Арматура трубопроводная. Сварка и контроль качества сварных соединений. Технические требования.
ГОСТ от 01.08.2017 № 33857-2016.
- ✗ ГОСТ Р 57789-2017 Зола, шлаки и золошлаковые смеси ТЭС для производства искусственных пористых заполнителей. Технические условия.
ГОСТ Р от 12.10.2017 № 57789-2017.

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

Добавлено 7 документов:

- ✓ Оперативное сообщение об инциденте (рекомендуемый образец).
- ✓ Номограмма пуска и нагружения дубль-блока мощностью 300 МВт по моноблочной схеме с газомазутными котлами и конденсационной турбиной.
- ✓ Сетевой график операций при подготовке дубль-блока 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной к пуску.
- ✓ Пусковая ведомость переключений энергоблока (дубль-блока 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной).
Форма № 1.5.3.01.
- ✓ Ведомость переключений при останове в резерв энергоблока (дубль-блока 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной).
Форма № 1.5.4.01.
- ✓ Пусковая ведомость состояния технологических защит энергоблока (дубль-блока 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной).
Форма № 1.5.5.01.
- ✓ Пусковая ведомость состояния авторегуляторов энергоблока (дубль-блока 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной).
Форма № 1.5.6.01.

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 декабрьском номере:

- i Энергоэффективность: проблемы и их решения**
Энергосбережение – одна из приоритетных задач современного общества. Поэтому год от года возрастает актуальность мероприятий, посвященных использованию энергосберегающих технологий и инноваций. В октябре в Санкт-Петербурге прошел VII Международный конгресс «Энергосбережение и энергоэффективность – динамика развития».
- i Перспективы стандартизации российской металлургии**
В конце октября в Москве, в здании ФГУП «ЦНИИчермет» им. И. П. Бардина прошла II Международная конференция «Стандартизация – ключевой инструмент экономической эффективности предприятий металлургического комплекса России». Цель конференции – информирование руководителей и специалистов металлургического комплекса страны об актуальных изменениях законодательной, нормативной и технической базы в сфере технического регулирования и стандартизации, а также активизация межатраслевого сотрудничества при разработке современных национальных, межгосударственных и международных стандартов и обмен опытом.
- i Перспективы информационного моделирования в строительстве**
Технологии информационного моделирования зданий и сооружений являются ключевыми в общей структуре цифровой экономики России, так как позволяют существенно повысить эффективность одного из важнейших ее сегментов – строительного комплекса.
Очередным шагом к активному использованию таких технологий в отрасли стал прошедший 17 октября в РСПП семинар «Цифровой классификатор строительной информации нового поколения – основа развития информационного моделирования (БИМ-технологии)».
- i Актуальные вопросы строительства в атомной отрасли**
19 октября 2017 года в Москве состоялось традиционное мероприятие атомной отрасли – 4-я ежегодная научно-практическая конференция «АтомСтройСтандарт-2017». Главная тема конференции – «Международные проекты. Проблемы – пути решения».
- i Стандарты создания цифровых активов – это реально**
Взаимосвязь процессов формирования цифровой экономики и стандартизации в промышленности становится все более очевидной. При этом подходы к разработке и применению стандартов в данной области пока только формируются, поэтому в публичном пространстве ведется активная дискуссия вокруг данного вопроса. Своим видением некоторых аспектов и перспектив стандартизации при создании цифровых активов делится директор департамента маркетинга ГК «НЕОЛАНТ» Елена Павловна Конвисар.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

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