

обозреватель ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

№ 4 апрель '20

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

Актуальная тема

Это важно!

Новости отрасли

Смотри в системе

» 1

» 2

» 4

» 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 изменённых документах и материалах, которые вы найдёте в профессиональных справочных системах «Техэксперт: Теплоэнергетика» и «Техэксперт: Электроэнергетика».



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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА



Правительство проведёт ревизию всех нерыночных механизмов на энергорынке

Правительство проведёт ревизию всех нерыночных механизмов на энергорынке, в том числе надбавок для новой генерации и компенсаций проблемным регионам. Вице-премьер Юрий Борисов поручил министерствам оценить, можно ли избавиться от части надбавок или переложить некоторые из них на бюджет. Крупную промышленность, за счёт которой сейчас компенсируются все нерыночные надбавки, идея ожидаемо радуется, однако эксперты сомневаются в её осуществимости.

Новый состав правительства вернётся к обсуждению проблемы нерыночных механизмов в электроэнергетике. Вице-премьер Юрий Борисов поручил Минэнерго, Минэкономики, Минпромторгу, Минприроды, ФАС совместно с «Советом рынка» (регулятор энергорынков) и РСПП до 1 апреля оценить возможность отказа от отдельных программ развития в электроэнергетике – строительства новых АЭС, ГЭС, ВИЭ, мусоросжигающих ТЭС (МТЭС) и программы модернизации старой генерации. Эти стройки оплачиваются за счёт надбавок к цене на мощность, и подобная инициатива в первую очередь направлена против интересов генерирующих компаний.

Ведомства должны предложить варианты сокращения этих надбавок, в том числе через иные источники финансирования и внедрение конкурентных механизмов, следует из поручения вице-преьера.

Также нужно оценить, как подобное решение скажется на энергетическом машиностроении и смежных отраслях до 2035 года.

Источники «Ъ» затрудняются назвать инициатора этой идеи, предполагая, что им мог стать кто-то из крупных потребителей. Как утверждает один из собеседников «Ъ», исходно вопрос поднимался на одном из рабочих совещаний у премьера Михаила Мишустина, а уже после этого ушёл в аппарат Юрия Борисова.

В аппарате премьера «Ъ» не ответили, у вице-премьера – отказались от комментариев.

Первыми нерыночными механизмами после реформы РАО ЕЭС стали обязательные инвестпрограммы генкомпаний: собственники ТЭС получили договоры на поставку мощности (ДПМ), по которым начали получать повышенные выплаты за мощность после строительства новых энергоблоков. Затем в программу ДПМ были включены новые АЭС и ГЭС. Параллельно был введен ряд «квазирыночных» механизмов, сходных с ДПМ, для ВИЭ и МТЭС. Кроме того, правительство ввело надбавки к цене на мощность для строительства ТЭС в Калининградской области и в Крыму, а также для выравнивания тарифов на Дальнем Востоке. Сейчас на энергорынке на базе ДПМ запущен новый цикл инвестиций размером примерно 3,5 трлн руб.: до 2035 года помимо модернизации старых ТЭС планируется построить новые атомные блоки и ВИЭ-генерацию.

Также Минэкономики, Минфину и ФАС поручено оценить, возможно ли переложить нагрузку по снижению цен для отдельных регионов на бюджет.

Речь идет о регионах Северного Кавказа, Туве, Карелии и Бурятии, которые ушли с оптового энергорынка обратно на тариф, как было до реформы РАО ЕЭС, что привело к росту цен в других регионах. В 2019 году потребители оптового энергорынка заплатили за таких «льготников» около 20,3 млрд. руб. На бюджет могут переложить и субсидию на выравнивание энерготарифов в отдельных регионах Дальнего Востока (32 млрд руб. в 2019 году).

В Минэнерго и Минэкономики не ответили «Ъ», в ФАС от комментариев воздержались. В Минфине переадресовали запрос в Минэкономики. В «Совете рынка» сообщили «Ъ», что получили поручение, считают его «очень полезным и своевременным». Директор «Сообщества потребителей энергии» Василий Киселев отмечает, что подобные поручения давно назрели, потенциал сокращения затрат в электроэнергетике составляет примерно треть платежей, или около 1 трлн руб. в год.

Компенсация тарифов – шаг к снижению объемов перекрестного субсидирования, а значит, мера экономически разумна, говорит Владимир Скляр из «ВТБ Капитала». Мировой опыт подсказывает, что правильный путь – движение к оплате экономически справедливой цены всеми потребителями и адресная поддержка социально незащищенных слоев за счет бюджетных средств. Но в данном случае предлагается поддерживать всех, без учета экономического состояния реципиентов, отмечает Владимир Скляр, что неэффективно.

Компенсация пониженных тарифов за счет бюджета предлагалась и ранее, но предыдущее правительство пойти на это не решалось, напоминает Алексей Хохлов из Центра энергетике МШУ «Сколково». «Будет удивительно, если сейчас позиция изменится в текущей обстановке двойного шока (сжатие спроса из-за коронавируса и падение цен на нефть), когда бюджетные доходы находятся под сильным давлением», – говорит он.

Источник: www.kommersant.ru

ЭТО ВАЖНО!

Что произошло?

ФАС России (Федеральная антимонопольная служба) в письме от 03.02.2020 № АЦ/7104/20 дала разъяснения по вопросам тарифообразования и подключения к системам теплоснабжения.

Почему это важно?

Разъяснения сформируют единый подход к установлению платы за подключение к системе теплоснабжения.

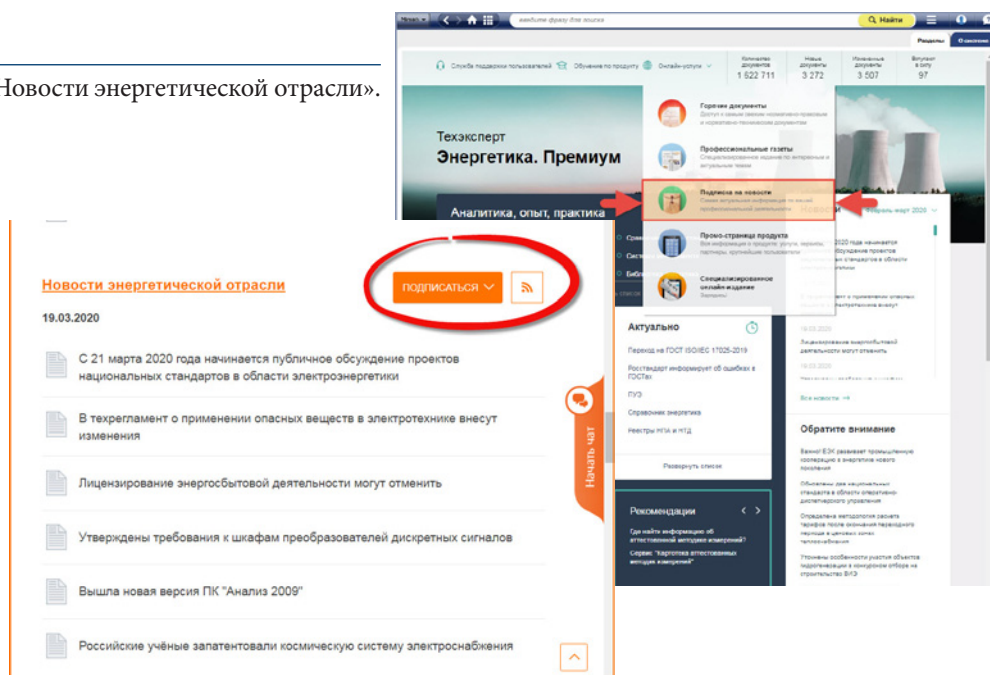
Грозит привлечением к административной ответственности:

- за нарушение недискриминационного доступа к сетям (по статье 9.21 КоАП РФ),
- за нарушение порядка ценообразования (по статье 14.6 КоАП РФ).

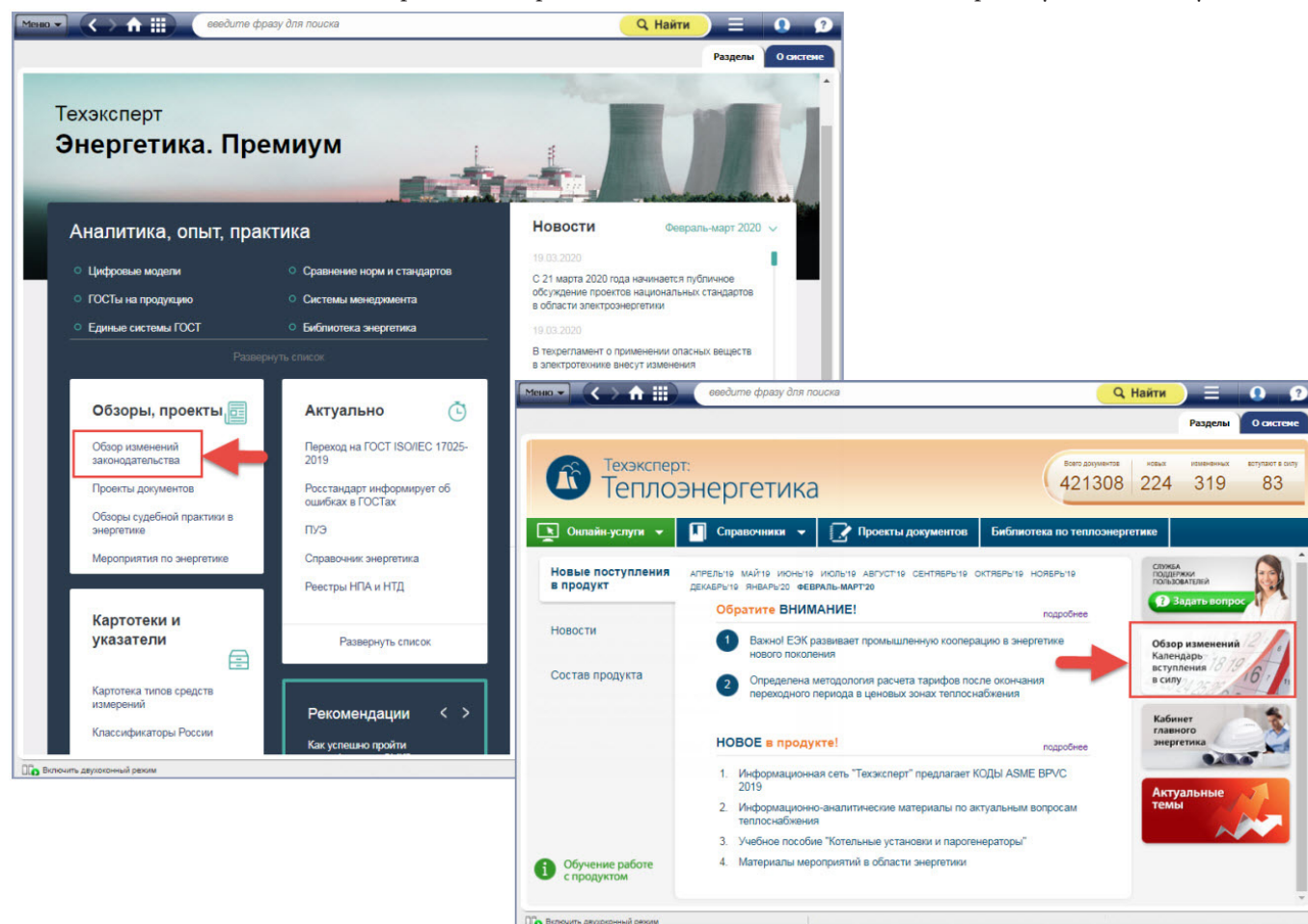
Важно для теплосетевых организаций и органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов.

Как найти в системе?

- Рассылка новостей из ленты «Новости энергетической отрасли».



– Изменения законодательства в сервисе «Обзор изменений законодательства. Календарь вступления в силу».



Что произошло?

Постановлением Правительства РФ от 10.03.2020 № 262 внесены изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) до завершения процедуры технологического присоединения.

Почему это важно?

Установлены особенности технологического присоединения заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях техприсоединения по второй или третьей категории надёжности энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт;
- физических лиц в целях техприсоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт, используемых для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Нарушение актов Правительства грозит привлечением к административной ответственности за необеспечение недискриминационного доступа и порядка подключения по статье 9.21 КоАП РФ.

Это важно для территориальных сетевых организаций.

Как найти в системе?

- Рассылка новостей из ленты «Новости энергетической отрасли».
- Изменения законодательства в сервисе «Обзор изменений законодательства. Календарь вступления в силу».

Минэнерго разработало систему «зелёных» сертификатов на электроэнергию

Минэнерго России подготовило проект федерального закона по внедрению в обращение на территории Российской Федерации низкоуглеродных сертификатов по факту производства электрической энергии.

В рамках законопроекта определено, что низкоуглеродный сертификат – электронный документ, выдаваемый по факту производства электрической энергии с использованием атомной энергии и (или) с использованием возобновляемых источников энергии на квалифицированном генерирующем объекте (солнечные, ветровые и гидроэлектростанции).



В экономическом отношении низкоуглеродный сертификат – это форма представления и участия в рыночном обороте набора («пакета») прав, обусловленных совокупностью позитивных экологических, социальных и других общественно значимых эффектов, которыми сопровождается производство указанного в сертификате количества (объёма) электроэнергии. Указанные эффекты заключаются, прежде всего, в более низком по сравнению со сжиганием ископаемого топлива уровне негативного антропогенного воздействия на окружающую среду и здоровье человека, повышение качества жизни населения.

Получение сертификатов является правом, но не обязанностью владельцев квалифицированных генерирующих объектов.

Сертификат является объектом гражданских прав: до погашения или истечения срока его действия он может свободно отчуждаться и переходить от одного лица к другому любыми способами, которые допускает гражданское законодательство; сертификаты будут находиться в свободном обращении; выдача низкоуглеродных сертификатов будет производиться в добровольном порядке по заявлению собственника низкоуглеродного источника энергии.

Покупка и погашение сертификата даёт право потребителю низкоуглеродной энергии предоставлять другим лицам и распространять информацию, в том числе рекламу, о том, что потребление (покупка) им электрической энергии в количестве (объёме), указанном в погашенных низкоуглеродных сертификатах, обеспечено производством электрической энергии на низкоуглеродных источниках энергии, вследствие чего данное лицо и (или) осуществляемая им деятельность и (или) её результаты (производимые либо реализуемые товары, работы, услуги) и (или) применяемые при осуществлении такой деятельности технологии связаны с электрической энергией, произведённой на основе использования низкоуглеродных источников энергии.

Кроме того, сертификаты позволят их владельцам подтвердить выполнение международных требований по потреблению низкоуглеродной электрической энергии.

Ведение реестра сертификатов предполагается осуществлять с помощью специализированной информационной системы в электронной форме. Предоставление доступа к функциональным возможностям указанной информационной системы, а также её эксплуатацию осуществляет Ассоциация «НП Совет рынка».

В перспективе рассматривается возможность организации взаимного признания сертификатов для их обращения на зарубежных рынках, в том числе в странах – членах ЕС.

Источник:
minenergo.gov.ru

Лицензирование энергосбытовой деятельности могут отменить

Как выяснил «Ъ», премьер-министр Михаил Мишустин хочет отменить наиболее спорную инициативу Минэнерго по лицензированию энергосбытовой деятельности. Новый механизм должен был заработать 1 июля, с рынка могли уйти крупные должники перед оптовым рынком и сетевым комплексом. Однако лицензирование потеряло актуальность, полагают участники рынка, поскольку оно не вписывается в «регуляторную гильотину». Отмена механизма, считают эксперты, повысит конкуренцию, но при этом ускорит накопление долгов, объём которых уже превышает 200 млрд руб.

Новое правительство хочет в срочном порядке отказать от спорной инициативы Минэнерго по зачистке розничного рынка от недобросовестных энергосбытовых компаний. По данным «Ъ», премьер-министр Михаил Мишустин поручил Минэнерго и Минюсту внести в правительство проекты нормативных правовых актов в части отмены введения лицензирования энергосбытовой деятельности (документ от 14 марта 2020 года есть у «Ъ»).

Минэнерго много лет продвигало введение лицензий после громких скандалов с банкротством сбытов. Закон о лицензировании был принят ещё в 2017 году и должен был убрать с рынка злостных неплательщиков, имеющих долги перед сетевым комплексом и оптовым энергорынком. Но его вступление в силу постоянно откладывалось.

Согласно последним изменениям, энергосбытовые компании (ЭСК) и гарантирующие поставщики (ГП) должны получить лицензии до 1 июля. Процесс должен был начаться с января, однако затормозился, поскольку правительство так и не утвердило проект постановления, в котором детально определён процесс лицензирования. Участники рынка опасались, что не успеют пройти процедуру лицензирования, и называли 20 марта крайним сроком для начала процесса оформления документов. При этом за работу без лицензии или с нарушениями в документах предусмотрены штрафы до 500 тыс. руб. для юридических лиц.

Между тем долги ГП и ЭСК продолжают расти. По данным ЦФР, на конец февраля их задолженность на оптовом энергорынке превысила 101 млрд руб. На конец ноября 2019 года долги ГП и ЭСК перед «Россетями» составляли 76,6 млрд руб., а перед другими сетевыми организациями – 24,6 млрд руб.

Заместитель руководителя ФАС Виталий Королев сообщил «Ъ», что принятие нормы по лицензированию может ограничить конкуренцию. «Система лицензирования является административным барьером в первую очередь для энергосбытовых компаний, которая приведёт к росту издержек и ухудшению конкурентной среды», – говорит он.

В аппарате Михаила Мишустина, в Минэнерго и в «Совете рынка» (регулятор энергорынков) не ответили на запрос «Ъ».

«Цели и задачи лицензирования энергосбытовой деятельности (контроль платёжной дисциплины и контроль качества обслуживания потребителей) достижимы в рамках существующей системы контроля», – сказала «Ъ» председатель правления Ассоциации ГП и ЭСК Наталья Невмержицкая. ГП и так зарегулированы в части взаимоотношений с потребителями, к ним уже сейчас применяются наиболее жёсткие требования в части соблюдения финансовой дисциплины. Госпожа Невмержицкая напоминает, что в случае накопления задолженности за период свыше двух месяцев сбыты лишаются статуса субъекта оптового энергорынка, что обеспечивает защиту интересов производителей энергии и сетевых компаний.

Отмену лицензирования поддерживает и промышленность. В «Сообществе потребителей энергии» «Ъ» сообщили, что лицензирование избыточно, а деятельность сбытовых компаний уже в достаточной мере регламентирована. Например, для решения проблемы неплатежей существует система предоставления финансовых гарантий.

При этом компании, входящие в Ассоциацию ГП и ЭСК, уже были готовы к лицензированию. Так, гендиректор «Атомэнергосбыта» (входит в «Росатом») Пётр Конюшенко сообщил «Ъ», что компания даже заинтересована в лицензировании во многом из-за того, что «оно позволило бы не допускать недобросовестные энергосбытовые компании работать с потребителями, а это, в свою очередь, защитило бы и клиентов, и других участников энергорынка». Представители «РусГидро» и «Т Плюс», владеющие сбытовым бизнесом, сообщили, что тоже готовы к лицензированию с 1 июля, но будут следовать решениям правительства. В «Интер РАО» и в «Русэнергосбыте» (основной поставщик ОАО «РЖД») не ответили на запрос «Ъ».

Сбытовой бизнес трудно проходил экономические спады, накапливая задолженность перед оптовым рынком, теряя игроков в банкротстве, испытывая сложности покрытия кассовых разрывов в условиях резкого роста ставок кредитования, говорит Владимир Скляр из «ВТБ Капитала». По его мнению, лицензирование было направлено против слабых игроков, снижая риски взрывного роста неплатежей и сохранения средств всех участников энергорынка.

«Обратной стороной этого процесса был резкий рост ограниченного количества игроков, часто аффилированных с государством, – это энергосбыты "Интер РАО", "Росатома" и т. д. Отмена лицензирования приведёт к остановке процесса укрупнения сбытов и повышению конкуренции, но одновременно может и вызывать ускорение роста задолженности и неплатежей в энергосистеме», – считает Владимир Скляр.

Источник:

www.kommersant.ru

Установлены особенности заключения договоров энергоснабжения до завершения техприсоединения

Постановлением Правительства РФ от 10.03.2020 № 262 внесены изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) до завершения процедуры технологического присоединения.

Изменениями установлены особенности технологического присоединения заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях техприсоединения по второй или третьей категории надёжности энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт;

- физических лиц в целях техприсоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт, используемых для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

В частности, установлена обязанность сетевой организации обеспечить взаимодействие с данными заявителями через личный кабинет потребителя на своём официальном сайте или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации.

Кроме того, в отношении данных заявителей в случае, если техприсоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, установлено, что процедура присоединения предусматривает обеспечение сетевой организацией возможности осуществления действиями заявителя фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический приём (подачу) напряжения и мощности.

На базе ГИСП создан навигатор для иностранных инвесторов

Новый сервис предоставляет всю необходимую информацию об условиях выхода на российский рынок, механизмах государственной поддержки локализации и экспорта, особенностях национального законодательства в производственной сфере.



Навигатор иностранного инвестора создан на базе Государственной информационной системы промышленности (ГИСП) – многофункциональной платформы, агреги-

рующей свыше 300 различных цифровых сервисов и около 1400 федеральных и региональных мер поддержки. В настоящий момент на площадке зарегистрировано более 24 тысяч участников.

Новый сервис содержит шесть информационных блоков. В разделах, связанных с выходом на российский рынок и размещением производств, представлены данные о промышленной инфраструктуре, вопросах получения лицензий, допусков и разрешительных документов для ведения бизнеса, разъясняются аспекты трудового и миграционного законодательства. Инвесторам, заинтересованным в локальном присутствии, даны детальные инструкции по созданию дочерних предприятий и филиалов.

Отдельные блоки выступают навигатором по ключевым федеральным и региональным мерам поддержки, налоговым льготам и субсидиям, программам Фонда развития промышленности и механизму специнвестконтрактов. В разделе «Локализация» представлена информация о порядке получения, подтверждения и преимуществах статуса «Made in Russia». Кроме того, инвесторы смогут узнать об актуальных мерах поддержки предприятий в рамках национального проекта «Международная кооперация и экспорт».

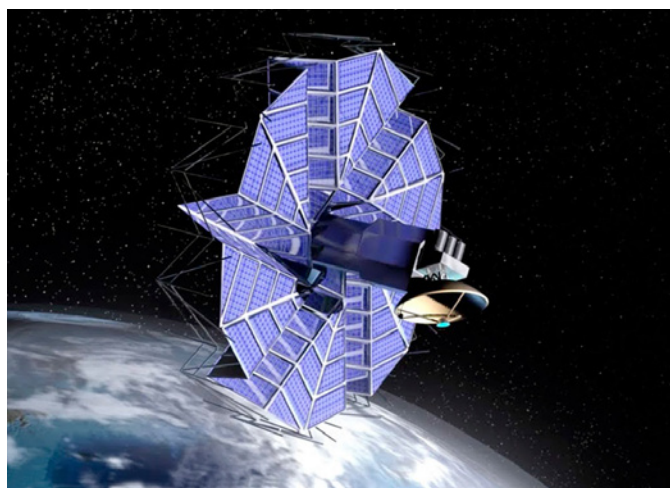
«Созданный сервис позволит иностранным компаниям пошагово ознакомиться с возможностями для инвестиций в российскую промышленность. В феврале 2020 года уже состоялась его презентация для немецкого бизнеса. На первом этапе навигатор будет доступен на английском, немецком и русском языках, но впоследствии может быть адаптирован и под нужды инвесторов из других стран. Соответствующий интерес, в частности, проявляют представители деловых кругов Южной Кореи. При этом наполнение сервиса будет дополняться по мере доработки действующих или запуска новых механизмов поддержки инвесторов – таких, в частности, как СПИК 2.0», – прокомментировал заместитель Министра промышленности и торговли Российской Федерации Василий Осмаков.

Источник: minpromtorg.gov.ru

Российские учёные запатентовали космическую систему электроснабжения

Сотрудники Московского радиотехнического института Российской академии наук запатентовали ещё один способ экологически безопасной электрогенерации.

В основе разработанного российскими специалистами метода лежит солнце и орбитальная станция с фотоэлементами.



Принцип действия космической солнечной станции заключается в следующем: орбитальная СЭС располагается на высоте до 1000 км, аккумулируя энергию солнца, а при пролёте над точками приёма передаёт собранную электроэнергию на землю микроволновым способом.

В пояснениях к патенту говорится о том, что космическое энергоснабжение даёт возможность:

- предоставлять энергию напрямую к месту назначения, в особенности туда, где нет организованного электрокомплекса либо электроснабжение затруднено в силу природных факторов (труднодоступные регионы, высокогорные местности и т. д.);

- снизить углеводородный след, сократив использование ископаемых источников топлива.

Примечательно, что в документе также отражён схожий проект из Соединённых Штатов Америки, датированный 1971 годом. Однако отличие от российской разработки состоит в том, что метод 50-летней давности предлагал вывод станции на геостационарную орбиту высотой в 36000 км. Таким образом, солнечная станция находилась бы всё время над одной точкой, обеспечивая перманентную трансляцию энергии в одно и то же место. Недостаток американского проекта в том, что станция в этом случае должна находиться только на экваторе. Российский проект предполагает передачу электроэнергии в любую точку планеты.

Источник: Elec.ru

В Совете Федерации представили беспилотник для мониторинга состояния ЛЭП

Концерн «Вега» на выставке в Совете Федерации, посвящённой 100-летию плана электрификации страны (ГОЭЛРО), представил автоматизированный беспилотный летательный комплекс для мониторинга состояния линий электропередачи.

За счёт программного обеспечения комплекс может работать в автономном режиме без участия оператора. Дрон следует по заданному маршруту и самостоятельно выбирает ракурс для фото- и видеосъёмки. Система определяет провисание проводов, повреждение их изоляции, фиксирует нахождение в охранной зоне посторонних объектов, которые могут повлиять на работу ЛЭП.

Встроенный модуль ориентирования по системам спутниковой навигации и отдельно вынесенная посадочная камера позволяют беспилотнику совершить точную посадку на зарядную станцию для подзарядки, передачи собранных данных и получения дальнейшего маршрута полёта.

«Созданная в рамках нацпроекта "Цифровая экономика" автоматизированная система мониторинга позволяет минимизировать отключения ЛЭП для плановых проверок и текущего ремонта. Дроны работают в любую погоду и в круглосуточном режиме, что, в свою очередь, даёт возможность оперативного реагирования в нештатных ситуациях», – отметил заместитель генерального директора по коммерческой деятельности концерна «Вега» Сергей Калмыков.

БПЛА сделан из композитных материалов, может работать при температурах от –30 до +60 градусов при дожде, сильном ветре и в снегопад. В состав комплекса входят тепловизор и цифровая камера видимого диапазона, а также гироскопический стабилизатор, который обеспечивает точность изображения.

Концерн «Вега» входит в холдинг «Росэлектроника» Госкорпорации «Ростех».

Источник: eprussia.ru

Минэкономразвития поддерживает предложение Минэнерго о дифференциации тарифов ФСК

Министерство экономического развития (МЭР) России поддерживает предложение Минэнерго о дифференциации тарифов «Федеральной сетевой компании» (ФСК) и считает необходимым установить переходный период для адаптации крупных игроков. Об этом сообщил на своей странице в Instagram глава Минэкономразвития Максим Решетников по итогам совещания с крупнейшими потребителями электрической энергии по оценке последствий от дифференциации тарифов.

«Нужно разработать справедливую модель тарифообразования, которая позволит снизить тарифы для сельхозпредприятий, машиностроения, социальной сферы, малого и среднего бизнеса без резкого их повышения для промышленных гигантов. Поддерживаю предложения, которые внесло на эту тему Минэнерго. Считаю, что следует установить переходный период, чтобы крупные игроки постепенно адаптировались к новым правилам», – написал г-н Решетников, добавив, что тема тарифов на электроэнергию будет одним из приоритетов экономического блока правительства.

В пресс-службе Минэкономразвития отметили, что на сегодняшний день малый и средний бизнес «несёт на себе социальную нагрузку за низкие тарифы на электроэнергию для населения», в то время как крупнейшие потребители, присоединённые к сетям ФСК, её с 2012 года не платят.

«Низкий тариф побуждает крупный бизнес переключаться на сети ФСК. В результате тарифы для МСП, машиностроения, сельхозпредприятий и социальной сферы постоянно растут», – пояснил глава ведомства, слова которого приводит пресс-служба.

В начале февраля источники сообщали СМИ, что вице-премьер Юрий Борисов не поддержал законопроект, предполагающий рост тарифов на передачу электроэнергии по магистральным сетям, поручил создать межведомственную рабочую группу в составе профильных министерств и уже к 1 марта оперативно доложить ему о влиянии инициативы на экономику регионов. Также вице-премьер поручил оценить влияние роста тарифов на передачу электроэнергии по магистральным сетям и на бизнес.

Минэнерго и «Россети» предлагают повысить тариф на передачу электроэнергии по магистральным сетям, находящимся под управлением ФСК ЕЭС, для создания равных условий ведения бизнеса как для крупных предпринимателей (которые могут подключиться напрямую к сетям ФСК ЕЭС), так и для малых и средних (которые запитаны от сетей территориальных сетей, тариф на передачу в которых выше). В тариф ФСК ЕЭС не включены надбавки, которые платят промышленные потребители для снижения нагрузки на население и объекты социальной сферы (перекрёстное субсидирование).

Согласно расчётам Минэнерго в настоящее время тариф на передачу электроэнергии для потребителей ФСК ЕЭС составляет 0,35 рубля за кВт/ч, что в четыре раза ниже тарифа для потребителей территориальных сетей, подключённых на высоком уровне напряжения, и в девять раз ниже для потребителей, подключённых на низком уровне напряжения.

Крупные потребители электроэнергии ранее не раз высказывались против проведения дифференциации тарифов ФСК. По их оценкам, озвученным в июле 2019 года, инициатива Минэнерго и «Россетей» о выравнивании тарифов на передачу по магистральным сетям с тарифами распределителей приведёт к резкому росту платежей за электроэнергию для крупных промышленных потребителей и обойдётся им в миллиарды рублей дополнительных расходов.

Источник: peretok.ru

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

В РСПП рассмотрели проект целевой структуры регулирования в теплоснабжении

3 марта 2020 года в РСПП под председательством Александра Чуваева Комиссия РСПП по ЖКХ провела заседание, посвящённое проблеме резерва мощности, взысканию задолженности по оплате ЖКХ и целевой структуре регулирования в сферах жилищно-коммунального хозяйства.

Члены Комиссии рассмотрели проект постановления Правительства РФ, разработанный Минэнерго, предусматривающий оплату резервной мощности всеми потребителями электрической энергии (кроме населения), кто использует максимальную мощность своих энергопринимающих устройств менее чем на 60%. Проектом также предусмотрено, что потребители освобождаются от оплаты резерва мощности на последующие 12 месяцев в случае, если на протяжении одного месяца ими ежедневно потреблялось более 60% от максимальной мощности. Члены Комиссии считают, что принятие этого предложения в текущей редакции повлечёт серьёзные негативные последствия. Реализация проекта отразится на от-

расли водопроводно-канализационного хозяйства (ВКХ) и теплоснабжения, поскольку эти отрасли имеют тарифное регулирование. А это означает, что превышение предельного индекса роста платы граждан за жилищно-коммунальные услуги в связи с вынужденным повышением тарифов должно будет компенсироваться из региональных бюджетов.

Оценка финансово-экономических последствий принятия обсуждаемого проекта показала, что рост расходов организаций ВКХ на приобретение электрической энергии к 2025 году по сравнению с 2019 годом составит в среднем 212,4% (в случае введения понижающего коэффициента 0,55 – 186%).

«Мы подсчитали, что возможен прирост в 21% от текущего уровня тарифов на воду только за счёт этого. Если будет введён понижающий коэффициент для организаций, прирост составит в среднем 16,6%. Это только по нашему контуру», – сказала заместитель директора по правовым вопросам ООО «РКС-Холдинг» (Российские коммунальные системы) Ольга Кухарева. Она подчеркнула, что расходы на оплату электроэнергии вырастут за счёт

оплаты резерва – операторы будут вынуждены закладывать это в тариф.

На заседании был рассмотрен проект целевой структуры регулирования в теплоснабжении. Его представил сопредседатель рабочей группы по реализации механизма «регуляторной гильотины» в сфере строительства и жилищно-коммунального хозяйства, член Комиссии РСПП по ЖКХ Парвиз Абдушукуров.



Основываясь на принципах «регуляторной гильотины» – инструмента масштабного пересмотра и отмены нормативных правовых актов, негативно влияющих на общий бизнес-климат и регуляторную среду, – Абдушукуров презентовал модель регулирования, имеющую в качестве базовой основы ценности, записанные в Конституции. Модель включает в себя анализ определённых ключевых

рисков и способов регулирования, а также контролируемые параметры. По мнению разработчиков, представленная модель логичнее и яснее структурирует нормативные акты, сокращает их количество, позволяет делать законодательные решения прозрачнее. Члены Комиссии поддержали проект и предложили создать рабочую группу для подготовки схожих моделей в других отраслях ЖКХ.

В повестке заседания был вопрос о взыскании задолженности по оплате ЖКХ. Бизнес-сообщество обеспокоено тем, что с 1 апреля 2020 года станет невозможным взыскание задолженности по оплате жилищно-коммунальных услуг с физических лиц в судебном порядке, что приведёт к серьёзному росту дебиторской задолженности. Речь идёт об изменениях в Гражданском кодексе РФ, по которым иски должны содержать персональные данные должника. Этих данных энергоснабжающие организации не имеют, и механизма их получения не создано. Комиссия РСПП по ЖКХ намерена просить отложить изменения на срок, позволяющий создать механизм получения необходимых данных. При невозможности получения исполнителями коммунальных услуг персональных данных должников Комиссия РСПП по ЖКХ будет просить исключить данное требование для подачи искового заявления.

По итогам заседания принято решение о подготовке позиции Комиссии по указанным вопросам и направлению их в соответствующие государственные органы.

Источник:
rspp.ru

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Вебинары по энергоэффективности привлекли 11 тысяч специалистов в российских регионах

В декабре 2019 года завершилась серия бесплатных вебинаров, организованных Национальным объединением организаций в области энергосбережения и энергетической эффективности (НОЭ) при поддержке Министерства экономического развития. Это начинание получит продолжение в 2020 году.

«Национальное объединение в лице вице-президента Леонида Питерского выступило инициатором программы бесплатных вебинаров, – рассказала директор по развитию Высшего образовательного консорциума НОЭ Екатерина Мурзинцева. – Эта инициатива получила поддержку со стороны Минэкономразвития. Вебинары проводятся в рамках государственной программы «Энергоэффективная Россия». Они дают возможность не только популяризировать тему энергоэффективности и энергосбережения, но и, что немаловажно, позволяют руководителям и специалистам самых разных организаций расширить круг знаний, повысить свой профессиональный уровень».

Аудиторию семинаров составили руководители и специалисты муниципальных органов, энергосервисных компаний, ЖКХ, центров энергосбережения, экспертных организаций и другие заинтересованные участники программ по энергосбережению и повышению энергоэффективности. Всего к видеотрансляциям подключились более 11 тысяч зрителей, которые могли в режиме реального времени задать вопросы и получить ответы на интересующие их вопросы.

Программа вебинаров была составлена таким образом, чтобы осветить основные, наиболее актуальные вопросы для бюджетных организаций и региональных центров энергосбережения. Ведущими вебинаров стали эксперты, имеющие опыт разработки и реализации проектов повышения энергоэффективности и хорошо знакомые с соответствующей нормативной базой.

Так, эксперт Государственной Думы Александр Фадеев рассказал об обязательных требованиях к государственным учреждениям и об основных нормативных документах в области энергосбережения и повышения уровня энергоэффективности. Глава Ассоциации энергосервисных компаний РАЭСКО Алексей Туликов – о государственной политике в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также познакомил с особенностями заключения и реализации энергосервисного контракта.

В подготовке и работе вебинаров приняли участие специалисты «Эксперт-бюро EnergiaVita», учебного центра «Дистанция», финансовой компании «ВТБ Факторинг», портала «ЖКХ Онлайн». Участники вебинаров узнали об основах внедрения системы энергоэффективного менеджмента в организациях и на предприятиях и о требованиях ИСО 50001, которые являются основой энергоменеджмента. Отдельный вебинар был посвящён практическим вопросам передачи данных с приборов учёта энергетических ресурсов в систему ГИС ЖКХ. Слушателям программы рассказали о финансово-кредитных инструментах для финансирования энергосберегающих проектов, а также о том, как оценить экономическую эф-

фективность мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Как сообщили в Национальном объединении, многие администрации районов и областей обратились с просьбой продолжить проведение вебинаров. В этой связи НОЭ и Минэкономразвития приняли решение проводить онлайн-общение с руководителями и специалистами на регулярной основе с учетом запросов, которые поступают из регионов как от бюджетных организаций, так и от крупных промышленных предприятий.

О необходимости возобновить обучающие мероприятия по энергосервисной деятельности для муниципальных органов говорилось также в рамках круглого стола, который провёл Аналитический центр при Правительстве России в апреле 2019 года (подробнее об этом в обзоре «От энергосервиса ждут большего» (ЭПР № 9 (365)). Тогда эксперты отмечали, что наряду с законодательными и другими мерами по стимулированию энергосервисной деятельности её развитию должны способствовать обу-

чающие мероприятия. Ими могли бы стать лекции и вебинары для муниципальных служащих и другие формы повышения знаний, а также издание пособий и сборников с наиболее часто задаваемыми вопросами, где были бы предусмотрены отдельные разделы для контрактных управляющих, специалистов финансового, энергетического и других секторов муниципального руководства.

Развитие энергосервисной деятельности рассматривается как один из факторов повышения энергетической эффективности экономики РФ согласно Комплексному плану, утверждённому правительством в 2018 году. Предполагается, что за счёт законодательных мер количество энергосервисных контрактов вырастет до тысячи в 2020 году, до двух тысяч в 2030-м. При этом доля энергосервисных договоров, заключённых с использованием автоматизированной системы, должна увеличиться с 10% в 2020 году до 90% через 10 лет.

Источник:
eprussia.ru

СМОТРИ В СИСТЕМЕ

Новые поступления в библиотеку

Включён новый номер журнала «Новости теплоснабжения» № 4 (220) за 2019 год.

Периодические издания содержат статьи, которые будут полезны специалистам для решения практических задач, стоящих перед ними.

Ориентирован на теплоснабжающие и теплосетевые организации.

Как найти?

1) На главной странице продукта выбрать раздел «Библиотека», а в нём интересующее периодическое издание на вкладке журнала.

2) В сервисе «Новые/изменённые» следует выбрать новые документы и, перейдя на вкладку «Электронные публикации», выбрать интересующий журнал.

Включён новый номер журнала «Новости электротехники» № 6 (120) за 2019 год.

Периодические издания содержат статьи, которые будут полезны специалистам для решения практических задач, стоящих перед ними.

Журнал представляет интерес для субъектов электроэнергетики.

Как найти?

1) На главной странице продукта выбрать раздел «Библиотека», а в нём интересующее периодическое издание на вкладке журнала.

2) В сервисе «Новые/изменённые» следует выбрать новые документы и, перейдя на вкладку «Электронные публикации», выбрать интересующий журнал.

Информационная сеть «Техэксперт» предлагает КОДЫ ASME BPVC 2019

Информационная сеть «Техэксперт» предлагает КОДЫ ASME BPVC 2019 – новые редакции в печатном или электронном форматах в соответствии с вашими потребностями и бюджетом.

Получите самые низкие цены вместе со специальными предложениями – годовая услуга мониторинга и/или тематическая подборка в подарок. Вы можете заказать полный Комплект кодов BPVC 2019 или индивидуальный набор кодов на английском языке или с переводом на русский язык с большой скидкой. Коды ASME BPVC устанавливают правила безопасности, регулирующие проектирование, изготовление и проверку котлов и сосудов высокого давления, включая ядерные энергетические системы.

Коды ASME BPVC состоят из 28 отдельных томов и переиздаются один раз в два года.

Для приобретения текста документов обратитесь в Службу поддержки пользователей.

Рекомендуем также ознакомиться с материалами: Коды ASME BPVC 2019. Быстрая поставка. Выгодная цена

Новые статьи в разделе «Система менеджмента качества»

✓ ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015). Пункт 8.1 «Планирование и управление деятельностью на стадиях жизненного цикла продукции и услуг».

✓ Риск есть всегда.

Разработка и поддержание на предприятии СМ/СМК – задача современного промышленного предприятия.

Сертифицированная система менеджмента качества (СМ) на предприятии:

– демонстрирует потребителям продукции и контрагентам качество производимой продукции;

- позволяет оптимизировать систему управления на предприятии;
- повысить конкурентоспособность продукции на рынке.

Раздел «Система менеджмента качества» включает справочник, комментарии, статьи, консультации по вопросам СМК, подборку национальных стандартов и карточек международных стандартов по СМК.

Указанные материалы интересны специалистам, отвечающим за функционирование СМК на предприятии. Раздел регулярно пополняется новыми материалами по различным вопросам применения системы менеджмента качества.

Статьи и другие материалы по тематике СМК доступны в информационном сервисе «Системы менеджмента» на главной странице системы в блоке «Аналитика, опыт, практика» под соответствующей кнопкой.

Кроме того, дополнительную консультацию по вопросам СМК вы можете получить посредством СПП, задав вопрос эксперту.

ОБРАТИТЕ ВНИМАНИЕ!

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

Полный перечень новых и изменённых 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 оформив 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: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике: 31 документ
(представлены наиболее интересные)

- ✗ Документ без вида от 01.01.1976 «Рекомендации по расчету оснований кольцевых фундаментов дымовых труб».
- ✗ ФССЦ от 26.12.2019 № 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».
- ✗ ФССЦ от 26.12.2019 № 81-01-2001 «Федеральные сметные цены на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве. Книга 63. Оборудование, устройства и аппаратура для систем теплоснабжения».
- ✔ РБ от 11.03.2020 № 093-20 «Руководство по безопасности при использовании атомной энергии "Радиационные и теплофизические характеристики отработавшего ядерного топлива водо-водяных энергетических реакторов и реакторов большой мощности канальных"».
- ✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 17.09.2019 № П-011-2019 «Процессы выполнения работ по подготовке проектной документации тепловых сетей. Основные положения».
- ✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 17.09.2019 № П-015-2019 «Процессы выполнения работ по подготовке проектной документации. Основные положения. Технологические решения сооружений водоподготовки и водозаборных сооружений».
- ✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 17.09.2019 № П-017-2019 «Процессы выполнения работ по подготовке проектной документации. Основные положения. Системы отопления».
- ✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 17.09.2019 № П-019-2019 «Процессы выполнения работ по подготовке проектной документации. Основные положения. Технологические решения котельных, центральных тепловых пунктов и малых теплоэлектроцентралей».
- ✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 17.09.2019 № П-020-2019 «Процессы выполнения работ по подготовке проектной документации. Основные положения. Внутренние системы газоснабжения технологических установок, котельных и малых теплоэлектроцентралей».

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики: 13 документов

- ✔ Форма № П12.1 «Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке».
- ✔ Форма № П12.2 «Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения».
- ✔ Форма № П12.3 «Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения».

- ✓ Форма № П12.4 «Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения».
- ✓ Форма № П12.5 «Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения».
- ✓ Форма № П12.6 «Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения».
- ✓ Форма № П12.7 «Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения».
- ✓ Форма № П12.8 «Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения».
- ✓ Форма № П12.9 «Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения».
- ✓ Форма № П12.10 «Динамика изменения плановых показателей потерь тепловой энергии в тепловых сетях системы теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (для ценовых зон теплоснабжения)».
- ✓ Форма № П12.11 «Динамика изменения плановых показателей потерь теплоносителя в тепловых сетях системы теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (для ценовых зон теплоснабжения)».
- ✓ Форма № П12.12 «Динамика изменения показателей надежности теплоснабжения в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (для ценовых зон теплоснабжения)».
- ✓ Декларация о потреблении энергетических ресурсов.

ТЕХЭКСПЕРТ: ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

В систему были добавлены:

Основы правового регулирования ТЭК: 49 документов
(представлены наиболее интересные)

- ✓ Приказ Минэкономразвития России от 28.10.2019 № 707 «Об утверждении Порядка представления декларации о потреблении энергетических ресурсов и формы декларации о потреблении энергетических ресурсов».
- ✗ Приказ Минэнерго России от 31.01.2020 № 65 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Министерством энергетики Российской Федерации информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм».
- ✓ Постановление Правительства РФ от 02.03.2020 № 221 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Развитие энергетики"».
- ✓ Постановление Правительства РФ от 10.03.2020 № 257 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности».
- ✓ Постановление Правительства РФ от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».
- ✗ Постановление Правительства РФ от 10.03.2020 № 262 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».
- ✓ Приказ Ростехнадзора от 05.03.2020 № 97 «Об утверждении Методических рекомендаций по проведению плановых проверок субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии на тепловых электрических станциях, с использованием риск-ориентированного подхода».
- ✓ Распоряжение Правительства РФ от 13.03.2020 № 610-р «О внесении изменений в подраздел 4.1 раздела II комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р».
- ✗ Постановление Правительства РФ от 14.03.2020 № 281 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- ✓ Приказ Минэнерго России от 31.12.2019 № 1472 «Об утверждении плана законопроектной деятельности Министерства энергетики Российской Федерации на 2020 год».
- ✗ Федеральный закон от 18.03.2020 № 57-ФЗ «О внесении изменения в статью 20 Федерального закона "О теплоснабжении"».

✖ Постановление Правительства РФ от 16.03.2020 № 289-13 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Развитие атомного энергопромышленного комплекса"».

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике: 46 документов (представлены наиболее интересные)

✖ ГОСТ от 30.06.1980 № 24291-80 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения».

✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 27.02.2020 № 59012820.29.020.001-2020 «Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости. Нормы и требования».

✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 26.02.2020 № 56947007-29.240.10.303-2020 «Методические указания по реализации мониторинга работоспособности измерительной части терминалов РЗА, АСУ ТП и других средств измерений вторичных цепей средствами АСУ ТП на объектах ПАО "ФСК ЕЭС"».

✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 26.02.2020 № 56947007-29.240.10.302-2020 «Типовые технические требования к организации и производительности технологических ЛВС в АСУ ТП ПС ЕНЭС».

✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 26.02.2020 № 56947007-29.240.10.301-2020 «Типовые шкафы. Шкафы преобразователей дискретных сигналов (ШПДС)».

✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 26.02.2020 № 56947007-29.240.10.300-2020 «Типовые шкафы. Шкафы преобразователей аналоговых сигналов (ШПАС)».

✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 26.02.2020 № 56947007-29.240.10.299-2020 «Цифровая подстанция. Методические указания по проектированию ЦПС».

✖ ФССЦ от 26.12.2019 № 81-01-2001 «Федеральные сметные цены на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве. Книга 20. Материалы монтажные и электроустановочные, изделия и конструкции».

✖ ФССЦ от 26.12.2019 № 81-01-2001 «Федеральные сметные цены на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве. Книга 21. Продукция кабельная».

✖ ФССЦ от 26.12.2019 № 81-01-2001 «Федеральные сметные цены на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве. Книга 62. Оборудование, устройства и аппаратура электрические».

✔ РБ от 11.03.2020 № 093-20 «Руководство по безопасности при использовании атомной энергии "Радиационные и теплофизические характеристики отработавшего ядерного топлива водо-водяных энергетических реакторов и реакторов большой мощности канальных"».

✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 17.09.2019 № П-001-2019 «Процессы выполнения работ по подготовке проектной документации. Основные положения. Системы электроснабжения объектов капитального строительства».

✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 17.09.2019 № П-018-2019 «Процессы выполнения работ по подготовке проектной документации. Основные положения. Обеспечение соблюдения требований энергетической эффективности зданий, строений и сооружений».

✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 17.09.2019 № П-019-2019 «Процессы выполнения работ по подготовке проектной документации. Основные положения. Технологические решения котельных, центральных тепловых пунктов и малых теплоэлектроцентралей».

✔ Стандарт организации (СТО, СО) от 17.09.2019 № П-020-2019 «Процессы выполнения работ по подготовке проектной документации. Основные положения. Внутренние системы газоснабжения технологических установок, котельных и малых теплоэлектроцентралей».

✖ Документ без вида от 01.01.1966 «Правила защиты установок проводной связи энергосистем от опасных напряжений и токов (Схемы защиты и нормативные указания)».

Образцы и формы документов в области электроэнергетики: 6 документов

✔ Декларация о потреблении энергетических ресурсов.

✔ Отчет об испытаниях электрической установки (новая или модернизированная установка).

✔ Отчет о состоянии электрической установки (для существующих установок).

✔ Перечень частей, для которых требуется визуальный осмотр при выполнении приемо-сдаточных испытаний электроустановки (образец).

✔ Перечень частей существующих электроустановок, для которых требуется визуальный осмотр (образец).

✔ Перечень элементов цепей и результатов испытаний (образец).

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 нём вы найдёте 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.

Читайте в апрельском номере:

✓ Семинар «Техническое регулирование в России и ЕАЭС»

В конце зимы в Берлине прошла конференция Российско-Германской внешнеторговой палаты (ВТП) «Инновации – двигатель экономического роста». В мероприятии приняли участие федеральный министр экономики и энергетики ФРГ Петер Альтмайер, министр промышленности и торговли Российской Федерации РФ Денис Мантуров, помощник президента по экономическим вопросам Максим Орешкин, а также свыше 500 политиков и топ-менеджеров немецких и российских компаний.

✓ АО «Кодекс» станет официальным представителем и уполномоченным поставщиком стандарта eCl@ss в России

В конце 2019 года в Мюнхене по приглашению компании Siemens AG прошла очередная встреча российско-германского Совета по техническому регулированию и стандартизации для цифровой экономики РСПП и Восточного комитета германской экономики. В заседании приняли участие эксперты из России и Германии.

✓ Развитие арктической зоны: экологическая составляющая

19-20 февраля 2020 года в Торгово-промышленной палате РФ состоялась V Международная конференция «Арктика: шельфовые проекты и устойчивое развитие регионов» (Арктика-2020). Конференция была организована компанией «Системный Консалтинг» и журналом «Региональная энергетика и энергосбережение» совместно с ТПП РФ, РГУ нефти и газа (НИУ) имени И. М. Губкина и Московским автомобильно-дорожным государственным техническим университетом (МАДИ) при поддержке Министерства Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики.

✓ Конгресс по энергоэффективности

10 марта 2020 года в ЦВК «Экспоцентр», в Москве, в рамках выставки «Мир Климата» прошёл XVIII Международный конгресс «Энергоэффективность. XXI век. Архитектура. Инженерия. Цифровизация. Экология».

✓ Застройщиков ждут новые механизмы контроля и экспертизы

В консорциуме «Кодекс» состоялся вебинар «"Регуляторная гильотина" и другие изменения законодательства: что ждёт строительную отрасль?» Мероприятие было организовано для специалистов строительного контроля и надзора, ГАПов, ГИПов, инженеров-проектировщиков, BIM-менеджеров, а также для специалистов, осуществляющих экспертизу проектной документации.

✓ Расширение возможностей

Энергетические компании по всей стране вкладывают немало ресурсов в модернизацию своего производства, работы по усовершенствованию технологий и укреплению своих позиций. В нашем традиционном обзоре мы расскажем о новых соглашениях о взаимодействии, заключаемых деловыми партнерами, возведении линий электропередачи, цифровизации городского хозяйства и некоторых других событиях и тенденциях в области энергетики в регионах России.

ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПОДПИСКИ ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ

пишите на editor@cntd.ru или звоните (812) 740-78-87, доб. 537, 222