



обозреватель ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

№ 1 январь '20



Актуальная тема

» 2

Это важно!

» 2

Новости отрасли

» 3

Смотри в системе

» 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:

Дорогие друзья!

От имени коллектива Консорциума «Кодекс»
и всей Информационной сети «Техэксперт»

поздравляем вас

с Новым годом и Рождеством!

Пусть 2020 год будет спокойным и добрым, станет для всех нас временем новых свершений и плодотворной работы.

Желаем вам и вашим близким здоровья, счастья
и семейного благополучия.

Пусть этот год принесёт вам много приятных
и ярких моментов в жизни, подарит интересные идеи
и большие победы!

КОДЕКС | ТЕХЭКСПЕРТ®

Состоялось совещание с руководителями компаний ТЭК по вопросам регистрации в ГИС ТЭК

12 декабря заместитель министра энергетики Российской Федерации Анатолий Тихонов провёл совещание с руководителями компаний ТЭК по вопросам ввода Государственной Информационной Системы Топливо-Энергетического Комплекса (ГИС ТЭК) в эксплуатацию. В совещании также приняли участие директор Департамента государственной энергетической политики Минэнерго России Алексей Кулапин, заместитель генерального директора ФГБУ «РЭА» Минэнерго России Игорь Кожуховский, а также представители крупнейших компаний ТЭК – ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Транснефть», АО «СУЭК», ПАО «Газпром», ПАО «Россети», ПАО «Сургутнефтегаз», АО «Концерн Росэнергоатом», ПАО «Лукойл» и другие.

Открывая совещание, Анатолий Тихонов отметил необходимость обсудить вопросы технического характера, накопившиеся с момента ввода первой очереди ГИС ТЭК в эксплуатацию.

«23 октября 2019 года состоялся ввод первой очереди ГИС ТЭК в эксплуатацию», – напомнил Анатолий Тихонов.

При этом он подчеркнул важность своевременной регистрации субъектов в Системе.

«Без регистрации субъект ГИС ТЭК, по сути, не в состоянии исполнять свои обязанности по предоставлению информации. Несмотря на предпринятый ряд мер, на данный момент всё ещё остаются компании, не завершившие этот процесс. Цель совещания именно в том, чтобы завершить регистрацию крупных холдинговых компа-

ний в системе до конца декабря и обеспечить своевременное предоставление информации в ГИС ТЭК за 4 квартал 2019 года», – подчеркнул замглавы Минэнерго России.

В рамках своего выступления на совещании заместитель генерального директора ФГБУ «РЭА» Минэнерго России Игорь Кожуховский рассказал об организации работы по эксплуатации ГИС ТЭК. Он напомнил, что при возникновении рабочих вопросов субъекты Системы имеют возможность обратиться за помощью к её оператору – Российскому энергетическому агентству.

Кроме того, участники совещания обсудили технические особенности работы с VIP-net клиентами, регистрации и предоставления данных в ГИС ТЭК.

Источник: rosenergo.gov.ru

ЭТО ВАЖНО!

Что произошло?

Утверждено Положение о мониторинге систем теплоснабжения поселений и городских округов (НП «Российское Теплоснабжение» от 9 декабря 2019 года).

Почему это важно?

Положение является документом системы качества НП «Российское теплоснабжение».

Несоблюдение грозит снижением качества и надёжности теплоснабжения, неэффективной деятельностью в пределах сложившегося уровня тарифов.

Важно для теплосетевых компаний и теплоснабжающих организаций.

Как найти в системе?

– Новостной блок на главной странице системы, а также рассылка новостей из ленты «Новости энергетической отрасли»;

– Сервис «Обзор изменений законодательства. Календарь вступления в силу» позволяет отслеживать важные изменения и нововведения законодательства в энергетической отрасли.

Что произошло?

Утверждены требования к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (приказ Минэнерго России от 16.08.2019 № 854).

Почему это важно?

Требования обеспечат единообразный подход к составлению схем, применение единых графических обозначений одних и тех же (однородных) элементов энергосистемы и объектов электроэнергетики, что позволит исключить неправильное понимание субъектами электроэнергетики, их персоналом соответствующих схем, а также ошибки в действиях диспетчерского, оперативного, оперативно-ремонтного персонала.

Неисполнение Требований может привести к необеспечению надёжности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и возникновению аварийных ситуаций.

Важно для системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии, владеющих электростанциями, подстанциями, входящими в состав Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

Как найти в системе?

– Новостной блок на главной странице системы, а также рассылка новостей из ленты «Новости энергетической отрасли»;

– Сервис «Обзор изменений законодательства. Календарь вступления в силу» позволяет отслеживать важные изменения и нововведения законодательства в энергетической отрасли.

Александр Новак: «Результаты реализации мероприятий корпоративных планов импортозамещения в ТЭК в 2018 году можно считать удовлетворительными»

Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак принял участие в заседании Правительственной комиссии по импортозамещению под руководством Председателя Правительства Российской Федерации Дмитрия Медведева.

Как отметил Дмитрий Медведев, импортозамещение призвано обеспечить безопасность страны, кроме того, это по сути ключевой инструмент развития производственной базы наиболее важных отраслей, в которых зависимость от импорта продукции, услуг, технологий пока весьма высока.

«Особый порядок импортозамещения действует в компаниях топливно-энергетического комплекса», – подчеркнул Председатель Правительства.

В качестве примеров успешной работы по созданию новых материалов и продукции Дмитрий Медведев, в частности, назвал системы для бурения нефтяных и газовых скважин, а также материалы, которые применяются в том числе в нефтегазовом секторе.

«Сегодня у нас действуют 23 отраслевых плана мероприятий по импортозамещению в приоритетных гражданских отраслях промышленности», – сообщил Дмитрий Медведев.

По итогам заседания Александр Новак отметил, что ведущими компаниями ТЭК активно реализуются корпоративные планы импортозамещения. В рамках их реализации принят ряд решений по совершенствованию закупочной деятельности и актуализации единой технической и технологической политики. Кроме этого, реализуются проекты по локализации и созданию отечественного производства продукции в соответствии с потребностями компаний ТЭК, а также развиваются прикладные научно-исследовательские работы.

«Благодаря системной работе по импортозамещению в ТЭК с 2015 по 2018 годы доля отечественной продукции в закупках крупнейших государственных компаний ТЭК выросла с 50-60% до 85-95%», – добавил он.



В качестве примеров успешной реализации импортозамещающих проектов глава энергетического ведомства привёл ввод ПАО «НК «Роснефть» в эксплуатацию установки регенерации катализаторов мощностью 4 тыс. тонн в год на Новокуйбышевском заводе катализаторов, откры-

тие ПАО «Транснефть» завода АО «Русские электрические двигатели» (АО «РЭД») по производству высоковольтных электродвигателей для нужд нефтяной и газовой промышленности, судостроения, электроэнергетики и других отраслей.

«Таким образом, результаты реализации мероприятий корпоративных планов импортозамещения в 2018 году можно считать удовлетворительными», – отметил Александр Новак.

Источник: minenergo.gov.ru

Подготовлен проект по отмене ряда обязательных требований к субъектам оптового и розничных рынков электроэнергетики

На официальном сайте для размещения информации о подготовке федеральными органами исполнительной власти проектов нормативных правовых актов и результатах их общественного обсуждения опубликован проект постановления Правительства РФ «О признании утратившими силу нормативных правовых актов и отдельных положений нормативных правовых актов Российской Федерации и об отмене некоторых актов федеральных органов исполнительной власти, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по государственному контролю (надзору) за соблюдением субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии требований законодательства Российской Федерации».

Документ подготовлен Министерством энергетики РФ во исполнение пункта 5 плана мероприятий («дорожной карты») по реализации механизма «регуляторной гильотины», утвержденного Председателем Правительства Российской Федерации Д. А. Медведевым от 29 мая 2019 года № 4714п-ПЗ36.

Проектом постановления предусматривается признание утратившими силу ряда нормативных правовых актов и отдельных положений нормативных правовых актов Российской Федерации, а также отмена некоторых актов Минэнерго России, которые содержат устаревшие обязательные требования в сфере электроэнергетики. В частности, документом предусматривается отмена Правил устройства электроустановок.

Перечень правовых актов, предлагаемых проектом постановления к отмене или признанию утратившими силу, является исчерпывающим и подготовлен в рамках новой структуры нормативного регулирования в электроэнергетике, разработанной в соответствии с пунктом 3 плана мероприятий («дорожной карты») по реализации механизма «регуляторной гильотины», утвержденного Председателем Правительства Российской Федерации Д. А. Медведевым от 29 мая 2019 г. № 4714п-ПЗ36.

Проект постановления вступит в силу с 1 января 2021 года.

Дата окончания общественного обсуждения – 20 декабря 2019 года.

Источник: regulation.gov.ru

Эксперты обсудили будущее возобновляемой энергетики в России

11 декабря 2019 года в Москве прошла VIII ежегодная конференция «Будущее возобновляемой энергетики в России», организованная газетой «Ведомости».

Участники конференции обсудили, как звучат новые требования государства к проектам в сфере возобновляемых источников энергии, как будет обеспечиваться достижение целевых показателей и как привлечь в сектор новых инвесторов.

Член Правления – заместитель Председателя Правления Ассоциации «НП Совет рынка» Олег Баркин в своем выступлении рассказал о предварительных итогах действующей программы поддержки ВИЭ, а также обозначил предложения по дальнейшему пути развития возобновляемой энергетики в России.

«Один из основных недостатков ВИЭ-генерации – высокая стоимость электроэнергии. Второй недостаток – нестабильная выработка СЭС и ВЭС. Безусловными же преимуществами являются: низкий углеродный след и возможность фиксации цен на долгосрочный период. Таким образом, генерация на основе ВИЭ сможет в будущем участвовать в обеспечении долгосрочного роста экономики России, если будет существенно снижена себестоимость их кВт•ч и если она будет эффективно встроена в энергосистему, с тем чтобы сохранить необходимый уровень надежности», – сказал Председатель Правления Ассоциации.

По словам Олега Баркина, чтобы ВИЭ-генерация в перспективе стала конкурентным и востребованным видом генерации электроэнергии, при разработке механизмов новой программы поддержки ВИЭ после 2024 года необходимо уделить первоочередное внимание четырём аспектам.



Первый и ключевой аспект – это цена. Вся программа должна быть нацелена на то, чтобы подготовить российскую индустрию ВИЭ-генерации к возможности конкурировать по цене как с традиционной генерацией, так и с аналогичными проектами во всём мире. Для этого необходимо планомерно двигаться к достижению ею рыночных уровней цен в электроэнергетике с отказом в итоге от механизмов ценового субсидирования. И на этих условиях проводить отборы.

Второй важный тезис в том, что отборы ВИЭ в рамках второго этапа поддержки должны проводиться по «одноставочной» цене – LCOE. Этот механизм позволяет строго зафиксировать финансовую нагрузку, как это определено в поручениях Правительства. «Кроме этого, в этом есть плюс и для самих инвесторов. Фиксация одного параметра позволяет гибко варьировать различные составляющие конечной стоимости. И тем самым какие-то технологии или проекты, которые сейчас не проходят, например, из-за величины капекса, смогут конкурировать. Одноставка даёт явный стимул повышать эффективность проекта в целом. В отношении тепловых ДПМ модернизации

уже с успехом применяется отбор по одноставке, хотя для них из-за дополнительной неопределённости цены топлива прогнозировать цену сложнее», – отметил Олег Баркин.

Третий пункт также крайне важен на следующем этапе – новые финансовые механизмы поддержки, а не только «сбор» денег с оптового рынка электроэнергии и мощности. Новая программа должна обеспечивать достижение своих целей, не увеличивая финансовую нагрузку на потребителей, но в перспективе и снижая её. Для этого необходимо подумать о субсидировании процентных ставок или иных формах льготного кредитования, возможно, снизить налоговую нагрузку, то есть речь идёт о мерах, которые для инвесторов снижают стоимость привлечения капитала. С учетом ограничения по стоимости это в том числе позволит отобрать больше проектов, что, как мы слышим, важно для локализации производства.

Четвёртый аспект – это стремление мировых экономик к снижению углеродности, что в ближайшие годы станет одним из ключевых условий участия на мировом рынке. «В целом, если учесть, что помимо СЭС, ВЭС и малых ГЭС в нашем балансе ещё есть классическая гидроэнергетика и атомная энергетика, которая тоже имеет низкоуглеродный след, то Россия очень даже неплохо смотрится на фоне мировых средних данных по выбросам CO₂ на кВт•ч. Для использования этого факта нам не хватает признания на законодательном уровне механизма подтверждения реального углеродного следа нашей электроэнергии и продукции», – подчеркнул Олег Баркин. В части электроэнергетики решить эту задачу можно путём создания системы обращения «зелёных сертификатов».

Заместитель Председателя Правления Ассоциации добавил, что этот механизм будет востребован крупными холдингами, имеющими в России локализованное производство, которые добровольно приняли для себя обязательства по потреблению возобновляемой электроэнергии. Ещё более значимый сегмент – это российские экспортные производства – все, кто так или иначе в диапазоне 5-10 ближайших лет столкнётся с углеродным протекционизмом на мировых рынках.

Со своей стороны эксперты Совета рынка подготовили предложения в НПА, вводящие систему обращения «зелёных» сертификатов. В настоящий момент они в процессе обсуждения. Кроме того, мы считаем, что в законодательство также надо ввести механизм расчёта косвенных энергетических выбросов. Сейчас существует на эту тему некая методика, но она не очень соответствует международным стандартам», – сказал Олег Баркин, завершая выступление.

На сессии «Текущее состояние сектора ВИЭ и его готовность к достижению новых целей» выступил заместитель Министра энергетики Российской Федерации Юрий Маневич.

Он отметил, что развитие возобновляемых источников энергии необходимо рассматривать в свете единой энергостратегии Российской Федерации и во взаимосвязи с вопросами цифровизации отрасли, микрогенерации, внедрения систем накопления энергии. По словам заместителя министра, если электроэнергетика будет иметь хороший уровень инвестиционной привлекательности и при этом долгосрочную перспективу, это позволит не только привлечь новых инвесторов в отрасль, но и сделать её клиентоориентированной.

«Здесь надо отметить особую роль возобновляемой энергетики, которая является для России новым направлением, но значимым и хорошо развивающимся благодаря программе поддержки на первом этапе и продлению этой программы», – рассказал Юрий Маневич.

Заместитель Министра энергетики Российской Федерации Евгений Грабчак выступил на сессии «Роль локализации производства высокотехнологичной продукции для ВИЭ в трансформации российского экспорта».

«Сейчас все программы и все мероприятия, не только в рамках поддержки ВИЭ, но и в рамках дальнейшего развития энергосистемы и технологического регулирования электроэнергетики, направлены на имплементацию идеологии декарбонизации и развития возобновляемых источников», – рассказал Евгений Грабчак.

В своём выступлении заместитель министра отметил, что благодаря программе поддержки ВИЭ в России на высокий уровень развития вышло производство оборудования для солнечной и ветроэнергетики.

«Конечно, для нас поддержка ВИЭ – это в первую очередь, развитие технологий. В планируемой новой программе поддержки хотелось бы увидеть направленность в сторону гидрогенерации, комбинированных технологий, например, хранения электроэнергии в паре с ВИЭ», – сообщил Евгений Грабчак.

Заместитель министра пояснил, что в сфере солнечной энергетики российские производители оборудования уже начали реализовывать свой экспортный потенциал.

Евгений Грабчак выразил надежду на то, что в ветроэнергетике существенный экспорт технологий начнётся на горизонте трёх – семи лет.

Источник:

www.np-sr.ru, minenergo.gov.ru

Подведены итоги мониторинга производственного травматизма на предприятиях электроэнергетики за 3 квартал 2019 года

Минэнерго России в целях обеспечения безопасной работы персонала на предприятиях электроэнергетики осуществляет постоянный мониторинг и контроль производственного травматизма.

По итогам 3 квартала 2019 года на предприятиях электроэнергетики было зарегистрировано 122 несчастных случая на производстве, в результате которых пострадало 129 человек.

Анализ несчастных случаев, произошедших за 9 месяцев 2019 года, показывает, что 27% работников получили травмы в результате падения с высоты или на поверхности; 23% работников получили травмы в результате поражения электрическим током, 12% работников получили травмы в результате воздействия среды с высокой температурой.

Стоит отметить, что по сравнению с 2017 и 2018 годами основные виды производственного травматизма изменились незначительно.

Наибольшее количество пострадавших – мужчины в возрасте от 25 до 39 лет, имеющие стаж работы по профессии более 10 лет и являющиеся рабочими основных профессий предприятий электрических сетей. Данная категория работников получила травмы от падения с вы-

соты или на поверхности при выполнении прочих видов работ.

Основными причинами несчастных случаев на производстве являются:

- неудовлетворительная организация производства работ;
- личная неосторожность пострадавших;
- нарушение пострадавшими требований и норм охраны труда;
- неправильное применение средств индивидуальной защиты, спецодежды и спецобуви;
- неудовлетворительный контроль за работающими со стороны назначенных ответственных лиц.



Указанные причины свидетельствуют о наличии серьёзных недостатков в работе руководителей всех уровней управления ряда субъектов электроэнергетики, ответственных за исполнение работающими требований норм и правил охраны труда.

В качестве дополнительных мер по снижению потенциальных рисков производственного травматизма рекомендовать субъектам электроэнергетики:

- повысить качество инструктажей персонала в части применения работниками средств индивидуальной и коллективной защиты, а также качество обучения безопасным методам и навыкам выполнения работ;
- обеспечить надлежащее качество инструкций по охране труда и другой производственной документации;
- усилить контроль за организацией проведения работ со стороны руководителей всех уровней управления и надзор за работающими при выполнении работ;
- оптимизировать количество и виды работ, максимально уменьшив число работ, не являющихся для работников основными; при этом в случае острой необходимости проведения таких работ нужно обеспечить безопасность работников и непрерывный контроль со стороны назначенных ответственных лиц.

Мониторинг производственного травматизма на предприятиях отрасли осуществляется на основании сведений, предоставляемых энергокомпаниями в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка её предоставления».

Результаты, полученные в целом по отрасли, доводятся до сведения субъектов электроэнергетики для учёта при организации работы по предупреждению несчастных случаев на производстве.

Источник: minenergo.gov.ru

Количество аварий в электросетях снижается

Количество аварий в электросетях снижается. Так, за 10 месяцев 2019 года в стране зафиксировано 11966 аварий, что на 8% меньше, чем за аналогичный период 2018 года. Из них к прекращению электроснабжения в объеме более 10 МВт привели 350 аварий (минус 9%), пишет «Российская газета» со ссылкой на данные Минэнерго РФ.

Однако, как сообщает издание, уровень ЧП, связанных с электроснабжением, все равно пока достаточно высокий. Проблема заключается в том, что в России функционирует множество территориально сетевых организаций (ТСО), которые обеспечивают услуги передачи электроэнергии потребителям, и у них разные подходы к качеству, надежности и безопасности энергоснабжения.



Сейчас действуют более тысячи ТСО, говорит первый зампред Комитета Госдумы по энергетике Валерий

Селезнев: «Безусловно, не у каждой существует необходимая материально-техническая база и квалифицированный персонал для ликвидации аварий. Не каждая ТСО составляет инвестиционную программу в целях поддержания фондов в оптимальном рабочем состоянии и их обновления».

Валерий Селезнев отмечает, что в 2013 году правительство приняло решение о консолидации электросетевого комплекса. На первом этапе, в 2014-2017 гг., количество ТСО было сокращено с 3147 до 1675. На втором этапе (2017-2030 гг.) планируется объединение ТСО на базе предприятий группы «Россети», которой или её дочерним структурам сейчас принадлежат 90% магистральных и 70% распределительных сетей.

«Зачастую при локальных авариях мелкие ТСО обращаются за помощью к наиболее крупным игрокам рынка, представленным в отрасли, как правило, филиалам МРСК, входящим в ПАО «Россети», – подчеркнул Валерий Селезнев.

Отдельно законодатель остановился на другой важной проблеме – высокие потери в электросетях. В группе компаний «Россети» в 2018 году этот показатель составил 8,95%. Ожидаемые потери по итогам 2019 года – 8,74%, а к 2025 году планируется достичь 7,3%. При этом потери в сетях ТСО значительно превышают эти показатели. Многие ТСО работают крайне неэффективно, не вкладываются в модернизацию и уж тем более в развитие электросетевой инфраструктуры. В результате – огромные потери и крайне низкая надёжность электроснабжения.

Источник:
eprussia.ru

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Комитет по энергетике провёл круглый стол, посвящённый практике применения так называемой модели

«альтернативной котельной» в теплоснабжении

Федеральный закон № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения» был принят в июле 2017 г. для привлечения частных инвестиций в модернизацию теплоэнергетики. Его стратегической целью заявлено повышение эффективности функционирования и комплексного развития систем теплоснабжения на основе организации перехода отдельных поселений, городских округов на новую (целевую) модель рынка тепловой энергии, так называемую «альтернативную котельную».

Открывая мероприятие, председатель комитета по энергетике Павел Завальный напомнил, чем была вызвана необходимость разработки закона. «Россия занимает первое место в мире по развитию теплофикации, протяжённости тепловых сетей, затратам топлива в системах централизованного теплоснабжения. На расходы отрасли направляется около половины всего объёма топлива в нашей стране. На протяжении десятилетий в отрасли копятся проблемы, среди которых высокий износ оборудования, в том числе тепловых сетей, неоптимальная загрузка систем теплоснабжения, рост дебиторской задолженности за потребляемые коммунальные ресурсы. Потери в теплосетях в среднем достигают 20-30%, происходит стре-

мительное ухудшение надёжности и качества теплоснабжения.



Отрасль нуждается в серьёзной модернизации, объём необходимых инвестиций оцениваются в 2,5-3 трлн руб. до 2025 года, текущие вложения (порядка 90 млрд руб. в год) явно недостаточны. Действующая модель организации отрасли не способствует не только привлечению дополнительных инвестиций, но и эффективному использованию тех, которые всё же удаётся привлечь.

Для преодоления проблемы был разработан и принят Федеральный закон от 29 июля 2017 года № 279-ФЗ. Заложенная в нём модель предполагает отказ от прямого регулирования тарифов и внедрение с согласия глав регионов и муниципалитетов принципа ценообразования на основе утверждаемой предельной цены замещающего источника – «альтернативной котельной», пояснил он.

И. о. заместителя директора департамента развития электроэнергетики Минэнерго РФ Юлия Бондаренко отметила, что на сегодня нормативная база, необходимая для внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, полностью сформирована. При этом были учтены опасения и рекомендации, которые высказывались при обсуждении законопроекта и нормативных актов к нему, в частности, касательно рисков негативных ценовых последствий перехода на альтернативную котельную. Законодательством обеспечены поэтапность перехода и регламентированы механизмы взаимодействия бизнеса и власти. Выполняется принцип добровольности вступления в ценовую зону теплоснабжения. Практически все риски, связанные с повышением «цены альтернативной котельной», могут быть сняты нормативным образом – для этого предусматриваются различные механизмы.

На текущий момент Правительством РФ одобрен переход на «альтернативную котельную» 4 муниципальных образований: г. Рубцовска Алтайского края, рабочего посёлка Линево Новосибирской области, г. Барнаула Алтайского края, г. Ульяновска Ульяновской области. В г. Рубцовске и р. п. Линево переходный период в ценовую зону теплоснабжения завершён, в г. Ульяновске и г. Барнауле – переходный период заканчивается 1 января 2020 года.

Таким образом, на настоящий момент в ценовых зонах теплоснабжения проживает более 1,5 млн человек, при том, что по состоянию на 1 января 2019 года этот показатель составлял 160,6 тыс. человек.

Суммарно, благодаря переходу на модель альтернативной котельной в 4 пилотных муниципальных образованиях, реализуются инвестиционные проекты на общую сумму около 19 млрд руб. Инвестиции в основном планируются в модернизацию или строительство тепловых сетей как основной источник низкой эффективности и низкой надёжности теплоснабжения.

Сегодня на рассмотрении находится обращение по отнесению к ценовой зоне теплоснабжения города Оренбурга, до конца текущего года ожидаются обращения от 5 городов, среди которых Самара, Тольятти, Владимир, Красноярск и Канск. В 2020 г. ожидаются обращения ещё от 20 городов: Балаково, Иваново, Инта, Йошкар-Ола, Кирово-Чепецк, Медногорск, Нижний Новгород, Новокуйбышевск, Новочебоксарск, Пермь, Саранск, Сосногорск, Сыктывкар, Ухта, Чайковский, Чебоксары, Черногогорск, Абакан, Белово, Бийск.

Несмотря на положительную динамику перехода муниципальных образований к ценовым зонам теплоснабжения, скорость процесса, по мнению Минэнерго России, недостаточная, учитывая наметившуюся тенденцию к ухудшению надёжности теплоснабжения в стране.

Директор департамента развития ЖКХ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ Светлана Никонova сообщила, что министерство рассматривает «альтернативную котельную» как серьёзный технологический инструмент для повышения инвестиционной привлекательности теплоснабжения и персонализации ответственности за его качество и надёжность. Потенциал оптимизации технологических решений и эффективности теплоснабжения – огромный, сопоставимые города Европы решают задачи теплоснабжения в среднем в три раза эффективнее российских.

Все ценовые решения должны приниматься с учетом оценки всей коммунальной корзины в целом. При этом

принятие решений по одним видам услуг не должно ущемлять другие виды, например, водоснабжение. В данной отрасли также нужна новая целевая модель, сопоставимая с моделью альтернативной котельной. К тому же вновь встает вопрос повышения адресности социальных субсидий.

Минстрой полагает, что помимо альтернативной котельной должна быть введена и система технологических эталонов для мелких населённых пунктов. Также министерство выступает за выстраивание мер государственной поддержки отрасли, поскольку решить все проблемы модернизации отрасли за счёт потребителей всё же невозможно.



Заместитель начальника Управления регулирования в сфере жилищно-коммунального хозяйства ФАС РФ Елена Цышевская озвучила данные мониторинга ситуации с тарифами в ценовых зонах. Они показывают, что ценовых потрясений не произошло даже в условиях значительной разницы текущего тарифа и цены «альтернативной котельной». Например, в Рубцовске ЕТО приняла на себя обязательства по реализации схемы теплоснабжения с органом местного самоуправления о том, что цены для потребителей не вырастут выше инфляции. В Линево рост цен предполагается не выше инфляции, увеличенной на 3,5%. В Барнауле предлагается ежегодный рост цен не выше индекса потребительских цен, увеличенного на 2%. В Ульяновске переход в ценовую зону теплоснабжения позволит «заморозить» на 2020 год цены на тепловую энергию для потребителей, на которых приходится около 50% объёма отпуски тепловой энергии в городе. При этом в среднем цена на тепло не вырастет более чем на инфляцию.

При принятии закона много опасений высказывалось в части возможностей злоупотреблений со стороны единой теплоснабжающей организации. На данный момент таких претензий нет, механизмов контроля достаточно.

Первый заместитель председателя комитета Сергей Есяков ещё раз обозначил несколько проблем теплоснабжения: финансовая убыточность отрасли, высокий износ основных фондов, продолжающийся процесс котельнизации, рост задолженности, сложная и нечёткая система регулирования. Вся система функционирует неэффективно. Альтернативная котельная, безусловно, даёт возможности снятия ряда проблем и повышения инвестиционной привлекательности отрасли. Но всё же темпы перехода на неё показывают её неоптимальность. Нужны корректировка технико-экономических параметров расчёта цены «альтернативной котельной», доработка модели под малые поселения, малые системы централизованного теплоснабже-

ния, упрощение порядка отнесения поселения к ценовой зоне теплоснабжения.

Концептуально нужно всё же рассматривать возможность участия государства в решении проблем отрасли, её модернизации ускоренными темпами.

И. о. вице-губернатора – заместителя председателя Правительства Оренбургской области Наталья Левинсон подчеркнула, что решение Оренбурга было совместным «порывом» и органов власти, и Единой теплоснабжающей организации. Развитие Оренбурга как мегаполиса требует ускоренного развития и модернизации теплоснабжения города, и только альтернативная котельная может дать необходимый рост инвестиций (ориентировочно в полтора раза). Рост платы за теплоснабжение, по прогнозам, составит 3,5-4,5% в ближайшие два года благодаря заложенным в модель механизмам сглаживания. Представитель Оренбургской области озвучила запрос регионов на перенос принятия решений о переходе крупных муниципалитетов с федерального на региональный уровень при согласовании с федеральными министерствами. Наталья Левинсон надеется, что рассмотрение обращения Оренбурга по отнесению к ценовой зоне теплоснабжения пройдет успешно и 1 января 2020 г. процесс стартует.

Также о своей мотивации для перехода на модель альтернативной котельной, трудностях и ожиданиях от перехода рассказали представители Ульяновска, Самары, Алтайского края, где на новую модель переходят Рубцовск и Барнаул. Опыт территорий – положительный, прослеживается эффект как с точки зрения привлечения инвестиций, так и по возможности повышения надёжности теплоснабжения за счёт ускоренной оптимизации и модернизации теплоснабжения. Нормативной базой местные органы власти в общем довольны, озвученные предложения по «докрутке» механизмов и упрощению процедур будут учтены при подготовке рекомендаций комитета.

Представители теплоэнергетических компаний высказали ряд предложений по изменению нормативной правовой базы целевой модели рынка тепла в целях активизации перехода на новую модель и создания дополнительной мотивации для органов местной и региональной властей по принятию решений о переходе. В частности, генеральный директор ПАО «Т Плюс» Андрей Вагнер предложил рассмотреть возможность введения обязательного перехода в ценовую зону теплоснабжения для городов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и численностью населения свыше 500 тысяч человек. Первый заместитель генерального директора ООО «Сибирская теплоэнергетическая компания» Сергей Бухаров указал на необходимость точечного согласования нормативной базы концессионных соглашений и альтернативной котельной.

Эти предложения вызвали довольно острую дискуссию. Комитет считает, что они должны быть проанализированы с учётом опыта реализации большого количества пилотных проектов в 2020 г.

Источник: komitet2-13.km.duma.gov.ru

Написали код для киловатта

На Урале переводят управление энергоснабжением в цифровой формат.

Уральские энергокомпании реализуют целый ряд проектов, направленных на цифровизацию и автоматизацию всех процессов – от сбора и анализа данных до управления режимами энергоснабжения.

На международном форуме «Электрические сети», проходившем в Москве в начале декабря, «Россети Урал» презентовали необычный проект использования технологии блокчейн в электроэнергетике. В пилотном режиме он уже опробован в Екатеринбурге и Калининградской области. Суть новации в том, что создаётся база данных в виде реестра, который не хранится локально у владельца, а распределён между участниками сети – в данном случае игроками розничного рынка электрической энергии. Все транзакции выстраиваются в цепочку и записываются одновременно у всех участников, в результате изменить что-либо невозможно. Таким образом, технология блокчейн сделает рынок электроэнергии прозрачным, а также позволит более эффективно планировать потребление.



Как рассказал заместитель генерального директора «Россети Урал» Дмитрий Вялков, прежде чем приступить к проекту, уральцы изучили международный опыт. Оказалось, что существуют лишь наработки, а реально действующих подобных платформ на розничном рынке электроэнергии нигде в мире пока нет.

– Это очень актуально, поскольку часто возникают разногласия между участниками рынка по объёму начислений, полезному отпуску, потерям электроэнергии, – говорит Вялков. – Если какие-то недобросовестные компании начинают манипулировать своими локальными данными, меняя показания, занижая или завышая, это отрицательно сказывается в целом на рынке.

Несколько крупных цифровых проектов осуществляет и другая электросетевая компания, работающая в УрФО, – «Россети Тюмень». В частности, к 2021 году будет создан межрегиональный ситуационно-аналитический центр. Эта сложная система аккумулирует данные многочисленных датчиков, мобильных устройств, кол-центра, камер видеонаблюдения, удалённо управляет всей электросетевой инфраструктурой компании и даже прогнозирует возможные угрозы. Как отмечает гендиректор компании Алексей Солдатенко, создание центра значительно повысит оперативность управления электросетями и снизит уровень аварийности.

Ну а Екатеринбург станет пилотной площадкой для внедрения новаций в сфере тепловой энергетики. Компания «Т Плюс» в этом году приступила к реализации проекта «Умный город», подразумевающего цифровизацию системы теплоснабжения, и практически завершила крупнейший в стране проект автоматизации центральных тепловых пунктов: теперь параметры теплоносителя регулируются в зависимости от температуры воздуха автоматически – без участия человека.

– Старая схема теплоснабжения выстроена от источника к потребителю, «Умный город» призван её «перевернуть»: исходя из нужд потребителя, обеспечивать его качественной услугой, причём за меньшие деньги, – охарактеризовал цель цифровизации директор Свердловского филиала «Т Плюс» Владимир Бусоргин.

Источники: rg.ru

СМОТРИ В СИСТЕМЕ

Сервис «Арматура трубопроводная»

Сервис «Арматура трубопроводная» представляет систематизированную подборку информации о документах, регламентирующих национальные, межгосударственные, а также международные требования к производству и эксплуатации трубопроводной арматуры. Кроме того, сервис содержит блок о разрабатываемых проектах межгосударственных и национальных документов по стандартизации. Переход к сервису размещён в блоке «Регламенты, документы, стандарты».

Важно! Большая часть документов отсутствует в открытом доступе. Таким образом, вы имеете возможность в едином пространстве получить большой объём тематической документации и отследить её актуальность. Использование сервиса в регулярной работе позволит экономить время на поиске соответствующих стандартов.

Для удобства работы документы классифицированы по видам:

- Зарубежные и международные стандарты;
- Межгосударственные стандарты;
- Национальные стандарты;
- Отраслевые стандарты;
- Стандарты организаций.

Сервис доступен для пользователей системы «Энергетика. Премиум», расположен в блоке «Регламенты, документы, стандарты» под кнопкой «Арматура трубопроводная».

Сервис «Цифровые модели»

В сервис «Цифровые модели» добавлены новые рубрики:

- Болты
- Гайки

Данные рубрики содержат более 15 тысяч 3D-моделей.

Сервис «Цифровые модели» представляет эталонные 3D-модели стандартных изделий, разработанных на основе нормативно-технических документов с использованием САПР, и параметрические данные изделий.

Сервис доступен для пользователей системы «Энергетика. Премиум», расположен в блоке «Аналитика, опыт, практика» под кнопкой «Цифровые модели».

Сформирован перечень эквивалентных стандартов для лабораторий

Письма Федеральной службы по аккредитации (РА) об эквивалентности стандартов публикуются по результатам заседаний совместной рабочей группы Росстандарта и Росаккредитации и закрепляют принятые решения о возможности применения национальных и межгосударственных стандартов, разработанных на основе (взамен) ранее действующих, для обеспечения деятельности аккредитованных лиц.

Информация об эквивалентности стандартов приводится для того, чтобы дать возможность участникам работ по подтверждению соответствия перейти от применения отменённых (заменённых) стандартов к применению заменяющих без дополнительного оснащения испытательных лабораторий (центров) испытательным оборудованием и средствами измерений, без повышения квалификации специалистов-экспертов, без внесения изменений в процедуры и без расширения области аккредитации юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, выполняющих работы по оценке соответствия.

Таким образом, использование эквивалентных ГОСТов не потребует:

- оснащения испытательных центров новым оборудованием и средствами измерений;
- повышения квалификации сотрудников;
- расширения области аккредитации лиц, осуществляющих работы по оценке безопасности.

На сегодняшний день издано 13 писем Росаккредитации, каждое из которых содержит весомый перечень эквивалентных стандартов по самым разным сферам деятельности. Единого документа, объединяющего все эквиваленты, Росаккредитация не публикует.

Но для пользователей систем «Техэксперт» поиск эквивалента теперь станет быстрым и простым! Вам доступна подборка всех эквивалентных стандартов, сформированная на основе анализа писем Федеральной службы по аккредитации.

Подборка сформирована в табличном формате, где один столбец – это отменённый стандарт, другой столбец – соответствующий ему эквивалентный вновь принятый стандарт («отменённый-введённый»).

Каждая пара стандартов сопровождается ссылкой на соответствующее письмо Росаккредитации о признании данных стандартов эквивалентными.

Быстрый доступ к подборке обеспечен в справочном материале «Эквивалентные стандарты», содержащим дополнительные разъяснения о процедуре признания стандартов эквивалентными.

Подборка стандартов обновляется по мере опубликования Росаккредитацией новых писем по вопросам эквивалентности.

Сервис «Обзор изменений в законодательстве»

Представлен обзор изменений в следующих законодательных актах:

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
2. Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ;
3. Жилищный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ;
4. Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»;
5. 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».

Сравнение норм и стандартов

Мы продолжаем развивать уникальный сервис «Сравнение норм и стандартов».

Подготовлены сравнения для следующих пар документов:

Новый документ	Старый документ
ГОСТ ИЕС 61508-3-2018 Функциональная безопасность систем электрических, электронных, программируемых электронных, связанных с безопасностью. Часть 3. Требования к программному обеспечению	ГОСТ Р МЭК 61508-3-2012 Функциональная безопасность систем электрических, электронных, программируемых электронных, связанных с безопасностью. Часть 3. Требования к программному обеспечению
ГОСТ 28656-2019 Газы углеводородные сжиженные. Расчётный метод определения плотности и давления насыщенных паров	ГОСТ 28656-90 Газы углеводородные сжиженные. Расчётный метод определения плотности и давления насыщенных паров (с Изменением № 1)

Новые поступления в Библиотеку энергетика

- Включён новый номер журнала «Новости теплоснабжения» № 3 (219) за 2019 год.
- Включён новый номер журнала «Новости электротехники» № 4-5 (118-119) за 2019 год.

Периодические издания содержат статьи, которые будут полезны специалистам для решения практических задач. Новые выпуски журналов доступны на главной странице системы:

- в разделе «Библиотека энергетика»;
- в сервисе «Новые/измененные» – следует выбрать новые документы и перейти на вкладку «Электронные публикации».

Обновлён «Ежедневник энергетика»

В обновлённом сервисе реализована возможность отслеживать сроки предоставления некоторых отчётных документов субъектами электроэнергетики в 2020 году.

Сервис «Ежедневник энергетика» доступен на главной странице системы «Энергетика. Премиум» в разделе «Аналитика, опыт, практика».

Актуализирован «Календарь мероприятий по энергетике»

В календарь добавлена информация о мероприятиях, которые будут проходить в период с февраля по апрель 2020 года. Ознакомиться с ними вы можете в разделе «Обзоры, проекты» главной страницы, нажав «Мероприятия по энергетике», а затем кнопку «Календарь мероприятий».

Календарь выполнен в виде таблицы с тремя столбцами: название и дата, место проведения и основные тематики мероприятия. Для более удобного просмотра информации мероприятия в таблице структурированы помесячно.



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:
16 документов (представлены наиболее интересные)

- ✗ ГОСТ от 18.06.1980 № 8624-80 (СТ СЭВ 3580-82) «Термометры манометрические ГСП. Общие технические условия».
- ✗ ГОСТ от 02.09.1976 № 10704-76 (СТ СЭВ 49-77) «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент (с Изменениями № 1-3)».
- ✗ ГОСТ от 31.10.2019 № 30815-2019 «Терморегуляторы автоматические отопительных приборов систем водяного отопления зданий. Общие технические условия».
- ✗ ГОСТ от 30.10.2019 № 4.114-2019 «Арматура трубопроводная. Номенклатура основных показателей».
- ✗ ГОСТ от 30.10.2019 № 34611-2019 «Арматура трубопроводная. Методика проведения испытаний на сейсмостойкость».
- ✗ ГОСТ от 30.10.2019 № 34607-2019 «Устройства безопасности и управления для горелок и приборов, работающих на газообразном или жидком топливе. Устройства для обнаружения продуктов сгорания».

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики: 4 документа

- ✓ Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на А-тый год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения.
- ✓ Технические характеристики энергетических котлоагрегатов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на А-тый год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения.
- ✓ Технические характеристики пиковых водогрейных котлоагрегатов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на А-тый год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения.
- ✓ Технические характеристики редукционно-охладительной установки (РОУ) источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на А-тый год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения.

ТЕХЭКСПЕРТ: ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

В систему были добавлены:

Основы правового регулирования ТЭК:
43 документа (представлены наиболее интересные)

- ✗ Приказ Минэнерго России от 16.08.2019 № 854 «Об утверждении требований к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике».
- ✓ Приказ Ростехнадзора от 19.07.2019 № 287 «Об утверждении федеральных норм и правил в области использования атомной энергии "Площадка атомной станции. Требования безопасности" (НП-032-19)».
- ✓ Приказ Минэнерго России от 28.10.2019 № 1145 «Об утверждении значений планового коэффициента резервирования, используемого при проведении конкурентного отбора мощности для зоны (группы зон) свободного перетока, на 2025 год».

- ✓ Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 24.10.2019 № 1415/19 «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, на 2020 год».
- ✓ Постановление Правительства РФ от 27.11.2019 № 1519-61 «О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации "Развитие атомного энергопромышленного комплекса"».
- ✗ Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 15.11.2019 № 1515/19 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на 2020 год».
- ✗ Приказ Минэкономразвития России от 11.11.2019 № 747 «Об утверждении Методики определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности».
- ✗ Постановление Правительства РФ от 12.12.2019 № 1655 «О внесении изменения в пункт 278 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности».
- ✗ Постановление Правительства РФ от 12.12.2019 № 1654 «О внесении изменения в пункт 40 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности».

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике: 39 документов (представлены наиболее интересные)

- ✗ ГОСТ от 31.07.1978 № 8042-78 «Преобразователи измерительные электрических величин. Шунты измерительные. Технические условия (с Изменениями № 1-3)».
- ✓ Реестр НТД ПАО «Россети» от 12.12.2019 «Реестр нормативно-технических документов группы компаний "Россети" по обеспечению надежности и безопасности объектов электросетевого хозяйства».
- ✗ ГОСТ Р от 07.10.2019 № МЭК 60623-2019 «Аккумуляторы и аккумуляторные батареи, содержащие щелочной или другие неокислотные электролиты. Аккумуляторы никель-кадмиевые открытые призматические».
- ✗ ГОСТ Р от 10.10.2019 № 58647-2019 «Модули фотоэлектрические наземные. Обеспечение качества. Повышение соответствия техническим требованиям».
- ✗ ГОСТ Р от 10.10.2019 № 58648.2-2019 «Модули фотоэлектрические. Определение рабочих характеристик и энергетическая оценка. Часть 2. Определение спектральной чувствительности, зависимости характеристик от угла падения и коэффициентов для расчета рабочей температуры».
- ✗ ГОСТ Р от 10.10.2019 № 58649-2019 «Батареи фотоэлектрические. Измерение вольт-амперных характеристик в натуральных условиях».
- ✗ ГОСТ Р от 10.10.2019 № 58650-2019 «Приливная и волновая энергетика. Термины и определения».
- ✗ ГОСТ от 30.10.2019 № 31610.13-2019 «Взрывоопасные среды. Часть 13. Защита оборудования помещениями под избыточным давлением "р" и помещениями с искусственной вентиляцией "v"».
- ✗ ГОСТ от 30.10.2019 № ИЕС 61000-4-39-2019 «Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 4-39. Методы испытаний и измерений. Излучаемые поля в непосредственной близости. Испытание на помехоустойчивость».
- ✗ ГОСТ от 30.10.2019 № ИЕС 60598-2-4-2019 «Светильники. Часть 2-4. Частные требования. Переносные светильники общего назначения».

Образцы и формы документов в области электроэнергетики: 10 документов

- ✓ Предложение о минимальных среднемесячных нагрузках тепловых электростанций на предстоящий год.
- ✓ Планируемые сроки изменения установленной генерирующей мощности генерирующего оборудования в текущем и предстоящем календарном году.
- ✓ Прогнозная информация о потреблении электрической энергии и мощности и производстве электрической энергии собственными электростанциями.
- ✓ Акт технического освидетельствования (рекомендуемый образец).
- ✓ Информация о параметрах и характеристиках линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства.
- ✓ Показатели фактического баланса электрической энергии по субъектам электроэнергетики.
- ✓ Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям.
- ✓ Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций.
- ✓ Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций.
- ✓ Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций.

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 январском номере:

✓ *В Санкт-Петербурге успешно прошёл конгресс «Энергоэффективность. XXI век»*

21 ноября 2019 года в Санкт-Петербурге прошёл XVII Международный конгресс «Энергоэффективность. XXI век. Архитектура. Инженерия. Цифровизация. Экология». Более 700 профессионалов строительной и энергетической отраслей, профильных национальных объединений и общественных организаций, властных и административных структур в режиме прямого диалога обсудили актуальные вопросы по снижению энерго- и ресурсопотребления в условиях действующего законодательства.

✓ *«Антиконтрафакт-2019»: в поиске эффективной защиты рынка*

В конце осени в Ереване прошёл VII Международный форум «Антиконтрафакт-2019», посвящённый проблемам противодействия незаконному обороту промышленной продукции. Организатором форума выступило Правительство Республики Армения при поддержке Евразийской экономической комиссии, Министерства промышленности и торговли России и Международной ассоциации «Антиконтрафакт».

✓ *Эффективные решения новых задач*

Федеральная служба по аккредитации регулярно составляет и публикует перечни эквивалентных стандартов для лабораторий – ранее действовавших и заменивших их документов, внедрение которых не требует ни переоснащения испытательных центров, ни повышения квалификации сотрудников. Единого перечня ведомство не составляет – эту работу взяли на себя специалисты Информационной сети «Техэксперт», сформировав для пользователей своих систем подборку всех эквивалентных стандартов в табличном формате с удобным поиском и ссылками. Об этой и других актуальных темах в области технического регулирования читайте в нашем традиционном обзоре.

**ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПОДПИСКИ
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ**

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