ТЕХЭКСПЕРТ

обозреватель
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ
№10 октября'16

Актуальная тема » 1
Это важно! » 2
Новости отрасли » 3
Смотри в системе » 7

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

Цена на мощность на 2020 год сложилась приемлемо

Определилась цена электрической мощности для генерации и потребителей РФ в рамках ее конкурентного отбора (КОМ) на 2020 год. Она будет немного выше уровня 2019 года, но в целом, полагают аналитики, новая модель эластичного спроса оправдала свое существование и помогла удержать цены на приемлемом уровне.

Генераторы заявили на КОМ на 2020 год 200,9 ГВт, сообщил вчера «Системный оператор». В первой ценовой зоне (европейская часть России и Урал) заявилось 159,7 ГВт, во второй зоне (Сибирь) – 41,2 ГВт. По итогам отбора цена мощности на 2020 год составила 115,2 тыс.руб. за 1 МВт в месяц для первой ценовой зоны, 190,5 тыс.руб. за 1 МВт в месяц – для второй.

КОМ фиксирует цену на мощность (примерно 30% от дохода генерации) на некоторый продолжительный период времени, тем самым формируя прогнозируемый ценовой ориентир для генераторов и потребителей. В 2015 году КОМ из однолетнего стал четырехлетним. Цена на 2017–2019 годы уже определена. КОМ на 2020 год проводился по модели эластичного спроса, утвержденной в 2015 году: при превышении минимального спроса (142,5 ГВт в первой ценовой зоне, 39,7 ГВт – во второй) цена будет падать. При росте заявок на 12% цена будет определяться на уровне 114 тыс.руб. за 1 МВт в месяц для первой ценовой зоны, 156 тыс.руб. за 1 МВт в месяц – для второй. Объем мощности, не отобранной в КОМ, составил 1,49 ГВт. Вообще не заявлено для участия в КОМе 7,9 ГВт мощности.

Так же как и обещали ранее, с КОМа на 2020 год заработал механизм ценозависимого снижения потребления (demand response), когда потребителю фактически оплачивается непотребление по диспетчерской команде. Единственным, кто решил поучаствовать в новой системе, стал «Русал Новокузнецк»: в 2020 году по требованию «Системного оператора» компания готова снизить свое потребление на символические 5 МВт.

По оценке Натальи Пороховой из АКРА, механизм с регулируемой кривой спроса сделал отбор КОМа более предсказуемым по сравнению с предыдущими годами и почти нивелировал проблему недобора мощности. Как и ожидалось, цена в первой ценовой зоне сложилась на уровне превышения предложения над спросом в 12%. В Сибири, где применяется повышенный коэффициент резервирования и тем самым увеличивается спрос, цена сложилась на уровне превышения предложения над спросом в 4%. В первой ценовой зоне цены сложились ниже ценового потолка на 26%, во второй – на 13%. Результаты КОМа на 2020 год обеспечат безубыточную эксплуатацию большинству генерирующих компаний, считает Александр Корнилов из «Атона».

Источник: интернет–сайт газеты «Коммерсантъ» www.kommersant.ru

Изменение состава платы за техприсоединение

Что произошло

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Почему и для кого это важно

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Неправильный расчет платы за технологическое присоединение может повлечь административную ответственность согласно статьям 14.6 КоАП РФ, и убыткам в случае не включения расходов в тарифы на услуги по передаче электроэнергии.

Как найти в системе

В справочнике продукта «Техэксперт: Электроэнергетика» имеются 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. А именно: абзац 8 статьи 23_2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35–ФЗ «Об электроэнергетике».

На Международном форуме ресурсоэффективности эксперты обсудили развитие распределенной энергетики

В рамках Международного форума ресурсоэффективности в Национальном исследовательском Томском политехническом университете состоялся круглый стол «Развитие технологий распределенной энергетики в рамках направления «EnergyNet» НТИ» направления «Ресурсоэффективная энергетика». В нем приняли участие заместитель директора Департамента государственной энергетической политики Минэнерго России Митрейкин А. Н., директор Института систем энергетики им.Л.А.Мелентьева СО РАН, член-корреспондент РАН Воропай Н. И., генеральный директор НП «Распределенная энергетика», координатор Технологической платформы «Малая распределенная энергетика» Новоселова О. А., координатор НТИ «EnergyNet» Корев Д. А., директор Энергетического института ТПУ Завьялов В. М., а также представители ведомств, работодатели и сетевые партнеры, образовательные организации города и регионов РФ. Модераторами выступили издатель журнала «Региональная энергетика и энергосбережение», член Экспертной секции Комитета ГД РФ по энергетике Мордасова Т. И. и генеральный директор АНО «Томский демонстрационно-консультационно-образовательный центр ресурсосбережения и энергоэффективности» Дмитриев А. В.

Участники проанализировали мировой опыт развития распределенной энергетики, состояние дел в России, роль и место инновационных инструментов — Национальной технологической инициативы, Технологических платформ, региональных энергетических кластеров в развитии инновационного сектора российской энергетики. Эксперты подчеркнули необходимость совершенствования нормативно-правовой базы для развития распределенной энергетики в России, обсудили комплекс мер для создания региональных проектов, включая «пилотную» площадку на территории Томской области, позволяющих эффективно разрабатывать и внедрять технологические решения в области распределенной энергетики и пула комплексных систем и сервисов интеллектуальной энергетики, готовых к массовому тиражированию, в том числе в рамках «дорожной карты» реализации направления «EnergyNet» Национальной технологической инициативы.

По итогам круглого стола была принята резолюция об актуальности развития инновационного сектора российской энергетики — распределенной энергетики. Эксперты признали целесообразным рекомендовать органам государственной власти — Комитету по энергетике Государственной Думы РФ, Минэнерго России — ускорить работы по нормативно-правовому обеспечению и мерам поддержки этой сферы. Отмечено, что рынок для технологий распределенной энергетики существует на территории РФ и за ее пределами. Участники определили инструменты и ключевые факторы для формирования территориальных площадок для создания в среднесрочной перспективе компаний национальных лидеров на рынке комплексных систем и сервисов интеллектуальной энергетики.

Также в резолюции предлагается считать целесообразной подготовку регионального проекта интеллектуальной энергетической системы на территории Томской области с дальнейшим продвижением в рамках Рабочей группы Минэнерго по внедрению интеллектуальных энергетических систем и рекомендовать рабочей группе НТИ «EnergyNet» создать на территории РФ территориальные площадки, позволяющие эффективно разрабатывать и внедрять решения в области интеллектуальной распределенной энергетики, готовые к массовому тиражированию.

Источник: журнал «Региональная энергетика и энергосбережение» www.energy.s-kon.ru

Подготовлены проекты перечней нормативных актов, соблюдение которых является предметом контроля Ростехнадзора

В соответствии с Планом мероприятий («дорожной картой») по совершенствованию контрольно-надзорной деятельности в Российской Федерации на 2016–2017 годы, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 апреля 2016 года № 559-р, Ростехнадзором подготовлены проекты перечней нормативных правовых актов или их отдельных частей, содержащих обязательные требования, оценка соблюдения которых является предметом видов государственного контроля (надзора), осуществляемых Ростехнадзором:

- Федеральный государственный энергетический надзор;
- Федеральный государственный строительный надзор;
- Надзор за соблюдением требований технических регламентов (вне иных видов государственного контроля);
- Федеральный государственный надзор в области безопасности гидротехнических сооружений;
- Государственный контроль (надзор) за соблюдением требований законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;
- Государственный надзор за деятельностью саморегулируемых организаций;
- Федеральный государственный надзор в области использования атомной энергии;
- Федеральный государственный надзор в области промышленной безопасности.

Проекты вышеуказанных перечней размещены на официальном сайте Ростехнадзора в разделе «Открытый Ростехнадзор», подразделе «Обсуждение проектов нормативных правовых актов», на странице «Разработка проектов перечней нормативных правовых актов или их отдельных частей, содержащих обязательные требования».

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору приглашает всех желающих принять участие в обсуждении проектов данных документов.

Предложения и замечания принимаются до 30 сентября 2016 года по адресу электронной почты A. Sharapo@gosnadzor.ru.

Источник: официальный сайт «Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору» www.gosnadzor.ru

Системный оператор завершил переход к целевой модели балансирующего рынка электроэнергии

15 сентября Системный оператор сократил до одного часа цикл расчета планов балансирующего рынка (ПБР), завершив тем самым переход к целевой модели балансирующего рынка — ежечасному проведению расчетов электроэнергетического режима работы ЕЭС и формированию оптимальных графиков работы энергосистемы, исходя из актуальных параметров ее работы.

Балансирующий рынок электроэнергии — сегмент оптового рынка электроэнергии, служащий для оперативной компенсации отклонений потребления, топологии сети, непланового изменения состояния оборудования и ограничений по выработке, возникающих в режиме, близком к реальному времени, и которые невозможно учесть при планировании электроэнергетического режима ЕЭС России в рынке на сутки вперед. В рамках балансирующего рынка проводится регулярный расчет и доведение до объектов диспетчерского управления уточненных графиков генерации при фактическом управлении ЕЭС России. Плановые задания формируются Системным оператором по результатам конкурентного отбора ценовых заявок поставщиков — участников оптового рынка по критериям, определенным правилами и регламентами оптового рынка с учетом актуальных заявок электростанций.

Впервые переход к формированию графиков работы электростанций по результатам внутрисуточных расчетов ПБР был осуществлен в феврале 2006 года — на тот момент проводился один внутрисуточный расчет на 12-часовой интервал.

Переход на трехчасовые расчеты ПБР (8 раз в сутки) произошел в 2009 году, на двухчасовые (12 раз в сутки) — в 2012 году. Увеличение количества циклов таких расчетов, выполняемых в течение операционных суток, обеспечивалось как за счет развития деловых процессов и программно-аппаратных комплексов планирования Системного оператора на всех уровнях диспетчерского управления, так и за счет интенсификации информационно-технологического взаимодействия с участниками рынка.

Переход к ежечасным расчетам ПБР стал завершающим этапом внедрения целевой модели проведения расчетов балансирующего рынка, предусматривавшей создание автоматизированной системы оптимального распределения нагрузки между электростанциями, исходя из поданных участниками рынка ценовых заявок с учетом актуальных параметров режима работы ЕЭС России. Полный цикл расчета ПБР включает в себя актуализацию параметров работы энергосистемы, формирование актуализированной расчетной модели ЕЭС, расчет электроэнергетического режима работы ЕЭС, формирование и доведение графиков до каждой электростанции.

«Максимально точное формирование управляющих воздействий Системного оператора с учетом актуального состояния оборудования и заявок участников является одним из необходимых условий работы балансирующего рынка. Сокращение интервала расчета его планов позволяет точнее и оперативнее учитывать актуальное состояние ЕЭС России и заявки генерации при расчете режимов работы, ценовых индексов, обеспечивая максимальную адекватность ценовых сигналов рынка актуальному режиму работы энергосистемы. Таким образом, при ежечасном составлении планов балансирующего рынка объекты генерации получают возможность более оперативного, а значит, более оптимального формирования графиков загрузки своего оборудования, что повышает энергоэффективность работы ЕЭС в целом, — отметил заместитель Председателя Правления АО «СО ЕЭС» Федор Опадчий. — Сокращение циклов планирования позволяет достичь увеличения эффективности загрузки генерирующего оборудования, а это выгодно всем участникам рынка электроэнергии. Системный оператор, в свою очередь, получает возможность минимизировать количество дополнительных корректирующих команд, потребность в которых возникает между регулярными циклами расчета графика при изменении системных условий».

В рамках подготовки к переходу на управление режимами ЕЭС России с ежечасным расчетом ПБР Системным оператором проведена работа по совершенствованию организационных и технических составляющих процедур краткосрочного внутрисуточного планирования и управления режимами работы ЕЭС: автоматизированы типовые расчетные операции, модернизирован информационный обмен между компонентами программно-аппаратного комплекса, при помощи которого осуществляются расчеты ПБР, применены новые технические и логические подходы в подготовке информационной модели балансирующего рынка. Проведено большое количество технологических тестирований, что потребовало активного участия персонала электростанций, регламенты работы которого также потребовали изменения.

Источник: сайт «Системный оператор Единой энергетической системы» www.so-ups.ru

ЭЛЕКТРОСЕТИ

Подведены итоги выездных проверок технического состояния объектов электроэнергетики, выполненных в июле 2016 года

В июле 2016 года комиссии Минэнерго России осуществили выездные проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов трех электростанций и трех объектов электросетевого комплекса. Цель мероприятий — оценка фактического технического состояния оборудования энергообъектов.

Выездные проверки осуществляются по типовой програм-

ме, которая была изменена с июля 2016 года. Существенно расширился состав собираемой информации о параметрах энергетического оборудования, а также включены новые разделы в итоговый отчет о фактическом техническом состоянии объекта с указанием выявленных отклонений от отраслевых норм и правил.

Еще до выезда на объект члены комиссии Минэнерго России выполняют выборочную экспресс–оценку технического состояния оборудования на основе данных, предоставленных объектом проверки. Полученные предварительные результаты экспресс–оценки позволяют заранее выделить проблемное оборудование и сконцентрировать на нем внимание при последующем визуальном обследовании и анализе документации по ремонту и техническому обслуживанию в ходе работы непосредственно на объекте.

Всего в июле 2016 года на объектах генерации выявлено 721 отклонение от НТД.

Многочисленные нарушения отраслевых требований зафиксированы на одной из проверенных ТЭЦ. К примеру, большинство котлоагрегатов эксплуатируются с неисправной обмуровкой, газоходами, при отсутствии запаса в тяге, поэтому топки котлов работают под давлением, а на оборудовании скапливаются отложения пыли и золы толщиной 0,5 метра и более. Одновременно три единицы основного оборудования находятся в длительном аварийном ремонте. В совокупности данные факторы могут негативно повлиять на готовность электростанции к предстоящему ОЗП, в связи с чем объект поставлен на особый оперативный контроль Минэнерго России.

В отчетах комиссий о проверках электросетевых предприятий в июле 2016 года зафиксировано 479 отклонений от НТД. На предприятиях выявлены нарушения при планировании ремонтной программы: не соблюдается установленная периодичность ремонтов основного оборудования ПС 110 кВ и ВЛ 35–220 кВ, в планы не включаются работы по устранению дефектов, выявленных специализированными организациями при проведении комплексных обследований зданий и сооружений.

Также на проверенных электросетевых объектах зафиксированы нарушения требований отраслевых норм и правил к содержанию трасс ВЛ: зауженные просеки ВЛ, деревья, угрожающие падением на провода ВЛ, поросль высотой, превышающей допустимую (4 м).

По итогам выездных проверок субъекты электроэнергетики разрабатывают и представляют Минэнерго России планы мероприятий по устранению выявленных нарушений отраслевых норм и правил.

Министерство энергетики Российской Федерации осуществляет контроль их выполнения, в том числе в ходе повторных выездных проверок.

Выездные проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и выполнения ремонтов на объектах электроэнергетики осуществляются в соответствии с годовым графиком, утверждаемым Минэнерго России. Всего в 2016 году предусмотрены проверки 81 объекта.

Источник: интернет–сайт Министерства энергетики РФ www.minenergo.gov.ru

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Эксперты обсудили приоритеты стратегического развития теплоснабжения

С 7 по 8 сентября 2016 года в Москве прошла научно–практическая конференция «Теплоснабжение 2016: приоритеты стратегического развития».

Мероприятие организовано Некоммерческим партнерством «Российское теплоснабжение» при поддержке Комитета Государственной Думы РФ по энергетике, Министерства строительства и жилищно–коммунального хозяйства РФ, Министерства энергетики РФ, Министерства экономического развития РФ, ФАС России, Ростехнадзора, Ассоциации ЖКХ «Развитие».

Конференция была посвящена вопросам изменения рынка тепловой энергии и условий функционирования теплоснабжающих организаций, определения приоритетных стратегических направлений развития теплоснабжения РФ.

В мероприятии принял участие начальник Управления перспективного развития Ассоциации «НП Совет рынка» Роман Громов.

Роман Громов в своем выступлении отметил активное участие Ассоциации в рабочих группах и комитетах при федеральных органах исполнительной власти и Правительстве РФ, в том числе по вопросам рынка тепловой энергии.

В рамках доклада речь шла о спаде отпуска тепловой энергии от ТЭЦ, значительном износе генерирующего оборудования и тепловых сетей и недофинансированности отрасли. По мнению Романа Громова, кроме сосредоточенности на строительстве новых активов, требуется использование максимума потенциала действующего оборудования. Эксперт уделил отдельное внимание зарубежной теплоэнергетике в целом и стран северной Европы в частности. Как было отмечено, вектор ее развития направлен на централизованное теплоснабжение.

В рамках выступления также обсуждались приоритетные направления развития теплоснабжения Российской Федерации, включающие в себя оптимизацию систем теплоснабжения, а также определение механизмов привлечения инвестиций в отрасль.

Источник: интернет–портал РосТепло www.rosteplo.ru

Министры доложили Президенту РФ о ходе подготовки к осенне–зимнему периоду

19 сентября 2016 года прошло совещание Президента России с членами Правительства Российской Федерации, в рамках которого главы Минстроя и Минэнерго доложили о ходе

подготовки к осенне–зимнему периоду 2016–2017 годов.

Министр строительства и жилищно–коммунального хозяйства Российской Федерации Михаил Мень доложил о ходе подготовки к осенне–зимнему периоду в регионах России.

Министр доложил, что подготовка к предстоящему отопительному периоду проходит в штатном режиме. На сегодняшний день в целом по стране к холодам подготовлено 98% жилищного фонда, 94% котельных и 96% тепловых сетей. В рамках подготовки к зиме заменено более 6,5% тепловых, 7,5% водопроводных и 4% электрических сетей. На склады завезено 3,4 миллиона тонн угля – это 81,7 процента от запланированных объемов запаса твердого топлива, и более двух миллионов тонн жидкого топлива – это порядка 102 процентов от запланированных запасов.

Михаил Мень в своем докладе сообщил об изменениях в правилах предоставления коммунальных услуг. В соответствии с новыми правилами регионы могут сами устанавливать дату начала и окончания отопительного периода, что позволяет эффективнее принимать соответствующие решения с учетом климатических особенностей конкретной области.

На сегодняшний день отопительный период начат в одиннадцати регионах (Камчатский край, Ямало–Ненецкий автономный округ, Ненецкий автономный округ, Республика Саха (Якутия), Чукотский автономный округ, Архангельская область, Иркутская область, Мурманская область, Республика Коми, Республика Карелия, Удмуртская Республика).

По словам Михаила Меня, главной проблемой в подготовке к осенне–зимнему периоду был и остается высокий уровень задолженности за потребленные энергетические ресурсы. «По данным Росстата уровень дебиторской задолженности в сфере ЖКХ составляет более 1 триллиона рублей, в том числе более 800 миллиардов – долги между управляющими компаниями и ресурсоснабжающими организациями. Принятые меры по усилению ответственности неплательщиков и активная работа региональных властей позволили в ряде субъектов сократить уровень задолженности. Например, в таких крупных субъектах, как Ленинградская, Ульяновская и Ростовская области, уровень задолженности снизился на 30%. Однако все еще существует необходимость исключения посредников из цепочки оплаты за коммунальные ресурсы. Соответствующий законопроект подготовлен, и теперь мы его будем обсуждать уже с новым составом Государственной Думы», – пояснил глава Минстроя России.

Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак доложил Президенту Российской Федерации Владимиру Путину о ходе подготовки объектов электроэнергетики к осенне–зимнему периоду.

Александр Новак сообщил, что в соответствии с утвержденным в марте текущего года планом первоочередных мероприятий Минэнерго осуществляет контроль за 83 крупными объектами электроэнергетики.

«В северных регионах все работы уже завершены. В частности, накоплены необходимые запасы топлива. Запас угля для топливообеспечения 274 теплоэлектростанций составляет 16 миллионов тонн, что на 60 процентов превышает установленный норматив, по мазуту – 2,7 миллиона тонн (+24 процента к установленному нормативу), по дизтопливу – 252 тысячи тонн (+10 процентов к нормативу) », – рассказал глава Минэнерго России.

«Сформированы необходимые объёмы резервных мощностей. Во всех субъектах Российской Федерации обеспечено наличие дизель–электростанций, а также 28,9 гигаватт резервных мощностей генерирующего оборудования, которые будут находиться в резерве в осенне–зимний период», – добавил Александр Новак.

Министр отметил, что объемы и темпы ремонтных работ генерирующего оборудования и электросетевого комплекса превышают аналогичные показатели прошлого года. «На сегодня выполнение плана по капитальному ремонту генерирующего оборудования составляет 83,2 процента. Выше темпы ремонтных работ, чем в прошлом году, примерно на четыре процента. По электросетевому комплексу план выполнен на 96,3 процента, и здесь также перевыполнение относительно прошлогодних показателей», – сообщил глава Минэнерго России.

Особое внимание министр уделил подготовке к ОЗП в регионах с высокими рисками. «В Приморском крае восстанавливаются проектные схемы энергоснабжения, после схода воды начнется восстановление фундаментов подтопленных опор линий электропередачи. На контроле Минэнерго также находится подготовка к осенне–зимнему периоду на Крымском полуострове. Сформирован также запас топлива, резервных источников энергоснабжения, необходимые ремонтные работы проводятся с учетом продолжающегося в регионе курортного сезона», – пояснил Александр Новак. В заключение Александр Новак сообщил, что все субъекты электроэнергетики должны получить паспорта готовности до 15 ноября.

Источник: интернет–сайт Министерства энергетики РФ www.minenergo.gov.ru

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Первый заместитель Министра энергетики Алексей Текслер рассказал о перспективах развития ВИЭ

Первый заместитель Министра энергетики Российской Федерации Алексей Текслер в интервью ИА Bloomberg рассказал о перспективах развития возобновляемых источников энергии.

Алексей Текслер отметил, что ослабление рубля почти на 50% к доллару дает положительный эффект для развития возобновляемой энергетики в РФ с точки зрения производства оборудования и создания рабочих мест.

«Для России развитие возобновляемой энергетики важно с точки зрения развития собственных компетенций и технологий. Поэтому ключевым условием поддержки ВИЭ является локализация производства оборудования на территории нашей страны. Развитие собственной научной базы и технологий в альтернативной энергетике — перспективное направление, которое может вывести РФ в число мировых технологических лидеров. Уже сейчас наши производители работают с целым рядом стран, где реализуются масштабные проекты по возобновляемой солнечной энергетике», – сказал первый заместитель Министра.

Алексей Текслер добавил, что программа субсидирования объектов ВИЭ на основе энергии солнца, ветра и воды была запущена в 2013 году, а в прошлом году вложения в ВИЭ в мире составили $280 млрд.

Источник: интернет–сайт Министерства энергетики РФ www.minenergo.gov.ru

Новый документ

Новые документы по стандартизации в системах «Техэксперт» для специалистов в области энергетики

Приказом Росстандарта от 23 июня 2016 года № 675–ст утвержден ГОСТ 10390–2015 «Электрооборудование на напряжение свыше 3 кВ. Методы испытаний внешней изоляции в загрязненном состоянии».

Настоящий стандарт распространяется на электрооборудование, предназначенное для работы в наружных установках переменного тока частоты 50 Гц и постоянного тока классов напряжения 3 кВ и выше: трансформаторы (силовые, тока и напряжения), реакторы, аппараты, конденсаторы, кабельные муфты.

Стандарт не распространяется на изоляторы, поверхность которых покрыта полупроводящей глазурью или гидрофобными пастами, а также на вентильные разрядники и ограничители перенапряжений.

ГОСТ 10390–2015 вводится в действие на территории РФ с 1 марта 2017 года.

Приказом Росстандарта от 28 июля 2016 года № 895–ст утвержден ГОСТ Р 57021–2016 «Угли Канско–Ачинского бассейна для энергетических целей. Технические условия».

Стандарт распространяется на бурые и каменные угли Канско–Ачинского бассейна, предназначенные для пылевидного, слоевого сжигания в стационарных котельных установках, слоевого сжигания в отопительных печах объектов социально–бытового назначения (административных зданий, школ, больниц и др.), бытовых нужд населения.

ГОСТ Р 57021–2016 вводится в действие на территории РФ с 31 июля 2017 года.

Внесены изменения в стандарты раскрытия информации субъектами теплоэнергетики

Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2016 года № 867 внесены изменения в стандарты раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденные постановлением Правительства РФ от 5 июля 2013 года № 570.

В частности, изменениями установлена обязанность теплоснабжающих и теплосетевых организаций размещать в открытом доступе информацию о выводе источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации, а также об основаниях приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии.

Кроме того, установлены отдельные сроки размещения информации для вновь созданных организаций.

НОВОЕ В СИСТЕМЕ

Новый сервис — «Степень соответствия ГОСТ, ГОСТ Р, ПНСТ международным (зарубежным) стандартам»

Теперь у вас не возникнет трудности в быстром получении информации о существующих гармонизированных стандартах и их степени, так как в системе реализован новый уникальный сервис — «Степень соответствия ГОСТ, ГОСТ Р, ПНСТ международным (зарубежным) стандартам».

При решении рабочих задач возникают ситуации, что вы сталкиваетесь с тем, что все положения международного (зарубежного) стандарта невозможно применить для реализации продукта, товара или услуги, в силу различных причин (например, климатические, экономические факторы), в таком случае вам будет полезна информация, что существует определенный национальный стандарт, который в какой–то степени гармонизирован с международным стандартом, и тогда при реализации продукта вы сможете, применить вместо международного стандарта — национальный, который будет отвечать всем необходимым требованиям.

Новый сервис доступен: в аннотациях к документам; под кнопкой «статус». Предлагаем ознакомиться с сервисом на примере документа — ГОСТ IEC61557–2–2013 Сети электрические распределительные низковольтные напряжением до 1000 В переменного тока и 1500 В постоянного тока. Электробезопасность. Аппаратура для испытаний, измерений или контроля средств защиты. Часть 2. Сопротивление изоляции.

Благодаря уникальному сервису вы сможете облегчить свою работу и получить информацию о степени соответствия международным (зарубежным) стандартам за считанные секунды.

Новый атрибут при работе с сервисом «Картотека НТИ»

Теперь вам не придется тратить время, чтобы найти разработчика того или иного Технического условия (ТУ). Информация о разработчике доступна всем специалистам при работе с сервисом «Картотека НТИ».

Информация о разработчике теперь указывается в ярлыке «статус, а также в тексте технического условия.

Нормативно–технические документы ведущих отраслевых организаций

В ИСС «Техэксперт» включены стандарты следующих организаций:

1. ПАО «РОССЕТИ»:
   - СТО 34.01–2.2–012–2016 Маркеры воздушных линий электропередачи. Общие технические требования;
   - СТО 34.01–2.2–013–2016 Маркеры воздушных линий электропередачи. Правила приемки и методы испытаний;
   - СТО 34.01–2.2–010–2015 Птицезащитные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанции. Общие технические требования;
   - СТО 34.01–2.2–011–2015 Птицезащитные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанции. Правила приемки и методы испытаний;
   - СТО 34.01–3.2–006–2015 Электрогенераторные установки с двигателями внутреннего сгорания. Типовые технические требования;
   - СТО 34.01–30.1–001–2016 Порядок применения электрозащитных средств в электросетевом комплексе ПАО «Россети». Требования к эксплуатации и испытаниям;
   - СТО 34.01–2.2–001–2015 Методические указания по проектированию ВЛ 110–220 Кв с применением композитных опор;
2. ПАО «ФСК ЕЭС»:
   - СТО 56947007–29.240.55.224–2016 Методические указания по определению мест повреждений ВЛ напряжением 110 кВ и выше;
3. РАО «ЕЭС РОССИИ»:
   - СО 34.35.667 Методические указания по техническому обслуживанию устройства автоматического повторного включения ПДЭ-2004.01;

Кроме того, в ИСС «Техэксперт» включены:

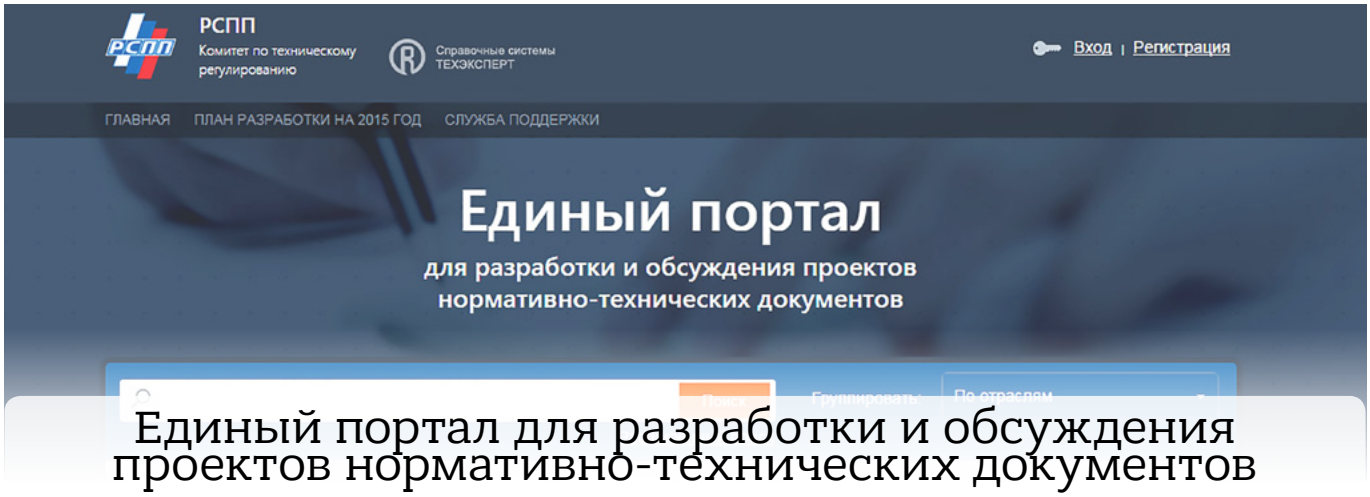
- РД 95 10528–96 Руководство по определению параметров ударных волн при внешних взрывах и нагрузок на строительные конструкции АС, принятый Минатомом России
- РД СМН 01–2015 Порядок организации деятельности системы оценки и подтверждения компетентности метрологических служб юридических лиц в части осуществления внутреннего метрологического надзора, принятый ФГУП «ВНИИМС».

Формы раскрытия субъектами электроэнергетики информации об инвестиционной программе

В продукт включены утвержденные приказами Минэнерго России от 14.06.2016 № 533 и от 28.07.2016 № 728 формы раскрытия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) для:

- производителей электрической энергии, отнесенным к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации;
- субъектов оперативно–диспетчерского управления в электроэнергетике.

Ознакомиться с формами вы можете, в частности, через сервис «Новые / измененные документы».



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, поэтому 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.

Обратите внимание!

С каждым обновлением ваши системы дополняются новыми нормативно-правовыми и техническими документами, а также справочной информацией.

Полный перечень новых и измененных документов вы можете получить с помощью гиперссылки на главной странице вашей системы «Техэксперт». Ежедневно знакомиться с новостями законодательства вы можете на сайте www.cntd.ru или оформить подписку на ежедневную рассылку новостей по электронной почте.

- документ вступил в силу и действует
- документ не вступил в силу или не имеет статуса действия

ТЕХЭКСПЕРТ: ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Основы правового регулирования ТЭК

Добавлено 68 нормативно-правовых актов.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- О предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации (с изменениями на 25 мая 2016 года)

  Постановление Правительства РФ от 31.07.2014 № 754

- О представлении в ФСТ России предложений об установлении предельных 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

  Письмо ФСТ России от 25.05.2015 № ЕП-6133/12

- О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 340

  Приказ Минэнерго России от 15.06.2016 № 534

- Об утверждении форм раскрытия производителями электрической энергии, отнесенными к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), правил заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия

  Приказ Минэнерго России от 14.06.2016 № 533

- Об утверждении форм раскрытия субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), правил заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия

  Приказ Минэнерго России от 28.07.2016 № 728

- Об утверждении значений планового коэффициента резервирования, используемого при проведении конкурентного отбора мощности для зоны (группы зон) свободного перетока, на 2020 год

  Приказ Минэнерго России от 11.08.2016 № 801

- О внесении изменений в стандарты раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования

  Постановление Правительства РФ от 31.08.2016 № 867

- Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») по повышению энергетической эффективности зданий, строений и сооружений

  Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2016 № 1853-р

- О создании технической рабочей группы «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии»

  Приказ Росстандарта от 18.07.2016 № 1037

- О внесении изменений в Правила подготовки и распространения ежегодного государственного доклада о состоянии энергосбережения и повышении энергетической эффективности в Российской Федерации

  Постановление Правительства РФ от 05.09.2016 № 880

- О внесении изменений в Правила предоставления из федерального бюджета субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) на финансовое обеспечение затрат на создание и (или) реконструкцию объектов инфраструктуры, а также на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям и газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в целях реализации инвестиционных проектов на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона

  Постановление Правительства РФ от 05.09.2016 № 878

- О внесении изменений в пункт 245 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности

  Постановление Правительства РФ от 09.09.2016 № 891

- О комиссиях по оценке готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2016–2017 годов

  Приказ Минэнерго России от 31.08.2016 № 899

- Об отдельных вопросах, возникающих в связи с изменениями, внесенными в акты Правительства Российской Федерации постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2016 года № 603 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления коммунальных услуг»

  Письмо Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 02.09.2016 № 28483-АЧ/04

Об определении платы за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии — гидроэлектростанций к объектам электросетевого хозяйства
Постановление Правительства РФ от 14.09.2016 № 919

О формах акта ввода в эксплуатацию узла учета тепловой энергии
Письмо Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 10.05.2016 № 13855-ОД/04

О внесении изменений в план мероприятий («дорожную карту») »Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года № 1144-р
Распоряжение Правительства РФ от 14.09.2016 № 1938-р

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

добавлено 70 нормативно-технических документов.
Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

ГОСТ 12.2.007.7-83 ССБТ. Устройства комплектные низковольтные. Требования безопасности
ГОСТ от 25.07.1983 № 12.2.007.7-83

ГОСТ 22789-94 (МЭК 439-1-85) Устройства комплектные низковольтные. Общие технические требования и методы испытаний
ГОСТ от 26.10.1995 № 22789-94

ВНиР Сборник В17. Монтаж оборудования и трубопроводов электрических станций и гидротехнических сооружений. Выпуск 5. Сварочные работы
ВНиР от 16.02.1987 № В17-5

ГОСТ 1232-82 Изоляторы линейные штыревые фарфоровые и стеклянные на напряжение 1-35 кВ. Общие технические условия (с Изменением № 1)
ГОСТ от 29.04.1982 № 1232-82

Методические рекомендации по подготовке и проведению противоаварийных тренировок персонала электроэнергетических организаций жилищно-коммунального хозяйства
Приказ Минпромэнерго России от 20.12.2004 № 171

РД 95 10528-96 Руководство по определению параметров ударных волн при внешних взрывах и нагрузок на строительные конструкции АС
РД от 20.02.1996 № 95 10528-96

ГОСТ IEC60754-2-2011 Испытания материалов конструкции кабелей при горении. Определение степени кислотности выделяемых газов измерением pH и удельной проводимости
ГОСТ от 13.12.2011 № IEC60754-2-2011

ГОСТ IEC60754-1-2011 Испытания материалов конструкции кабелей при горении. Определение количества выделяемых газов галогенных кислот
ГОСТ от 13.12.2011 № IEC60754-1-2011

РБ-090-14 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Унифицированные методики контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок. Капиллярный контроль» (с Изменениями)
Приказ Ростехнадзора от 30.04.2014 № 182
РБ от 30.04.2014 № 090-14

ОСТ 4Г 0.054.247 Магнитопроводы ленточные разрезные для однофазных трансформаторов. Типовые технологические процессы. Редакция 1-79
ОСТ (Отраслевой стандарт) от 01.01.1981 № 4Г 0.054.247

СТО НОСТРОЙ 2.15.129-2013 Инженерные сети зданий и сооружений внутренние. Электроустановки зданий и сооружений. Производство электромонтажных работ. Часть 1. Общие требования
СТО НОСТРОЙ от 13.12.2013 № 2.15.129-2013

ГОСТ 7746-2015 Трансформаторы тока. Общие технические условия
ГОСТ от 23.06.2016 № 7746-2015

ГОСТ 10390-2015 Электрооборудование на напряжение свыше 3 кВ. Методы испытаний внешней изоляции в загрязненном состоянии
ГОСТ от 23.06.2016 № 10390-2015

ГОСТ Р 53734.3.3-2016 Электростатика. Методы моделирования электростатических явлений. Электростатический разряд. Модель заряженного устройства (МЗУ)
ГОСТ Р от 04.07.2016 № 53734.3.3-2016

РБ 104-16 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Рекомендации по использованию вероятностного анализа безопасности при оценке нарушений в работе атомных станций»
Приказ Ростехнадзора от 01.07.2016 № 281
РБ от 01.07.2016 № 104-16

ГОСТ IEC61439-3-2015 Устройства комплектные низковольтные распределения и управления. Часть 3. Распределительные щиты, предназначенные для управления неквалифицированными лицами
ГОСТ от 12.07.2016 № IEC61439-3-2015

ГОСТ IEC61439-4-2015 Устройства комплектные низковольтные распределения и управления. Часть 4. Частные требования к комплектным устройствам, используемым на строительных площадках
ГОСТ от 12.07.2016 № IEC61439-4-2015

СТО 34.01-2.2-012-2016 Маркеры воздушных линий электропередачи. Общие технические требования
СТО, Стандарт организации от 01.07.2016 № 34.01-2.2-012-2016

СТО 34.01-2.2-013-2016 Маркеры воздушных линий электропередачи. Правила приемки и методы испытаний
СТО, Стандарт организации от 01.07.2016 № 34.01-2.2-013-2016

СТО 34.01-2.2-010-2015 Птицезащитные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанции. Общие технические требования
СТО, Стандарт организации от 18.08.2015 № 34.01-2.2-010-2015

- СТО 34.01-2.2-011-2015 Птицезащитные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанции. Правила приемки и методы испытаний
  СТО, Стандарт организации от 18.08.2015 № 34.01-2.2-011-2015

- СТО 34.01-3.2-006-2015 Электрогенераторные установки с двигателями внутреннего сгорания. Типовые технические требования
  СТО, Стандарт организации от 14.01.2016 № 34.01-3.2-006-2015

- СТО 34.01-30.1-001-2016 Порядок применения электрозащитных средств в электросетевом комплексе ПАО «Россети». Требования к эксплуатации и испытаниям
  СТО, Стандарт организации от 11.08.2016 № 34.01-30.1-001-2016

- СТО 34.01-2.2-001-2015 Методические указания по проектированию ВЛ 110-220 Кв с применением композитных опор
  СТО, Стандарт организации от 27.07.2015 № 34.01-2.2-001-2015

- Сравнение «ГОСТ 22387.2-2014 Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы» и «ГОСТ 22387.2-97 Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»
  Комментарий, разъяснение, статья от 01.07.2015

- СТО 56947007-29.240.55.224-2016 Методические указания по определению мест повреждений ВЛ напряжением 110 кВ и выше
  СТО, Стандарт организации от 17.08.2016 № 56947007-29.240.55.224-2016

- ГОСТ IEC62282-3-201-2015 Технологии топливных элементов. Часть 3-201. Стационарные энергоустановки, установки на топливных элементах. Методы испытаний для определения рабочих характеристик систем малой мощности
  ГОСТ от 29.08.2016 № IEC62282-3-201-2015

- Методические указания по техническому обслуживанию устройства автоматического повторного включения ПДЭ-2004.01
  СО (Стандарт организации) от 01.01.1994 № 34.35.667

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

Добавлено 46 документов:

- Паспорт на высокочастотный заградитель
  Форма № С-001-88

- Паспорт на соединительную линию
  Форма № С-004-88

- Паспорт на аппаратуру АСК-1С
  Форма № С-005-88

- Паспорт на аппаратуру АСК-1Р
  Форма № С-006-88

- Паспорт на аппаратуру ТгФМ-Е-/
  Форма № С-011-88

- Паспорт на станцию ОВ-12-3
  Форма № С-013-88

- Паспорт на станцию ПВ-12-3
  Форма № С-014-88

- Паспорт на аппаратуру телемеханики МКТ-2
  Форма № С-020-88

- Паспорт на устройства комплекта телемеханики ТМ-120-1М
  Форма № С-021-88

- Ярлык несоответствия (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)

- Запрещения на выдачу в монтаж (производство) несоответствующей продукции (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)

- Приемочный лист продукции (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)

- Протокол проведения измерений контролируемых параметров (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)

- Ярлык образца (пробы) продукции (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)

- Паспорт на аппаратуру УМ-80 ВПВП/НВП
  Форма № С-015-88

- Удостоверение о проверке знаний правил работы в электроустановках (до 19.10.2016)

- Информация о годовом объеме потребления электрической энергии в жилых помещениях на территории субъекта Российской Федерации

- Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) в отношении групп домохозяйств и типов жилых помещений в субъекте Российской Федерации

- Информация о потреблении электрической энергии в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в жилых помещениях за расчетный период

- Отчет о потреблении электрической энергии в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)

- Перечни инвестиционных проектов и план финансирования капитальных вложений по ним
  Форма № 1

- Перечни инвестиционных проектов и план освоения капитальных вложений по ним
  Форма № 2

- План ввода основных средств
  Форма № 3

- План ввода основных средств (с распределением по кварталам) на год
  Форма № 4

- Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
  Форма № 5

- Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
  Форма № 6

- Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
  Форма № 7

- Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности
  Форма № 8

- Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов
  Форма № 9

- Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
  Форма № 10

- Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
  Форма № 11

- Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
  Форма № 12

- Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
  Форма № 13

- Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов
  Форма № 14

- Краткое описание инвестиционной программы. Индексы–дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)
  Форма № 15

- Форма 1. Перечни инвестиционных проектов и план финансирования капитальных вложений по ним

- Форма 2. Перечни инвестиционных проектов и план освоения капитальных вложений по ним

- Форма 3. План ввода основных средств

- Форма 4. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)

- Форма 5. Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

- Форма 6. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности

- Форма 7. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов

- Форма 8. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

- Форма 9. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели, достижение которых планируется в результате реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой

- Форма 10. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы–дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

- Энергетический паспорт проекта здания (СП 50.13330.2012)

ТЕХЭКСПЕРТ: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

добавлено 68 нормативно–технических документов:

- СТ ЦКБА 062–2009 Арматура трубопроводная. Приводы вращательного действия. Присоединительные размеры
  Приказ ЗАО «НПФ «ЦКБА» от 05.02.2009 № 8
  СТ ЦКБА от 05.02.2009 № 062–2009

- ГОСТ 9467–75 Электроды покрытые металлические для ручной дуговой сварки конструкционных и теплоустойчивых сталей. Типы (с Изменением № 1)
  ГОСТ от 27.03.1975 № 9467–75

- ГОСТ 10705–80 Трубы стальные электросварные. Технические условия (с Изменениями № 1–8)
  ГОСТ от 25.12.1980 № 10705–80

- ГОСТ 10706–76 (СТ СЭВ 489–77) Трубы стальные электросварные прямошовные. Технические требования (с Изменениями № 1, 2, 3, 4)
  ГОСТ от 22.04.1976 № 10706–76

- ПОТ Р О-14000–005–98 Положение. Работы с повышенной опасностью. Организация проведения
  ПОТ РО от 19.02.1998 № 14000–005–98

- Изменение № 5 ОСТ 108.961.03–79 Отливки из углеродистой и легированной стали для фасонных элементов паровых котлов и трубопроводов с гарантированными характеристиками прочности при высоких температурах. Технические условия
  Приказ концерна «Тяжэнергомаш»
  от 25.09.1992 № 04–3204/51
  ОСТ (Отраслевой стандарт) от 25.09.1992 № 108.961.03–79
  Изменение

- ГОСТ 24072–80 Соединения трубопроводов с врезающимся кольцом проходные. Конструкция (с Изменением № 1)
  ГОСТ от 08.04.1980 № 24072–80

- ГОСТ 24073–80 Соединения трубопроводов с врезающимся кольцом переходные. Конструкция (с Изменением № 1)
  ГОСТ от 08.04.1980 № 24073–80

- ГОСТ 24075–80 Соединения трубопроводов с врезающимся кольцом угловые проходные. Конструкция (с Изменением № 1)
  ГОСТ от 08.04.1980 № 24075–80

- Изменение № 1 ГОСТ 25215–82 Сосуды и аппараты высокого давления. Обечайки и днища. Нормы и методы расчета на прочность
  Постановление Госстандарта СССР от 17.04.1990 № 907
  ГОСТ от 17.04.1990 № 25215–82
  Изменение от 17.04.1990 № 1

- СО 34.04.181–2003 Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей
  СО (Стандарт организации) от 25.12.2003 № 34.04.181–2003

- РБ-090–14 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Унифицированные методики контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок. Капиллярный контроль» (с Изменениями)
  Приказ Ростехнадзора от 30.04.2014 № 182
  РБ от 30.04.2014 № 090–14

- ГОСТ 32931–2015 Трубы стальные профильные для металлоконструкций. Технические условия
  ГОСТ от 19.01.2016 № 32931–2015

- РБ 104–16 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии «Рекомендации по использованию вероятностного анализа безопасности при оценке нарушений в работе атомных станций»
  Приказ Ростехнадзора от 01.07.2016 № 281
  РБ от 01.07.2016 № 104–16

- РД ЭО 1.1.2.05.0929–2013 Руководство по проведению приемочных инспекций на предприятиях-изготовителях и входного контроля на АЭС оборудования 1, 2 и 3 классов безопасности (с Изменениями № 1, 2)
  РД от 17.06.2013 № ЭО 1.1.2.05.0929–2013

- ГОСТ 2622–2016 Трубы манометрические из бронзы марки БрОФ4–0,25 и латуни марки Л63. Технические условия
  ГОСТ от 19.07.2016 № 2622–2016

- ГОСТ Р 57016–2016 Брикеты каменноугольные для энергетических и коммунально-бытовых нужд. Технические требования
  ГОСТ Р от 27.07.2016 № 57016–2016

- ГОСТ Р 57018–2016 Руководство по диагностике зол уноса, полученных в процессе сжигания углей
  ГОСТ Р от 27.07.2016 № 57018–2016

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

добавлено 12 документов:

- Типовая производственная инструкция для рабочих, обслуживающих оборудование под давлением

- План-график капитального ремонта тепловой сети
  Форма № 1

- Паспорт тепловой сети
  Форма № 2

- Капитальный ремонт тепловых сетей по предприятию
  Форма № 3

- Сведения о повреждениях по предприятию
  Форма № 4

- Данные по диаметрам теплопроводов по предприятию
  Форма № 5

- Список ненадежных участков по предприятию (не вошедших в план капитального ремонта)
  Форма № 6

- Список участков, срок службы которых превысил 25 лет после постройки по предприятию
  Форма № 7

- Акт об аварийном состоянии труб
  Форма № 8

- Техническое задание на разработку проекта перекладки тепловых сетей при капитальном ремонте
  Форма № 9

- Техническое задание на разработку проекта перекладки тепловых сетей при капитальном ремонте
  Форма № 10

- Энергетический паспорт проекта здания (СП 50.13330.2012)

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 ТЕЛЕФОНУ

(812) 740-78-87, доб. 356, или по e-mail: editor@cntd.ru