ТЕХЭКСПЕРТ

обозреватель
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ
№9 сентябрь'16

Специальное издание для пользователей «Техэксперт»

Актуальная тема » 1
Это важно! » 3
Новости отрасли » 4
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

Правительство приняло территориальную схему, определяющую места строительства новых и модернизации действующих энергообъектов до 2030 года

Правительство опубликовало территориальную схему размещения энергообъектов в РФ до 2030 года. Это один из ключевых документов госпланирования отрасли; схема формируется на основе данных участников рынка, но не носит для них обязательного характера (инвестиции могут затем меняться в зависимости от потребностей экономики). По данным «Ъ», при обсуждении схемы весной в Минэнерго и у вице-премьера Аркадия Дворковича прорабатывались два варианта развития — целевой и консервативный. По второму варианту к 2035 году доля АЭС должна вырасти с 11% до 13,1%, а доля ТЭС — сократиться на 1,6%. В текущей схеме к 2030 году доля ТЭС растет на 81 ГВт.

Но, согласно схеме, мощность АЭС вырастет на 12 ГВт (сейчас у «Росэнергоатома» 26,2 ГВт). По сравнению со схемой от 2013 года объемы вводов АЭС сократились вдвое — с 25 ГВт. В частности, сокращено количество запланированной к вводу мощности на Южноуральской, Северской, Кольской и Татарской АЭС. В схему вообще не включена Балтийская АЭС в Калининградской области, официально пока не отмененная, но при этом в ней упомянуты ЛЭП для выдачи мощности этой станции. В Минэнерго пояснили, что пока нет окончательного решения по строительству БалтАЭС, поэтому «было решено пока не включать этот объект в схему». В Федеральной сетевой компании говорят, что наличие объекта в схеме дает возможность разработки в отношении него исходной разрешительной документации. Планы активного строительства АЭС ранее вызывали критику со стороны владельцев тепловой генерации.

Правительство приняло территориальную схему, определяющую места строительства новых и модернизации действующих энергообъектов до 2030 года

Для промпотребителей покупка 1 МВт атомной мощности на оптовом энергорынке по договору поставки мощности (ДПМ, гарантирует возврат инвестиций в новую генерацию) обходится на 30% дороже по сравнению с ТЭС, говорит источник «Ъ» в отрасли.

Несколько упал и прогноз по вводам ветрогенерации: по сравнению с вариантом от 2013 года он снизился с 6 ГВт до 4,5 ГВт. В июне на ПМЭФ-2016 Аркадий Дворкович дал понять, что возможно торможение развития ВИЭ, по его мнению, зеленая энергетика слишком дорого обходится РФ. Объем мощности ГЭС к 2030 году должен увеличиться на 9 ГВт. В схему включены и незапроектированные ГЭС (Мокская в Бурятии, 1,2 ГВт; Ивановская, 210 МВт; Нижне-Зейская в Приамурье, 400 МВт). В «РусГидро» от комментариев отказались.

В ассоциации «Сообщество потребителей энергии» сочли, что схема содержит значительный объем устаревшей информации: там есть объекты, «которые не будут ведены в указанные сроки, и не ясно, будут ли построены вообще в связи с отсутствием спроса». «Необходимость территориальной привязки объектов до утверждения новых энергостратегии и генсхемы размещения объектов энергетики, ожидаемого в этом году, сомнительна и может внести путаницу в территориальные планы других отраслей и планы развития регионов», — говорят в ассоциации. Наталья Порохова из АКРА отмечает, что сейчас у государства нет работающих механизмов реализации инвестпланов, кроме госкомпаний (АЭС, развитие Калининграда и Дальнего Востока). «В последние годы таким механизмом для частных инвесторов были ДПМ, — говорит она. — Но их повторный запуск (ДПМ ВИЭ, строительство ТЭС в Тамани) показал, что при ухудшении макроэкономической ситуации он может и не работать по старым правилам: растет недовольство потребителей ростом платежей, а неопределенность с курсом рубля и ставками кредитов требует роста доходности для привлечения инвесторов».

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

Установлены формы раскрытия субъектами электроэнергетики информации об инвестиционной программе

Что произошло

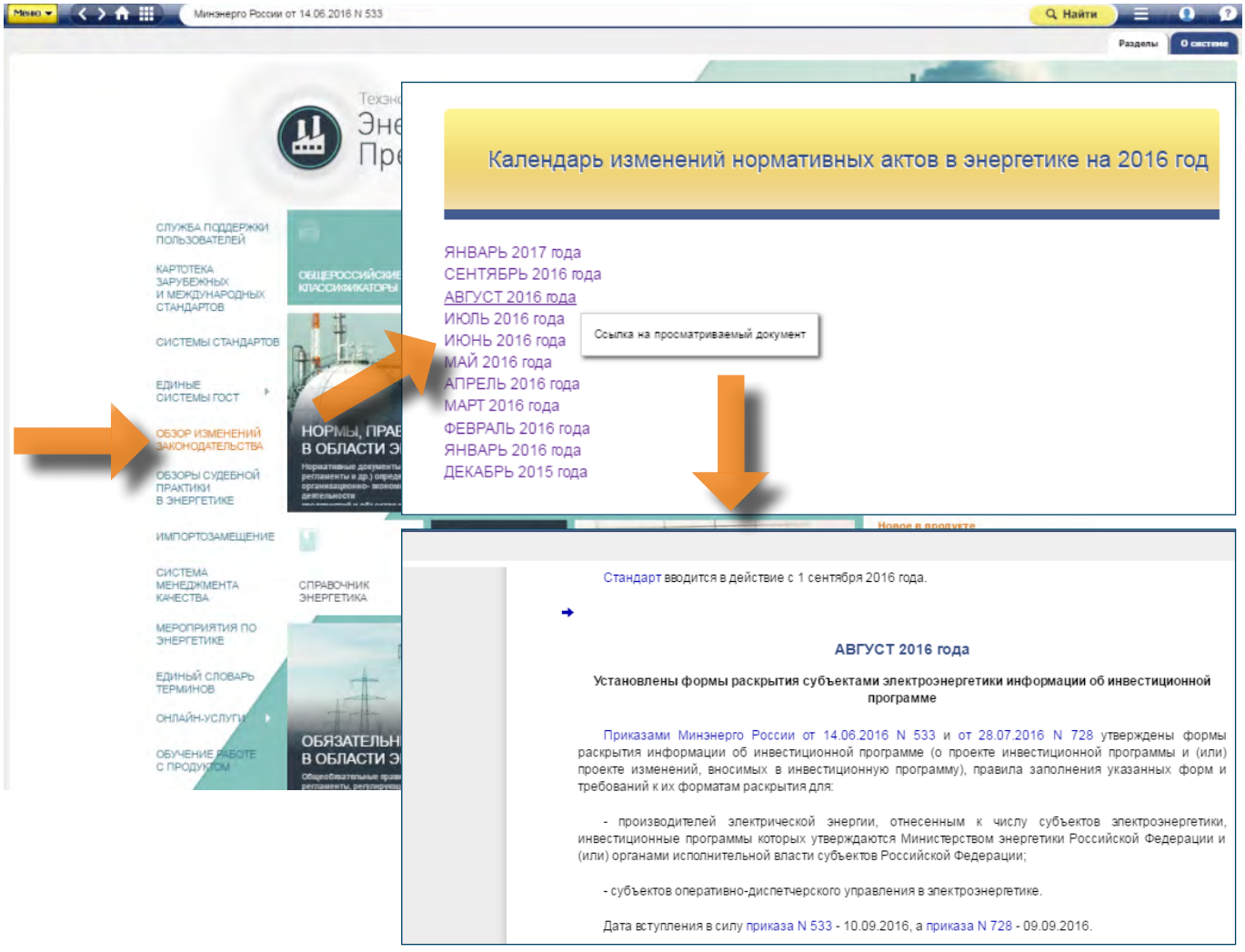
Приказами Минэнерго России от 14.06.2016 №533 и от 28.07.2016 №728 утверждены формы раскрытия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), правила заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия

Почему и для кого это важно

Важно 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.
Размещение данной информации требуется для согласования инвестиционных программ госорганами. За невыполнение влечет привлечение к административной ответственности по ст. 9.15 КоАП РФ — наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от двадцати тысяч до тридцати тысяч рублей; на юридических лиц — от двухсот тысяч до пятисот тысяч рублей.

Как найти в системе

Найти данную информацию можно через **сервисы «Новости» и «Обзор изменений нормативных актов»**. Быстрый поиск — через **«Интеллектуальный»** посредством выпадающей подсказки, благодаря чему вы получаете доступ как к нормативно-правовым документам, так и к консультационным материалам и формам, по которым раскрывается информация. **В октябре будут добавлены более 20 новых форм, утвержденных данными приказами.**



Штрафы за недопоставку мощности ранжируют по степени загрузки генератора

Минэнерго предложило урезанный вариант намеченного на 2017 год повышения штрафов для энергокомпаний за непоставку мощности на рынок. Речь идет о сохранении в большинстве случаев минимальных штрафов, вырастут они только для малозагруженной генерации, работающей не более 15% часов в год (по оценке экспертов, это всего 6 ГВт). Послабление вызвало недовольство потребителей, считающих, что оно «угрожает надежному энергоснабжению», а платить за неэффективность энергосистемы регулятор заставит их самих.

Минэнерго представило проект постановления правительства, ужесточающий штрафы для генераторов, которые не смогли включиться по команде диспетчера. За готовность к работе электростанции получают фиксированные платежи за мощность (по оценкам, для ТЭС это порядка 30% доходов). Если генератор по требованию «Системного оператора» (СО) недопоставил мощность на рынок, плата за мощность снижается на штрафной коэффициент (например, при превышении суммарного срока ремонтов он составлял от 0,02 до 0,5). С 2011 года коэффициенты были зафиксированы по нижней границе диапазонов, а с 2017 года правилами оптового рынка их предполагалось закрепить по верхней границе.

Но Минэнерго сочло ненужным ужесточать правила для всей генерации, поскольку применяемые сейчас коэффициенты (по нижней границе диапазонов) «создают достаточные стимулы к выполнению требований по готовности генерирующего оборудования» и «адекватные финансовые последствия невыполнения требований», говорится в пояснительной записке. Штрафы предложено поднять только для редко задействованной на рынке генерации — не более 15% часов в году. Причем чем меньше времени работает такая мощность, тем выше должны быть штрафные коэффициенты, говорится в документе. Источник «Ъ» на рынке поясняет, что предложено поднять коэффициент за недопоставку мощности для редко задействованных генераторов до 30%. Различные варианты повышения штрафов, по его словам, обсуждались несколько лет, свои варианты предлагали ФАС и Минэкономики, но «вариант Минэнерго был выбран как самый оптимальный». Для ранжирования генерации по степени загрузки предлагается уйти от коэффициента использования установленной мощности к фактическому количеству часов выработки.

В генкомпании «Т плюс» поддержали инициативу Минэнерго: «Рост коэффициентов для тех генераторов, кто работал мало часов, представляется некритичным фактором в случае «Т плюс». Но претензии к предложению Минэнерго есть у потребителей. В ассоциации «Сообщество потребителей энергии» посчитали, что послабления в требованиях к поставщикам о поддержании необходимого уровня готовности оборудования угрожают надежному энергоснабжению. «При этом ответственность за низкую надежность и неэффективность энергосистемы регулятор перекладывает на потребителей, заставляя их оплачивать избыток мощности и лишние резервы», — говорят в ассоциации. По оценке Натальи Пороховой из АКРА, с загрузкой менее 15% работает чуть более 6 ГВт (около 3% мощности). Она полагает, что ужесточение штрафов для мало задействованного оборудования отражает тренд на рост эффективности, в том числе через рыночные инструменты, но объем затронутой мощности сравнительно мал.

Кроме того, Минэнерго предлагает устранить пробел в правилах рынка, касающихся получения генераторами повышенных платежей по договору поставки мощности (ДПМ) в период внеплановых ремонтов.

Поводом послужила ситуация с февральской аварией блока 800 МВт на Березовской ГРЭС «Юнипро» (ранее «Э. Он Россия»). Тогда крупные потребители (в частности, «Русал») опасались, что энергокомпания может воспользоваться правом на плановый ремонт блока. Как говорили потребители, «Юнипро» продолжала получать 7% (100 млн руб. в месяц) платежа по ДПМ: по существующим правилам выплаты прекращаются, только если превышены сроки планового ремонта. Чтобы избежать этого, Минэнерго предложило отменить оплату мощности, переведенной в плановый ремонт из внепланового.

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

Минэнерго не поддерживает введение «компенсационного платежа» с гидроэлектростанций

Министерство энергетики раскритиковало идею Минтранса о введении Речного фонда. Ведомство подготовило ответ Министерству транспорта, в котором говорится, что это неминуемо приведет к росту цен на электроэнергию, а также к рискам срыва инвестпрограммы «РусГидро». А это строительство новых ГЭС, проекты дочерней компании «РАО ЕЭС Востока» по строительству новых электростанций на Дальнем Востоке.

Как писали «Известия», финансировать Речной фонд авторы идеи предлагают за счет взимания акцизов и инфраструктурного сбора с гидростанций. Речь идет о «компенсационном платеже», который в Минтрансе называют Речным фондом.

В распоряжении «Известий» есть копия документа, направленного в Министерство транспорта за подписью заместителя министра энергетики Вячеслава Кравченко, в котором говорится, что Минэнерго России проанализировало возможные ценовые последствия от введения «компенсационного платежа», взимаемого с гидроэлектростанций, сопряженных с судоходными гидротехническими сооружениями.

В письме указывается, что в результате введения так называемого Речного фонда дополнительная нагрузка на элек-

тросетевые компании усугубит ситуацию в отрасли и приведет к необходимости дополнительной поддержки отрасли со стороны бюджетной системы государства.

«Также обращаем ваше внимание, что увеличение стоимости поставок по регулируемым договорам неизбежно приведет к необходимости дополнительного увеличения тарифов на электрическую энергию, реализуемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, либо к росту величины перекрестного субсидирования в электроэнергетике, которая в электросетевом комплексе составляет 205 млрд рублей», — пишет замминистра.

В письме говорится, что «Минэнерго не поддерживает предложения по введению «компенсационного платежа», взимаемого с гидроэлектростанций».

Опрошенные «Известиями» эксперты считают, что риски увеличения стоимости электроэнергии действительно высоки.

Директор ассоциации «Совет производителей энергии» Игорь Миронов отметил, что недорогая энергия ГЭС позволяет сдерживать рост цен на рынке электроэнергии. А увеличение платы за водопользование может привести к росту тарифной нагрузки для населения или к соответствующему росту величины перекрестного субсидирования. По его словам, дополнительная нагрузка на энергокомпании только усугубит ситуацию на рынке. ГЭС и так нагружены налогами, а к 2025 году они вырастут в 4,65 раза.

— С 2015 года ставка платы за водопользование и водного налога растет ежегодно на 15%. Таким образом, к 2025 году ставка платы повысится от уровня 2014 года в 4,65 раза, что дополнительно обеспечит существенное пополнение федерального бюджета (речь идет о десятках миллиардов рублей), — уточнил эксперт.

Игорь Миронов подчеркнул, что введение дополнительного сбора поставит под угрозу инвестпрограммы компаний и сделает проекты по строительству новых ГЭС в России менее привлекательными для инвесторов.

— Повышение водного налога и ставок платы за водопользование ведет к уменьшению источников для инвестиций на предприятиях энергетики, использующих водные ресурсы для выработки электроэнергии. А это, в свою очередь, несет в себе риски невыполнения собственниками генерирующих объектов мероприятий по обеспечению безопасности и надежности энергоснабжения, — уверен он.

Эксперт напомнил, что компании, владеющие электростанциями, вынуждены сократить в размере до 10% расходы в рамках своих инвестиционных программ на 2016 год и последующие годы, а также значительно снизить текущие расходы.

Ожидается, что вопрос о необходимости введения Речного фонда будет обсуждаться на заседании президиума Госсовета РФ по вопросам развития внутренних водных путей. И сторонники и противники его введения смогут донести свои позиции до участников Госсовета. Ранее помощник Президента РФ Игорь Левитин заявлял «Известиям», что вопрос создания Дорожного фонда обсуждался десять лет, сколько потребуется времени на обсуждение вопроса о создании Речного фонда — пока неизвестно.

Источник: НП «Совет производителей энергии
www.np-cpp.ru/index. phtml

ЭЛЕКТРОСЕТИ

Уточнен порядок техприсоединения к электросетевым объектам организации по управлению ЕНЭС

Постановлением Правительства РФ от 09.08.2016 №759 внесены дополнения в Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861.

Изменениями установлено, что техприсоединение энергопринимающих устройств, обеспечивающих энергоснабжение специально созданных технических устройств, осуществляющих прием, обработку и передачу аудио- и (или) аудиовизуальных, а также иных сообщений об угрозе возникновения, о возникновении чрезвычайных ситуаций и правилах поведения населения в таких ситуациях, может осуществляться к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), на уровне напряжения ниже 110 кВ.

Также на уровне напряжения ниже 110 кВ допускается техприсоединение вновь присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и территориальных сетевых организаций к электросетевым объектам организации по управлению ЕНЭС, введенным в эксплуатацию до 1 января 2018 года и включенным в перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 августа 2016 года №1671-р, при отсутствии необходимости осуществления строительства и (или) реконструкции с увеличением трансформаторной мощности таких объектов, за исключением строительства электросетевых объектов от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Кроме того, постановлением установлено, что осуществление техприсоединения к объектам организации по управлению ЕНЭС на уровне напряжения ниже 110 кВ допускается:

— в отношении энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии и электросетевым объектам по не аннулированным на момент вступления в силу настоящего постановления заявкам на техприсоединение, поданным в организацию по управлению ЕНЭС в порядке, установленном Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861, до вступления в силу Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

— в отношении энергопринимающих устройств вновь сооружаемых объектов (вводимых в эксплуатацию) тепличного хозяйства по перечню, утверждаемому Правительством

Российской Федерации на основании согласованных предложений Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства сельского хозяйства Российской Федерации, сформированных исходя из наиболее эффективного размещения тепличных комплексов с учетом минимизации совокупных затрат на их функционирование и создание соответствующей энергетической инфраструктуры. Дата вступления в силу — 20.08.2016

Источник: Информационная сеть «Техэксперт» www.cntd.ru

Сети и сбытовые компании хотят расширения полномочий для повышения платежной дисциплины

По поручению Владимира Путина до 1 сентября «Россети», ассоциация «Совет рынка» (регулятор энергорынка), некоммерческое партнерство (НП) гарантирующих поставщиков (ГП) и энергосбытовых компаний (ЭСК) должны представить Минэнерго свои предложения по внесению поправок, направленных на повышение платежной дисциплины между участниками энергорынка. В России с начала 2016 года уже действует федеральный закон об усилении платежной дисциплины, но по июльскому поручению президента к нему нужно дополнительно разработать подзаконные акты по ограничению роста долгов гарантирующих поставщиков (основной энергосбыт региона) и нормализации взаиморасчетов предприятий электроэнергетики. Причиной критики закона президентом стала хроническая задолженность энергосбытовой компании «Архэнергосбыт» перед «Россетями» (на тот момент 3,6 млрд руб.) и генерирующей компанией ТГК-2.

В «Совете рынка» заявили, что основным пробелом в законодательстве считают постоянные взаимные претензии по расшивке задолженности: со стороны сетей — за оплату потерь, со стороны сбытовых компаний — за передачу электроэнергии.

По данным «Россетей», на 1 июля просроченная задолженность за передачу электроэнергии перед госхолдингом выросла на 5%, до 83,4 млрд руб. Большая часть долга — 58,3 млрд руб. — приходится на ГП.

Крупнейшие должники — независимый сбытовой холдинг «ТНС энерго» (9,3 млрд руб.), поставщик электроэнергии для предприятий Минобороны «Оборонэнергосбыт» (3,5 млрд руб.), «Межрегионсоюзэнерго» (8 млрд руб.), еще 11 млрд руб. висят на ушедшем с рынка «Энергостриме». По данным НП ГП и ЭСК, на 1 июля просроченная задолженность за потери электроэнергии составила 39,8 млрд руб., а с учетом встречных обязательств ГП за услуги по передаче — всего 15 млрд руб. На сетевые организации суммарно приходится 23% в просроченной задолженности: 13% — на МРСК (22,5 млрд руб.), 10% — на прочие ТСО (17,3 млрд руб.).

По данным Минэнерго, задолженность ГП за электроэнергию перед генерирующими компаниями на 1 июля составляла 30,6 млрд руб.

Судя по предложениям, выдвинутым для рассмотрения в Минэнерго, «Россети» и гарантирующие поставщики снова заняли непримиримые позиции и, по сути, предлагают расширить свои полномочия за счет размывания границ сбытовой и сетевой деятельности.

Так, «Россети» предлагают открыть для всех участников рынка базу данных потребителей гарантирующих поставщиков, так как считают, что «деятельность ГП непрозрачна и закрыта для всех участников рынка».

При этом гарантирующие поставщики распоряжаются большей долей денежного потока электроэнергетики — примерно 2,5 трлн руб. в год. Среди других мер — предложение лишать сбыты статуса ГП за просрочку платежей в течение двух месяцев и ввести авансовую систему оплаты услуг по передаче электроэнергии.

НП ГП, в свою очередь, пытается проникнуть в сферу деятельности сетевиков, предлагая предоставить сбытам право устанавливать средства дистанционного отключения должников. Сейчас счетчики находятся на балансе сетей, и отключать потребителей от электросети имеют право только они. НП также предлагает сетям раскрывать информацию о состоянии расчетов с подрядчиками. Среди других идей гарантирующих поставщиков — введение субсидиарной ответственности собственников коммунальной инфраструктуры за арендаторов.

Но сторонам все же придется договориться: по поручению президента к 1 октября Минэнерго должно сформировать консолидированную позицию для правительства.

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

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Генераторы обсуждают с регуляторами варианты источников средств для модернизации

Дискуссия об источниках модернизации «старого» генерирующего оборудования содержит три варианта, сообщила журналистам заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту ООО «Интер РАО — Управление электрогенерацией» Александра Панина.

Первый вариант — системное изменение цены КОМ за счёт корректировки модели отбора мощности. Этот вариант предусматривает, что по результатам КОМ генераторы получат достаточный объём средств, чтобы позволить себе модернизацию оборудования. Минусом данного предложения является то, что у генкомпаний не появляется обязательств направлять полученную выручку на модернизацию, сказала она.

Второе предложение — зафиксировать необходимую валовую выручку (НВВ) генерации внутри каждой компании. «И эту выручку каждый генератор мог бы направлять на выводы, на модернизацию. Но со стороны государства вставал тот же вопрос: как гарантировать, что эти средства будут направлены именно на модернизацию», — сказала она.

Третий, наиболее вероятный, вариант — «ДПМ-штрих» на модернизацию. «Это может быть как распоряжение правительства с перечнем проектов а-ля ДПМ, так и конкурсы», — сказала А. Панина. Если идти по пути конкурсов, как сделано, например, в секторе возобновляемой энергетики, то государство может фиксировать объёмы требуемой модернизации и ее максимальную цену. В ходе конкурса, в зависимости от предложений компаний, стоимость модернизации может снижаться. С победителем конкурса может заключаться договор, аналогичный ДПМ. «Этот вариант, наверное, единственно возможный», — считает А. Панина.

По ее мнению, дискуссию и согласование вариантов модернизации нужно начинать уже сейчас. «Крупная модернизация — это проекты на 3-4 года для больших блоков. Чтобы модернизация пошла после 2020 года, нужно, чтобы дискуссия пошла уже сейчас, и какое-то решение к 2018 году должно быть принято», — сказала она.

Как говорится в презентации «Интер РАО», в настоящий момент 52% установленной мощности электростанций (126 ГВт) в РФ имеет возраст старше 30 лет, и 54% оборудования энергосистемы эксплуатируется за пределами нормативного срока службы. По данным проекта Генсхемы размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, к этому сроку 129 ГВт действующих мощностей ТЭС достигнут паркового ресурса, из них 76 ГВт должно быть модернизировано. При этом, по данным генерирующих компаний, текущий уровень цен КОМ и доходность на РСВ не дают возможности направлять средства на модернизацию оборудования.

Источник: информационно-аналитический портал «Переток.ру» www.peretok.ru

НОВЫЙ ДОКУМЕНТ

Утвержден порядок предоставления информации из Российского регистра гидротехнических сооружений

Приказом Ростехнадзора от 15 июля 2016 года №298 утвержден порядок предоставления информации из Российского регистра гидротехнических сооружений (далее — ГТС).

Согласно указанному порядку:

- информация о ГТС из Регистра предоставляется Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору:

а) посредством доступа к основной информации о ГТС (комплексу ГТС) через официальный сайт Ростехнадзора в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;

б) в форме выписок из Регистра;

в) посредством публикации ежегодного издания материалов регистра в электронном виде;

- предоставление информации о ГТС (комплексе ГТС) в форме выписок осуществляется должностными лицами Ростехнадзора на основании заявления собственника ГТС (комплекса ГТС) или эксплуатирующей организации;
- утверждены состав основных сведений о ГТС, которые должны быть размещены на официальном сайте Ростехнадзора, а также содержание выписки о ГТС из Регистра.

Дата вступления в силу — 20.08.2016

Утверждены новые национальные стандарты для специалистов в области энергетики

ГОСТ Р 57021-2016 «Угли Канско-Ачинского бассейна для энергетических целей. Технические условия» утвержден приказом Росстандарта от 27 июля 2016 года №895-ст.

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.

ГОСТ Р 57017-2016 «Общее руководство по определению сроков хранения углей» утвержден приказом Росстандарта от 26 июля 2016 года №887-ст.

Требования стандарта распространяются на рядовые бурые и каменные угли, антрациты, а также продукты их рассортировки и обогащения, использующиеся как энергетическое топливо на тепловых электростанциях, для пылевидного и слоевого сжигания в стационарных котельных установках, слоевого сжигания в отопительных печах объектов социально-бытового назначения.

Настоящий стандарт устанавливает общие требования по определению сроков хранения угольной продукции в зависимости от изменения ее качественных характеристик.

ГОСТ Р 57017-2016 вводится в действие на территории РФ с 31 июля 2017 года.

Уточнены интервалы тарифных зон суток для потребителей на 2016 год

Приказом ФАС России от 01.08.2016 №1085/16 внесены изменения в интервалы тарифных зон суток для потребителей на 2016 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий), утвержденные приказом ФАС России от 25.12.2015 №1332/15.

Изменениями уточнены интервалы тарифных зон в отношении Новосибирской области. Дата вступления в силу — 04.09.2016

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

Приказом Росстандарта от 17 августа 2016 года №919-ст утвержден ГОСТ IEC 60664-3-2015 «Координация изоляции для оборудования низковольтных систем. Часть 3. Использование покрытий, герметизации и формовки для защиты от загрязнения».

Стандарт относится к сборкам, защищенным от загрязнения с помощью покрытия, заливки или формовки, что позволяет сократить изоляционные воздушные промежутки и утечки.

ГОСТ IEC 60664-3-2015 введен в действие на территории РФ с 1 марта 2017 года.

Расширен перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики

Приказом Минэнерго России от 15.06.2016 №534 внесены изменения в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 года №340.

Изменениями в перечень предоставляемой информации внесены дополнения в части оперативной информации об авариях и иных событиях на объектах электроэнергетики, создающих угрозу возникновения чрезвычайных ситуаций.

Данная оперативная информация предоставляется в ФГБУ «САЦ Минэнерго России» ответственному дежурному.

Дата вступления в силу — 11.09.2016

НОВОЕ В СИСТЕМЕ

Стандарты ВТИ

В ИСС «Техэксперт» включены стандарты Открытого акционерного общества «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени Теплотехнический научно-исследовательский институт» (ОАО «ВТИ»):

- СТО ВТИ 11.001-2012 Методика измерений массовых выбросов загрязняющих веществ от котельных установок с применением газоанализаторов с электрохимическими датчиками;
- СТО ВТИ 37.006-2013 Методические указания по предпусковой парокислородной очистке, пассивации и консервации пароводяного тракта теплоэнергетического оборудования;
- СТО ВТИ 37.004-2013 Методика определения массовой концентрации полиаминов в производственных водах тепловых электростанций фотоколориметрическим методом;
- СТО ВТИ 37.007-2013 Методика определения массовой концентрации полиаминов в производственных водах тепловых электростанций фотоколориметрическим методом с индикатором «Эозин Н»;
- СТО ВТИ 37.005-2013 Методические указания по эксплуатационной пароводокислородной очистке, пассивации и консервации внутренних поверхностей энергооборудования.

Руководящие документы по входному контролю на АЭС

В ИСС «Техэксперт» включены стандарты Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом»):

- 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;
- РД ЭО 1.1.2.01.0930-2013 Положение по управлению несоответствиями при изготовлении и входном контроле продукции для АЭС;
- РД ЭО 1.1.2.01.0931-2013 Основные положения о входном контроле продукции на АЭС.

Постатейный комментарий ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации»

В ИСС включен постатейный комментарий к Федеральному закону от 29 июня 2015 года №162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации» с учетом положений Федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам стандартизации».

Комментарий подготовлен по состоянию законодательства на 1 июля 2016 года коллективом авторов: Ароновым И. З., Рыбаковой А. М., Созиновой И. Ю., под редакцией И. З. Аронова — д. т. н., проф., руководителя научного направления ОАО «Всероссийский Научно-исследовательский институт сертификации».

Комментарий представляет интерес для государственных служащих федеральных органов исполнительной власти, разработчиков документов по стандартизации, экспертов технических комитетов по стандартизации и проектных технических комитетов по стандартизации, практикующих юристов, работников предприятий и организаций; аспирантов и студентов, изучающих курсы управления качеством и стандартизации, административного и предпринимательского права.

Раздел «Система менеджмента качества»

Как внедрить современные модели управления организацией на основе международных стандартов ISO и успешно пройти сертификацию? Информация, представленная в новом разделе «Система менеджмента качества», поможет вам определить ряд важных шагов и этапов, которые необходимо освоить организации для построения эффективной модели управления и пройти сертификацию на соответствие международным или национальным стандартам.

Добавлены новые материалы в информационный раздел:

- Статьи и комментарии по СМК — авторские материалы, подготовленные экспертами, разъясняют ключевые вопросы по применению системы менеджмента качества и трактовку стандартов. А именно:

Актуальные вопросы перехода на новую версию стандарта ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015);

ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015). Пункт 5.1 «Лидерство и приверженность», подпункт 5.1.1 «Общие положения». Сущность требований и их реализация в СМК.

ОБРАТИТЕ ВНИМАНИЕ!

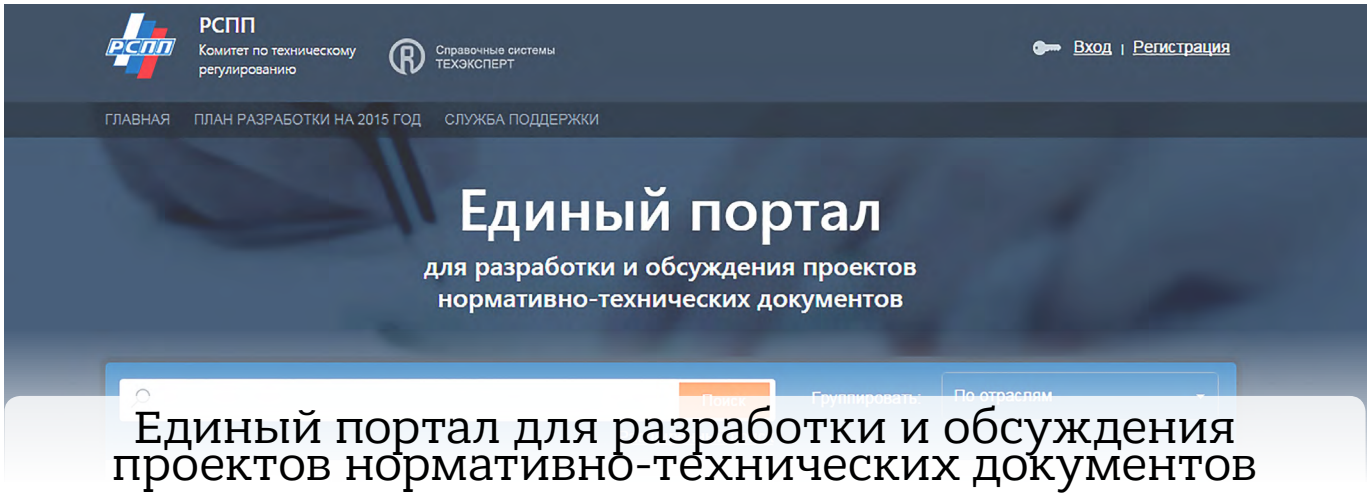
Утверждена методика определения размера вреда, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварии гидротехнического сооружения (за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений)

Приказом Ростехнадзора от 29 марта 2016 года №120 утверждена методика определения размера вреда, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварии гидротехнического сооружения (далее — ГТС) (за исключением судоходных и портовых ГТС).

Данная методика предназначена для определения размера вероятного вреда, оцениваемого на основании прогнозных событий (вероятных аварий ГТС), вероятность сценариев которых оценивается в декларации безопасности ГТС на основании методик по оценке рисков в вероятностной постановке. Методика регламентирует процедуру расчета и определения вероятного вреда в результате аварии ГТС.

Документом также утвержден рекомендуемый перечень типовых сценариев аварий ГТС для основных видов ГТС.

Методика применяется для оценки размера вероятного вреда в целом и для определения отдельных составляющих этого вреда. Методика не предназначена для определения морального вреда и упущенной выгоды. Приказ Ростехнадзора вступает в силу 4 февраля 2017 года.



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 122 нормативно-правовых акта.
Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- О внесении изменений в Положение об осуществлении федерального государственного энергетического надзора
  Постановление Правительства РФ от 20.07.2016 № 701

- О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности
  Постановление Правительства РФ от 20.07.2016 № 699

- Об определении федерального органа исполнительной власти, уполномоченного принимать решения об изъятии земельных участков для государственных нужд Российской Федерации в целях строительства объектов систем электро-, газоснабжения федерального значения на территории Калининградской области
  Постановление Правительства РФ от 27.07.2016 № 722

- Об уточнении порядка осуществления технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью
  Постановление Правительства РФ от 09.08.2016 № 759

- Об утверждении схемы территориального планирования Российской Федерации в области энергетики
  Распоряжение Правительства РФ от 01.08.2016 № 1634-р

- Об установлении значений цены на мощность, используемых для определения спроса на мощность при проведении в 2016 году долгосрочного конкурентного отбора мощности с началом периода поставки с 1 января 2020 года
  Распоряжение Правительства РФ от 01.08.2016 № 1628-р

- Об утверждении перечня объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, к которым допускается осуществление технологического присоединения вновь присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей на уровне напряжения ниже 110 кВ
  Распоряжение Правительства РФ от 09.08.2016 № 1671-р

- Об отнесении генерирующего оборудования к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме
  Распоряжение Правительства РФ от 29.07.2016 № 1619-р

- О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики»
  Постановление Правительства РФ от 02.08.2016 № 750

- О внесении изменения в перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г № 1334-р
  Распоряжение Правительства РФ от 20.08.2016 № 1758-р

- О внесении изменения в Административный регламент исполнения Министерством энергетики Российской Федерации государственной функции по контролю за деятельностью саморегулируемых организаций в области энергетического обследования, утвержденный приказом Минэнерго России от 6 октября 2015 года № 728
  Приказ Минэнерго России от 13.07.2016 № 666

- Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации государственной услуги по ведению государственного реестра саморегулируемых организаций в сфере теплоснабжения
  Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.05.2016 № 329/пр

- Об утверждении Правил определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов
  Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 06.06.2016 № 399/пр

- Об утверждении Методики определения размера вреда, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварии гидротехнического сооружения (за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений)
  Приказ Ростехнадзора от 29.03.2016 № 120

- О внесении изменений в отдельные Административные регламенты Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению государственных функций в области осуществления федерального государственного энергетического надзора, энергетической эффективности и энергосбережения
  Приказ Ростехнадзора от 15.07.2016 № 297

- Об утверждении экзаменационных билетов (тестов) по разделу Г «Энергетическая безопасность», применяемых аттестационными комиссиями Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору при проведении аттестации руководителей и специалистов

организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору
Распоряжение Ростехнадзора от 25.03.2015 № 39-рп

О внесении изменений и дополнений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 04.07.2016 № 888/16

О внесении изменений в приложение к приказу ФАС России от 25.12.2015 № 1332/15 «Об утверждении интервалов тарифных зон суток для потребителей на 2016 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий)»
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 01.08.2016 №1085/16

О внесении изменений в нормативные правовые акты Федеральной службы по тарифам в связи с принятием постановления Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года № 433 (представлен на госрегистрацию)
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 29.06.2016 № 855/16

По вопросам, касающимся технологического присоединения к электрическим сетям
Разъяснение ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 30.06.2016

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

добавлено 100 нормативно-технических документа.
Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

ГОСТ 8.117-82 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Вольтметры диодные компенсационные. Методы и средства поверки
ГОСТ от 17.11.1982 № 8.117-82

РД 50-708-91 Инструкция. Платы печатные. Требования к конструированию
РД от 04.10.1991 № 50-708-91

ГОСТ Р МЭК 60068-2-20-2015 Испытания на воздействие внешних факторов. Часть 2-20. Испытания. Испытание Т. Методы испытания на паяемость и стойкость к воздействию нагрева при пайке устройств с соединительными проводами
ГОСТ Р от 10.11.2015 № МЭК 60068-2-20-2015

ГОСТ Р МЭК 61193-2-2015 Системы оценки качества. Часть 2. Выбор и использование планов выборочного контроля электронных компонентов и блоков
ГОСТ Р от 10.11.2015 № МЭК 61193-2-2015

ТУ АЖЯР. 673511.002 Конденсаторы керамические К10–69
ТУ от 16.09.2002 № АЖЯР. 673511.002

ТУ АЖЯР. 673546.004 Конденсаторы оксидно-полупроводниковые танталовые К53–65 (с Изменениями 1, 2, 3)
ТУ от 30.09.2005 № АЖЯР. 673546.004

Изменение № 1 ГОСТ 31946-2012 Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия
Приказ Росстандарта от 06.05.2016 № 290-ст
ГОСТ от 28.12.2015 № 31946-2012
Изменение от 06.05.2016 №1

ТУ 17 РСФСР 21.2-247-10-91 Шнур-чулок электротехнический марки АСЭЧ/ б/из стеклонити (с Изменениями № 1-3)
ТУ от 16.09.1991 №17 РСФСР 21.2-247-10-91

ГОСТ IEC 60034-26-2015 Машины электрические вращающиеся. Часть 26. Влияние несбалансированных напряжений на рабочие характеристики трехфазных асинхронных двигателей
ГОСТ от 26.05.2016 № IEC 60034-26-2015

ГОСТ IEC/TS 60034-27-2-2015 Машины электрические вращающиеся. Часть 27-2. Измерения частичного разряда на изоляции статорной обмотки включенных в сеть вращающихся электрических машин
ГОСТ от 26.05.2016 № IEC/TS 60034-27-2-2015

ГОСТ Р МЭК 62342-2016 Атомные станции. Контроль и управление, важные для безопасности. Управление старением
ГОСТ Р от 09.06.2016 № МЭК 62342-2016

ГОСТ Р 56969-2016 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Обеспечение согласованной работы централизованных систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности и автоматики управления активной мощностью гидравлических электростанций. Нормы и требования
ГОСТ Р от 16.06.2016 № 56969-2016

ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013) Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)
ГОСТ от 10.06.2016 № 14254-2015

ГОСТ 1983-2015 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия
ГОСТ от 23.06.2016 № 1983-2015

ГОСТ Р 56970-2016 (IEC/TS 62610-1:2009) Конструкции несущие базовые радиоэлектронных средств. Управление температурными режимами шкафов, соответствующих стандартам серий IEC 60297 и IEC 60917. Часть 1. Руководство по проектированию. Размеры интерфейса и положения по термоэлектрическим системам охлаждения (эффект Пельтье)
ГОСТ Р от 17.06.2016 № 56970-2016

ТУ 16-505.437-82 Провода монтажные с волокнистой или пленочной и поливинилхлоридной изоляцией (с Изменениями № 1-6)
ТУ от 30.06.1982 № 16-505.437-82

ГОСТ Р МЭК 61727-2016 Системы фотоэлектрические. Подключение к распределительным электрическим сетям
ГОСТ Р от 27.06.2016 № МЭК 61727-2016

- ГОСТ IEC 60754-1-2015 Испытания материалов конструкции кабелей при горении. Часть 1. Определение количества выделяемых газов галогенных кислот
  ГОСТ от 28.06.2016 № IEC 60754-1-2015

- ГОСТ IEC 60906-1-2015 Система МЭК вилок и штепсельных розеток бытового и аналогичного назначения. Часть 1. Вилки и штепсельные розетки на 16 А, 250 В переменного тока
  ГОСТ от 27.06.2016 № IEC 60906-1-2015

- ГОСТ IEC 60934-2015 Выключатели автоматические для оборудования (СВЕ)
  ГОСТ от 28.06.2016 № IEC 60934-2015

- ГОСТ Р 56978-2016 (IEC/TS 62548:2013) Батареи фотоэлектрические. Технические условия
  ГОСТ Р от 27.06.2016 № 56978-2016

- ГОСТ Р 56981-2016 (МЭК 62790:2014) Модули фотоэлектрические. Коммутационные коробки. Требования безопасности и испытания
  ГОСТ Р от 27.06.2016 № 56981-2016

- ГОСТ Р МЭК 62670-1-2016 Устройства и системы фотоэлектрические с концентраторами. Определение рабочих характеристик. Часть 1. Стандартные условия
  ГОСТ Р от 27.06.2016 № МЭК 62670-1-2016

- ТУ 16-90 И37.0003.003 Стеклолакоткань электроизоляционная (с Изменениями № 1-3)
  ТУ от 28.04.1990 №16-90 И37.0003.003

- Изменение № 2 СТО 1.1.1.01.007.0281-2010 Управление ресурсными характеристиками элементов энергоблоков атомных станций
  СТО, Стандарт организации от 19.02.2013
  №1.1.1.01.007.0281-2010
  Изменение от 19.02.2013 № 2

- Руководство по капитальному ремонту турбогенератора ТВВ-165-2
  Руководство Минэнерго СССР от 30.10.1973

- Методические указания по проверке гидротехнических сооружений на этапе их эксплуатации
  Приказ Ростехнадзора от 27.06.2016 № 240

- ТУ 3413.10029-90 Зажимы поддерживающие глухие для воздушных линий электропередачи
  ТУ от 01.01.1991 № 3413.10029-90

- РД ЭО 1.1.2.01.0931-2013 Основные положения о входном контроле продукции на АЭС (с Изменениями № 1, 2)
  РД от 17.06.2013 № ЭО 1.1.2.01.0931-2013

- ГОСТ 7399-80 (СТ СЭВ 586-77, СТ СЭВ 588-77) Провода и шнуры соединительные на напряжение до 450 В. Технические условия (с Изменениями № 1-5)
  ГОСТ от 29.01.1980 № 7399-80

- СТО 37.004-2013 Методика определения массовой концентрации полиаминов в производственных водах тепловых электростанций фотоколориметрическим методом
  СТО ВТИ от 12.04.2013 № 37.004-2013

- СТО ВТИ 37.007-2013 Методика определения массовой концентрации полиаминов в производственных водах тепловых электростанций фотоколориметрическим методом с индикатором «Эозин Н»
  СТО ВТИ от 24.04.2013 № 37.007-2013

- ГОСТ IEC 60664-3-2015 Координация изоляции для оборудования низковольтных систем. Часть 3. Использование покрытий, герметизации и формовки для защиты от загрязнения
  ГОСТ от 17.08.2016 № IEC 60664-3-2015

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

Добавлено 4 документа:

- Общие сведения, включаемые в отчет о приемо-сдаточных испытаниях (СТО НОСТРОЙ 2.15.129-2013) (рекомендуемая форма)

- Протокол испытаний (СТО НОСТРОЙ 2.15.129-2013) (рекомендуемая форма)

- Паспорт трубопровода

- Паспорт арматуры

ТЕХЭКСПЕРТ: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

добавлено 82 нормативно-технических документа:

- ГОСТ Р 56942-2016 Автоматизированные измерительные системы контроля и учета тепловой энергии. Общие технические условия
  ГОСТ Р от 01.06.2016 № 56942-2016

- ГОСТ IEC 60034-3-2015 Машины электрические вращающиеся. Часть 3. Специальные требования для синхронных генераторов, приводимых паровыми турбинами и турбинами на сжатом газе
  ГОСТ от 26.05.2016 № IEC 60034-3-2015

- Методические указания по наладке и испытаниям полупроводниковых систем возбуждения турбогенераторов серии ТВВ
  РД от 24.01.1972 № 34.45.304
  СО (Стандарт организации) от 24.01.1972 № 153-34.45.304

- Руководство по капитальному ремонту турбогенератора ТВВ-165-2
  Руководство Минэнерго СССР от 30.10.1973

- Руководство по капитальному ремонту турбогенератора ТВВ-200-2
  СО (Стандарт организации) от 30.10.1973 № 153-34.45.609
  РД от 30.10.1973 № 34.45.609

РД ЭО 1.1.2.01.0930-2013 Положение по управлению несоответствиями при изготовлении и входном контроле продукции для АЭС
РД от 17.06.2013 № ЭО 1.1.2.01.0930-2013

РД ЭО 1.1.2.01.0931-2013 Основные положения о входном контроле продукции на АЭС (с Изменениями № 1, 2)
РД от 17.06.2013 № ЭО 1.1.2.01.0931-2013

СТО ВТИ 11.001-2012 Методика измерений массового выброса загрязняющих веществ от котельных установок с применением газоанализаторов с электрохимическими датчиками
СТО ВТИ от 30.10.2012 № 11.001-2012

СТО ВТИ 37.006-2013 Методические указания по предпусковой парокислородной очистке, пассивации и консервации пароводяного тракта теплоэнергетического оборудования
СТО ВТИ от 12.12.2013 № 37.006-2013

СТО 37.004-2013 Методика определения массовой концентрации полиаминов в производственных водах тепловых электростанций фотоколориметрическим методом
СТО ВТИ от 12.04.2013 № 37.004-2013

СТО ВТИ 37.007-2013 Методика определения массовой концентрации полиаминов в производственных водах тепловых электростанций фотоколориметрическим методом с индикатором «Эозин Н»
СТО ВТИ от 24.04.2013 № 37.007-2013

СТО ВТИ 37.005-2013 Методические указания по эксплуатационной пароводокислородной очистке, пассивации и консервации внутренних поверхностей энергооборудования
СТО ВТИ от 12.04.2013 № 37.005-2013

РК 34-38-017-84 Манометры, вакуумметры и мановакуумметры типа МЭД, взаимозаменяемые пружинные с унифицированным электрическим выходным сигналом. Руководство по капитальному ремонту
СО (Стандарт организации) от 13.12.1984 № 153-34.35.619
РД от 13.12.1984 № 34-38-017-84

ГОСТ 2622-75 Трубы манометрические из бронзы марки БрОФ4–0,25 и латуни марки Л63. Технические условия (с Изменениями № 1, 2, 3)
ГОСТ от 04.06.1975 № 2622-75

ГОСТ 22270-76 (СТ СЭВ 2145-80) Оборудование для кондиционирования воздуха, вентиляции и отопления. Термины и определения (с Изменениями № 1, 2)
ГОСТ от 22.12.1976 № 22270-76

ГОСТ 28941.2-91 Соединения трубопроводов с развальцовкой. Трубы переходные. Конструкция
ГОСТ от 21.03.1991 № 28941.2-91

ГОСТ 28941.6-91 Соединения трубопроводов с развальцовкой. Трубы переборочные. Конструкция
ГОСТ от 21.03.1991 № 28941.6-91

ГОСТ 28941.7-91 Соединения трубопроводов с развальцовкой. Трубы угловые проходные. Конструкция
ГОСТ от 21.03.1991 № 28941.7-91

ГОСТ 28941.9-91 Соединения трубопроводов с развальцовкой. Трубы тройниковые проходные. Конструкция
ГОСТ от 21.03.1991 № 28941.9-91

ГОСТ 28941.11-91 Соединения трубопроводов с развальцовкой. Трубы крестовые проходные. Конструкция
ГОСТ от 21.03.1991 № 28941.11-91

ГОСТ 28941.12-91 Соединения трубопроводов с развальцовкой трубы. Концы труб развальцованные. Конструкция
ГОСТ от 21.03.1991 № 28941.12-91

ГОСТ 33259-2015 Фланцы арматуры, соединительных частей и трубопроводов на номинальное давление до PN 250. Конструкция, размеры и общие технические требования
ГОСТ от 26.05.2015 № 33259-2015

ГОСТ 31458-2015 (ISO 10474:2013) Трубы стальные, чугунные и соединительные детали к ним. Документы о приемочном контроле
ГОСТ от 19.10.2015 № 31458-2015

ГОСТ Р 8.905-2015 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Манометры показывающие. Рабочие средства измерений. Метрологические требования и методы испытаний
ГОСТ Р от 09.12.2015 № 8.905-2015

ТУ 34-38-20378-81 Мельницы шаровые барабанные типов ШБМ-400/800 (Ш-50) и ШБМ-370/850 (Ш-50А). Технические условия на капитальный ремонт (групповые)
ТУ от 01.09.1981 № 34-38-20378-81
СО (Стандарт организации) от 01.09.1981 № 34-38-20378-81

СТО 00186217-219-2012 Прокат толстолистовой горячекатаный из стали марки 13ХФА и 09ГСФ для изготовления отводов и оснастки трубопроводов. Технические условия
СТО, Стандарт организации от 28.12.2012 № 00186217-219-2012

ГОСТ 4666-2015 Арматура трубопроводная. Требования к маркировке
ГОСТ от 31.05.2016 № 4666-2015

ГОСТ 33657.2-2015 Кондиционеры с воздушным охлаждением и воздухо-воздушные тепловые насосы. Методы испытаний и расчета сезонного коэффициента эффективности. Часть 2. Сезонный коэффициент эффективности нагрева
ГОСТ от 25.05.2016 № 33657.2-2015

ГОСТ 33662.4-2015 Холодильные системы и тепловые насосы. Требования безопасности и охраны окружающей среды. Часть 4. Эксплуатация, техническое обслуживание, ремонт и восстановление
ГОСТ от 02.06.2016 № 33662.4-2015

ГОСТ 33662.2-2015 (ISO 5149-2:2014) Холодильные системы и тепловые насосы. Требования безопасности и охраны окружающей среды. Часть 2. Проектирование, конструкция, изготовление, испытания, маркировка и документация
ГОСТ от 27.06.2016 № 33662.2-2015

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

добавлен 41 документ:

- Сведения о запасах топлива (отменена с отчета по состоянию на 1 февраля 2017 года)
  Форма №4-запасы (срочная)
- Паспорт трубопровода
- Паспорт арматуры
- Заявление об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения Москве и Санкт-Петербурге
- Акт о расследовании причин аварийной ситуации при теплоснабжении
- Перспективный план ремонта электроблоков/энергоустановок
- Годовой план ремонта энергоблоков/энергоустановок
- Планы подготовки ремонтов
- Ведомость планируемых работ по ремонту (примерная форма)
- Ведомость дополнительных работ по ремонту (примерная форма)
- Протокол исключения работ из ведомости планируемых работ по ремонту (примерная форма)
- Акт готовности электростанции к капитальному (среднему) ремонту энергоблока
- Ведомость основных параметров технического состояния котельной установки
- Ведомость основных параметров технического состояния паротурбинной установки
- Ведомость основных параметров технического состояния турбогенератора
- Ведомость основных параметров технического состояния синхронного компенсатора
- Ведомость основных параметров технического состояния золоулавливающей установки
- Акт дефектации оборудования (форма)
- Акт о выявленных дефектах оборудования (форма)
- Акт об использовании для ремонта материалов-заместителей (форма)
- Ведомость выполненных работ по ремонту (форма)
- Протокол гидравлических испытаний
- Протокол на закрытие цилиндра
- Акт на приемку из ремонта оборудования установки (форма)
- Акт на приемку из ремонта установки (форма)
- Акт о приемке из капитального ремонта средств тепловой автоматики и измерений
- Договор на ремонт оборудования тепловых сетей
- Перспективный план (годовой график) капитального ремонта тепловых сетей
- Акт на скрытые работы по камерам
- Акт о растяжке компенсаторов
- Акт на промывку (продувку) трубопровода
- Акт на гидравлическое испытание трубопровода
- Акт на скрытые работы при укладке трубопроводов тепловой сети
- Акт на приемку электрозащитной установки в эксплуатацию
- Акт приемки тепловой сети из капитального ремонта
- Перспективный план капитального ремонта зданий и сооружений
- Годовой план капитального ремонта зданий и сооружений
- Акт предремонтного обследования объекта
- Ведомость (опись) объема ремонтно-строительных работ
- Акт готовности здания, сооружения к производству ремонтных работ
- Акт приемки из ремонта здания, сооружения

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