

обозреватель ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

№ 3 март '17

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

Актуальная тема

Новости отрасли

Это важно!

Смотри в системе

» 1

» 2

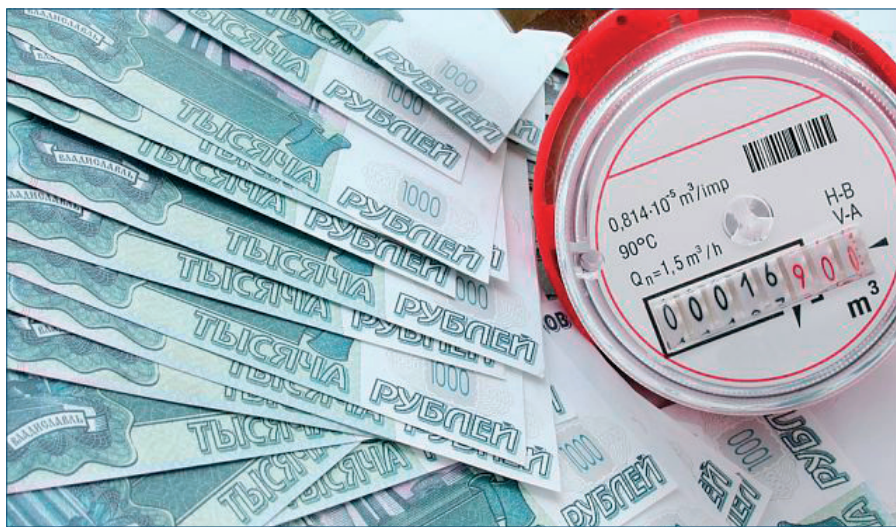
» 8

» 9

Уважаемые читатели!

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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА



ПРАВИТЕЛЬСТВО ПЫТАЕТСЯ УСИЛИТЬ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НЕПЛАТЕЖИ

В попытке остановить рост долгов за энергоресурсы правительство собирается заставить должников предоставлять финансовые гарантии – банковские или государственные. Поставщики ресурсов меру поддерживают, но считают, что она лишь частично решит проблему, так как затронет в основном крупных промышленных потребителей, да и серьезных санкций за нарушение не предусмотрено.

Правительство выпустило постановление, которое вводит систему банковских гарантий для неплатежщиков за газ, тепло- и электроэнергию на розничном рынке. Изменения коснутся так называемых неотключаемых потребителей (население, госучреждения, социальные объекты, предприятия ЖКХ и т. д.). Если такие потребители накапливают долг в размере двух среднемесячных платежей, то должны предоставить поставщику ресурса финансовую гарантию. Они могут быть двух видов: банковская либо государственная или муниципальная гарантия.

Эта мера, по мнению правительства, должна не допустить роста просроченных долгов за энергоресурсы. На оптовом рынке электроэнергии за последние несколько лет была введена жесткая система неустоек

и штрафов, должник также может лишиться статуса гарантирующего поставщика (ГП). «Несмотря на применяемые меры, которые в целом оказались эффективны, важный фактор – социально-экономическая динамика, при ухудшении которой растут неплатежи между контрагентами», – говорит Наталья Порохова из АКРА. По данным Минэнерго, просроченная задолженность потребителей электроэнергии на розничном рынке за 2016 год выросла на 21%, до 143,8 млрд руб., долги за тепло – примерно на 15%, до 138 млрд руб., за газ – на 23%, до 161 млрд руб.

Основная проблема в борьбе с ростом задолженности – поставщики энергоресурсов по закону не могут прекратить снабжение неотключаемых потребителей. В электроэнергетике для них было предусмотрено



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

только частичное ограничение электроснабжения до уровня технологической, а затем аварийной брони (остальные потребители отключаются полностью).

К новому регулированию поставщики относятся сдержанно положительно. В «Газпром межрегионгазе» «Ъ» заявили, что оно может «лишить организации соблазна нарушать сроки оплаты и, по сути, кредитоваться у поставщика газа»: ставки по банковской гарантии выше, чем ставка рефинансирования ЦБ, по которой поставщик энергоресурсов взыскивал проценты по долгу. В «Интер РАО» заметили, что судить о результатах можно будет к концу года: постановление касается только новой задолженности. «Компаниям необходимо будет пройти этапы не только предъявления фингарантий к возмещению,

но и признания самой задолженности, что может существенно затянуть процесс», – считают в компании. Директор по сбору дебиторской задолженности «ЭнергосбыТ Плюс» (принадлежит компании «Т Плюс» Виктора Вексельберга) Марианна Кобякова также считает ужесточение требований к поставщикам «необходимым шагом».

Впрочем, глава правления Ассоциации ГП и энергосбытовых компаний Наталья Невмержицкая считает, что новая мера не приведет к кардинальному улучшению ситуации. «Требование о предоставлении фингарантий распространяется только на неотключаемых потребителей, среди которых тоже есть исключения. Не обязаны предоставлять гарантии и основные должники в сфере ЖКХ – управляющие компании, ТСЖ/ЖСК»,

– подчеркивает госпожа Невмержицкая. По ее мнению, требование о предоставлении гарантий «затронет только шестую часть неплательщиков, не больше».

Но ключевой проблемой остается то, что никакие серьезные санкции неплательщикам не грозят. Если неплательщик не предоставит гарантию в срок, то его руководству грозит штраф до 100 тыс. руб. или дисквалификация до трех лет, а юридическим лицам – штраф до 300 тыс. руб., говорит партнер BMS Law Firm Денис Фролов. Как пояснили «Ъ» в Минэнерго, выписывать штрафы будет Ростехнадзор. При этом списки должников должны направляться региональным властям, что, возможно, на практике будет наиболее действенной мерой.

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

НОВОСТИ ОТРАСЛИ

ЭНЕРГОРЫНОК

Платежи за неэффективную мощность почти не снизились

Выработка неэффективной – «вынужденной» – генерации, за которую приходится переплачивать потребителям, снизилась в 2016 году до 5%. Но это почти не снизило ценовую нагрузку: выплаты для вынужденных упали лишь на 600 млн руб., до 31,3 млрд руб., так как нагрузка вынужденной генерации оказалась выше, чем у той, что может работать на рынке без дополнительных надбавок. В 2016 году наметилась и тенденция по выводу старой генерации. В отрасли это объясняют критическим переизбытком мощности в системе.

«Совет рынка» (регулятор энергорынка) проинформировал участников рынка об итогах работы вынужденной генерации в 2016 году («Ъ» ознакомился с данными). Это традиционная проблема отрасли: ТЭС, работающие в таком режиме, не окупаются на рынке, но закрыть их нельзя, поскольку они нужны для теплоснабжения или надежности энергосистемы. Доля выработки вынужденных ТЭС за 2016 год сократилась с 7% до 5%, мощность нерентабельной генерации составила 15,27 ГВт против 18,75 ГВт годом ранее (6,43 ГВт пришлось на вынужденные по теплу, 8,84 ГВт – по электричеству).

Вынужденная генерация получает повышенный тариф на мощность, который в 2016 году составил 213,2 тыс. руб. за МВт в месяц в первой ценовой зоне (европейская часть РФ и Урал) и 258,7 тыс. руб. – во второй (Сибирь). Вынужденные тратят намного больше топлива, чем в среднем ТЭС в России – 355,3 г условного топлива на кВт·ч против 315 г. По оценке Натальи Пороховой из АКРА, тарифы вынужденных оказались выше цены рынка мощности на

90% и 35% соответственно. Но финансовая нагрузка на потребителей, по данным «Совета рынка», снизилась незначительно: в 2016 году она составила 31,3 млрд руб. против 31,9 млрд руб. годом ранее – то есть около 6,8% от общих продаж мощности на оптовом рынке по нерегулируемым ценам. Больше всего за работу вынужденных доплачивали в Бурятии (0,37 руб. за кВт·ч, или 19% от оптовой цены), в Курганской области (0,35 руб. за кВт·ч, 18,2%), в Забайкалье (0,33 руб. за кВт·ч, 17,4%), в Алтайском крае (0,2 руб. за кВт·ч, 11%). При этом нагрузка вынужденных оказалась выше, чем «старой» генерации, прошедшей в рынок. Коэффициент использования установленной мощности для вынужденных составил 44,6% (это средний для РФ показатель), у рыночных старых блоков – 38%.

Вместе с тем 2016 год стал рекордным по выводу старой генерации – 3,75 ГВт. В 2000–2010 годах в среднем выводилось по 1 ГВт в год, отмечает Наталья Порохова. Больше всего вывели «Интер РАО» (34% от общего вывода), «Газпром энергохолдинг» (33%), «Т Плюс» Виктора Вексельберга (15%) и «Росэнергоатом» (11%, 440 МВт). Основная причина роста вывода – старение оборудования, полагает госпожа Порохова. «Пик вводов мощностей в СССР пришелся на 1960–1980-е годы, сейчас ему 40–60 лет. Продление эксплуатации требует модернизации и обычно экономически не эффективно при текущих ценах на рынке мощности», – считает она. Как сообщили «Ъ» в «Системном операторе ЕЭС» (СО, диспетчер единой энергосистемы), согласно заявкам генераторов к 2020 году из эксплуатации может быть выведено 12 ГВт. По мнению СО, действующая модель долгосрочного конкурентного отбора мощности (определяет цену на мощность на че-

тыре года вперед) «стимулирует генкомпания к выводу из эксплуатации неэффективного оборудования», поскольку продолжение его работы снижает общий уровень цены на мощность для всех продавцов.

По оценке главы ассоциации «Сообщество потребителей энергии» Василия Киселева, на рост объемов вывода влияет критический переизбыток мощности, усиливающийся вводом новых ТЭС на фоне стагнации спроса. Он также отмечает, что усложнился порядок получения статуса вынужденного генератора и ужесточились минимальные требования для отбора мощности. «Но даже с такими темпами вывода нужно минимум восемь лет для приведения объема мощности в соответствие с нормативным спросом», – отмечает Василий Киселев.

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

Рынок мощности теряет игроков

Генкомпания начали массово отказываться от единого рынка по продаже мощности и уходить на прямые договоры с энергосбытами. В итоге в 2016 году доля таких договоров выросла вдвое, до 23%, большинство компаний продает мощность аффилированным или «надежным» сбытам. Схема, по данным «Ъ», позволяет генераторам не вешать на себя дебиторскую задолженность проблемных покупателей мощности.

Как выяснил «Ъ», с 2016 года генкомпания стали все чаще отказываться от продажи мощности на оптовом энергорынке через долгосрочный конкурентный отбор (КОМ) и уходить на свободные договоры по продаже мощности (СДМ) энергосбытовым компаниям. «Ъ» стало известно об уходе с КОМ «Юнипро» (подконтрольна немецкой Uniper): совет директоров «Челябэнергосбыта» (ЧЭС) одобрил заключение с этой компанией СДМ на 1,2 млрд. руб. с НДС. Объем поставляемой мощности – 9 ГВт (это весь объем генерации «Юнипро», кроме новых блоков, мощность которых она обязана продавать на рынке), сроки поставки – апрель-декабрь 2017 года.

ЧЭС получил отсрочку: платить за мощность он будет 25-го числа следующего месяца, тогда как по регламенту КОМ оплата производится 14, 21 и 28-го числа месяца поставки. Цена мощности по СДМ «будет равна цене покупки мощности на оптовом рынке по договорам КОМ», цель – экономия средств «за счет переноса даты платежа». Подробнее стороны сделку не комментируют.

ЧЭС – гарантирующий поставщик электроэнергии (ГП) в Челябинской области. В марте 2016 года компания сообщала, что четыре московских ООО стали владельцами 60% ее уставного капитала. 15% принадлежит «Энергопромфинансу», единственным владельцем компании, по СПАРК, является экс-супруга главы «Роснефти» Игоря Сечина Марина.

Впрочем, «Юнипро» – не единственная генкомпания, ушедшая с рынка на СДМ. По оценке Натальи Пороховой из АКРА, доля СДМ в 2016 году выросла почти вдвое, составив в общем объеме проданной мощности по ДПМ и КОМ 23% – 38 ГВт (всего в отбор прошло 162 ГВт, из них 32 ГВт – это ДПМ). Ранее свободные договоры не были популярны. Интерес к заключению свободных договоров у потребителей есть, говорят в «Сообществе потребителей энергии», но предлагаемые генераторами выгоды ничтожно малы, поскольку текущая модель оптового рынка позволяет поставщикам гарантированно получать выгодную оплату без необходимости конкурировать за потребителя. Схема КОМ такова, что прошедшие отбор мощности гарантированно получают фиксированную на всех цену, которую платят все покупатели.

Почему цены на мощность ГЭС перестали регулировать?

По данным источников «Ъ», триггером роста СДМ в 2016 году стали изменения их правил. Генераторам разрешили заключать СДМ с любым потребителем внутри одной ценовой зоны энергорынка (их две – европейская часть страны с Уралом и Сибирь). Это привело к тому, что крупные генкомпания начали активно продавать мощ-



ность аффилированным или «надежным» энергосбытам. Это позволило им избавиться от неплатежей: по правилам рынка, долги потребителей за мощность на КОМ пропорционально распределяются между поставщиками энергии, но не затрагивают СДМ. «Все стараются продать мощность надежным сбытам, а те выторговывают отсрочку оплаты или скидку», – говорит один из собеседников «Ъ». При уходе на СДМ генераторы, по его словам, уведомляют оптовый рынок, объем договора затем не учитывается при торгах, а так как цена КОМ стала долгосрочной, то она не меняется. У крупных генкомпаний («РусГидро», «Интер РАО», «Т Плюс», «Росэнергоатом») есть собственные ГП, генераторы без сбытовых активов (например, «Юнипро») вынуждены уходить к независимым ГП без крупных долгов на рынке.

По оценке первого зампреда правления ассоциации ГП и энергосбытовых компаний Елены Фатеевой, в 2016 году вырос и объем свободных договоров на продажу электроэнергии. «Этот механизм стал более справедливым в части распределения объемов неплатежей», – отмечает она. По данным «Совета рынка», объем продажи электроэнергии по свободным договорам в 2016 году вырос на 2,4%, до 42,6 млрд кВт•ч.

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

Системный оператор подвел итоги работ по стандартизации в 2016 году и представил задачи до 2020 года

16 февраля на базе АО «СО ЕЭС» состоялось годовое заседание технического комитета по стандартизации ТК 016 «Электроэнергетика» Росстандарта. Заместитель Председателя Правления АО «СО ЕЭС» Сергей Павлушко представил итоги работы возглавляемого им подкомитета ПК-1 «Электроэнергетические системы» в 2016 году, предложения по составу работ по стандартизации в 2017 году и среднесрочной программе на 2018-2020 годы.

В 2016 году от подкомитета ПК-1 «Электроэнергетические системы» было представлено на утверждение в Росстандарт шесть национальных стандартов, разработанных АО «СО ЕЭС»:

– ГОСТ Р 56865-2016 «Релейная защита и автоматика. Технический учет и анализ функционирования. Общие требования»;

– ГОСТ Р 56969-2016 «Обеспечение согласованной работы централизованных систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности и автоматики управления активной мощностью гидравлических электростанций. Нормы и требования»;

– ГОСТ Р 57114-2016 «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения»;

– Изменение № 1 ГОСТ Р 55438-2013 «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования»;

– ГОСТ Р 57285-2016 «Порядок подготовки заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, относящегося к объектам диспетчеризации. Нормы и требования»;

– ГОСТ Р 57382-2017 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд номинальных и наибольших рабочих напряжений».

Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации СНГ принят межгосударственный стандарт ГОСТ 34045-2017 «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования», разработанный АО «СО ЕЭС» на базе соответствующего национального стандарта ГОСТ Р 55105-2012 и внесенный от межгосударственного технического комитета МТК 541 «Электроэнергетика» по итогам положительного рассмотрения в ТК 016.

На основе проделанной Системным оператором работы в 2016 году в ПК-1 «Электроэнергетические системы» готовятся к рассмотрению в ТК 016 два проекта национальных стандартов, публичное обсуждение которых завершено – по нормам и требованиям к определению резервов активной мощности при краткосрочном планировании и автоматическому ограничению снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности.

Завершается публичное обсуждение новых национальных стандартов: по проектированию развития энергосистем и устойчивости энергосистем. По словам Сергея Павлушко, эти документы имеют ключевое значение



и должны найти свое отражение в нормативно-правовых документах общеобязательного характера, принимаемых Минэнерго России, так как затрагивают деятельность всех субъектов электроэнергетики и регулируют одни из самых существенных аспектов функционирования Единой энергосистемы.

Кроме того, в ПК-1 готовятся к представлению на публичное обсуждение стандарты по системам возбуждения турбогенераторов, гидрогенераторов и синхронных компенсаторов, правилам предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем, а также структуре национальных стандартов в электроэнергетике.

На период 2018-2020 годов запланирована разработка и обновление ряда национальных и межгосударственных стандартов. В числе приоритетных – нормы и требования к автономным регистраторам аварийных событий, требования к подготовке и проведению противоаварийных тренировок с диспетчерским персоналом, общие требования к балансовой надежности энергосистем, нормы и требования к системам синхронизированных векторных измерений параметров электроэнергетического режима. Также предусмотрена актуализация стандарта ГОСТ Р 55608-2013 по общим требованиям к переключениям в электроустановках. Кроме того, до 2020 года запланировано подготовить перевод на русский язык четырех международных стандартов Международной электротехнической комиссии в области релейной защиты и автоматики.

Предложения по составу работ ПК-1 будут включены в Программу национальной стандартизации, которая ежегодно утверждается Росстандартом на основании предложений технических комитетов по стандартизации.

Источник: www.so-ups.ru

Правительство простимулирует развитие микрогенерации на основе возобновляемых источников энергии

Заместитель Председателя Правительства Аркадий Дворкович дал поручение, направленное на стимулирование

развития микрогенерации на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) (резолюция от 11 февраля 2017 года № АД-П9-776):

Минэнерго России (А.В. Новаку), Минэкономразвития России (М.С. Орешкину) и ФАС России (И.Ю. Артемьеву) при участии заинтересованных организаций до 1 апреля 2017 года представить для утверждения в Правительство Российской Федерации проект плана мероприятий по стимулированию развития микрогенерации ВИЭ, установленной у потребителей (включая физических лиц).

При подготовке плана исходить из следующего:

- под микрогенерацией ВИЭ понимать генерирующие объекты с установленной мощностью до 15 кВт;
- исключить из рассмотрения многоквартирные дома;
- установка двухсторонних приборов учета электрической энергии, обеспечивающих отдельный почасовой учет, и автоматики осуществляется за счет заявителя;
- в случае отсутствия необходимости изменения существующего технологического присоединения к электрической сети применяется уведомительный порядок ввода оборудования в эксплуатацию с необходимостью регистрации в установленном порядке реверсивного прибора учета. Для иных случаев выдачи (поставки) излишков электрической энергии, производимой для собственных нужд своего домохозяйства, устанавливается упрощенный порядок технологического присоединения к электрическим сетям и ввода объекта в эксплуатацию;
- устанавливается обязательность покупки гарантирующим поставщиком энергии, вырабатываемой микрогенерацией ВИЭ;
- цена купли-продажи равна средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию на оптовом рынке;
- доход физического лица, полученный в результате реализации излишков электрической энергии, производимой для собственных нужд своего домохозяйства, не подлежит налогообложению.

Источник: сайт Правительства РФ www.government.ru



ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Вячеслав Кравченко выступил на парламентских слушаниях, посвященных реформе рынка тепла

Заместитель Министра энергетики Российской Федерации Вячеслав Кравченко выступил с основным докладом на парламентских слушаниях в Государственной Думе Российской Федерации на тему «О реформе теплоснабжения в Российской Федерации».

Вячеслав Кавченко рассказал, что цели рассматриваемого проекта – создание центра ответственности за функционирование систем теплоснабжения в лице единой теплоснабжающей организации и повышение эффективности систем теплоснабжения, в том числе за счет привлечения дополнительных инвестиций в отрасль.

Ежегодная потребность в инвестициях у отрасли составляет порядка 250 млрд руб. «Мы полагаем, что около 37% этих денег могли бы быть получены путем повышения эффективности», – сказал замминистра в ходе выступления. Вячеслав Кравченко также заявил, что фактические инвестиции составляют около 87 млрд руб. в год, а недостающие средства поступают в отрасль в виде субсидий из бюджетов всех уровней на сумму порядка 150 млрд. руб. ежегодно.

Замглавы энергетического ведомства в своем докладе отметил, что ответственность с единой теплоснабжающей организации не снимается, а добавляется: «Устанавливается административная ответственность за нарушения реализации схем теплоснабжения, будут приняты меры антимонопольного регулирования, требования к стандартам ужесточатся, а у местных властей останется право заключения соглашений и контроля инвестиционных обязательств. Но самое главное – устанавливается дополнительная финансовая ответственность непосредственно перед потребителем за качество и надежность теплоснабжения», – отметил Вячеслав Кравченко.

При этом замминистра согласился с тем, что необходимо законодательно прописать возможность по снижению стоимости за тепло, которая будет ниже расчетной цены «альтернативной котельной»: «Мы понимаем, что для отдельных регионов подобного рода цена "альтернативной котельной" не нужна – им вполне достаточно ниже. Мы с коллегами-депутатами этот вопрос проработали, и у нас готовы поправки, которые позволяют устанавливать цены ниже цены "альтернативной котельной", которые будут работать по такому же принципу, – ниже можно, выше нельзя. Для многих регионов это будет абсолютно нормальным выходом из ситуации», – заявил Вячеслав Кравченко.

Заместитель министра заверил депутатов, что в результате реформы рынка тепла будут увеличены налоговые поступления в федеральный, региональный и местный бюджеты, привлечено больше инвестиций, развитые смежные отрасли получают мультипликативный эффект, а отечественная промышленность – дополнительные заказы.

В заключение Вячеслав Кравченко подчеркнул, что переход на новую модель будет происходить исключительно с согласия региональных и местных властей после оценки тарифных и социально-экономических последствий.

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

Минэнерго России разработало модель методологии расчета предельного уровня цены на тепловую энергию

В рамках исполнения пункта 6 плана мероприятий («дорожной карты») «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.12.2014 № 1949-р, пункта 4 протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковича от 13.11.2015 № АД-П9-225пр, а также в соответствии с положениями проекта федерального закона № 1086603-6 «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения» Министерством энергетики Российской Федерации разработан проект постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)».

В целях верификации методологии расчета и индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) расчеты предельного уровня можно определить по разработанной Минэнерго России расчетной модели в формате MS Excel, расположенной на сайте Минэнерго России. В этом же разделе сайта расположены инструкции по заполнению расчетной модели предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в соответствии с проектом постановления.

Редакция проекта постановления, подготовленная по результатам проведения публичных обсуждений в отношении текста проекта постановления и антикоррупционной экспертизы, а также согласования с федеральными органами исполнительной власти, в настоящее время размещена на официальном сайте regulation.gov.ru, а также на сайте Минэнерго России.

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



ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Минэнерго России определило задачи регионов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017 год

Заместитель Министра энергетики Российской Федерации Антон Инюцын провел в режиме видео-конференц-связи совещание с представителями уполномоченных органов государственной власти субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Основным вопросом повестки стало определение задач субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2017 году. Планируется, что по итогам года будет внедрен ряд управленческих механизмов, в частности:

- 70% достигнет доля отраслевых региональных государственных программ, включающих целевые показатели энергоэффективности;
- 50% субъектов Российской Федерации обеспечат утверждение региональных требований энергоэффективности к многоквартирным домам и зданиям бюджетной сферы;
- 50% субъектов Российской Федерации подготовят долгосрочные планы внедрения светодиодного освещения в уличном и дорожном освещении, а также в бюджетном секторе;
- первые 10 субъектов Российской Федерации подготовят региональные государственные доклады о состоя-

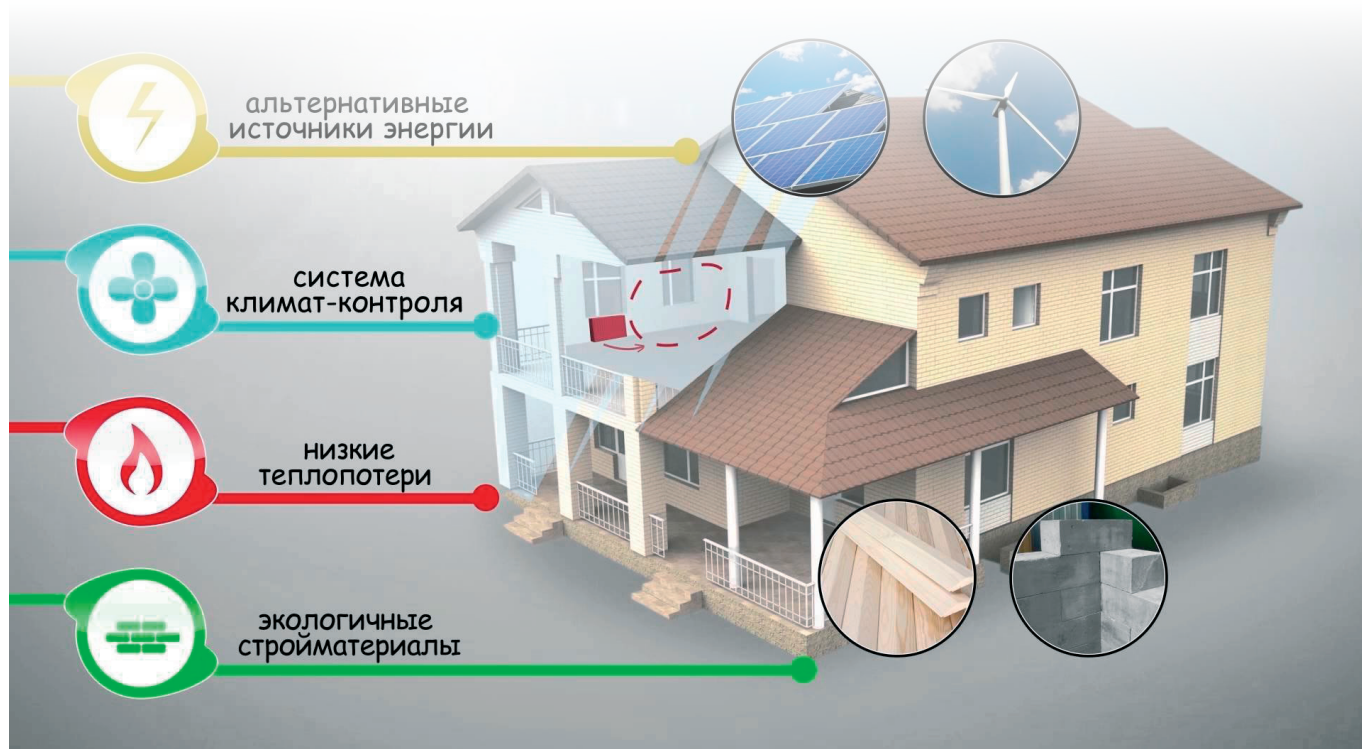
нии энергосбережения и повышении энергетической эффективности.

Справочно:

Рейтинг энергоэффективности субъектов Российской Федерации – ежегодный рейтинг, впервые подготовленный Минэнерго России при поддержке Интерфакса, оценивающий реализацию ключевых направлений государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектами Российской Федерации. Рейтинг доступен на официальном сайте Минэнерго России в разделе «Деятельность/Открытое министерство/Рейтинги реализации государственной политики».

Государственный доклад о состоянии энергосбережения и повышении энергетической эффективности в России – ежегодный доклад в Правительство Российской Федерации, содержащий данные мониторинга исполнения государственной политики в области повышения энергетической эффективности в отраслях экономики и субъектах Российской Федерации. Открытая публикация и распространение государственного доклада осуществляется 15 октября года, следующего за отчетным. Подготовленные версии доклада доступны на официальном сайте Минэнерго России в разделе «Деятельность/Энергоэффективность/Государственный доклад».

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



Что произошло?	Почему и для кого это важно?	Как найти в системе?
Установлены особенности регулирования отношений, возникающих в связи с заключением концессионных соглашений в отношении объектов теплоснабжения		
Постановлением Правительства РФ от 4 февраля 2017 года № 139 внесены изменения в: • правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861; • основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442; • правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808.	Установлена система обеспечения исполнения обязательств по оплате энергоресурсов для поставщиков и потребителей энергоресурсов (энергосбытовые организации, гарантирующие поставщики и потребители электрической энергии, сетевые организации).	Своевременно информируем об изменениях в законодательстве через сервисы «Новости» и «Обзор изменений нормативных актов».
Чем грозит? Обязательное предоставление обеспечения исполнения обязательств по оплате энергоресурсов, иначе грозит административной ответственностью в случае неисполнения.		

Меню

Постановлением Правительства РФ от 4 февраля 2017 года N 139

Найти

Поиск в тексте

Оглавление

Статус

Текст

Ссылается на

На него ссылаются

Вынимание! Документ вступил в силу

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 4 февраля 2017 года N 139

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обеспечения исполнения обязательств по оплате энергоресурсов

Правительство Российской Федерации

постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам обеспечения исполнения обязательств по оплате энергоресурсов.

2. Установить, что:

а) при определении соответствия потребителей электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и категории которых предусмотрены приложением к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", критерию, установленному изменениями, утвержденными настоящим постановлением, не учитывается задолженность по оплате электрической энергии (мощности) по обязательствам, срок исполнения которых наступил до дня вступления в силу настоящего постановления;

б) при определении соответствия покупателей газа критерию, установленному изменениями, утвержденными настоящим постановлением, не учитывается задолженность по оплате газа по обязательствам, срок исполнения которых наступил до дня вступления в силу настоящего постановления;

в) при определении соответствия потребителей тепловой энергии, теплоснабжающих организаций критерию, установленному изменениями, утвержденными настоящим постановлением, не учитывается задолженность по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по обязательствам, срок исполнения которых наступил до дня вступления в силу настоящего постановления;

г) при определении соответствия потребителей услуг по передаче электрической энергии критерию, установленному изменениями, утвержденными настоящим постановлением, не учитывается задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии по обязательствам, срок исполнения которых наступил до дня вступления в силу настоящего постановления.

Обозреватель энергетической отрасли Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

НОВОСТИ ОТРАСЛИ

ЭТО ВАЖНО!

СМОТРИ В СИСТЕМЕ

8

НОВЫЙ ДОКУМЕНТ

Утверждены нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС

Приказом Минэнерго России от 28.12.2016 № 1431 утверждены нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2017 год в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных в Тюменской и Оренбургской областях.

Приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1472 утверждены нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежавших ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании на 2017 год.

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

Приказом Росстандарта от 16 января 2017 года № 12-ст утвержден ГОСТ Р 57382-2017 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд номинальных и наибольших рабочих напряжений».

Стандарт распространяется на электрические сети общего назначения переменного напряжения частоты 50 Гц и присоединяемые к ним оборудование, источники и приемники электрической энергии номинальным напряжением 6 кВ и выше.

ГОСТ Р 57382-2017 введен в действие на территории РФ с 1 сентября 2017 года.

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

Приказом Росстандарта от 11 ноября 2016 года № 1682-ст утвержден ГОСТ 33947-2016 «Железнодорожное электроснабжение. Номенклатура показателей надежности и функциональной безопасности».

Стандарт распространяется на объекты железнодорожного электроснабжения и устанавливает для них номенклатуру показателей надежности и функциональной безопасности.

ГОСТ 33947-2016 введен в действие на территории РФ с 1 июля 2017 года.

Приказом Росстандарта от 25 ноября 2016 года № 1784-ст утвержден ГОСТ Р 57285-2016 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление. Порядок подготовки заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, относящегося к объектам диспетчеризации. Нормы и требования».

Стандарт разработан в целях обеспечения единства подходов и методологии при рассмотрении субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, относящегося к объектам диспетчеризации, а также формировании заключений о возможности вывода из эксплуатации такого оборудования.

ГОСТ Р 57285-2016 введен в действие на территории РФ с 1 июля 2017 года.

НОВОЕ В СИСТЕМЕ

Документы ведущих отраслевых организаций

В профессиональные справочные системы «Техэксперт» включены документы следующих организаций:

1) «СО ЕЭС»:

– СТО 59012820.27.100.003-2012 Регулирование частоты и перетоков активной мощности в ЕЭС России. Нормы и требования;

– СТО 59012820.29.020.009-2016 Релейная защита и автоматика. Автоматизированный сбор, хранение и передача в диспетчерские центры АО «СО ЕЭС» информации об аварийных событиях с объектов электроэнергетики, оснащенных цифровыми устройствами регистрации аварийных событий. Нормы и требования;

– СТО 59012820.27.010.007-2016 Резервы активной мощности Единой энергетической системы России. Определение объемов резервов активной мощности при краткосрочном планировании;

2) ПАО «Россети»:

– СТО 34.01-6.1-001-2016 Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования;

– СТО 34.01-6.1-002-2016 Программно-технические комплексы подстанций 35-111 (150) кВ. Общие технические требования.

Реестры наиболее важных документов в энергетике

В системе «Техэксперт. Энергетика. Премиум» произошли важные изменения, баннер «Обязательные требования в области энергетики» был заменен на «Реестры» – наиболее важные перечни документов, установленные в энергетической отрасли.

В справочный материал включены перечни, используемые:

- надзорными органами при проведении проверок;
- ведущими отраслевыми организациями при эксплуатации оборудования;
- органами по сертификации при подтверждении соответствия продукции.

Материал доступен через баннер «Реестры» и удобно расположен под кнопками конкретных организаций-эмитентов.

Основы правового регулирования ТЭК

Добавлено 211 нормативно-правовых актов. Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

✓ Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц (с изменениями на 14 декабря 2016 года) (редакция, действующая с 1 января 2017 года)

Постановление Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352

✓ Об утверждении Правил согласования Федеральной антимонопольной службой решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала или об отказе от применения этого метода, предусматривающих в том числе критерии, при соответствии которым принимается решение о согласовании выбора метода обеспечения доходности инвестированного капитала, а также Правил согласования долгосрочных параметров регулирования для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения в городах с населением более 500 тыс. человек и в городах, являющихся административными центрами субъектов Российской Федерации

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 01.11.2016 № 1534/16

✓ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации

Постановление Правительства РФ от 24.01.2017 № 54

✓ О предоставлении в 2017 году субсидий из федерального бюджета бюджетам Республики Крым и г. Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г. Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления в 2017 году тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономического уровня

Постановление Правительства РФ от 28.01.2017 № 91

✓ Об утверждении профессионального стандарта «Электромонтажник»

Приказ Минтруда России от 18.01.2017 № 50н

✓ Об утверждении целевых моделей упрощения процедур ведения бизнеса и повышения инвестиционной привлекательности субъектов Российской Федерации

Распоряжение Правительства РФ от 31.01.2017 № 147-р

✓ Соглашение об обмене информацией об авариях на объектах электроэнергетики государств – участников Содружества Независимых Государств

Международное соглашение от 07.06.2016

✓ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обеспечения исполнения обязательств по оплате энергоресурсов

Постановление Правительства РФ от 04.02.2017 № 139

✗ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией

Постановление Правительства РФ от 17.02.2017 № 202

✗ Об утверждении Методики расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную

прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности)

Приказ Минэнерго России от 17.02.2017 № 107

✗ Об утверждении федеральных норм и правил в области использования атомной энергии «Правила обеспечения безопасности при выводе из эксплуатации блока атомной станции»

Приказ Ростехнадзора от 10.01.2017 № 5. ФНП в области использования атомной энергии от 10.01.2017 № НП-012-16

✓ О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики»

Постановление Правительства РФ от 31.01.2017 № 116

✓ Об утверждении Правил предоставления в 2017 году субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на финансовое обеспечение расходов, связанных с реализацией мероприятий по обеспечению каналами связи Республики Крым с использованием существующей (строящейся) электросетевой инфраструктуры

Постановление Правительства РФ от 04.02.2017 № 137

✓ Об утверждении Единого отраслевого порядка согласования технических заданий и технических условий на оборудование, необходимое для сооружения энергоблоков АЭС на территории Российской Федерации

Приказ Госкорпорации «Росатом» от 16.02.2016 № 1/118-П

✓ Об утверждении экзаменационных билетов (тестов) по разделу Г.3 «Требования к эксплуатации электрических станций и сетей», 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 17.01.2017 № 3-рп

✓ О составляющей цены на мощность, поставляемую на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием генерирующих объектов атомных станций АО «Концерн Росэнергоатом», соответствующей размеру денежных средств, необходимому для обеспечения безопасной эксплуатации этих атомных станций

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 26.12.2016 № 1872/16

✓ Об утверждении руководства по безопасности при использовании атомной энергии «Основные рекомендации к разработке вероятностного анализа безопасности уровня 1 для блока атомной станции при исходных событиях, обусловленных сейсмическими воздействиями»

Приказ Ростехнадзора от 01.02.2017 № 33

✗ О продукции, подлежащей обязательному подтверждению соответствия (в форме обязательной сертификации), с указанием нормативных документов, устанавливающих обязательные требования к продукции, находящейся в ведении Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»

Информация Росстандарта от 22.02.2017

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

Добавлено 209 нормативно-технических документов. Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

✖ СТБ IEC 60811-3-1-2011 Материалы для изоляции и оболочек электрических и оптических кабелей. Общие методы испытаний. Часть 3-1. Специальные методы испытаний поливинилхлоридных компаундов. Испытание давлением при высокой температуре. Испытание на стойкость к растрескиванию

СТБ от 10.01.2011 № IEC 60811-3-1-2011

✖ СТБ IEC 60745-1-2012 Инструмент ручной электромеханический. Безопасность. Часть 1. Общие требования

СТБ от 28.05.2012 № IEC 60745-1-2012

✖ СТБ IEC 60502-1-2012 Кабели силовые с экструдированной изоляцией и кабельная арматура на номинальное напряжение от 1 кВ ($U_m=1,2$ кВ) до 30 кВ ($U_m=36$ кВ). Часть 1. Кабели на номинальное напряжение от 1 кВ ($U_m=1,2$ кВ) и 3 кВ ($U_m=3,6$ кВ)

СТБ от 30.06.2012 № IEC 60502-1-2012

✖ СТБ IEC 60245-2-2012 Кабели с резиновой изоляцией на номинальное напряжение до 450/750 В включительно. Часть 2. Методы испытаний

СТБ от 25.09.2012 № IEC 60245-2-2012

✖ СТБ EN 50395-2013 Методы электрических испытаний силовых низковольтных кабелей

СТБ от 23.07.2013 № EN 50395-2013

✖ СТБ EN 50106-2011 Бытовые и аналогичные электрические приборы. Безопасность. Требования по проведению контрольных испытаний приборов, входящих в область применения EN 60335-1

СТБ от 22.12.2011 № EN 50106-2011

✖ СТ РК IEC 61869-2-2013 Трансформаторы измерительные. Часть 2. Дополнительные требования для токовых трансформаторов

СТ РК от 25.10.2013 № IEC 61869-2-2013

✖ СТ РК IEC 60502-1-2012 Кабели силовые с экструдированной изоляцией и кабельная арматура на номинальное напряжение от 1 кВ ($U_m=1,2$ кВ) до 30 кВ ($U_m=36$ кВ). Часть 1. Кабели на номинальное напряжение от 1 кВ ($U_m=1,2$ кВ) и 3 кВ ($U_m=3,6$ кВ)

СТ РК от 19.11.2012 № IEC 60502-1-2012

✖ СТ РК IEC 61347-1-2013 Аппаратура управления ламповая. Часть 1. Общие требования и требования безопасности

СТ РК от 18.11.2013 № IEC 61347-1-2013

✖ СТ РК МЭК 60332-3-10-2010 Испытания электрических и волоконно-оптических кабелей в условиях воздействия пламени. Часть 3-10. Испытание проводов или кабелей, уложенных пучком в вертикальном положении на вертикальное распространение пламени. Испытательное оборудование

СТ РК от 20.05.2010 № МЭК 60332-3-10-2010

✖ СТ РК 2338-2013 Кабели гибкие с поливинилхлоридной изоляцией и оболочкой. Общие технические условия

СТ РК от 25.10.2013 № 2338-2013

✖ СТ РК 2341-2013 Провод кроссовый стационарный с изоляцией из поливинилхлоридного пластика. Технические условия

СТ РК от 25.10.2013 № 2341-2013

✖ СТ РК 2462-2014 Провода медные неизолированные гибкие. Технические условия

СТ РК от 01.08.2014 № 2462-2014

✖ ФЕРп 81-05-01-2001 Государственные сметные нормативы. Федеральные единичные расценки напускноладочные работы. Сборник 1. Электротехнические устройства

ФЕРп от 30.12.2016 № 81-05-01-2001

✖ ФЕРм 81-03-13-2001 Государственные сметные нормативы. Федеральные единичные расценки на монтаж оборудования. Сборник 13. Оборудование атомных электрических станций

ФЕРм от 30.12.2016 № 81-03-13-2001

✖ ФЕРм 81-03-08-2001 Государственные сметные нормативы. Федеральные единичные расценки на монтаж оборудования. Сборник 8. Электротехнические установки

ФЕРм от 30.12.2016 № 81-03-08-2001

✖ ФЕРм 81-03-22-2001 Государственные сметные нормативы. Федеральные единичные расценки на монтаж оборудования. Сборник 22. Оборудование предприятий гидроэлектрических станций и гидротехнических сооружений

ФЕРм от 30.12.2016 № 81-03-22-2001

✖ ГЭСН 81-02-33-2017 Государственные сметные нормативы. Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы. Сборник 33. Линии электропередачи

ГЭСН от 30.12.2016 № 81-02-33-2017

✖ ГЭСНм 81-03-08-2017 Государственные сметные нормативы. Государственные элементные сметные нормы на монтаж оборудования. Сборник 8. Электрические установки

ГЭСНм от 30.12.2016 № 81-03-08-2017

✖ ГЭСНм 81-03-13-2017 Государственные сметные нормативы. Государственные элементные сметные нормы на монтаж оборудования. Сборник 13. Оборудование атомных электрических станций

ГЭСНм от 30.12.2016 № 81-03-13-2017

✔ ГОСТ 4.139-85 Система показателей качества продукции (СПКП). Преобразователи электроэнергии полупроводниковые. Номенклатура показателей

ГОСТ от 28.08.1985 № 4.139-85

✔ ГОСТ 18604.11-88 (СТ СЭВ 3996-83) Транзисторы биполярные. Метод измерения коэффициента шума на высоких и сверхвысоких частотах

ГОСТ от 27.07.1988 № 18604.11-88

✔ ГОСТ 18986.0-74 Диоды полупроводниковые. Методы измерения электрических параметров. Общие положения (с Изменениями № 1, 2)

ГОСТ от 18.10.1974 № 18986.0-74

✔ ГОСТ 18986.13-74 Диоды полупроводниковые туннельные. Методы измерения пикового тока, тока впадины, пикового напряжения, напряжения впадины, напряжения раствора

ГОСТ от 27.12.1974 № 18986.13-74

✔ ГОСТ 18986.15-75 Стабилитроны полупроводниковые. Метод измерения напряжения стабилизации (с Изменением № 1)

ГОСТ от 28.07.1975 № 18986.15-75

✔ ГОСТ 18986.19-73 Варикапы. Метод измерения добротности (с Изменениями № 1, 2, 3)

ГОСТ от 12.07.1973 № 18986.19-73

✓ ГОСТ 18986.21-78 Стабилитроны и стабилоры полупроводниковые. Метод измерения временной нестабильности напряжения стабилизации

ГОСТ от 18.07.1978 № 18986.21-78

✗ ОИТ-0022-2007 Система сертификации оборудования, изделий и технологий для ядерных установок, радиационных источников и пунктов хранения. Порядок сертификации технических средств систем физической защиты для объектов использования атомной энергии

Документ без вида от 01.01.2007 № ОИТ-0022-2007

✓ ГОСТ Р МЭК 61619-2013 Жидкости изоляционные. Определение загрязнения полихлорированными бифенилами (PCB) методом газовой хроматографии на капиллярной колонке

ГОСТ Р от 18.07.2013 № МЭК 61619-2013

✓ ГОСТ Р 55993-2014/IEC/TS 1836:2007 Системы фотоэлектрические. Термины, определения и символы

ГОСТ Р от 08.04.2014 № 55993-2014

✓ ГОСТ IEC 61051-2-2013 Варисторы для электронного оборудования. Часть 2. Групповые технические условия на варисторы для подавления импульсного перенапряжения

ГОСТ от 02.04.2014 № IEC 61051-2-2013

✓ ГОСТ Р 56011-2014 Оценка соответствия. Порядок обязательного подтверждения соответствия продукции требованиям технического регламента Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту»

ГОСТ Р от 25.04.2014 № 56011-2014

✓ ГОСТ Р МЭК 61386.22-2014 Трубные системы для прокладки кабелей. Часть 22. Гибкие трубные системы

ГОСТ Р от 15.04.2014 № МЭК 61386.22-2014

✓ ГОСТ Р 51929-2014 Услуги жилищно-коммунального хозяйства и управления многоквартирными домами. Термины и определения

ГОСТ Р от 11.06.2014 № 51929-2014

✓ ГОСТ Р 53734.4.10-2014 Электростатика. Часть 4-10. Методы испытаний для прикладных задач. Измерение сопротивления по двум точкам.

ГОСТ Р от 11.06.2014 № 53734.4.10-2014

✓ ГОСТ Р МЭК 61534.21-2014 Системы шинопроводов. Часть 21. Дополнительные требования к системам шинопроводов, предназначенным для установки на стенах и потолке

ГОСТ Р от 01.08.2014 № МЭК 61534.21-2014

✓ ГОСТ IEC 61051-2-2-2013 Варисторы для электронного оборудования. Часть 2-2. Типовая форма технических условий на оксидно-цинковые варисторы для подавления импульсного перенапряжения. Уровень оценки качества E

ГОСТ от 02.04.2014 № IEC 61051-2-2-2013

✓ ГОСТ Р МЭК 61969-3-2015 Механические конструкции для электронного оборудования. Корпуса для наружной установки. Часть 3. Требования окружающей среды, испытания и вопросы безопасности

ГОСТ Р от 10.06.2015 № МЭК 61969-3-2015

✓ ГОСТ IEC 61125-2014 Жидкости изоляционные неиспользованные на основе углеводородов. Методы определения стойкости к окислению

ГОСТ от 29.05.2015 № IEC 61125-2014

✗ ГОСТ IEC 61000-4-5-2014 Электромагнитная совместимость. Часть 4-5. Методы испытаний и измерений.

Испытания на устойчивость к микросекундным импульсам большой энергии

ГОСТ от 30.05.2014 № IEC 61000-4-5-2014

✗ ГОСТ Р МЭК 62421-2016 Технология электронного монтажа. Электронные модули

ГОСТ Р от 09.11.2016 № МЭК 62421-2016

✗ ПНСТ 167-2016 Изделия кабельные для атомных станций. Общие технические требования

ПНСТ от 25.11.2016 № 167-2016

✗ ГОСТ IEC 61000-3-12-2016 Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 3-12. Нормы. Нормы гармонических составляющих тока, создаваемых оборудованием, подключаемым к общественным низковольтным системам, с входным током более 16 А, но не более 75 А в одной фазе

ГОСТ от 02.12.2016 № IEC 61000-3-12-2016

✗ ГОСТ IEC 62311-2013 Оценка электронного и электрического оборудования в отношении ограниченного воздействия на человека электромагнитных полей (0 Гц – 300 Гц)

ГОСТ от 07.06.2013 № IEC 62311-2013

✗ ГОСТ IEC 61869-1-2015 Трансформаторы измерительные. Часть 1. Общие требования

ГОСТ от 29.05.2015 № IEC 61869-1-2015

✗ ГОСТ Р 57382-2017 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд номинальных и наибольших рабочих напряжений

ГОСТ Р от 16.01.2017 № 57382-2017

✓ СТО 56947007-29.200.10.235-2016 Методические указания по применению беспилотных летательных аппаратов для обследования воздушных линий электропередачи и энергетических объектов

Стандарт организации (СТО) от 09.12.2016 № 56947007-29.200.10.235-2016

✓ СТО 56947007-25.040.40.236-2016 Правила технической эксплуатации АСУ ТП ПС ЕНЭС. Общие технические требования

Стандарт организации (СТО) от 15.12.2016 № 56947007-25.040.40.236-2016

✓ СТО 59012820.27.010.007-2016 Резервы активной мощности Единой энергетической системы России. Определение объемов резервов активной мощности при краткосрочном планировании

Стандарт организации (СТО) от 12.12.2016 № 59012820.27.010.007-2016

✓ СТО 59012820.29.020.009-2016 Релейная защита и автоматика. Автоматизированный сбор, хранение и передача в диспетчерские центры АО «СО ЕЭС» информации об аварийных событиях с объектов электроэнергетики, оснащенных цифровыми устройствами регистрации аварийных событий. Нормы и требования

Стандарт организации (СТО) от 30.12.2016 № 59012820.29.020.009-2016

✓ Нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ОАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании на 2015 год

✓ СТО 59012820.27.100.003-2012 Регулирование частоты и перетоков активной мощности в ЕЭС России. Нормы и требования

Стандарт организации (СТО) от 05.12.2012 № 59012820.27.100.003-2012

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

Добавлено 13 документов.

- ✓ Координационный план выполнения пусконаладочных работ.
- ✓ Перечень и состав оборудования функционально-технологических узлов в части котельной и турбинной установок, тепломеханического оборудования генератора и общестанционных (общешлюзовых) комплексов АСУ ТП.
- ✓ Акт рабочей комиссии о приемке оборудования после индивидуальных испытаний.
- ✓ Акт приемки функционального узла из монтажа и индивидуальных испытаний в пусковую узловую наладку.
- ✓ Журнал готовности функционально-технологического узла к испытаниям под нагрузкой.
- ✓ Протокол испытаний функционально-технологического узла.
- ✓ Акт о приемке оборудования после проверки строительно-монтажной готовности.
- ✓ Информация о мерах, принимаемых в целях реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Форма № 1.
- ✓ Показатели, характеризующие уровень внедрения индивидуальных тепловых пунктов с автоматическим погодным регулированием температуры теплоносителя. Форма № 2.
- ✓ Показатели, характеризующие уровень внедрения технологий, имеющих высокую энергетическую эффективность в наружном освещении. Форма № 3.
- ✓ Сведения о заключенных энергосервисных договорах (контрактах). Форма № 4.
- ✓ Информация о мерах, принимаемых в целях реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Форма № 1.
- ✓ Сведения о привлеченных денежных средствах на реализацию мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности государственных программ субъекта Российской Федерации. Форма № 2.
- ✓ Информация о мерах, принимаемых в целях реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Форма № 3.
- ✓ Показатели, характеризующие потребление топливно-энергетических ресурсов отдельными категориями потребителей при отсутствии установленных приборов учета. Форма № 5.
- ✓ Сведения о заключенных энергосервисных договорах (контрактах). Форма № 6.
- ✓ Показатели, характеризующие уровень внедрения индивидуальных тепловых пунктов с автоматическим погодным регулированием температуры теплоносителя. Форма № 7.
- ✓ Показатели, характеризующие уровень внедрения технологий, имеющих высокую энергетическую эффективность в системах наружного освещения. Форма № 8.
- ✓ Показатели, характеризующие уровень внедрения технологий, имеющих высокую энергетическую эффективность в области теплоснабжения. Форма № 9.
- ✓ Информация о мерах, принимаемых в целях реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в инициативном порядке. Форма № 10.
- ✓ Тесты (с ответами) для проверки знаний (аттестации) в области промышленной безопасности. Г.1.1. Эксплуатация электроустановок.
- ✓ Форма размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики.

ТЕХЭКСПЕРТ: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

Добавлено 145 нормативно-технических документов.

- ✗ ФССЦ 81-01-2001 Федеральные сметные цены на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве. Книга 18. Материалы и изделия для систем водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения (ГОСТ 25151-82, ГОСТ 25150-82, ГОСТ Р 50680-94, ГОСТ Р 53865-2010, ГОСТ Р 54860-2011) ФССЦ от 30.12.2016 № 81-01-2001
- ✗ ФЕРп 81-05-07-2001 Государственные сметные нормативы. Федеральные единичные расценки на пусконаладочные работы. Сборник 7. Теплоэнергетическое оборудование ФЕРп от 30.12.2016 № 81-05-07-2001
- ✗ ФЕРм 81-03-06-2001 Государственные сметные нормативы. Федеральные единичные расценки на монтаж оборудования. Сборник 6. Теплосиловое оборудование ФЕРм от 30.12.2016 № 81-03-06-2001
- ✗ ФЕР 81-02-18-2001 Государственные сметные нормативы. Федеральные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. Сборник 18. Отопление – внутренние устройства ФЕР от 30.12.2016 № 81-02-18-2001
- ✗ ГЭСН 81-02-24-2017 Государственные сметные нормативы. Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы. Сборник 24. Теплоснабжение и газопроводы – наружные сети ГЭСН от 30.12.2016 № 81-02-24-2017

- ✖ Изменение № 1 к СП 61.13330.2012 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003
- СП (Свод правил) от 27.12.2011 № 61.13330.2012. Изменение от 03.12.2016 № 1
- ✖ ГОСТ 11804-76 Торф топливный для пылевидного сжигания. Технические требования
ГОСТ от 17.03.1976 № 11804-76
- ✖ ГОСТ 539-80 Трубы и муфты асбестоцементные напорные. Технические условия (с Изменениями № 1-4)
ГОСТ от 15.10.1980 № 539-80
- ✔ ГН 2.1.2/2.2.1.1009-00 Перечень асбестоцементных материалов и конструкций, разрешенных к применению в строительстве
ГН от 28.12.2000 № 2.1.2/2.2.1.1009-00. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.12.2000
- ✔ СП 41-106-2006 Проектирование и монтаж подземных трубопроводов для систем горячего водоснабжения и теплоснабжения из напорных асбестоцементных труб и муфт
СП (Свод правил) от 23.12.2005 № 41-106-2006
- ✔ ГОСТ Р 55431-2013 Системы трубопроводные. Расчетно-экспериментальный метод оценки динамического напряженно-деформированного состояния
ГОСТ Р от 14.05.2013 № 55431-2013
- ✔ ГОСТ Р 55942-2014 (ИСО 6761:1981) Трубы стальные. Отделка концов труб и соединительных деталей под сварку. Общие технические требования (с Поправкой)
ГОСТ Р от 29.01.2014 № 55942-2014
- ✔ ГОСТ ISO 1167-1-2013 Трубы, соединительные детали и узлы соединений из термопластов для транспортирования жидких и газообразных сред. Определение стойкости к внутреннему давлению. Часть 1. Общий метод
ГОСТ от 20.03.2014 № ISO 1167-1-2013
- ✔ ГОСТ 32441-2013 (EN 461:1999) Аппараты отопительные бездымоходные небытового назначения для сжиженных углеводородных газов тепловой мощностью не более 10 кВт
ГОСТ от 24.04.2014 № 32441-2013
- ✔ ГОСТ 32451-2013 (EN 13278:2003) Аппараты газовые отопительные автономные с открытой фронтальной поверхностью
ГОСТ от 29.04.2014 № 32451-2013
- ✔ ГОСТ Р 56011-2014 Оценка соответствия. Порядок обязательного подтверждения соответствия продукции требованиям технического регламента Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту»
ГОСТ Р от 25.04.2014 № 56011-2014
- ✔ ГОСТ IEC 60745-2-21-2014 Машины ручные электрические. Безопасность и методы испытаний. Часть 2-21.

Частные требования к машинам для прочистки труб

ГОСТ от 17.04.2014 № IEC 60745-2-21-2014

✔ ГОСТ 32600-2013 (ISO 21049:2004) Насосы. Уплотнительные системы вала для центробежных и роторных насосов. Общие технические требования и методы контроля

ГОСТ от 29.04.2014 № 32600-2013

✔ ГОСТ Р 51929-2014 Услуги жилищно-коммунального хозяйства и управления многоквартирными домами. Термины и определения

ГОСТ Р от 11.06.2014 № 51929-2014

✔ ОТУ 3-01 Сосуды и аппараты. Общие технические условия на ремонт корпусов
ОТУ от 11.08.2001 № 3-01

✖ ГОСТ 2.784-70 (СТ СЭВ 1985-79) Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Обозначения условные графические. Элементы трубопроводов (с Изменением № 1)

ГОСТ от 07.04.1970 № 2.784-70

✔ ГОСТ EN 16297-1-2014 Энергетическая эффективность. Насосы циркуляционные герметичные. Часть 1. Общие требования и методики для проведения испытаний и расчета индекса энергетической эффективности (ИЭЭ)

ГОСТ от 15.06.2015 № EN 16297-1-2014

✔ ГОСТ 32969-2014 (ISO 13253:2011) Кондиционеры и воздушно-воздушные тепловые насосы с воздуховодами. Испытания и оценка рабочих характеристик

ГОСТ от 22.06.2015 № 32969-2014

✔ ГОСТ Р ИСО 2507-1-2015 Трубы и соединительные детали из термопластов. Температура размягчения по Вика. Часть 1. Общий метод испытания

ГОСТ Р от 25.11.2015 № ИСО 2507-1-2015

✖ ГОСТ Р 57012-2016 Стандартная практика по определению признаков окисления и самовозгорания углей

ГОСТ Р от 19.07.2016 № 57012-2016

✖ ГОСТ Р 8.928-2016 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Теплота сгорания твердого минерального топлива. Экспертная оценка результатов измерений, полученных в разных лабораториях

ГОСТ Р от 08.09.2016 № 8.928-2016

✖ ПНСТ 178-2016/ISO/FDIS 20140-5 Системы промышленной автоматизации и интеграция. Оценка энергетической эффективности и прочих факторов производственных систем, воздействующих на окружающую среду. Часть 5. Данные оценки экологической эффективности

ПНСТ от 06.12.2016 № 178-2016

✖ ГОСТ 21.606-2016 Система проектной документации для строительства (СПДС). Правила выполнения рабочей документации тепломеханических решений котельных

ГОСТ от 14.12.2016 № 21.606-2016

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

Добавлено 10 документов.

- ✔ Координационный план выполнения пусконаладочных работ.
- ✔ Перечень и состав оборудования функционально-технологических узлов в части котельной и турбинной установок, тепломеханического оборудования генератора и общестанционных (общекотельных) комплексов АСУ ТП.

- ✔ Акт рабочей комиссии о приемке оборудования после индивидуальных испытаний.
- ✔ Акт приемки функционального узла из монтажа и индивидуальных испытаний в пусковую узловую наладку
- ✔ Журнал готовности функционально-технологического узла к испытаниям под нагрузкой.

- ✓ Протокол испытаний функционально-технологического узла.
- ✓ Акт о приемке оборудования после проверки строительно-монтажной готовности.
- ✓ Акт допуска в эксплуатацию автоматизированной системы коммерческого учета энергоресурсов (тепловой энергии, воды) у потребителя (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.15.144-2014).
- ✓ Информация о мерах, принимаемых в целях реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Форма № 1.
- ✓ Показатели, характеризующие уровень внедрения индивидуальных тепловых пунктов с автоматическим погодным регулированием температуры теплоносителя. Форма № 2.
- ✓ Показатели, характеризующие уровень внедрения технологий, имеющих высокую энергетическую эффективность в наружном освещении. Форма № 3.
- ✓ Сведения о заключенных энергосервисных договорах (контрактах). Форма № 4.
- ✓ Информация о мерах, принимаемых в целях реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Форма № 1.
- ✓ Сведения о привлеченных денежных средствах на реализацию мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности государственных программ субъекта Российской Федерации. Форма № 2.
- ✓ Информация о мерах, принимаемых в целях реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при строительстве и проведении капитальных ремонтов. Форма № 3.
- ✓ Информация о мерах, принимаемых в целях реализации государственной политики в области энергосбе-

режения и повышения энергетической эффективности в части популяризации энергосберегающего образа жизни. Форма № 4.

✓ Показатели, характеризующие потребление топливно-энергетических ресурсов отдельными категориями потребителей при отсутствии установленных приборов учета. Форма № 5.

✓ Сведения о заключенных энергосервисных договорах (контрактах). Форма № 6.

✓ Показатели, характеризующие уровень внедрения индивидуальных тепловых пунктов с автоматическим погодным регулированием температуры теплоносителя. Форма № 7.

✓ Показатели, характеризующие уровень внедрения технологий, имеющих высокую энергетическую эффективность в системах наружного освещения. Форма № 8.

✓ Показатели, характеризующие уровень внедрения технологий, имеющих высокую энергетическую эффективность в области теплоснабжения. Форма № 9.

✓ Информация о мерах, принимаемых в целях реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в инициативном порядке. Форма № 10.

✓ Тесты (с ответами) для проверки знаний (аттестации) в области промышленной безопасности. Б.8.26. Деятельность, связанная с проектированием, строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом и техническим перевооружением опасных производственных объектов, монтажом (демонтажом), наладкой, обслуживанием и ремонтом (реконструкцией) оборудования, работающего под избыточным давлением, применяемого на опасных производственных объектах.

✓ Инструкция по охране труда при работе по обслуживанию теплотребляющих установок.

✓ Инструкция по охране труда при выполнении электромонтажных и отделочных работ.

Техэксперт: Теплоэнергетика

Уникальная профессиональная справочная система для специалистов, работающих в сфере теплоэнергетики. Содержит справочные, нормативные и нормативно-технические документы, а также обеспечит вас экспертной поддержкой по всем профессиональным вопросам.

С системой «Техэксперт: Теплоэнергетика»:

- вам не придется тратить время на поиск актуальных нормативных документов, они всегда будут у вас под рукой;
- подготовка отчетов, заполнение бланков и форм теперь будет занимать у вас минимум времени;
- вы всегда будете в курсе всех последних тенденций и изменений отрасли.

Вы всегда уверены в правильности принятых решений!

 Для кого	 Что дает система	 Состав и разделы	 Сервисы и услуги	 Эксперты и партнеры
 Пользователи	 Отзывы	 Демо-версия	 Заказать демонстрацию	

 Начать чат

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

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.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

(812) 740-78-87, доб. 350 или e-mail: editor@cntd.ru