

обозреватель
**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ОТРАСЛИ****№ 3 март '18**Актуальная
тема

Это важно!

Новости
отраслиСмотри
в системе

» 2

» 3

» 4

» 10

Уважаемые читатели!

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



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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

Милые женщины!

Пусть эта весна принесет вам замечательное настроение, солнечные улыбки и благополучие в семье, а рядом с вами всегда будут внимательные, сильные, заботливые и любящие мужчины!

**С МЕЖДУНАРОДНЫМ
ЖЕНСКИМ ДНЁМ**

Коллектив
Консорциума «Кодекс»
от всей души поздравляет
вас с одним из лучших
весенних праздников!

КОДЕКС
ТЕХЭКСПЕРТ®



Законопроект о долгосрочных тарифах в изолированных энергосистемах принят в I чтении

21 февраля 2018 года на дневном пленарном заседании Государственной Думы Российской Федерации заместитель Министра энергетики Российской Федерации Вячеслав Кравченко представил в первом чтении законопроект № 323951-7 «О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике"» по вопросам заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии».

Согласно документу, регионы смогут устанавливать тарифы в территориальных изолированных системах сроком не менее пяти лет для энергопринимающих устройств потребителей, если такие устройства введены в действие после 1 июля 2017 года. К технологически изолированным системам относятся электроэнергетическая система Камчатского края («Камчатскэнерго»), электроэнергетическая система Магаданской области («Магаданэнерго»), западный и центральный районы электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) («Якутскэнерго»), система Сахалинской области, система Чукотского автономного округа, электроэнергетическая система Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа.

По словам Вячеслава Кравченко, существующая сегодня норма, когда на территориях технологически изолированных систем тарифы на электроэнергию устанавливаются сроком

на один год, не способствует заключению долгосрочных договоров между производителями и потребителями. «Это не добавляет стабильности и, в нашем понимании, создает препятствие для реализации крупных инвестиционных проектов», – отметил замминистра. Он также добавил, что в случае принятия документа инвестиционная привлекательность соответствующих территорий будет существенно увеличена.

От Комитета по энергетике Иван Медведев рекомендовал проект поддержать.

Ирина Яровая подчеркнула, что проект крайне важен для Дальнего Востока.

В обсуждении также участвовали Александр Шерин, Дмитрий Савельев, Кирилл Черкасов, Наталья Боева. Законопроект принят в первом чтении («за» – 366).

Источник: www.minenergo.gov.ru

Что произошло?	Почему и для кого это важно?	Как найти в системе?
Утверждена методика оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон		
Приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 утверждена методика проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.	Методика устанавливает порядок расчета показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, включая индекс готовности, весовые коэффициенты показателей, перечень специализированных индикаторов и порядок их расчета, с помощью которых определяется выполнение субъектами условий готовности, а также порядок и сроки предоставления указанной информации субъектами оперативно-диспетчерского управления. Обратить внимание: субъектов электроэнергетики, владеющих объектами электросетевого хозяйства с высшим классом номинального напряжения от 110 кВ или объектами по производству электроэнергии суммарной установленной мощностью от 25 МВт, в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления.	Своевременно информируем пользователей об изменениях в законодательстве через сервисы «Новости» и «Обзор изменений нормативных актов». Конкуренты: только новости по законодательству.

Чем грозит: Несоответствие субъекта показателям, рассчитанным по методике, может привести к неполучению паспорта готовности к ОЗП.



Что произошло?	Почему и для кого это важно?	Как найти в системе?
Установлены критерии наличия технической возможности установки ИТП		
Приказом Минстроя России от 11.10.2017 № 1422/пр утверждены критерии наличия технической возможности установки оборудования, обеспечивающего в системе внутреннего теплоснабжения здания поддержание гидравлического режима, автоматическое регулирование потребления тепловой энергии в системах отопления и вентиляции в зависимости от изменения температуры наружного воздуха, приготовление горячей воды и поддержание заданной температуры в системе горячего водоснабжения непосредственно в здании.	Установлены критерии возможности установки индивидуального теплового пункта (ИТП). Обратить внимание: потребители тепловой энергии, управляющие компании, теплосетевые и теплоснабжающие компании, проектировщики, строители.	Своевременно информируем пользователей об изменениях в законодательстве через сервисы «Новости» и «Обзор изменений нормативных актов». Конкуренты: только новости по законодательству.

Чем грозит: Нарушением требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений, правил подключения к тепловым сетям.



В Госдуме обсудили внедрение интеллектуальных систем учета электроэнергии



В Госдуме продолжается обсуждение законопроекта № 139989-7 о внедрении интеллектуальных систем учета электроэнергии, принятого депутатами в первом чтении в ноябре прошлого года. Ранее экспертный совет при комитете Госдумы по энергетике подверг критике нынешнюю версию законопроекта. При этом необходимость постепенного внедрения «умных счетчиков» в целом не оспаривается: это будет способствовать переходу экономики на новый технологический уклад и ее цифровизации. Однако целый ряд деталей является крайне дискуссионным.

Участники прошедшего 15 февраля совместного заседания двух секций комитета Госдумы по энергетике – по антимонопольному законодательству и по законодательному регулированию деятельности естественных монополий ТЭК – пришли к выводу, что документ требует существенной доработки.

Как рассказал начальник управления энергосервисной деятельности «Россетей» Александр Пешков, по всей России планируется создать федеральную систему интеллектуального учета электроэнергии. В качестве примера приводилась Калининградская область, где удалось снизить потери энергоресурса.

У участников совещания изложенные планы энтузиазма не вызвали. Их, в частности, беспокоит цена вопроса. Во сколько обошлась установка «умных счетчиков» в российском эксклаве, выяснить у «Россетей» не удалось. А ведь эксперты, как ранее отмечалось, оценивают затраты на внедрение интеллектуальных приборов по всей стране в колоссальную сумму – от 800 млрд до 2,5 трлн руб. При этом эффективность калининградских нововведений под вопросом. Согласно отчетам электросетевого оператора, с 2012 по 2017 год потери электроэнергии в сетях «Янтарьэнерго» удалось снизить всего лишь с 17,9 до 15,5%, напомнил директор по работе с естественными монополиями РУСАЛа Максим Балашов. Это, по его словам, является скромным результатом, в пределах погрешности.

В свою очередь, первый заместитель председателя комитета Госдумы по энергетике Валерий Селезнев особое внимание уделил расхождению в оценке «Россетей» общего объема затрат с называемыми некоторыми экспертами цифрами, необходимыми именно на установку приборов учета. Куда предполагается инвестировать около 1 трлн руб. разницы, представители «Россетей» пояснить не смогли. Также Валерий Селезнев сделал акцент на до сих пор открытом, но принципиальном вопросе возможности внешнего воздействия на вновь предлагаемые к внедрению системы, так как проблемы безопасности должны занимать приоритетное место в проработке подобных инициатив.

Не меньше вопросов вызывает норма законопроекта о том, что установкой и эксплуатацией приборов учета будут заниматься только сетевые организации. Другими словами, предлагается фактически монополизировать сферу учета электроэнергии. И нет никаких гарантий, что заинтересованная сторона (имеющая, как отмечали участники дискуссии, непрозрачные расходы финансов и электроэнергии) не будет злоупотреблять своим

положением при расчете объемов и стоимости потерь. Все это может привести к непрозрачности и злоупотреблениям при реализации подобной инициативы.

По мнению руководителя блока розничного бизнеса «Интер РАО» Дмитрия Орлова, в законопроекте необходимо предусмотреть норму о праве потребителей самостоятельно устанавливать системы учета, соответствующие стандартному формату передачи данных. Кроме того, он также опасается, что повсеместное внедрение «умных счетчиков» увеличит темпы роста тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Действительно, как отмечалось на совещании, в последние годы рост цен на электроэнергию обгоняет инфляцию, и увеличение тарифов «Россетей» вносит в это весомый вклад. Более того, доля услуг на передачу в цене электроэнергии в нашей стране превышает аналогичные показатели развитых стран.

Председатель правления Ассоциации гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний Наталья Невмержицкая обратила внимание на то, что по сравнению с действующими условиями законопроект не принесет потребителям никакой пользы.

Предлагаемая «Россетями» концепция интеллектуального учета основана на устаревших информационных технологиях и не соответствует передовым мировым практикам, отметил в ходе дискуссии начальник Департамента развития розничного рынка и сетей Сообщества потребителей энергии Валерий Жихарев. Он так прокомментировал «НГ» ситуацию вокруг законопроекта: «Эволюция организации учета электрической энергии должна осуществляться на принципах инвестиционного планирования, окупаемости и прозрачных для потребителей выгодах при минимальном уровне неэффективных затрат. К сожалению, представленная законопроектом концепция предполагает иные цели. Она не соответствует интересам потребителей, приведет к росту разногласий между участниками рынка, росту цен (тарифов) на электроэнергию и перекрестного субсидирования». Существующий порядок организации учета электроэнергии, по мнению эксперта, является оптимальным: «Он достаточен для соблюдения баланса интересов потребителей и энергоснабжающих организаций. Кроме того, он стимулирует повышение эффективности электросетевых организаций в вопросах учета электрической энергии и снижения потерь».

Приемлемая позиция по законопроекту должна быть выработана с учетом интересов всех заинтересованных сторон, в том числе не связанных с «Россетями» участников электросетевого комплекса, решили на заседании. При этом существует масса альтернативных путей, которыми можно снижать потери ресурса в сетях. Среди вариантов – повышать эффективность работы административно-управленческого и линейного персонала в сетевых организациях, а также усовершенствовать существующие системы удаленного сбора данных. А в регионах, где остро стоит проблема бездоговорного потребления, необходимо более интенсивно взаимодействовать с потребителями – без этого применение даже самых современных счетчиков не приведет к снижению коммерческих потерь.

Источник: www.ng.ru

В Госдуме обсудили привлечение инвестиций в модернизацию генерации

Комитет Государственной Думы по энергетике провел круглый стол на тему: «Модернизация объектов электрогенерации: источники финансирования». Предметом обсуждения стала программа привлечения инвестиций в модернизацию российской генерации.

Сегодня средний возраст оборудования в отрасли составляет 34 года, более 30% оборудования старше 45 лет. В ноябре 2017 г. по итогам совещания у Президента РФ была в целом одобрена новая программа модернизации на основе ДПМ (договоров на предоставление мощности), известная



как ДПМ-штрих. Первая программа ДПМ, запущенная в ходе реформы электроэнергетики, позволила обновить около 15% всей установленной мощности электрогенерации в стране. Сейчас проекты ДПМ в основном завершены или подходят к завершению.

Открывая мероприятие, председатель комитета по энергетике Павел Завальный заявил: «Прежде всего важно определиться не просто с критериями отбора объектов для модернизации, но и с объемом мощностей, которые необходимы электроэнергетике для удовлетворения спроса на тепло и электроэнергию в среднесрочной перспективе, с учетом имеющейся на сегодня избыточной мощности и значительного потенциала развития распределенной энергетики. Мнения экспертов отрасли по этому вопросу расходятся. Нужно понять, какую конфигурацию генерации мы хотим получить, какое должно быть соотношение централизованной и распределенной энергетики, различных видов генерации, что делать с неэффективными мощностями, как и когда выводить их из употребления.

При этом важно определить критерии модернизации. Есть опасения, что программа в ее нынешнем виде даст продление ресурса крупных традиционных электростанций, но не принесет повышения эффективности. В наших условиях, когда энергоресурсы для генерации стоят значительно ниже, чем в той же Европе, а цена на энергию для конечных потребителей вполне сопоставима с европейской, прямого экономического смысла вкладываться в повышение эффективности у генераторов нет. На мой взгляд, обязательным условием вложения средств в модернизацию генерации по схеме ДПМ-штрих должно быть повышение ее экономической и экологической эффективности как минимум на 20% и более. Иначе конкуренция среди потенциальных участников будет идти по критерию меньшей цены, а не большей эффективности. Но такая модернизация за счет потребителя не имеет смысла.

Заместитель министра энергетики РФ Вячеслав Кравченко отметил, что решение об использовании механизма ДПМ-штрих основано на тщательном анализе той рыночной среды, которая сложилась в результате реформы электроэнергетики. «Конечно, в вопросе финансирования модернизации генерации можно идти более правильным рыночным путем, но результаты, ценовые последствия таких решений в условиях того несовершенного рынка, который мы имеем, боюсь, не устроят никого», – подчеркнул он.

В своем выступлении замглавы энергетического ведомства отметил, что средний возраст мощностей объектов тепловой генерации в России один из самых высоких в мире – 34 года, в то время как в США и Японии средний возраст – 30 лет, а в Корее и Китае – от 10 до 15 лет. «Если не начать программу модернизации, дефицит может возникнуть уже к 2025–2027 годам», – подчеркнул Вячеслав Кравченко.

По словам замглавы энергетического ведомства, необходимо более активно модернизировать генерацию, вводя 6–8 гигаватт в год. «Для тепловой генерации нам понадобится мощность 150 ГВт. Мы предполагаем, что 15 ГВт выйдет из эксплуатации и 140 ГВт нужно либо модернизировать, либо создать условия, чтобы они работали дольше. Из 140 ГВт в рамках модерни-

зации нам нужно оптимизировать 40 ГВт и создать условия для увеличения сроков эксплуатации. Это позволит довести возраст ТЭС до среднемирового уровня», – сказал Кравченко.

Величина средств, которые высвобождаются по программам ДПМ в действующих тарифах с 2021 года и могут быть направлены на новую программу, оценивается Министерством энергетики в 3,5 трлн руб. к 2035 г. При этом необходимо в первую очередь финансировать модернизацию тепловой генерации, а все остальные виды – АЭС, ГЭС, станции на ВИЭ, должны быть допущены к программе по остаточному принципу.

Важно, чтобы в программе ДПМ-штрих были учтены недостатки ДПМ. Например, ДПМ строились не всегда с полноценным анализом того, где и что необходимо построить. В результате часть новых объектов оказалась недостаточно востребованной. ДПМ-штрих предполагает конкурентный отбор по годам, при этом инвестор должен будет априори заявить определенный набор мероприятий по модернизации и будет нести ответственность за невыполнение этих обязательств.

Ключевым условием запуска программы, поставленным Президентом РФ, является неувеличение платежей потребителей выше инфляции. По мнению министерства, речь идет о конечной цене на энергию, при этом стоимость энергии на оптовом рынке также не должна расти выше инфляции.

Заместитель начальника управления регулирования электроэнергетики ФАС России Максим Головин подчеркнул, что для соблюдения данного условия необходимо провести предварительную оценку социально-экономических последствий запуска программы ДПМ-штрих по годам, с учетом уже имеющихся нерыночных доплат (поддержка развития АЭС, ВИЭ, мусоросжигающих заводов, регионов Дальнего Востока и так далее).

Заместитель директора департамента Минэкономразвития РФ Андрей Габова озвучил ряд отличий в подходе его министерства к программе ДПМ-штрих. Прежде всего, по мнению Минэка, к программе должны быть допущены не только ТЭС, но и другие генераторы – АЭС, ГЭС, ВИЭ. Кроме того, министерство полагает, что конкурс проектов должен быть проведен по всем объектам сразу, чтоб добиться максимальной конкуренции, а к отбору проектов на этапе сравнения по капитальным затратам привлечь к их рассмотрению потребителей энергии.

Одной из наиболее острых тем для обсуждения на круглом столе стала тема критериев отбора проектов для участия в модернизации. Заместитель директора департамента Министерства промышленности и торговли Российской Федерации Олег Токарев отметил, что одним из важнейших должна быть значительная, до 80%, степень локализации оборудования ТЭС в целом, модернизирующихся по программе ДПМ-штрих. Задачи значительного повышения экологичности и эффективности оборудования могут быть достигнуты через обязательство использовать только оборудование, соответствующее уже разработанным справочникам наилучших доступных технологий. Соответствующее российское оборудование уже существует и внесено в эти справочники. Помимо прочего, использование данных критериев даст мультипликативный эффект и для смежных отраслей, прежде всего энергетического машиностроения.

Заместитель директора Института проблем естественных монополий Александр Григорьев предложил обратить внимание на критерии отбора по виду топлива. Связано это прежде всего, с теми рисками, которые возникают из-за снижения конкурентоспособности угольной генерации при имеющихся ценах на газ на внутреннем рынке и неразвитой межтопливной конкуренции. Иначе можно потерять угольную генерацию, что ощутимо ударит по угольной отрасли в целом и может привести к потенциальному росту социальной напряженности в угледобывающих регионах страны.

Руководитель направления «Электроэнергетика» Энергетического центра СКОЛКОВО Алексей Хохлов акцентировал внимание участников круглого стола на недостаточном учете потенциала развития распределенной энергетики. Складывается впечатление, что ни основные игроки отрасли, ни регуляторы в

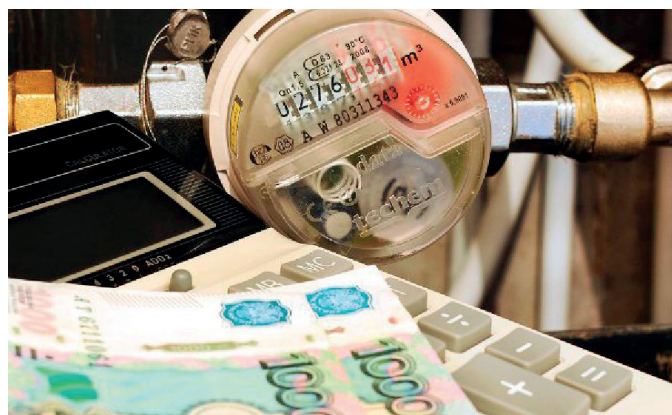
принципе не берут в расчет мировой тренд изменения парадигмы развития энергетики и роли в этом распределенной энергетики и других новых технологий. Они не учитывают их потенциала, выбирая путь наращивания мощностей традиционных крупных электростанций. По мнению Энергоцентра СКОЛКОВО, необходимо признать распределенную энергетику важным элементом развития электроэнергетики России, активно задействовать ее возможности в программах развития электроэнергетики регионов, проводить сравнительный анализ проектов по модернизации крупной генерации и развития распределенных энергетических ресурсов, включить соответствующие проекты в контур механизмов рынка мощности, а также снять барьеры и ограничения на пути создания и функционирования объектов распределенной энергетики.

Подводя итог дискуссии, первый заместитель председателя комитета по энергетике Сергей Есяков выразил надежду, что представители федеральных органов исполнительной власти прислушаются ко всем аргументам, высказанным участниками и экспертами отрасли, потребителями энергии, и значительно усовершенствуют перечень критериев отбора проектов для программ ДПМ-штрих, в том числе внося в него участие инвесторов, собственников объектов генерации в программах модернизации не менее 50%, а также сделают акцент на процедурах реальной конкуренции. Только так можно будет решить основные задачи – добиться повышения экономической и экологической эффективности генерации при соблюдении условия роста стоимости электроэнергии не выше инфляции.

Итогом обсуждения проблем привлечения инвестиций в модернизацию объектов электрогенерации в рамках круглого стола станут детальные рекомендации комитета по энергетике в адрес профильных органов государственной власти.

Источник: www.minenergo.gov.ru

Минэнерго считает возможным включение дивидендной надбавки в тариф на мощность



Минэнерго РФ думает над включением в тариф на мощность надбавки на дивиденды, но в случае принятия положительного решения по этому вопросу надбавка должна быть небольшой. Об этом сообщил журналистам в кулуарах Российского инвестиционного форума в Сочи замминистра энергетики России Вячеслав Кравченко.

«Вопрос дискуссионный. Если ее (дивидендную надбавку) включать, то достаточно маленькую», – сказал он.

Кравченко напомнил, что сейчас разрабатывается законопроект о долгосрочных тарифах в энергетике, «чтобы стимулировать компанию в рамках долгосрочных тарифов проявлять чудеса изобретательности и эффективности с тем, чтобы они выплачивали (дивиденды) со своей эффективности».

Ранее сообщалось, что «Россети» выступают за переход на долгосрочный тариф для возможности зарабатывать на дивиденды. Генеральный директор компании «Россети» Павел Ливинский отмечал, что компании будет проще выполнять обязательства по выплате дивидендов при переходе на долгосрочные тарифы без ущерба инвестиционной программе и не накладывая дополнительные обязательства на потребителей.

Кравченко также заявлял, что министерство поддерживает переход на долгосрочную тарифную политику. Замминистра надеется, что законопроект о долгосрочных тарифах на электроэнергию внесут в Госдуму в весеннюю сессию.

Источник: www.energy.s-kon.ru

Системный оператор вводит дополнительный инструмент подготовки диспетчеров



В АО «СО ЕЭС» разработан сборник задач по релейной защите и автоматике, который позволит диспетчерскому персоналу повысить уровень знаний в части принципов работы и условий срабатывания устройств РЗА.

Релейная защита, противоаварийная, сетевая и режимная автоматика входят в число объектов диспетчеризации и являются важнейшими элементами любой современной энергосистемы. Понимание принципов функционирования устройств и комплексов РЗА необходимо диспетчерскому персоналу для принятия правильных решений в сложных схемно-режимных ситуациях, возникающих в процессе управления электроэнергетическим режимом энергосистем, в том числе при производстве переключений и ликвидации нарушений нормального режима.

В последние годы в ЕЭС России наблюдается тенденция к увеличению количества аварий, связанных с неправильной работой устройств релейной защиты и автоматики. В этой связи приобретает особое значение задача поддержания высокого уровня компетентности диспетчеров Системного оператора в области РЗА.

Сборник задач содержит более четырехсот практических заданий, решение которых призвано повысить знания и развить навыки диспетчерского персонала в части:

- ➔ понимания принципа действия устройств РЗА;
- ➔ мероприятий по обеспечению ЛЭП и оборудования защитами от всех видов повреждений, при неисправности устройств РЗА, изменении первичной схемы электрической сети;
- ➔ определения правильной последовательности операций с переключающими устройствами РЗА при выводе/вводе устройств РЗА, при изменении эксплуатационного состояния ЛЭП и оборудования;
- ➔ определения обязательного состава устройств РЗА для ЛЭП и оборудования;
- ➔ определения поврежденного элемента сети по информации с энергообъектов о сработавших устройствах РЗА и оценки правильности работы устройств РЗА;
- ➔ оценки состава генерирующего оборудования по условиям чувствительности и селективности устройств релейной защиты;
- ➔ действий с центральной координирующей системой автоматического регулирования частоты и мощности (ЦКС АРЧМ) при регулировании частоты и перетоков активной мощности. Решение о разработке сборника задач было принято на совещании руководителей технологического блока АО «СО ЕЭС».

В создании сборника задач принимали участие наиболее компетентные специалисты Системного оператора в области релейной защиты, сетевой, режимной и противоаварийной автоматики, непосредственно участвующие в формировании

единой технической политики отрасли в части эксплуатации и развития устройств и комплексов РЗА, а также работники оперативно-диспетчерских служб и подразделений тренажерной подготовки персонала.

Сборник задач вводится в действие с марта 2018 года и будет применяться в формах работы, направленных на поддержание и повышение квалификации диспетчерского персонала

АО «СО ЕЭС». Ежегодно он будет дополняться новыми актуальными заданиями, учитывающими изменения нормативной документации по оперативному обслуживанию устройств и комплексов РЗА, особенности микропроцессорных устройств и комплексов РЗА разных производителей.

Источник: www.so-ups.ru

ЭЛЕКТРОСЕТИ

ФАС положительно относится к консолидации «Россетями» региональных сетевых компаний



Федеральная антимонопольная служба (ФАС) положительно относится к консолидации региональных электросетевых компаний на базе госхолдинга «Россети», рассказал РИА Новости замглавы ФАС Виталий Королев.

«Консолидация описана в стратегии развития «Россетей», это закреплено решением президента и правительства. В этом смысле здесь совершенно понятный тренд, и мы к нему относимся положительно, тем более что здесь рынок монопольного характера, конкуренции никакой нет, тем более что мы даже уже внедрили стандартизированные ставки, единые ставки за техприсоединение во всем регионе, какая бы сетевая компания ни оказывала эту услугу. Конкуренция даже в этой части не существует», – прокомментировал Королев.

По его словам, основной вопрос заключается в эффективности работы электросетевых компаний.

«Есть компании, которые значительно менее эффективны и у них гораздо более высокий тариф, чем у МРСК (межрегиональные сетевые компании, входят в «Россети». – Ред.). Такие компании, безусловно, должны двигаться в сторону повышения эффективности и получать тариф не выше, чем МРСК», – сообщил Королев.

Он отметил, что нормальная история и когда «Россети» получают региональные сетевые компании в управление.

«У «Россетей», как мне кажется, не так много свободных средств на приобретение этих компаний, потому что у них тарифный денежный поток. Есть, конечно, допсервисы определенные, но надо понять, насколько значим этот поток и позволяет ли он приобретать что-то дополнительно. Но консолидация с точки зрения повышения эффективности и обеспечения того, чтобы потребитель знал, к кому ему обращаться в случае аварий, обеспечения нового техприсоединения – более правильный и более понятный сюжет, потому что мелкие сетевые компании не обладают надлежащей базой для проведения ремонтов оперативных, устранения аварий и так далее», – прокомментировал Королев.

Источник: www.fas.gov.ru

ФАС РФ хочет предложить типовой контракт по долгосрочным тарифам для электросетей



Федеральная антимонопольная служба (ФАС) хочет предложить типовую форму регуляторных контрактов, которые позволят устанавливать в регионах долгосрочные тарифы для электросетей, сообщил замглавы ФАС Виталий Королев РИА Новости в кулуарах Российского инвестиционного форума в Сочи.

По его словам, в подготовленном Минэнерго проекте закона о регуляторных контрактах предполагается, что с заключением контракта между регионом и компанией не надо больше соотносить ее тарифное регулирование с существующей нормативной базой.

«Когда Минэнерго говорит о том, что давайте мы отменим в этой связи все законодательные ограничения и все остальное, это выглядит странно. Более того, на фоне этого диалога с Министерством энергетики мы хотим предложить типовую форму регуляторного контракта. Потому что если регион будет принимать регуляторный контракт, отменяя тем самым регулирование любыми другими нормативными актами тарифного регулирования, мы получим по количеству сетевых компаний регуляторные соглашения, которые ничего общего не будут иметь друг с другом», – прокомментировал Королев.

«В конце концов, мы должны будем их проанализировать, дать какую-то оценку. Сначала ФАС даст оценку, потом в суд пойдем давать оценку», – пояснил замглавы ФАС.

По его словам, ФАС не хочет выступать третьей стороной в регуляторных соглашениях. Служба хочет выступать, наподобие Минюста, ведомством, которое будет регистрировать соглашения и «может быть, анализировать их на предмет законности».

Как отметил Королев, при типовой форме регуляторных контрактов регионы и компании смогут устанавливать их конкретные параметры: инвестиционные обязательства компаний и обязательства по индексации тарифов со стороны регионов.

Источник: www.fas.gov.ru

ФАС хочет с 2019 года ввести эталоны затрат при установлении тарифов электросетей

Федеральная антимонопольная служба (ФАС) хочет с 2019 года ввести эталоны затрат при установлении тарифов электросетей, сообщил замглавы ФАС Виталий Королев РИА Новости в кулуарах Российского инвестиционного форума в Сочи.

«Запущена работа по подготовке эталонного регулирования в электросетях», – сообщил Королев.

Он напомнил, что эталоны уже действуют для энергосбытовых компаний. При этом доля сбытовых компаний в тарифе на электроэнергию составляет до 5%, а доля электросетей – больше 50%.



«Когда мы введем эталоны для электросетей, это позволит существенным образом оптимизировать структуру этой большой части», – отметил Королев.

Он пояснил, что можно двумя путями пойти. Первый – это опыт европейских стран, которые пошли по пути нормирования только операционных затрат, а второй – опыт стран, которые нормируют и операционные, и капитальные затраты. Нормирование капзатрат даст огромный эффект, считает Королев. Он отметил, что при этом можно будет сформировать группы для эталонов, например, по территориальному принципу.

Источник: www.fas.gov.ru

ЗНАЧИМЫЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ

Проекты Росатома по сооружению ветропарков переходят в стадию практической реализации

15 февраля 2018 года на Российском инвестиционном форуме в Сочи АО «ВетроОГК» подписало ряд документов о строительстве на юге России ветропарков общей мощностью до 600 МВт.

АО «ВетроОГК» входит в контур управления АО «НоваВинд» (дивизион Госкорпорации «Росатом») и выступает оператором проекта по строительству и эксплуатации ветроэлектростанций (ВЭС). АО «ВетроОГК» является членом Ассоциации «НП Совет рынка» и включено в реестр субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) (поставщики электрической энергии и мощности – владельцы генерирующего оборудования). В 2016 году АО «ВетроОГК» победило в конкурсе на строительство 26 объектов ветровой генерации общей мощностью 610 МВт, а в 2017 году добавилось еще 360 МВт. В результате всех проведенных конкурсных отборов мощность объектов АО «ВетроОГК» составляет 970 МВт (40% всего объема отобранных ВЭС).

В частности, был подписан Протокол о намерениях с администрацией Краснодарского края. В рамках документа планируется реализовать инвестиционный проект «Строительство ВЭС 200 МВт» на территории Темрюкского и Ейского районов Краснодарского края. Документ был подписан губернатором Краснодарского края Вениамином Кондратьевым и генеральным директором АО «ВетроОГК» Александром Корчагиным. Это следующий шаг в развитие Соглашения о сотрудничестве с Администрацией Краснодарского края, подписанного в сентябре 2016 г., также на форуме в Сочи. На территории Темрюкского и Ейского районов уже ведутся ветроизмерения, утвержден бизнес-план инвестпроекта. Общий объем инвестиций в проект составит 20,5 миллиард рублей. Ввод ВЭС в эксплуатацию планируется в конце 2019 года. Администрация края в пределах своей компетенции и в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации, окажет АО «ВетроОГК» содействие в реализации проекта.

Кроме того, Соглашение о сотрудничестве было подписано с правительством Ставропольского края. Документ был подписан губернатором Ставропольского края Владимиром Владимировым и генеральным директором АО «ВетроОГК» Александром Корчагиным. В рамках подписанного Соглашения предполагается построить ветроэлектростанции общей мощностью до 400 МВт. Правительство края в пределах своей компетенции в соответствии с законодательством будет способствовать формированию благоприятного бизнес-климата для реализации в регионе проектов в области возобновляемой энергетики и рассмотрит возможность предоставления налоговых и иных льгот при реализации проектов с целью развития топливно-энергетического комплекса Ставропольского края. Подписанный документ стал продолжением совместной работы с Правительством Ставропольского края (в том числе с Министерством экономического развития Ставрополя).

«Юг России является приоритетным регионом для реализации стратегии Росатома по направлению ветроэнергетики. С учетом локализации производства ветроустановок в Волгодонске Го-

скорпорация "Росатом" создаст в регионе порядка 1000 новых рабочих мест. Это хороший старт для развития новой отрасли и диверсификации портфеля Госкорпорации в безуглеродном сегменте энергетики», – сказал Александр Корчагин.

Кроме этого, Росатом инвестирует 15 млрд рублей в локализацию производства ветроустановок и строительство ветроэлектростанций мощностью свыше 100 МВт в Ростовской области. Соглашение об этом было подписано губернатором Ростовской области Василием Голубевым и генеральным директором АО «НоваВинд» Александром Корчагиным.



Правительство Ростовской области в пределах своих полномочий, предусмотренных законодательством, будет взаимодействовать с АО «НоваВинд» по вопросам, связанным с подготовкой и реализацией проектов, в том числе в части подключения к сетям инженерно-технического обеспечения, а также по вопросам подбора земельных участков, необходимых для реализации проектов и отвечающих критериям размещения ветроэлектростанций. «Сегодня в самом молодом городе Ростовской области – Волгодонске, на "Атоммаше" сосредоточены все лучшие технологии госкорпорации "Росатом" в области энергетического машиностроения. Наша стратегия в ветроэнергетике заключается не просто в приобретении компетенций в области строительства и эксплуатации ветростанций, но и в создании продукта, позволяющего выйти на новый для нас международный рынок ветроустановок мегаваттного класса. Как лидеры энергетического машиностроения России мы имеем все необходимые ресурсы для реализации самой масштабной в стране программы локализации производства ВЭУ. Сборочное производство узлов и агрегатов ветроустановок в Волгодонске, которое будет запущено в 2018 г., создаст в области свыше 300 рабочих мест в высокотехнологичном сегменте машиностроения», – сказал Александр Корчагин.

В Волгодонске будет организовано производство ступицы, гондолы, генератора и системы охлаждения ветроустановки по технологии Lagerwey. К 2020 году степень локализации производства составит порядка 80%. Серийная мощность производства – 100 турбин в год. Кроме того, Соглашение позволит оперативно проработать возможность строительства ветроэлектростанций в регионе расположения основного производства, что упрощает логистику программы на начальном этапе освоения эксплуатационных технологий.

Источник: www.rosatom.ru



РСПП
Комитет по техническому
регулированию



Справочные системы
ТЕХЭКСПЕРТ

Вход | Регистрация

ГЛАВНАЯ ПЛАН РАЗРАБОТКИ НА 2015 ГОД СЛУЖБА ПОДДЕРЖКИ

Единый портал

для разработки и обсуждения проектов
нормативно-технических документов

Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов

Информационная сеть «Техэксперт» при поддержке Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия создала специализированную электронную площадку, на которой эксперты из всех отраслей будут обсуждать проекты нормативно-технической документации, – Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов.

Теперь для разработчика такого документа, как, например, национальный стандарт или стандарт организации, будет легко организовать публичное обсуждение проекта, чтобы получить как можно больше откликов и предложений, что, несомненно, скажется на качестве документа. Для специалистов и экспертов это возможность высказать свое мнение, основанное на опыте и практике, на этапе проекта, чтобы в конечном итоге получить в работу документ, соответствующий новейшим технологиям и применимый в реальной работе.

Ведь не секрет, что одной из самых серьезных проблем процесса стандартизации в нашей стране является низкая эффективность принимаемых стандартов. Очень часто нормативно-техническую документацию приходится дорабатывать сразу после ее принятия. Поскольку после изучения текста документа специалисты-практики сталкиваются с трудностями его применения в реальной жизни, предварительное обсуждение проектов стандартов широким кругом специалистов жизненно необходимо.

Портал предназначен для обсуждения проектов документов по стандартизации. Как разработчик вы можете публиковать уведомления о разработке, начале обсуждения проекта документа, собирать замечания и предложения, формировать сводку по результатам обсуждения. Как специалист вы можете участвовать в обсуждении проектов, оставлять свои комментарии, замечания.



Если вы разработчик документов

После регистрации вы сможете:

- Публиковать информацию о разработке документов
- Размещать проекты
- Организовывать обсуждение (публичное или ограниченное)
- Получать предложения, замечания по проекту в удобном формате в режиме реального времени

И многое другое.



Если вы специалист, эксперт

После регистрации вам будет доступно:

- Участие в обсуждении важных для вас проектов документов
- Просмотр сводки по результатам обсуждения
- Уведомления о разработке и начале обсуждения проектов по важным для вас отраслям и направлениям

И многое другое.

Утверждены новые национальные стандарты для специалистов в области энергетики

ГОСТ Р 50.05.01-2018 «Система оценки соответствия в области использования атомной энергии. Оценка соответствия в форме контроля. Унифицированные методики. Контроль герметичности газовыми и жидкостными методами» утвержден приказом Росстандарта от 2 февраля 2018 года № 38-ст.

Стандарт устанавливает требования к проведению контроля герметичности газовыми и жидкостными методами, к средствам и организации контроля, оценке и оформлению результатов контроля. Стандарт распространяется на контроль герметичности основного металла сварных соединений и наплавленных покрытий оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок (АЭУ) и других элементов атомных станций (АС), выполненных в соответствии с требованиями: федеральных норм и правил в области использования атомной энергии, устанавливающих требования к устройству безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов АЭУ.

ГОСТ Р 50.05.01-2018 вводится в действие на территории РФ с 1 марта 2018 года.

ГОСТ Р 50.05.07-2018 «Система оценки соответствия в области использования атомной энергии. Оценка соответствия в форме контроля. Унифицированные методики. Радиографический контроль» утвержден приказом Росстандарта от 2 февраля 2018 года № 41-ст.

Стандарт устанавливает требования к проведению неразрушающего контроля радиографическим методом с использованием рентгеновского излучения, гамма-излучения, жесткого тормозного излучения и фиксацией преобразованного радиационного изображения объекта контроля на радиографической пленке, средствам контроля, персоналу, обработке и оформлению результатов контроля, метрологическому обеспечению, а также требованиям безопасности. Стандарт распространяется на сварные соединения и наплавленные покрытия оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок (АЭУ) и других элементов атомных станций (АС), выполненных в соответствии с требованиями федеральных норм и правил в области использования атомной энергии, устанавливающих: требования к сварке и наплавке оборудования и трубопроводов АЭУ; правила контроля металла оборудования и трубопроводов АЭУ при изготовлении и монтаже; правила контроля основного металла, сварных соединений и наплавленных поверхностей при эксплуатации оборудования, трубопроводов и других элементов АС; правила устройства и эксплуатации локализирующих систем безопасности АС.

ГОСТ Р 50.05.07-2018 вводится в действие на территории РФ с 1 марта 2018 года.

Утверждена методика оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон

Приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 утверждена методика проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

Методика устанавливает порядок расчета показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, включая индекс готовности, весовые коэффициенты показателей, перечень специализированных индикаторов и порядок их расчета, с помощью которых определяется выполнение субъектами условий готовности, а также порядок

и сроки предоставления указанной информации субъектами оперативно-диспетчерского управления.

Методика применяется в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих объектами электросетевого хозяйства с высшим классом номинального напряжения от 110 кВ или объектами по производству электроэнергии суммарной установленной мощностью от 25 МВт, в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления.

Установлены критерии наличия технической возможности установки ИТП

Приказом Минстроя России от 11.10.2017 № 1422/пр утверждены критерии наличия технической возможности установки оборудования, обеспечивающего в системе внутреннего теплоснабжения здания поддержание гидравлического режима, автоматическое регулирование потребления тепловой энергии в системах отопления и вентиляции в зависимости от изменения температуры наружного воздуха, приготовление горячей воды и поддержание заданной температуры в системе горячего водоснабжения непосредственно в здании.

К критериям, соблюдение которых дает техническую возможность установки оборудования автоматизированного регулирования в здании, относятся:

- ➔ наличие помещения общественного, административного здания или помещения многоквартирного дома, относящегося к общему имуществу многоквартирного дома;
- ➔ обеспечение в помещении соблюдения обязательных требований к условиям эксплуатации оборудования автоматизированного регулирования;
- ➔ возможность подключения оборудования автоматизированного регулирования к электроснабжению или наличие в системе отопления здания защиты от аварии в период перерыва в электроснабжении;
- ➔ возможность установки датчика температуры наружного воздуха.

Утверждена форма проверочного листа, который будет использоваться при проведении санэпиднадзора в области использования атомной энергии

Приказом ФМБА России от 22.09.2017 № 189 утверждена форма проверочного листа (списка контрольных вопросов) при осуществлении санэпиднадзора за соблюдением обязательных требований хозяйствующими субъектами, осуществляющими деятельность в области использования атомной энергии (атомные станции, за исключением объектов социально-культурного и бытового обслуживания, общественного питания и медобеспечения).

Согласно Положению о федеральном государственном санитарно-эпидемиологическом надзоре при проведении плановой проверки с 1 октября 2017 года отдельных юрлиц и ИП, а с 1 июля 2018 года всех юрлиц и ИП должностными лицами используются проверочные листы, которые включают в себя перечни вопросов, затрагивающих предъявляемые обязательные требования, соблюдение которых является наиболее

значимым с точки зрения недопущения возникновения угрозы причинения вреда жизни, здоровью граждан.

Предмет плановой проверки ограничивается перечнем вопросов, включенных в проверочные листы.

НОВОЕ В СИСТЕМЕ

Сервис «Обзор изменений в законодательстве»

В марте представлен обзор изменений в следующих законодательных актах:

- ➔ Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ;
- ➔ Постановление Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 Об утверждении Правил подключения (технологического

присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации;

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

Сервис «Сравнение норм и стандартов»

В марте реализовано сравнение «ГОСТ Р 7.0.97-2016 СИБИБД. Организационно-распорядительная документация. Требования к оформлению документов» и «ГОСТ Р 6.30-2003 Унифицированные системы документации. Унифицированная система

организационно-распорядительной документации. Требования к оформлению документов».

Сервис «Сравнение норм и стандартов» является надежным помощником в повседневной работе. Будьте в курсе происходящих изменений с Информационной сетью «Техэксперт»!

Новые нормативно-технические документы

В ПСС «Техэксперт» включены документы следующих организаций:

- 1) **Публичное акционерное общество «Российские сети»:**
 - ➔ СТО 34.01-21.1-001-2017 Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию;
 - ➔ СТО 34.01-4.1-005-2017 Правила технического обслуживания устройств релейной защиты, автоматики, дистанционного управления и сигнализации электросетевого комплекса;
 - ➔ СТО 34.01-2.2-026-2017 Опоры вл деревянные. Общие технические требования;
 - ➔ СТО 34.01-4.1-004-2018 ВЧ аппаратура для РЗА. Технические требования к ВЧ аппаратуре разных производителей для обеспечения совместной работы в одном ВЧ канале;
 - ➔ СТО 34.01-2.2-014-2016 Изоляторы линейные подвесные та-

рельчатые стеклянные. Правила приемки и методы испытаний;

2) **Акционерное общество «Системный оператор единой энергетической системы»:**

- ➔ СТО 59012820-29.240.30.003-2009 Схемы принципиальные электрические распределительных устройств подстанций 35-750 кВ. Типовые решения;
- ➔ СТО 59012820.27.010.001-2018 Резервы активной мощности Единой энергетической системы России. Определение объемов резервов активной мощности при краткосрочном планировании;
- ➔ Плановые часы пиковой нагрузки на 2018 год для территорий, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, и территорий, отнесенных к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности.

Обзор судебной практики в сфере энергетики

В продукт введен обзор наиболее интересных и прецедентных судебных актов II полугодия 2017 года по спорам в сфере электроэнергетики, подготовленный Правовым управлением Ассоциации «НП Совет рынка».

Так, в обзоре рассматривается судебный спор между смежными сетевыми организациями о порядке определения стоимости услуг по передаче электроэнергии при отсутствии приборов учета электрической энергии.

Кроме того, обзор освещает дела, предметом проверки которых стали действительность сделок по одностороннему изменению условий договоров о предоставлении мощности (ДОП), а также законность изменений, внесенных в Прави-

ла недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, и оказания этих услуг в части порядка оплаты гарантирующим поставщиком услуг по передаче электрической энергии.

В обзоре отражены дела, в которых Ассоциацию «НП Совет рынка» обязывают принять решение о расчете и списании штрафа за неисполнение обязательства по поставке мощности по договорам о предоставлении мощности.

Помимо этого рассматривается дело о взыскании с гарантирующего поставщика неосновательного обогащения в связи с неправильно примененным коэффициентом трансформации электроэнергии.

Разъяснения по применению механизма ограничения потребления электроэнергии

В продукт включено подготовленное Ассоциацией «НП Совет рынка» разъяснение по применению механизма введения полного и частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Предусмотренный Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 порядок содержал в себе пробелы и процедурные барьеры, которые препятствовали его широкому применению. Постановлением Правительства РФ от 24 мая 2017 года № 624 эти правила были существенно изменены, при этом было предложено множество дополнительных

корректировок процедуры, которые позволили упорядочить и актуализировать процедуру ограничения.

В материале подробно рассмотрено постановление Правительства РФ от 24 мая 2017 года № 624 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также применения печатей хозяйственных обществ», вступившее в силу 29 сентября 2017 года.

Основы правового регулирования ТЭК

Добавлено 95 нормативно-правовых актов.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ☑ Об утверждении критериев наличия технической возможности установки оборудования, обеспечивающего в системе внутреннего теплоснабжения здания поддержание гидравлического режима, автоматическое регулирование потребления тепловой энергии в системах отопления и вентиляции в зависимости от изменения температуры наружного воздуха, приготовление горячей воды и поддержание заданной температуры в системе горячего водоснабжения непосредственно в здании.

Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.10.2017 № 1422/пр.
- ☑ О внесении изменений в Требования к составу и порядку ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требования, предъявляемые к актам освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26 декабря 2006 г. № 1128.

Приказ Ростехнадзора от 09.11.2017 № 470.
- ☑ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 13.01.05 Электромонтер по техническому обслуживанию электростанций и сетей.

Приказ Минобрнауки России от 10.01.2018 № 4.
- ☑ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 13.02.04 Гидроэлектростанции.

Приказ Минобрнауки России от 10.01.2018 № 1.
- ☑ Об утверждении перечня продукции, в отношении которой подача таможенной декларации сопровождается представлением документа об оценке соответствия требованиям технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС 010/2011).

Решение Коллегии ЕЭК от 16.01.2018 № 6.
- ☑ Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети в виде формулы, на 2018 г.

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 28.12.2017 № 1836/17.
- ☑ О переходе на нерегулируемые договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Письмо ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 09.01.2018 № ИА/209/18.
- ☑ Об утверждении минимальной нормы доходности для расчета тарифов в сфере теплоснабжения с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала на долгосрочный период регулирования с началом долгосрочного периода регулирования в 2018 году.

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 25.12.2017 № 1770/17.
- ☑ Об утверждении руководства по безопасности при использовании атомной энергии «Состав и содержание паспорта реакторной установки блока атомной станции».

Приказ Ростехнадзора от 19.01.2018 № 24.
- ☑ Об утверждении экзаменационных билетов (тестов) по разделу Г «Энергетическая безопасность», применяемых аттестационными комиссиями Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору при проведении аттестации руководителей и специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Распоряжение Ростехнадзора от 26.05.2016 № 157-пр.
- ☑ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 13.01.06 Электромонтер-линейщик по монтажу воздушных линий высокого напряжения и контактной сети.

Приказ Минобрнауки России от 10.01.2018 № 5.
- ☑ Об утверждении Порядка проведения проверки экспертного заключения, проверки акта выездной экспертизы на предмет соответствия требованиям, установленным Правилами аккредитации органов по сертификации и испытательных лабораторий (центров), выполняющих работы по подтверждению соответствия продукции, для которой устанавливаются требования, связанные с обеспечением безопасности в области использования атомной энергии, обязательным требованиям, аттестации экспертов по аккредитации в области использования атомной энергии, а также привлечения и отбора экспертов по аккредитации в области использования атомной энергии и технических экспертов для выполнения работ по аккредитации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.07.2013 № 612 «Об аккредитации в области использования атомной энергии», а также форм указанных экспертного заключения и акта выездной экспертизы.

Приказ Госкорпорации «Росатом» от 09.11.2017 № 1/41-НПА.
- ☑ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 06.02.2018 № 111.
- ☑ О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075.

Постановление Правительства РФ от 08.02.2018 № 126.
- ☑ О применении пункта 3 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации в отношении линий энергопередачи и сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью линий энергопередачи.

Письмо Минфина России от 24.01.2018 № 03-05-05-01/3648.
- ☑ О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340.

Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 № 1194.

- ☑ Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон. Приказ Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233.
- ☑ Об утверждении руководства по безопасности при использовании атомной энергии «Системы аварийного мониторинга атомных станций с водо-водяными энергетическими реакторами. Общие рекомендации и номенклатура контролируемых параметров». Приказ Ростехнадзора от 30.01.2018 № 42.

- ☑ Об утверждении Административного регламента предоставления Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом» государственной услуги по аттестации экспертов по аккредитации в области использования атомной энергии. Приказ Госкорпорации «Росатом» от 24.01.2018 № 1/3-НПА.

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

Добавлено 77 нормативно-технических документов.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ☑ ИТС 38-2017 Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям от 22.12.2017 № 38-2017.
- ☑ ГОСТ Р 58038-2017/IEC/TS 80004-9:2017 Нанотехнологии. Часть 9. Нанотехнологические электротехнические изделия и системы. Термины и определения. ГОСТ Р от 26.12.2017 № 58038-2017.
- ☑ ГОСТ Р 50.02.02-2017 Система оценки соответствия в области использования атомной энергии. Оценка соответствия продукции. Классификация несоответствий. ГОСТ Р от 22.12.2017 № 50.02.02-2017.
- ☑ СТО 59012820-29.240.30.003-2009 Схемы принципиальные электрические распределительных устройств подстанций 35-750 кВ. Типовые решения. Стандарт организации (СТО) от 31.12.2009 № 59012820-29.240.30.003-2009.
- ☑ ТУ ОЖО.467.173 Резисторы постоянные непереломочные С2-33Н. ТУ от 26.04.1990 № ОЖО.467.173.
- ☑ СТО 34.01-3.2-011-2017 Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63 – 2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания. Стандарт организации (СТО) от 12.04.2017 № 34.01-3.2-011-2017.
- ☑ СТО 34.01-2.2-025-2017 Птицезащитные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанций. Методические указания по применению. Стандарт организации (СТО) от 28.07.2017 № 34.01-2.2-025-2017.
- ☑ СТО 34.01-21.1-001-2017 Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию. Стандарт организации (СТО) от 02.08.2017 № 34.01-21.1-001-2017.
- ☑ СТО 34.01-3.2.11-012-2017 Устройства компенсации реактивной мощности. Конденсаторные установки 0,4-220 кВ. Общие технические требования. Стандарт организации (СТО) от 28.09.2017 № 34.01-3.2.11-012-2017.
- ☑ СТО 34.01-4.1-005-2017 Правила технического обслуживания устройств релейной защиты, автоматики, дистанционного управления и сигнализации электросетевого комплекса. Стандарт организации (СТО) от 19.09.2017 № 34.01-4.1-005-2017.
- ☑ СТО 34.01-3.2-013-2017 Вольтодобавочные трансформаторы. Общие технические требования. Стандарт организации (СТО) от 02.08.2017 № 34.01-3.2-013-2017.
- ☑ ОСТ 108.104.43-79 Штуцер с паровой рубашкой для паропроводов тепловых электростанций. Конструкция, размеры и технические требования. ОСТ (Отраслевой стандарт) от 11.10.1979 № 108.104.43-79.
- ☑ СТО 34.01-2.2-026-2017 Опоры вл деревянные. Общие технические требования. Стандарт организации (СТО) от 27.10.2017 № 34.01-2.2-026-2017.
- ☑ СТО 34.01-4.1-004-2018 ВЧ аппаратура для РЗА. Технические требования к ВЧ аппаратуре разных производителей для обеспечения совместной работы в одном ВЧ канале. Стандарт организации (СТО) от 18.01.2018 № 34.01-4.1-004-2018.
- ☑ СТО 59012820.27.010.001-2018 Резервы активной мощности Единой энергетической системы России. Определение объемов резервов активной мощности при краткосрочном планировании. Стандарт организации (СТО) от 15.02.2018 № 59012820.27.010.001-2018.
- ☑ Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в 2018 году. Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 27.01.2016.
- ☑ РТМ 108.020.15-86 Металлы для турбин и теплообменного оборудования атомных электростанций. Рекомендации по выбору металлов. Общие технические требования. РТМ от 11.07.1986 № 108.020.15-86.
- ☑ ОСТ 108.320.25-79 Патрубок штуцера с паровой рубашкой для паропроводов тепловых электростанций. Конструкция и размеры. ОСТ (Отраслевой стандарт) от 11.10.1979 № 108.320.25-79.
- ☑ СТО 34.01-2.2-014-2016 Изоляторы линейные подвесные тарельчатые стеклянные. Правила приемки и методы испытаний. Стандарт организации (СТО) от 28.09.2016 № 34.01-2.2-014-2016.
- ☑ ГОСТ Р 57912-2017 (ИСО 50006:2014) Системы энергетического менеджмента. Измерение энергетических результатов на основе использования энергетических базовых линий и показателей энергетических результатов. Общие принципы и руководство. ГОСТ Р от 07.11.2017 № 57912-2017.

☑ ГОСТ Р 54418.14-2017 (IEC/TS 61400-14:2015) Возобновляемая энергетика. Ветроэнергетика. Установки ветроэнергетические. Часть 14. Определение характеристик акустического шума для партии установок.

ГОСТ Р от 03.11.2017 № 54418.14-2017.

☑ ГОСТ Р 57902-2017 (IEC/TS 62804-1:2015) Модули фотоэлектрические. Испытания на деградацию, вызванную высоким напряжением. Часть 1. Фотоэлектрические модули на основе кристаллического кремния.

ГОСТ Р от 03.11.2017 № 57902-2017.

☑ ГОСТ Р 57913-2017 (ИСО 50015:2014) Системы энергетического менеджмента. Измерение и верификация энергетических результатов организаций. Общие принципы и руководство.

ГОСТ Р от 07.11.2017 № 57913-2017.

☑ ГОСТ Р 58021-2017 Опоры композитные полимерные для

воздушных линий электропередачи напряжением 6–20 кВ. Общие технические условия.

ГОСТ Р от 12.12.2017 № 58021-2017.

☑ ГОСТ IEC 61000-6-5-2017 Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 6-5. Общие стандарты. Помехоустойчивость оборудования, используемого в обстановке электростанции и подстанции.

ГОСТ от 14.12.2017 № IEC 61000-6-5-2017.

☑ ГОСТ IEC 62054-21-2017 Измерение электрической энергии (переменный ток). Установка тарифов и регулирование нагрузки. Часть 21. Частные требования к переключателям по времени.

ГОСТ от 14.12.2017 № IEC 62054-21-2017.

☑ ГОСТ Р 50.08.02-2017 Система оценки соответствия в области использования атомной энергии. Контроль инспекционный за сертифицированной продукцией. Порядок проведения.

ГОСТ Р от 14.12.2017 № 50.08.02-2017.

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

Добавлено 23 документа:

☑ Предписание об устранении выявленных нарушений в ходе исполнения Федеральной службой войск национальной гвардии Российской Федерации государственной функции по осуществлению федерального государственного контроля (надзора) за обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса (рекомендуемый образец).

☑ Акт освидетельствования скрытых работ (СП 234.1326000.2015).

☑ Ведомость уложенных кабелей (СП 234.1326000.2015).

☑ Протокол прогрева кабеля (СП 234.1326000.2015).

☑ Протокол электрических измерений кабелей перед сдачей в эксплуатацию (СП 234.1326000.2015).

☑ Ведомость установленного оборудования (СП 234.1326000.2015).

☑ Протокол проверки сопротивлений заземлителей и заземляющих устройств (СП 234.1326000.2015).

☑ Паспорт заземляющего устройства (СП 234.1326000.2015).

☑ Акт проверки селективности защиты электропитания устройств СЦБ (СП 234.1326000.2015).

☑ Протокол испытаний аккумуляторных батарей (СП 234.1326000.2015).

☑ Акт обследования гидротехнического сооружения и его территории после осуществления мероприятий по консервации и (или) ликвидации (за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений).

☑ Решение о консервации и (или) ликвидации гидротехнического сооружения (за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений) (типовая форма).

☑ Акт осмотра проводников защитного заземления или защитного уравнивания потенциалов или внутренней молниезащиты на участках скрытой прокладки перед закрытием (СТО НОСТРОЙ 2.15.152-2014).

☑ Акт осмотра присоединений сторонних проводящих частей к основной системе уравнивания потенциалов (СТО НОСТРОЙ 2.15.152-2014).

☑ Карта контроля соблюдения требований СТО НОСТРОЙ 2.15.152-2015 «Инженерные сети зданий и сооружений внутренние».

☑ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению на 2018 год.

☑ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций – участников оптового рынка для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, и организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия – Алания, на 2018 год.

☑ Номограмма пуска и нагружения моноблока мощностью 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной. Форма № 1.7.1.

☑ Сетевой график подготовки энергоблока 300 МВт к пуску. Форма № 1.7.2.

☑ Пусковая ведомость переключений энергоблока 300 МВт. Форма № 1.7.3.

☑ Ведомость переключений при останове в резерв энергоблока 300 МВт. Форма № 1.7.4.

☑ Пусковая ведомость состояния технологических защит энергоблока. Форма № 1.7.5.

☑ Пусковая ведомость состояния авторегуляторов энергоблока. Форма № 1.7.6.

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

Добавлен 31 нормативно-технический документ:

- ☑ ТУ 14-3-582-77 Трубы бесшовные высокой точности из сплава ХН78Т (ЭИ-435).
ТУ от 16.02.1977 № 14-3-582-77.
- ☑ ГОСТ 34233.6-2017 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет на прочность при малоцикловых нагрузках.
ГОСТ от 14.12.2017 № 34233.6-2017.
- ☑ СТ 108.104.43-79 Штуцер с паровой рубашкой для паропроводов тепловых электростанций. Конструкция, размеры и тех. требования.
ОСТ (Отраслевой стандарт) от 11.10.1979 № 108.104.43-79.
- ☑ Практическое пособие. Рекомендации по выборочной проверке соответствия выполняемых строительно-монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения рабочей документации (2016 года).
Документ без вида от 01.02.2016.
- ☑ ТУ 14-3 318-75 Трубы бесшовные горячепрессованные из стали марки ОХ23Н28МЗДЗТ (ЭП-943).
ТУ от 07.01.1975 № 14-3 318-75.
- ☑ РТМ 108.020.15-86 Металлы для турбин и теплообменного оборудования атомных электростанций. Рекомендации по выбору металлов. Общие технические требования.
РТМ от 11.07.1986 № 108.020.15-86.
- ☑ ГОСТ 9940-81 Трубы бесшовные горячедеформированные из коррозионно-стойкой стали. Технические условия (с Изменениями № 1-4).
ГОСТ от 20.07.1981 № 9940-81.
- ☑ ГОСТ 27691-88 (СТ СЭВ 5993-87) Сосуды и аппараты. Требования к форме представления расчетов на прочность, выполняемых на ЭВМ.
ГОСТ от 21.04.1988 № 27691-88.
- ☑ ОСТ 36-39-80 Трубопроводы стальные технологические на давление Р(у) до 9,81 МПа (100 кгс/см²). Ручная дуговая сварка покрытыми металлическими электродами. Типовой технологический процесс.
ОСТ (Отраслевой стандарт) от 09.12.1980 № 36-39-80.
- ☑ ГОСТ Р 52857.6-2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет на прочность при малоцикловых нагрузках.
ГОСТ Р от 27.12.2007 № 52857.6-2007.
- ☑ ГОСТ Р 52857.12-2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Требования к форме представления расчетов на прочность, выполняемых на ЭВМ (с Поправкой).
ГОСТ Р от 27.12.2007 № 52857.12-2007.
- ☑ ОСТ 108.320.25-79 Патрубок штуцера с паровой рубашкой для паропроводов тепловых электростанций. Конструкция и размеры.
ОСТ (Отраслевой стандарт) от 11.10.1979 № 108.320.25-79.
- ☑ СТО НОСТРОЙ 2.16.65-2012 Освоение подземного пространства. Коллекторы для инженерных коммуникаций. Требования к проектированию, строительству, контролю качества и приемке работ.
Стандарт организации (СТО) от 25.05.2012 № 2.16.65-2012.
- ☑ ТУ 14-1-3845-84 Заготовка трубная из коррозионностойкой марки стали для электрополированных труб.
ТУ от 22.10.1984 № 14-1-3845-84.
- ☑ ТУ 14-1-4230-2007 Заготовка трубная обточенная из конструкционной легированной стали марки 07ХЗГНМЮА.
ТУ № 14-1-4230-2007.
- ☑ ГОСТ Р 57913-2017 (ИСО 50015:2014) Системы энергетического менеджмента. Измерение и верификация энергетических результатов организаций. Общие принципы и руководство.
ГОСТ Р от 07.11.2017 № 57913-2017.
- ☑ ГОСТ 34233.5-2017 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет обечаек и днищ от воздействия нагрузок.
ГОСТ от 14.12.2017 № 34233.5-2017.
- ☑ ГОСТ 34059-2017 Инженерные сети зданий и сооружений внутренние. Устройство систем отопления, горячего и холодного водоснабжения. Общие технические требования.
ГОСТ от 16.01.2018 № 34059-2017.

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

Добавлено 8 документов:

- ☑ Предписание об устранении выявленных нарушений в ходе исполнения Федеральной службой войск национальной гвардии Российской Федерации государственной функции по осуществлению федерального государственного контроля (надзора) за обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса (рекомендуемый образец).
- ☑ Акт об испытании водяной тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (рекомендуемая форма).
- ☑ Номограмма пуска и нагружения моноблока мощностью 300 МВт с газомазутным котлом и конденсационной турбиной.
Форма № 1.7.1.
- ☑ Сетевой график подготовки энергоблока 300 МВт к пуску.
Форма № 1.7.2.
- ☑ Пусковая ведомость переключений энергоблока 300 МВт.
Форма № 1.7.3.
- ☑ Ведомость переключений при останове в резерв энергоблока 300 МВт.
Форма № 1.7.4.
- ☑ Пусковая ведомость состояния технологических защит энергоблока.
Форма № 1.7.5.
- ☑ Пусковая ведомость состояния авторегуляторов энергоблока.
Форма № 1.7.6.

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание «Информационный бюллетень Техэксперт»

В журнале публикуется систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации. В нем вы найдете: новости технического регулирования, проекты технических регламентов, обзоры новых документов, статьи экспертов на актуальные темы отраслей экономики и направлений деятельности: нефтегазовый комплекс, строительство, энергетика, экология, охрана труда, экспертиза и надзор и другие.

По вопросам приобретения журнала обращайтесь в редакцию по адресу электронной почты: editor@cntd.ru.

Читайте в мартовском номере:

АО «Кодекс» выпускает новое решение – «СУ НТД. Базовый вариант»

В январе 2018 года разработчик сообщил о выпуске «Системы управления нормативной и технической документацией на платформе "Техэксперт" ("СУ НТД. Базовый вариант")». Это комплексное программное решение для автоматизации процессов, связанных с управлением нормативной и технической документацией на предприятии. Решение предназначено для крупных организаций, где источники нормативных документов разрознены, документация хранится в различных информационных системах, что затрудняет работу с ней, а также несет материальные риски для предприятия. На вопросы о системе отвечает генеральный директор АО «Кодекс», руководитель Информационной сети «Техэксперт» Сергей Григорьевич Тихомиров.

Профессиональные квалификации: система, которая нужна всем

В самом конце 2017 года в Москве прошел Третий Всероссийский форум «Национальная система квалификаций России». Он был организован Национальным агентством развития квалификаций под эгидой Национального совета при Президенте Российской Федерации по профессиональным квалификациям при поддержке и участии Российского союза промышленников и предпринимателей, Минтруда, Минобрнауки и Федерации независимых профсоюзов России.

Реформирование строительной отрасли. Итоги и перспективы

Законодательство в строительной сфере постоянно претерпевает изменения, вносятся различные поправки, теряют свою силу действующие нормы и правила, принимаются новые законопроекты. Об актуальных изменениях и грядущих перспективах специалистам отрасли рассказали эксперты вебинара, прошедшего в Консорциуме «Кодекс».

Рынок полимерных труб: как бороться с фальсификатом

Ассоциация производителей трубопроводных систем (АПТС) объединяет предприятия трубопроводной отрасли различных форм собственности – производственные, коммерческие, научно-исследовательские. Цель создания Ассоциации – формирование единой и согласованной позиции в области производства, применения и эксплуатации трубопроводных систем в условиях саморегулирования рынка. При этом особое внимание члены АПТС уделяют вопросам технического регулирования, стандартизации, противодействия проникновению на рынок некачественной, фальсифицированной продукции. Наш собеседник – генеральный директор АПТС Владислав Сергеевич Ткаченко.

Вызовы и задачи нашего времени

В феврале в Москве прошла Неделя российского бизнеса. На целом ряде мероприятий в ее рамках спикеры затрагивали вопросы технического регулирования и стандартизации как в рамках отечественной системы, так и на всем пространстве Евразийского союза. Некоторые важные заявления и другие новости – в нашем традиционном обзоре.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

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