

обозреватель ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

№ 2 февраль'18

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

Актуальная
тема

Это важно!

Новости
отрасли

Смотри
в системе

» 1

» 4

» 6

» 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

Система управления НТД. Все нормативные документы под контролем!

Энергетическая отрасль промышленности всегда имела стратегическое значение для экономики нашей страны. Вот почему необходимо, чтобы работа специалистов данной отрасли была стабильной и успешной – ничто не должно мешать им выполнять свою работу. Напротив, следует увеличить количество вспомогательных технологических решений, которые окажут этим специалистам помощь в работе.

Сегодня все больше предприятий нефтегазового комплекса осознают необходимость оптимизации процессов по контролю и управлению нормативной и технической документацией. Причина проста – это напрямую влияет на повышение качества выпускаемой продукции и обеспечение безопасности производства. АО «Кодекс» представляет свою новую разработку – Систему управления нормативной и технической документацией на платформе «Техэксперт». Это комплексное решение для автоматизации процессов по управлению нормативной и технической документацией на предприятии.

УДОБСТВО ПРИ РАБОТЕ С ИНФОРМАЦИЕЙ

Решение: переход на «бесбумажные» технологии – все документы хранятся в электронном виде в едином фонде нормативной документации. Организация «единого окна» позволяет получить всю необходимую в работе документацию для всех сотрудников предприятия.

БЕЗОПАСНОСТЬ БИЗНЕСА

Решение: использование надежного поставщика внешней нормативной и технической документации. Возможность быстрой и качественной проверки актуальности внутренней документации.

ОПТИМИЗАЦИЯ ЗАТРАТ

Решение: единый поставщик нормативной и технической информации, международных и зарубежных стандартов.

КОНТРОЛЬ ОБОРОТА НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

Решение: автоматизация процесса по учету оборота нормативных документов.

ВНЕДРЕНИЕ НТД НА ПРОИЗВОДСТВЕ

Решение: оптимизация процедуры внедрения за счет автоматизации ряда процессов.

Реализация данных возможностей достигается путем внедрения Системы управления НТД на платформе «Техэксперт» на предприятии.

При этом разработка и внедрение системы происходят с учетом особенностей каждой организации.

СТРУКТУРА «СУ НТД. БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ»:

1. Единый фонд электронной нормативной документации (ЕФЭНД)

позволяет организовать единое информационное пространство, содержащее в себе все необходимые для рабочего процесса документы.

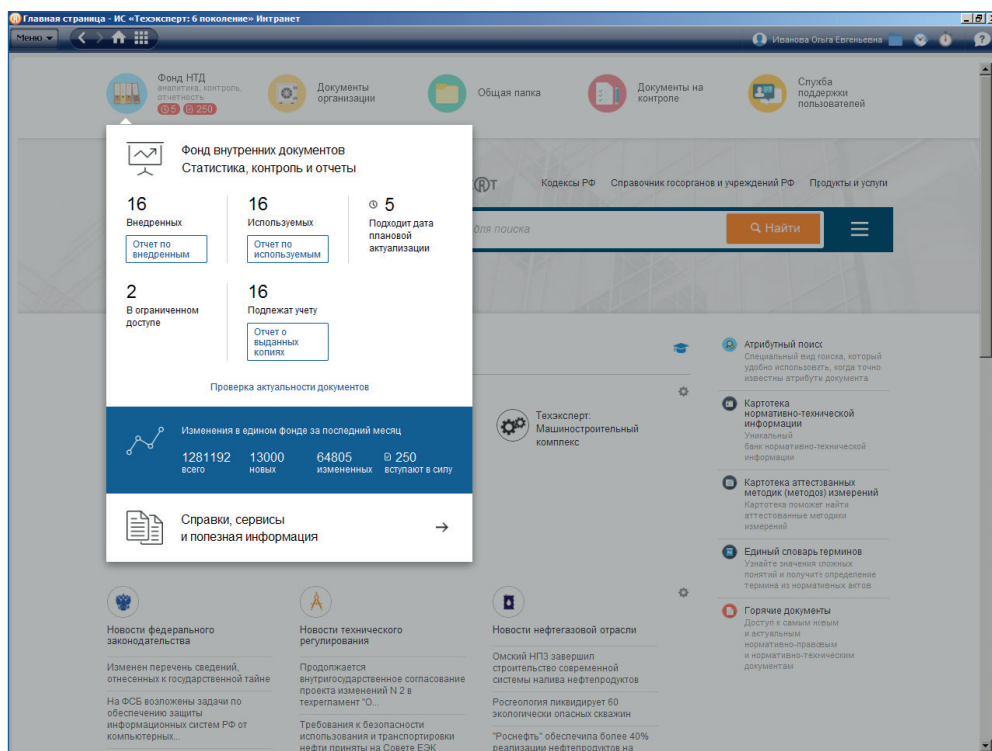
Фонд включает в себя:

➔ **Внешнюю документацию** в составе профессиональных справочных систем «Техэксперт» и «Кодекс». Она включает в себя правовые, нормативные и технические документы: законы и подзаконные акты, техрегламенты, ГОСТы, СНиПы, СанПиНы, типовую проектную документацию, словари, образцы, судебную практику, зарубежные и международные стандарты – всего более 40 миллионов документов.

➔ **Внутреннюю документацию** – стандарты предприятия, ТУ, ТПУ, инструкции, локальные документы дочерних компаний и другие документы, необходимые в работе специалистам предприятия.

Поиск и работа с документами осуществляются в едином информационном пространстве. Внешние и внутренние документы могут быть связаны между собой гиперссылками.

Создание Единого фонда электронной нормативной документации на предприятии позволяет решить проблему разрозненности источников информации и неудобства при работе с документами.



2. **Модуль «Контроль оборота НД»** позволяет делать гибкие настройки доступа к документам для разных групп пользователей. С его помощью вы можете ограничить возможность печати и выгрузки документа, а также организовать их учет (как учетных, так и неучетных экземпляров).

Благодаря модулю предприятие может быть уверено в защищенности своих документов.

Отчет о печати учетных и неучетных копий документов - ИС «Техэксперт: 6 поколение» - Интранет

Отчет сформировал: Иванова Ольга Евгеньевна
Дата создания отчета: 26.01.2018

Показать только учетные копии | Группировка

В списке элементов: 59	Время	Кто выдал	Подразделение	Вид копии
ГОСТ 1770-74 (ИСО 1042-83, ИСО 4788-80) Посуда мерная лабораторная стеклянная. Цилиндры, мензурки, колбы, пробирки. Общие технические условия (с Изменениями N 1-10) (1)				
08.12.2017	14:55	Иванов И.И.	Управление по стандартизации	Неучтенная
ГОСТ 6709-72 Вода дистиллированная. Технические условия (с Изменениями N 1, 2) (1)				
08.12.2017	14:56	Иванов И.И.	Управление по стандартизации	Неучтенная
ГОСТ 3118-77 (СТ СЭВ 4276-83) Реактивы. Кислота соляная. Технические условия (с Изменением N 1) (1)				
08.12.2017	14:55	Иванов И.И.	Управление по стандартизации	Неучтенная
ОСТ 34.38.983-88 Мельницы утилизаторные. Ремонтопригодность. Общие требования (2)				
07.12.2017	10:47	Попов П.П.	Конструкторский отдел	Учетная #12
08.12.2017	14:52	Иванов И.И.	Управление по стандартизации	Неучтенная
РД 34.10.394-89 Методика расчета потребности и распределения фондов из материально-технических ресурсов для ремонтно-эксплуатационных нужд распределительных электрических сетей напряжением 0,38-20 кВ с воздушными линиями электропередачи (1)				
08.12.2017	14:46	Петров П.П.	Отдел проверки НТД	Неучтенная
ОСТ 34.38.446-84 Технические условия на капитальный ремонт. Правила построения, изложения и оформления. Порядок согласования, утверждения и регистрации (1)				
08.12.2017	14:53	Иванов И.И.	Управление по стандартизации	Неучтенная

3. **Модуль «Проверка актуальности ссылочных документов»** позволяет автоматически проверять актуальность ссылок в документах внутреннего фонда. Благодаря модулю

значительно ускорится процесс актуализации, а также исключится вероятность ошибки пропуска неактуальной ссылки по причине человеческого фактора.

Проверка актуальности документов - ИС «Техэксперт: 6 поколение» Интранет

13.13130.2009

Найти

Иванова Ольга Евгеньевна

Результат анализа актуальности ссылок

СТО 17230282.27.100.003-2008 Здания и сооружения ТЭС. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования

Отчет сформировал: Иванова Ольга Евгеньевна

Дата создания отчета: 26.01.2018

Параметры отчета

Показать только требующие актуализации

Сортировка

Группировка

В списке элементов: 79	Ссылается на	Статус	Заменен на	Примечания	Дата следующего периода
2 Нормативные ссылки	изменен СТ СЭВ 5062-85	⚠ Редакция от 01.05.2009			
2 Нормативные ссылки	ГОСТ 15467-79 Управление качеством продукции. Основные понятия. Термины и определения (с Изменениями N 1)	⚠ Утратил силу с 01.03.2017	ГОСТ 27.002-2015 Надежность в технике (СОНТ). Термины и определения		
2 Нормативные ссылки	ГОСТ 27.002-89 Надежность в технике. Основные понятия. Термины и определения	⚠ Утратил силу с 01.03.2017	ГОСТ 27.002-2015 Надежность в технике (СОНТ). Термины и определения		
2 Нормативные ссылки	ГОСТ 18322-78 Система технического обслуживания и ремонта техники. Термины и определения (с Изменениями N 1, 2)	⚠ Утратил силу с 01.09.2017	ГОСТ 18322-2016 Система технического обслуживания и ремонта техники. Термины и определения		
2 Нормативные ссылки	ГОСТ Р 1.4-2004 Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты организаций. Общие положения	✅ Актуален в период проверки			
2 Нормативные ссылки	ГОСТ 19919-74 Контроль автоматизированный технического состояния изделий авиационной техники. Термины и определения	✅ Актуален в период проверки		Применяется предприятиями оборонно-промышленного комплекса при создании оборонной продукции (Документ двойного назначения)	
	ГОСТ 25866-83 Эксплуатация			Применяется предприятиями	

4. Модуль «Пользовательский словарь» позволяет создать внутрикорпоративный словарь терминов и определений.

Оценка риска аварии - ИС «Техэксперт: 6 поколение» Интранет

13.13130.2009

Найти

Иванова Ольга Евгеньевна

Поиск в тексте

Определение термина: Оценка риска аварии

1.	ОЦЕНКА РИСКА АВАРИИ Процесс, используемый для определения частоты (вероятности) и степени тяжести последствий реализации опасностей аварии для здоровья, жизни людей, имущества и окружающей природной среды. Оценка риска аварии включает оценку частоты (вероятности), последствий возможных аварий и их сочетание СТО 17230282.27.010.001-2007 Здания и сооружения объектов энергетики. Методика оценки технического состояния от 22.10.2007
2.	ОЦЕНКА РИСКА АВАРИИ Определение качественных и (или) количественных характеристик опасности аварии. Руководство по безопасности "Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах"
3.	ОЦЕНКА РИСКА АВАРИИ Описание и определение качественных и количественных характеристик опасности аварии. Приказ Ростехнадзора от 30.09.2015 г. N 387 "Руководство по безопасности "Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса"
4.	ОЦЕНКА РИСКА АВАРИИ Процесс, используемый для определения частоты (вероятности) и степени тяжести последствий реализации опасностей аварии для здоровья, жизни людей, имущества и окружающей природной среды. Оценка риска аварии включает оценку частоты (вероятности), последствий возможных аварий и их сочетание. СТО 17230282.27.010.001-2007 Здания и сооружения объектов энергетики. Методика оценки технического состояния
5.	ОЦЕНКА РИСКА АВАРИИ

Платформа

Работа с «СУ НТД. Базовый вариант» осуществляется на платформе «Техэксперт» – надежной платформе с интуитивно понятным интерфейсом.

Интеграция

Широкие возможности платформы «Техэксперт» позволяют интегрироваться с другими программными продуктами и корпоративными системами:

- В СУ НТД реализованы следующие возможности:
- интеграция на основе API;
- интеграция с приложениями Microsoft office, Libre office, Компас 3D, AutoCAD, NanoCAD, Siemens NX, почтовыми приложениями;

- а также разработка индивидуального модуля интеграции с действующими приложениями на предприятии заказчика (взаимодействие с СЭД, САПР, ERP, PLM, АСУ ТП).

Внедрение Системы управления НТД имеет прямое влияние на эффективность работы сотрудников и качество выпускаемой продукции и включает в себя:

- улучшение конкурентоспособности предприятия и качества его продукции;
- организация единого рабочего пространства;
- отсутствие штрафов и предписаний в силу своевременной актуализации;
- оптимизация затрат на информационное обеспечение.

Хотите пройти аудит ваших бизнес-процессов по управлению НТД на предприятии и оценить возможности «СУ НТД. Базовый вариант»? Обратитесь к нашему сервисному специалисту.

Что произошло?	Почему и для кого это важно?	Как найти в системе?
Нарушение порядка раскрытия информации в сфере теплоснабжения		
Федеральным законом от 28.12.2017 № 437-ФЗ внесены изменения в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях.	Введена административная ответственность за нарушение порядка раскрытия информации в сфере теплоснабжения. Обратить внимание: теплоснабжающие организации.	➔ своевременно информируем пользователя о новых нормативных актах, принимаемых для реализации стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570; ➔ едиными формами раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями. Конкуренты: только новости по законодательству.

Чем грозит: Наложением штрафа:

- ➔ на должностных лиц в размере от пяти тысяч до двадцати тысяч рублей;
- ➔ на юридических лиц - от ста тысяч до пятисот тысяч рублей.



Что произошло?	Почему и для кого это важно?	Как найти в системе?
Уточнен порядок взаимодействия сетевой организации и заявителей при заключении договора о техприсоединении к электросетям.		
Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2017 года № 1661 внесены изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.	Уточнен порядок взаимодействия сетевой организации и заявителей при заключении договора о техприсоединении к электросетям. Скорректированы сроки проведения процедур по техприсоединению в целях их унификации с правилами присоединения к другим инженерным сетям. Обратить внимание: электросетевые организации.	Своевременно информируем пользователей об изменениях в законодательстве через сервисы «Новости» и «Обзор изменений нормативных актов». ➔ справкой «Технологическое присоединение пользователей к электрическим сетям» ➔ Предоставляем актуальные формы документов для техприсоединения. В том числе форму акта допуска в эксплуатацию прибора учёта электрической энергии. Конкуренты: только новости по законодательству.

Чем грозит:

Нарушение Правил технологического присоединения может повлечь привлечение к административной ответственности.

09.01.2018. Изменились сроки рассмотрения заявки на подключение зданий к электросетям

Постановлением Правительства РФ от 27.12.2017 N 1661 "О внесении изменений в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Постановление Правительства РФ от 27.12.2017 N 1661) внесены изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (далее - Правила), касающиеся сроков рассмотрения заявки на присоединение объекта недвижимости к электрическим сетям.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 27.12.2017 N 1661 сокращен срок направления сетевой организацией проекта договора на присоединение к электрическим сетям и технических условий, теперь он составляет **20 дней**.

Кроме того, внесены изменения в срок рассмотрения сетевой организацией заявки на присоединение и приложенных к ней документов, теперь он составляет 3 рабочих дня.

В случае если информация в предоставленных документах недостаточна, сетевая организация в течение **3 рабочих дней** с момента получения заявки направляет заявителю уведомление о необходимости в течение **20 рабочих дней** предоставить недостающие сведения.

В случае непредставления заявителем недостающих документов и сведений в течение **20 рабочих дней** со дня получения указанного уведомления, сетевая организация аннулирует заявку.

После получения недостающих сведений от заявителя сетевая организация рассматривает заявку и направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия (как неотъемлемое приложение к договору).

Согласно вносимым изменениям заявитель должен подписать проект договора в течение 10 дней после его получения.

Зеленая энергетика в России сможет стать конкурентоспособной не раньше 2024 года



Международное агентство по возобновляемым источникам энергии на 8-й Ассамблее IRENA в Абу-Даби отметило, что к 2020 году зеленая энергетика станет прямым конкурентом нефти и газа. По мнению IRENA, стоимость ВИЭ падает настолько быстро, что в течение нескольких лет зеленая энергетика должна быть более дешевым источником электроэнергии, чем традиционные ископаемые виды топлива.

Вероятность частичной замены традиционной энергетики в России на ВИЭ в ближайшие годы прокомментировал председатель комитета Государственной Думы РФ по энергетике Павел Завальный:

«На последнем форуме по ВИЭ руководство IRENA заявило, что в течение ближайших 2-3 лет производство электроэнергии на базе солнечной и ветровой энергетики по себестоимости будет конкурировать с традиционной энергетикой уже без дотаций. Ни для кого не секрет, что вся зеленая энергетика в настоящее время является дотационной.

Приведенная стоимость ветровой энергетики в мире составляет около 47 долларов на МВт/час, солнечной – около 100 долларов на МВт/час. Но повторю, что это касается мировой энергетики, а не российской. У нас этот показатель выше более чем в два раза. При этом в Европе и конкурентоспособность зеленой энергетики намного сильнее, чем в России, обладающей богатыми запасами углеводородов и угля, и, соответственно, низкой стоимостью энергии. Возьмем, например, Германию, которая активно развивает зеленую энергетику: кВт/час электроэнергии для конечного потребителя там стоит около 20 рублей, в России стоимость одного киловатта в пять раз ниже – 4 рубля. Поэтому в Европе намного выгоднее развивать ВИЭ.

По плану, который приняло Правительство РФ, к 2024 году выработка электроэнергии с применением ветровой и солнечной энергии, а также малыми гидроэлектростанциями должна значительно вырасти, для чего должно быть дополнительно построено около 4,5 гигаватт мощности, при этом около 10% из них займут малые гидроэлектростанции, 60% – ветровая энергетика и 30% – солнечная. Развитие возобновляемых источников энергии будет проходить при поддержке государства.

Перед нами стоит задача снижения приведенной стоимости производства зеленой энергетики за счет развития собственных технологий в России. И все программы, которые приняты, как раз и направлены на локализацию производства в РФ ветрогенераторов и солнечных батарей для использования этой техники и технологий как в нашей стране, так и на мировых рынках.

Перспектива развития ВИЭ в стране будет зависеть в первую очередь от конкуренции стоимости зеленой энергетики и стоимости традиционной электроэнергии. Если будет паритет цен, то, конечно, ВИЭ будет развиваться более активно.

Правительство РФ, принимая решения по локализации оборудования для ВИЭ на территории страны, исходит из того, что после 2024 года они должны быть конкурентоспособными и развиваться без привлечения бюджетных средств.

Утверждать, что зеленая энергетика будет конкурентоспособной в России, я не могу. Мы обладаем самыми крупными в мире запасами углеводородов и угля, и себестоимость производства традиционной энергетики, на мой взгляд, будет при любом варианте ниже производства электроэнергии на возобновляемых источниках. Поэтому зеленая энергетика будет иметь ограниченное распространение. Особенно оправданно ее развитие в изолированных зонах, отдаленных поселениях, в том числе на севере России.

В целом, если рассматривать преимущества ВИЭ и традиционной энергетики, можно утверждать, что энергетика нашей страны достаточно экологична. На российских гидроэлектростанциях производится около 17,5% всей вырабатываемой в стране электроэнергии, а если добавить планы по ВИЭ, малой энергетике, то получится примерно 22%. Если добавить сюда 20% энергии, которая производится на атомных электростанциях, то можно сказать, что у нас 45% выработки энергии будет создано на экологически чистых видах топлива. Также не стоит забывать о тепловой энергетике, которую тоже можно отнести к экологичным системам традиционной энергетики, так как около 83% электроэнергии производится на природном газе, а это наиболее чистое топливо в отличие от угля, мазута и др.».

Источник: www.energsovet.ru

Специалисты обсудили вопросы развития рынка систем накопления электроэнергии



19 января 2018 г. в акционерном обществе «Энергетический институт им.Г.М. Кржижановского» АО «ЭНИН» состоялось заседание бюро Секции «3.1 Солнечная энергетика» при Минпромторге России по вопросам развития рынка систем накопления электроэнергии в Российской Федерации. Инициатором мероприятия стали АО «ЭНИН» совместно с ИБХФ РАН и МИРЭА. Заседание бюро секции было логическим продолжением совещания от 12 декабря 2017 года по проекту РФФИ на тему «Новые материалы на основе 2D-наноразмерных структур для преобразователей, накопителей энергии и катализа».

По вопросам решения проблем в области накопления энергии выступили ведущие специалисты в России, в том числе С.Д. Варфоломеев – член-корреспондент РАН, доктор химических наук, профессор, научный руководитель института биохимической физики им.Н.М. Эмануэля РАН; А.С. Сигов – президент Московского технологического университета (МИРЭА), академик РАН, д.ф.-м.н., профессор; В.С. Колосницын – д.х.н., профессор, заведующий лабораторией электрохимии УФИХ РАН, главный конструктор ООО «Литтех-инновации»; В.Ю. Кононенко – генеральный директор акционерного общества «Энергетический институт им.Г.М. Кржижановского», к.т.н.; С.Б. Орлов – директор Национальной ассоциации производителей источников тока «РУСБАТ».

В докладах участников заседания были представлены материалы по реализации пилотных проектов, совершенствованию нормативно-правовой базы и созданию научно-технической инфраструктуры системы накопления энергии.

В соответствии с решениями, принятыми по итогам совещания у заместителя председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковича (протокол от 17 мая 2016 г. № АД-П9-69пр), АО «ЭНИН» ведет работу в области накопления энергии. На заседании было отмечено, что АО «ЭНИН» может стать одной из передовых площадок в России по консолидации научно-технологического потенциала в области накопления энергии в силу своей компетенции в области разработки методов, средств и Программ стратегического развития региональных энергосистем, объединённых энергосистем, Единой энергосистемы России.

Источник: www.energy.s-kon.ru

Определены принципы отбора проектов модернизации ТЭС на ОРЭМ в период с 2021 по 2030 год



Основания для принятия решения о потребности проведения масштабной реконструкции (технического перевооружения, модернизации) тепловых электрических станций в ЕЭС России сформулированы в Генеральной схеме размещения объектов до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 № 1209-р в объеме до 76 ГВт тепловых электрических станций до 2035 года. При этом анализ ценовой ситуации на оптовом рынке в совокупности с поручением Президента Российской Федерации от 12.12.2017 № Пр-2530 по итогам совещания по развитию электроэнергетики в ноябре 2017 года ограничения на рост цен на электроэнергию показывают возможность дополнительного финансирования проектов реконструкции (технического перевооружения, модернизации) только после 2021 года. В этой связи первые вводы в эксплуатацию по программе реконструкции (технического перевооружения, модернизации) тепловых электрических станций целесообразно начать с 2022 года.

К основным элементам программы реконструкции (технического перевооружения, модернизации) предлагается отнести:

- конкурентный отбор проектов реконструкции (технического перевооружения, модернизации) тепловых электрических станций в рамках утвержденных ежегодных квот (объемных и стоимостных). Объем ежегодно вводимой по программе мощности с 2022 года должен составлять оценочно порядка 4 ГВт в год;

- ➔ участие в отборе теплофикационных и конденсационных электрических станций, выработавших нормативный (плановый) парковый ресурс не менее чем на 125%, и при этом имеющих показатель востребованности (включенности) за последние 2 года не менее 60%;
- ➔ отбор проектов на реконструкцию (техническое перевооружение, модернизацию) тепловых электрических станций должен быть организован на конкурентных принципах, отвечающих требованиям оптимизации (снижения) совокупной стоимости проектов для потребителей;
- ➔ сравнение стоимости реализации проектов с учетом прогнозной выручки от продажи электрической и тепловой энергии, вырабатываемой на генерирующих объектах, в отношении которых подана заявка на конкурс;

- ➔ определение типовых проектных решений и оценка их стоимости на основе эталонов, рассчитанных независимыми экспертами;
- ➔ оплата мощности только в случае полного исполнения обязательств по вводам мощности и подтверждения реализации заявленных мероприятий;
- ➔ отсутствие ограничений на реализацию расширенного перечня работ по реконструкции (техническому перевооружению, модернизации), относительно оплачиваемого в рамках программы модернизации и/или реализации более дорогих технических решений, относительно типовых, принятых при определении предельных уровней затрат, при условии финансирования разницы за счет собственника оборудования;
- ➔ ответственность инвестора за неисполнение обязательств по договору реконструкции (техническому перевооружению, модернизации) генерирующих мощностей тепловой электрической станции;
- ➔ условия договора на реконструкцию (техническое перевооружение, модернизацию) мощностей должны содержать обязательства собственника поддерживать указанное оборудование в готовности вырабатывать электрическую энергию не менее 15 лет с даты ввода в эксплуатацию объекта;
- ➔ возврат вложенных средств осуществляется за период 15 лет исходя из базовой доходности, которая будет установлена Правительством Российской Федерации.

Также обсуждается увеличение срока проведения конкурентного отбора мощности (далее – КОМ) до начала поставки мощности по его итогам с 4 до 6 лет, что позволит увеличить горизонт планирования и принятия инвестиционных решений в рамках ценовых параметров КОМ.

Источник: www.minenergo.gov.ru

Отменен ряд требований ПУЭ



В соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 Минэнерго России актуализировало ряд требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики.

Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 № 1196 признаны не подлежащими применению абзацы первый и шестой пункта 7.1.34 Правил устройства электроустановок, устанавливающие требования по применению в зданиях кабелей и проводов с медными жилами.

Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 № 1197 исключен пункт 2.5.223 Правил устройства электроустановок, устанавливающий особенности пересечения ВЛ 500-750 кВ с ВЛ 6-20 кВ и ВЛ (ВЛИ) до 1 кВ. Дата вступления в силу – 20.12.2017.

Источник: www.cntd.ru

Минстрой провел промежуточную оценку прохождения отопительного сезона

Отопительный сезон 2017-2018 гг. в России в целом проходит стабильно. Такую оценку дал Министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации Михаил



Мень во время Всероссийского селекторного совещания по вопросам ЖКХ 15 января.

Михаил Мень отметил, что бесперебойное теплоснабжение – важнейшая задача коммунальных служб. В целом по стране отопительный сезон проходит стабильно. Однако несмотря на положительную динамику в целом, министр обратил внимание на ряд проблемных моментов. «В отдельных регионах сохраняется напряженная ситуация с прохождением отопительного сезона. Напомню ситуацию в Приморском крае – несмотря на представленную отчетность о полной готовности к отопительному сезону, фактически его прохождение в отдельных городах края оказалось под угрозой срыва. Ситуация потребовала вмешательства федеральных властей и правоохранительных органов. Обращаю внимание руководства регионов на необходимость жесткого контроля за уровнем подготовки органов местного самоуправления, теплоснабжающих организаций и потребителей к прохождению отопительного периода», – подчеркнул он.

Михаил Мень сообщил, что в России, начиная с 2014 года, темпы модернизации коммунальной инфраструктуры ежегодно растут. Если в 2014 году объем вложений составил 178 млрд рублей, то в 2015 году этот показатель вырос на 3% до 183 млрд рублей, а в 2016 году темпы роста составили 6% – в развитие предприятий водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения было вложено уже 194 млрд рублей.

Замглавы Минстроя России Андрей Чибис добавил, что согласно оперативным данным количество аварий с момента подачи тепла сократилось на 17% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Такой показатель говорит о позитивной динамике по снижению аварийности на теплотрассах. «Тем не менее это не повод для региональных властей расслабляться. Отопительный сезон у нас еще не закончен, прошу всех внимательно следить за тем, чтобы положительная динамика была сохранена», – добавил Андрей Чибис.

Источник: www.minstroyrf.ru

Минэнерго рассматривает вопрос о переносе сроков запуска новых блоков АЭС

Минэнерго согласно сдвинуть сроки ввода крупных инвестиционных проектов «Росатома» в РФ – новых блоков Нововоронежской АЭС-2 и Ленинградской АЭС-2 на год и два соответственно. Цель – снизить ценовую нагрузку на потребителей: промышленность начнет оплачивать мощность этих блоков позже, а темпы роста оптовых энергоценов в 2019-2020 годах снизятся на 1,8 п.п. По оценке аналитиков, работа каждого блока стоила бы потребителям примерно 40 млрд руб. в год.

На совещании в Минэнерго 11 января был, по сути, санк-

ционирован перенос сроков ввода новых блоков на двух АЭС «Росэнергоатома» (РЭА, входит в «Росатом»), говорят «Ъ» источники, знакомые с его итогами. Это второй блок Ленинградской АЭС-2 (ЛАЭС-2, 1,2 ГВт, плановый ввод – февраль 2020 года) и второй блок Нововоронежской АЭС-2 (НВАЭС-2, 1,2 ГВт, январь 2019 года). Оба блока строятся по договорам поставки мощности (ДПМ, гарантируют возврат инвестиций за счет повышенных платежей потребителей). Впрочем, в «Росэнергоатоме» утверждают, что на совещании лишь «обсуждалась возможность» отсрочки запуска. Как следует из протокола совещания (есть у «Ъ»), ввод второго блока ЛАЭС-2 могут сдвинуть на два года – на 1 января 2022 года, на НВАЭС-2 – на год (1 января 2020 года). Доклад с финальными расчетами и позициями сторон Минэнерго в конце января направит в правительство, говорят собеседники «Ъ».

Перенос сроков ввода АЭС обсуждается с весны 2017 года: из-за резкого роста конечных энергоценов правительство запустило дискуссию о снижении платежей за эти блоки. В начале прошлого года был введен блок на Белоярской АЭС на 885 МВт. Это было одной из причин того, что в феврале средневзвешенная нерегулируемая цена (СВНЦ) на мощность для гарантирующих поставщиков (основные энергосбыты регионов) в первой ценовой зоне (европейская часть РФ и Урал) оптового рынка выросла на 52% к январю, а на пике – на 72%. В январе рост СВНЦ к декабрю 2016 года составлял 22,6%. СВНЦ – одна из составляющих предельного уровня энергоценов для розничных потребителей (кроме населения). По данным «Совета рынка», ввод новых АЭС и ГЭС в январе 2017 года повысил фактическую цену на мощность на 11,1%. Белоярская АЭС получала 3,88 млн руб. за 1 МВт в месяц (3,43 млрд руб. за блок), Зеленчукская ГЭС-ГАЭС «РусГидро» – 1,3 млн руб. за 1 МВт в месяц.

В итоге в сентябре «Сообщество потребителей энергии» (лобби крупной промышленности) предложило сдвинуть сроки ввода АЭС на срок от шести месяцев до двух лет. По его оценке, в первом полугодии 2017 года рост конечной цены на мощность для потребителей составил 15-20%. В «Росатоме» рост цен тогда объясняли, в частности, решением правительства внести в стоимость блоков плату за техприсоединение



к сетям с рассрочкой в 6% на десять лет. Эти средства, пояснял в письме в Минэнерго первый замглавы «Росатома» Александр Локшин, «транзитом передаются ФСК (Федеральной сетевой компании. – «Ъ»». В протоколе совещания в Минэнерго говорится, что ФСК должна синхронизировать ввод сетей и новых блоков. Цену своих проектов в ФСК не назвали.

В «Совете рынка» (регулятор энергорынка) говорят, что из-за переноса вводов прогнозируемые в 2019-2020 годах темпы роста оптовых энергоценов (около 12,9% в год) будут снижены до 11,1%. «В последующие периоды ожидается более сдержанный рост цен, переносы не приведут к их значительным колебаниям», – отметили в регуляторе. Согласно протоколу цена второго блока НВАЭС-2 – 97,03 млрд руб. без НДС и процентов по кредитам, блока ЛАЭС-2 – 101,5 млрд руб., сдвиг сроков «не приведет к увеличению стоимости». В РЭА «Ъ» пояснили, что цены на новые

блоки «зафиксированы и дополнительного привлечения кредитов на их сооружение не предусматривается».

Директор «Сообщества потребителей энергии» Василий Киселев отмечает, что перенос ввода АЭС – «шаг в правильном направлении», он сгладит платежи по ДПМ для новых блоков, «но этого недостаточно для сокращения темпов роста цен и тарифов до уровня инфляции». Владимир Скляр из «ВТБ Капитала» оценивает ДПМ-тариф обоих блоков в 3,3-3,5 млн руб. за 1 МВт в месяц, соответственно, ввод блока будет стоить потребителям примерно 40 млрд руб. в год. Он отмечает, что перенос ввода не столь критичен для «Росатома», поскольку госкорпорация явно поставила в приоритет экспортные проекты над внутренними, а станции не критичны для удовлетворения спроса в избыточной по мощности первой ценовой зоне.

Источник: www.kommersant.ru

Определены категории потребителей, приравненных к населению, реализация тепловой энергии которым производится по регулируемым ценам

Постановление Правительства РФ от 13 января 2018 года № 7 внесены изменения в Основы ценообразования в сфере теплоснабжения и Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Изменениями определены категории потребителей, приравненных к населению, реализация тепловой энергии и теплоносителя которым производится по регулируемым ценам.

В целях сохранения государственного регулирования тарифов для отдельных потребителей к категории «население» отнесены, в частности, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или другие специализированные потребительские кооперативы, приобретающие



тепловую энергию для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению; наймодатели, предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, в маневренном фонде, в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель для обеспечения теплоснабжения и горячего водоснабжения.

Установлен также порядок определения объема тепловой энергии и теплоносителя, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей и в отношении которого не допускается заключение договора теплоснабжения и договора поставки тепловой энергии или теплоносителя по ценам, определяемым соглашением сторон.

Источник: www.government.ru

ЗНАЧИМЫЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ

Запущен первый в России ветропарк в Ульяновске

Начата коммерческая эксплуатация первого в России ветропарка мощностью 35 МВт. Ветропарк построен компанией «Фортум» (член РАВИ).

Работа над проектом начата в декабре 2015 года, компания выиграла внеочередной конкурс отбора мощности для ветроэнергетики, представив площадку в Ульяновской области. В соответствии с условиями конкурса капитальные затраты в строительство ветропарка для получения поддержки должны были составить около 7 млрд рублей. В дальнейшем отборе поставщиков ветротурбин была выбрана китайская компания DongFung, которая поставила 14 ветрогенераторов мощностью 2,5 МВт каждый.

В феврале 2016 года начаты проектные работы, а в мае 2017 года – строительные работы по возведению ветропарка.

В проектировании и строительстве ветропарка приняли участие в основном российские компании, многие из которых впервые участвовали в таком проекте.

Возобновляемые источники энергии стали основным направлением бизнеса компании в России. Для развития своего ветроэнергетического направления бизнеса компанией совместно с технологическим гигантом «Роснано» создан Фонд инвестиций в ветроэнергетику. В качестве технологического партнера выбрана глобальная компания Vestas (член РАВИ), которая локализует производство своих ветрогенераторов в России.

В соответствии с результатами конкурса в 2017 году совместное предприятие «Фортум» и «Роснано» – ООО «Фортум Энергия» – построит до 2022 года 1000 МВт ветропарков.

Источник: www.rawi.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, – **ЕДИННЫЙ 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.

Заходите на www.rustandards.ru, регистрируйтесь, начинайте работу!

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



Если вы разработчик документов

После регистрации вы сможете:

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

И многое другое.



Если вы специалист, эксперт

После регистрации вам будет доступно:

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

И многое другое.

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

Приказом Росстандарта от 08 ноября 2017 года № 1710-ст утвержден ГОСТ Р 55682.2-2017 «Котлы водотрубные и котельно-вспомогательное оборудование. Часть 2. Материалы для деталей котлов, работающих под давлением, и для вспомогательных устройств».

Стандарт устанавливает требования к перечисленным ниже материалам и полуфабрикатам, применяемым для изготовления деталей (для водотрубных котлов), работающих под давлением, и деталей, привариваемых к деталям, работающим под давлением: крепеж; листовой прокат; отливки; поковки; сварочные материалы; трубы, изготовленные методом электрошлаковой переплавки (ЭШП), плазменной и электродуговой сварки; трубы бесшовные из композитов; трубы бесшовные из свариваемой стали; трубы электросварные; фасонный прокат.

ГОСТ Р 55682.2-2017 введен в действие на территории РФ с 1 января 2019 года.

Приказом Росстандарта от 3 ноября 2017 года № 1648-ст утвержден ГОСТ Р 54418.11-2017 «Возобновляемая энергетика. Ветроэнергетика. Установки ветроэнергетические. Часть 11. Методы определения характеристик акустического шума».

Стандарт распространяется на ветроэнергетические установки (ВЭУ) любого типа и размеров и устанавливает единый порядок определения характеристик акустического шума, обеспечивающий представительность и точность измерений и анализа шумового воздействия, возникающего при работе ВЭУ. Приведенные в данном стандарте методы в некоторых аспектах отличаются от тех, которые обычно применяются для акустических измерений и обеспечивают более детальное описание характеристик акустического шума ВЭУ в отношении диапазонов скорости и направления ветра.

ГОСТ Р 54418.11-2017 введен в действие на территории РФ с 1 июля 2018 года.

Утверждена новая редакция Порядка отдачи диспетчерских команд

На официальном сайте АО «СО ЕЭС» в разделе «Обеспечение работы рынков/Регламентирующие документы» опубликована новая редакция Порядка отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режи-

мами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками (http://so-ups.ru/fileadmin/files/company/markets/2018/p_command010218.pdf). Дата вступления документа в силу – 01 февраля 2018 г.

Рекомендуем также ознакомиться с материалами – Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

Индивидуальный фонд зарубежных стандартов

Вы давно пользуетесь и оценили по достоинству сервис – «Картотека зарубежных и международных стандартов», который представляет собой каталог карточек международных, а также зарубежных стандартов различных организаций-разработчиков.

В картотеке в едином информационном пространстве с возможностью поиска представлен огромный объем информации о существующих зарубежных и международных стандартах, разработчиками которых являются более 400 организаций по всему миру.

Сервис всегда подскажет, какие зарубежные стандарты в той или иной отрасли существуют, какие новые стандарты разработаны, кто является разработчиком конкретного стандарта.

Следуя потребностям рынка и на основании обратной связи, мы создали технологию, позволяющую российским предприятиям создавать индивидуальный фонд приобретенных зарубежных и международных стандартов. Не просто приобретать, но

и успешно использовать их в рабочем процессе.

Индивидуальный фонд позволяет легально формировать индивидуальный фонд зарубежных стандартов в рамках предприятия и работать с текстами в едином информационном пространстве с системами «Техэксперт»!

Фонд состоит из приобретенных предприятием международных и зарубежных стандартов на основе договора. При этом соблюдаются авторские и другие права и требования разработчиков по использованию и распространению стандартов. Перевод оригинальных текстов стандартов на русский и другие языки осуществляется с привлечением специалистов отрасли.

Для получения подробной информации по формированию индивидуального фонда стандартов, приобретения текстов стандартов и заказа переводов обратитесь в Службу поддержки пользователей.

Введена административная ответственность за нарушение порядка раскрытия информации в сфере теплоснабжения

Федеральным законом от 28.12.2017 № 437-ФЗ внесены изменения в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях.

В частности, изменениями установлена ответственность за нарушение стандартов раскрытия информации в сфере теплоснабжения.

Закон приводит в соответствие статьи 9.15 и 19.8.1 в целях единообразия применения административной ответственности для субъектов электроэнергетики и теплоснабжения. Так, в статье 9.15 появился новый состав – предоставление заведомо ложной информации, а в статье 19.8.1 новый субъект ответственности – теплоснабжающая организация.

Также изменения закрепили за ФАС России полномочия по привлечению к административной ответственности по статье 19.8.1 КоАП органов тарифного регулирования субъектов РФ за нарушение стандартов раскрытия информации. Необходи-

мо отметить, что до вступления в законную силу поправок в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами, обязанными раскрывать соответствующую информацию, являлись теплоснабжающие, теплосетевые организации, органы тарифного регулирования. При этом ответственность за нарушения была предусмотрена только для субъектов естественных монополий.

«ФАС России планомерно проводит работу по усовершенствованию системы контроля и ответственности за несоблюдение стандартов раскрытия информации в сфере теплоснабжения, – сообщил заместитель руководителя ФАС России Виталий Королев. – Принятые поправки в большой мере обеспечат прозрачность деятельности субъектов теплоснабжения, что, в конечном счете, положительно скажется на защите интересов потребителей».

Установлены первоочередные требования энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений

Постановлением Правительства РФ от 07.03.2017 № 275 внесены изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления первоочередных требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений.

В частности, Правила установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2011 года, дополнены первоочередными требованиями энергетической эффективности.

В отношении подключенных к системам централизованного теплоснабжения многоквартирных домов при строительстве, а также административных и общественных зданий общей площадью более 1000 кв.м, при реконструкции и капитальном ремонте внутренних инженерных систем теплоснабжения к таким требованиям отнесена установка (при условии технической возможности) 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.

Кроме того, отопительные приборы административных и общественных зданий должны быть оборудованы (при условии технической возможности) автоматическими терморегуляторами (регулирующими клапанами с термoeлементами) для регулирования потребления тепловой энергии в зависимости от температуры воздуха в помещениях.

Также для помещений административных и общественных зданий с проектным числом работы осветительных приборов свыше 4 тыс. часов в год и систем освещения, относящихся к общему имуществу в многоквартирном доме, при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте внутренних инженерных систем освещения к первоочередным требованиям отнесено использование для рабочего освещения источников света со светоотдачей не менее 95 лм/Вт и устройств автоматического управления освещением в зависимости от уровня естественной освещенности, обеспечивающих параметры световой среды в соответствии с установленными нормами.

Постановление вступило в силу с 1 января 2018 г. и применяется к отношениям, возникшим при вводе в эксплуатацию зданий, разрешение на строительство которых было получено после вступления его в силу.

Риск-ориентированный подход в метрологическом надзоре

Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2017 г. № 1643 утверждены изменения в Положение об осуществлении федерального государственного метрологического надзора, функции по осуществлению которого возложены на Росстандарт.

Новой редакцией положения предусмотрено осуществление метрологического надзора с применением риск-ориентированного подхода. Субъекты хозяйственной деятельности, работающие в сферах государственного регулирования обеспечения единства измерений, теперь подлежат отнесению к категориям высокого, значительного, среднего, умеренного или низкого риска.

В зависимости от категории риска плановые проверки будут проводиться с периодичностью от одного раза в год до одного раза в пять лет. Например, в сфере здравоохранения и при учете количества энергетических ресурсов проверки будут проводиться 1 раз в 3 года, а в сфере торговли – 1 раз в 5 лет.

При этом для категории низкого уровня риска плановые проверки не проводятся (например, это геодезическая и картографическая деятельность, ветеринарная деятельность).

В отношении конкретных организаций, в зависимости от наличия или отсутствия нарушений за определенный период, предусмотрена возможность повышения или понижения категории риска.

Внедрение риск-ориентированного подхода позволит повысить эффективность осуществления Росстандартом контрольно-надзорных мероприятий, снизить нагрузку на добросовестный бизнес и больше внимания уделить тем, кто чаще всего допускает нарушения обязательных требований.

Кроме того, в следующем году Росстандартом также планируется внедрение риск-ориентированного подхода при осуществлении государственного контроля за соблюдением обязательных требований национальных стандартов и технических регламентов

НОВОЕ В СИСТЕМЕ

Сервис «Обзор изменений в законодательстве»

В феврале представлен обзор изменений в следующих законодательных актах:

- ➔ Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- ➔ Жилищный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ;
- ➔ Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ;
- ➔ Федеральный закон от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля»;
- ➔ Федеральный закон от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;

- ➔ Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- ➔ Федеральный закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»;
- ➔ Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- ➔ Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- ➔ Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

- ➔ Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- ➔ Постановление Правительства РФ от 18.05.2009 № 427 «О порядке проведения проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, финансирование

которых осуществляется с привлечением средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, созданных Российской Федерацией, субъектами Российской Федерации, муниципальными образованиями, юридических лиц, доля Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в уставных (складочных) капиталах которых составляет более 50 процентов».

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

Сервис «Сравнение норм и стандартов»

В феврале реализованы:

1. Сравнение СП 28.13330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85» с СП 28.13330.2012 Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85;
2. Сравнение «ГОСТ Р ИСО/МЭК 17021-1-2017 Оценка соответствия. Требования к органам, проводящим аудит и сертификацию систем менеджмента. Часть 1. Требования» и «ГОСТ Р ИСО/МЭК 17021-2012 Оценка соответствия. Требования к органам, проводящим аудит и сертификацию систем менеджмента»;
3. Сравнение «ГОСТ Р 15.301-2016 Система разработки и постановки продукции на производство (СРПП). Продукция производственно-технического назначения. Порядок

разработки и постановки продукции на производство» и «ГОСТ Р 15.201-2000 Система разработки и постановки продукции на производство (СРПП). Продукция производственно-технического назначения. Порядок разработки и постановки продукции на производство»;

4. Сравнение «ГОСТ Р 12.3.047-2012 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля» и «ГОСТ Р 12.3.047-98 ССБТ. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля»;

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 ИСС «Техэксперт» включены документы следующих организаций:

1. Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»:
 - ➔ Положение о проверке качества нового оборудования, материалов и систем, контроля их соответствия заявленным характеристикам и предъявляемым техническим требованиям;
2. Публичное акционерное общество «Российские сети»:
 - ➔ СТО 34.01-5.1-006-2017 Счетчики электрической энергии. Требования к информационной модели обмена данными;

- ➔ СТО 34.01-23.1-001-2017 Объем и нормы испытаний электрооборудования»

3. Акционерное общество "Системный оператор единой энергетической системы":
 - ➔ Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками.

Новые поступления периодических изданий

В раздел «Библиотека энергетика» включены новые номера журналов:

- ➔ «Новости теплоснабжения» №№ 11 (207) и 12 (208) за 2017 год;

- ➔ «Новости электротехники», № 5 (107) – 6 (108) за 2017 год;

- ➔ «Энергосбережение и водоподготовка» №№ 3 (107) и 4 (108) за 2017 год.

Новые статьи по актуальным вопросам энергоснабжения

В продукт включены статьи:

- ➔ А. Жанэ «Правовые аспекты свободного ценообразования в теплоснабжении». В своей статье автор (на примере реализуемого с 01.01.2018 года свободного ценообразования в теплоснабжении) анализирует нормативное требование пункта 2 статьи 426 ГК РФ, предусматривающее необходимость обеспечения в публичном договоре одинаковой цены для потребителей, относящихся к одной категории.
- ➔ А. Жанэ «Пределы возмещения убытков в энергоснабжении». В статье приводится характеристика нормы п.1 ст.547 ГК РФ, предусматривающей ограниченный реальным ущербом объем ответственности нарушителя договора энергоснабжения. Через призму предусмотренных постановлением Пленума ВАС РФ от 14.03.2014 г. № 16

«О свободе договора и ее пределах» ориентиров автор приходит к выводу об императивном характере нормы и, как результат, о невозможности ее изменения соглашением сторон договора энергоснабжения.

- ➔ М.Муравьева, А.Прокофьева. Концессионные соглашения в сфере теплоснабжения: законодательные новеллы и проблемы их реализации. В статье проанализированы последние изменения законодательного регулирования концессий, а также даны ответы на вопросы: как повлиял Закон об «альтернативной котельной» на концессионный режим объектов теплоснабжения? Какие финансовые последствия и риски для потенциальных инвесторов связаны с принятием данного Закона? Выгоден ли (в контексте нового Закона) для потенциальных инвесторов статус ЕТО?

Картотека аттестованных методик измерений обновлена

- ➔ Картотека включает методики/карточки методик, которые зарегистрированы в реестре Федерального фонда по обеспечению единства измерений, ведение которого осуществляет Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.
- ➔ Карточки методик содержат информацию о необходимых характеристиках методик: вид (тип) измерений, метод измерения, измеряемая величина, пределы измерений, характеристика погрешности, а также сведения о том, состоит методика в федеральном реестре или нет, номер в реестре, номер свидетельства об аттестации, сведения о разработчике и его контакты.
- ➔ Картотека аттестованных методик (методов) измерений обновляется ежедневно. В картотеку включены новые карточки методик, в частности:
- ➔ Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Останинской ВЭС;
- ➔ Методика измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием АИИС КУЭ ОАО «Кубань-энергосбыт»;
- ➔ Методика (методы) измерений электрической энергии и мощности на присоединениях филиала ОАО «Иркутская электросетевая компания» «Южные электрические сети»;
- ➔ Методика измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии и мощности ООО «Энермет» для оптового рынка электрической энергии (АИИС КУЭ ООО «Энермет»). ВЛСТ 1139.00.000 МИ;
- ➔ Методика измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности при помощи системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии и мощности Общества с ограниченной ответственностью «Балтийская сбытовая компания»; 7811500511.АУ.003 МИ.

ТЕХЭКСПЕРТ: ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Основы правового регулирования ТЭК

Добавлено 199 нормативно-правовых актов.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ☑ О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 24.08.2017 № 1108/17.
- ☑ О внесении изменений в Административный регламент предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по согласованию вывода из эксплуатации объектов электроэнергетики, утвержденный приказом Минэнерго России от 8 сентября 2015 г. № 620.
Приказ Минэнерго России от 23.10.2017 № 1006.
- ☑ Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на 2018 год.
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 30.11.2017 № 1615/17.
- ☑ Об утверждении перечня технологически обусловленных мест, в которых установлены приборы учета, фиксирующие перемещение электроэнергии, ввозимой в РФ и вывозимой из РФ по линиям электропередачи, расположенных в РФ.
Приказ Минфина России от 28.11.2017 № 207н/1127.
Приказ Минэнерго России от 28.11.2017 № 207н/1127.
- ☑ О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка на 2018 год.
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 19.12.2017 № 1729/17.
- ☑ О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ.
Постановление Правительства РФ от 21.12.2017 № 1602.
- ☑ О внесении изменений в приложение к постановлению Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719.
Постановление Правительства РФ от 22.12.2017 № 1615.
- ☑ Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).
Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562.
- ☑ О долгосрочном конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов.
Распоряжение Правительства РФ от 22.12.2017 № 2903-р.
- ☑ О внесении изменения в пункт 45_1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.
Постановление Правительства РФ от 25.12.2017 № 1629.
- ☑ О внесении изменений в Административный регламент предоставления Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации государственной услуги по ведению государственного реестра саморегулируемых организаций в сфере теплоснабжения, утвержденный приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 329/пр.
Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 01.12.2017 № 1604/пр.

- ☑ Об утверждении информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии».

Приказ Росстандарта от 22.12.2017 № 2929.
- ☑ О внесении изменений в приложение № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Постановление Правительства РФ от 26.12.2017 № 1645.
- ☑ О внесении изменений в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Постановление Правительства РФ от 27.12.2017 № 1661.
- ☑ О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности.

Постановление Правительства РФ от 27.12.2017 № 1664.
- ☑ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 27.12.2017 № 1670.
- ☑ О внесении изменений в Федеральный конституционный закон «О принятии в Российскую Федерацию Республики Крым и образовании в составе Российской Федерации новых субъектов – Республики Крым и города федерального значения Севастополя».

Федеральный конституционный закон от 28.12.2017 № 5-ФКЗ.
- ☑ О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях.

Федеральный закон от 28.12.2017 № 437-ФЗ.
- ☑ Об утверждении коэффициентов сезонности, применяемых в 2018 году для оплаты мощности на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 21.12.2017 № 1746/17.
- ☑ О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности.

Федеральный закон от 29.12.2017 № 451-ФЗ.
- ☑ О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2018 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций.

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 26.12.2017 № 1787/17.
- ☑ Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2018 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования.

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 22.12.2017 № 1759/17.
- ☑ Об утверждении интервалов тарифных зон суток для потребителей на 2018 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий).

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 21.12.2017 № 1752/17.
- ☑ Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «Системный оператор Единой энергетической системы».

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 14.12.2017 № 1681/17.
- ☑ О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации.

Федеральный закон от 31.12.2017 № 485-ФЗ.
- ☑ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 30.12.2017 № 1707.
- ☑ О внесении изменений в государственную программу Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики».

Постановление Правительства РФ от 30.12.2017 № 1709.
- ☑ О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты РФ.

Федеральный закон от 31.12.2017 № 507-ФЗ.
- ☑ О внесении изменений в Федеральный закон «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Федеральный закон от 31.12.2017 № 490-ФЗ.
- ☑ О признании не подлежащими применению отдельных положений правил устройства электроустановок.

Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 № 1196.
- ☑ Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2018 год.

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 27.12.2017 № 1795/17.
- ☑ О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075.

Постановление Правительства РФ от 13.01.2018 № 7.
- ☑ Об утверждении цен на мощность генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, в отношении которого в перечень генерирующих объектов, определяемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев.

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 26.12.2017 № 1788/17.
- ☑ Об утверждении федерального государственного образцового стандарта среднего профессионального обра-

зования по специальности 13.02.03 Электрические станции, сети и системы.

Приказ Минобрнауки России от 22.12.2017 № 1248.

- ⊗ О внесении изменений в приложение № 3 к Правилам оп-

тового рынка электрической энергии и мощности и в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ.

Постановление Правительства РФ от 19.01.2018 № 29.

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

Добавлено 125 нормативно-технических документов.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ⊗ ИТС 48-2017 Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.
- ⊗ Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям от 29.09.2017 № 48-2017.
- ⊗ ГОСТ 14868-72 Преобразователи электромашинные мощностью от 8 до 200 кВт частотой от 1000 до 21600 Гц. Основные параметры.
ГОСТ от 14.11.1972 № 14868-72.
- ⊗ ГОСТ 19671-81 Проволока вольфрамовая для источников света.
ГОСТ от 16.10.1981 № 19671-81.
- ⊗ ГОСТ 21261-75 (СТ СЭВ 3965-83) Нефтепродукты. Метод определения удельной теплоты сгорания (с Изменениями № 1, 2).
ГОСТ от 25.11.1975 № 21261-75.
- ⊗ Положение о проверке качества нового оборудования, материалов и систем, контроля их соответствия заявленным характеристикам и предъявляемым техническим требованиям.
Документ без вида от 04.02.2015.
- ⊗ Правила и рекомендации по регулированию частоты и перетоков активной мощности.
Документ без вида от 12.10.2015.
- ⊗ Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям.
Документ без вида от 29.12.2017.
- ⊗ Регламент проведения конкурентных отборов мощностных генерирующих объектов в 2018 году.
Протокол заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 21.12.2017.
- ⊗ СТ РК IEC 62821-1-2015 Кабели электрические. Кабели с изоляцией и оболочкой из термопласта, не содержащего галогенов, с низким дымовыделением на номинальное напряжение до 450/750 В включительно. Часть 1. Общие требования.
СТ РК от 30.11.2015 № IEC 62821-1-2015.
- ⊗ Порядок отдачи и регистрации стандартных документированных диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками (действует с 01 февраля 2018 г.).
Порядок АО «СО ЕЭС» от 17.01.2018.
- ⊗ СТО 34.01-5.1-006-2017 Счетчики электрической энергии. Требования к информационной модели обмена данными.
Стандарт организации (СТО) от 26.12.2017 № 34.01-5.1-006-2017.
СТО 34.01-23.1-001-2017 Объем и нормы испытаний электрооборудования.
Стандарт организации (СТО) от 29.05.2017 № 34.01-23.1-001-2017.
- ⊗ ГОСТ 8.497-83 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Амперметры, вольтметры, ваттметры, варметры. Методика поверки (с Изменением № 1).
ГОСТ от 09.12.1983 № 8.497-83.
- ⊗ ГОСТ 8.006-71 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Вольтметры фазочувствительные. Методы и средства поверки.
ГОСТ от 30.12.1971 № 8.006-71.
- ⊗ ГОСТ 689-90 (МЭК 129-84) Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1000 В. Общие технические условия (с Изменением № 1).
ГОСТ от 27.06.1990 № 689-90.
- ⊗ ГОСТ 20494-90 Штанги изолирующие оперативные и штанги переносных заземлений. Общие технические условия.
ГОСТ от 24.07.1990 № 20494-90.
- ⊗ ГОСТ 14868-97 Преобразователи частоты электромашинные мощностью до 200 кВт частотой до 20000 Гц. Основные параметры.
ГОСТ от 28.12.1999 № 14868-97.
- ⊗ ГОСТ 16809-88 (СТ СЭВ 6234-88) Аппараты пускорегулирующие для разрядных ламп. Общие технические требования.
ГОСТ от 21.12.1988 № 16809-88.
- ⊗ ГОСТ 30617-98 Модули полупроводниковые силовые. Общие технические условия.
ГОСТ от 11.04.2001 № 30617-98.
- ⊗ РД 50-347-82 Методические указания. Вольтметры цифровые импульсные. Методы и средства поверки.
РД от 05.08.1982 № 50-347-82.
- ⊗ МИ 899-85 Методические указания. ГСИ. Вольтметры диодные компенсационные образцовые 1-го разряда. Методика метрологической аттестации.
Рекомендации по метрологии от 08.08.1985 № 899-85.
- ⊗ СТ ЦКБА 021-2004 Окрашивание и консервация трубопроводной арматуры и приводных устройств к ней, поставляемой для атомных станций. Типовая технологическая инструкция по чистоте, окрашиванию и консервации.
СТ АО «НПФ «ЦКБА» от 12.04.2004 № 021-2004.
- ⊗ ОСТ 4Г 0.054.266 Аппаратура радиоэлектронная. Сборочно-монтажное производство. Сборка блоков (модулей II уровня). Типовые технологические процессы. Редакция 1-80 (с Изменениями № 1-5).
ОСТ (Отраслевой стандарт) от 24.12.1980 № 4Г 0.054.266.
- ⊗ ТУ 14-1-5034-91 Прокат толстолистовой из стали марки 09Г2С для АЭС.
ТУ от 24.07.1991 № 14-1-5034-91.

☑ МИ 860-85 Методические указания. ГСИ. Вольтметры цифровые. Алгоритмы автоматизированной поверки.
Рекомендации по метрологии от 15.05.1985 № 860-85.

☑ ПНСТ 225-2017 Системы бесперебойного питания на основе литий-ионных железоросфатных аккумуляторов.
Технические требования. ПНСТ от 27.10.2017 № 225-2017.

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

Добавлено 2 документа:

☑ Журнал релейной защиты и автоматики.

☑ Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии (применяется с 28 марта 2018 года).
Период применения: с 28.03.2018.

ТЕХЭКСПЕРТ: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

Добавлено 76 нормативно-технических документов:

☑ ИТС 48-2017 Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям от 29.09.2017 № 48-2017.

☑ 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.

☑ ТУ 2-035-330-73 Накатные планки для трубной резьбы типа НПТ.
ТУ от 13.11.1973 № 2-035-330-73.

☑ ОСТ 24.720.19-83 Проходники свертные с конической резьбой для соединений трубопроводов. Конструкция и размеры. ОСТ (Отраслевой стандарт) от 10.03.1983 № 24.720.19-83.

☑ ГОСТ 21708-96 Топливо твердое минеральное. Метод определения коэффициента абразивности золы.
ГОСТ от 10.04.1997 № 21708-96.

☑ МДК 2-04.2004 Методическое пособие по содержанию и ремонту жилищного фонда.
МДК от 01.01.2004 № 2-04.2004.

☑ ГОСТ Р 52857.1-2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Общие требования
ГОСТ Р от 27.12.2007 № 52857.1-2007

☑ ГОСТ Р 52857.3-2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Укрепление отверстий в обечайках и днищах при внутреннем и внешнем давлении. Расчет на прочность обечайки и днища при внешних статических нагрузках на штуцер.
ГОСТ Р от 27.12.2007 № 52857.3-2007.

☑ ГОСТ Р 52857.4-2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет на прочность и герметичность фланцевых соединений.
ГОСТ Р от 27.12.2007 № 52857.4-2007.

☑ ГОСТ Р 52857.9-2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Определение напряжений в местах пересечений штуцеров с обечайками и днищами при воздействии давления и внешних нагрузок на штуцер.
ГОСТ Р от 27.12.2007 № 52857.9-2007.

☑ СТ ЦКБА 064-2008 Арматура трубопроводная. Прокладки уплотнительные из фторопласта-4 и композиционных материалов на его основе. Размеры и технические требования.
СТ АО «НПФ «ЦКБА» от 04.04.2008 № 064-2008.

☑ ТУ 3612-014-00220302-99 Теплообменники «труба в трубе» (с Изменениями № 1-5).
ТУ от 19.08.1999 № 3612-014-00220302-99.

☑ СТ ЦКБА 071-2009 Арматура трубопроводная. Методические указания по проведению теплового расчета задвижек для АЭС.
СТ АО «НПФ «ЦКБА» от 18.09.2009 № 071-2009.

☑ СТ ЦКБА 021-2004 Окрашивание и консервация трубопроводной арматуры и приводных устройств к ней, поставляемой для атомных станций. Типовая технологическая инструкция по чистоте, окрашиванию и консервации.
СТ АО «НПФ «ЦКБА» от 12.04.2004 № 021-2004.

☑ СТ ЦКБА 061-2010 Арматура трубопроводная. Временная противокоррозионная защита. Общие требования к выбору средств и методам защиты.
СТ АО «НПФ «ЦКБА» от 24.12.2010 № 061-2010.

☑ МВН 2347-63 Отраслевая норма. Опоры трубопроводов тепловых сетей. Опоры хомутовые неподвижные трубопроводов D(н) 76-1020.
Нормали от 14.11.1963 № 2347-63.

☑ ГОСТ Р 57614-2017 (ИСО 15122:2011) Газ горючий природный. Определение энергии.
ГОСТ Р от 16.08.2017 № 57614-2017.

☑ ГОСТ ISO 10893-10-2017 Трубы стальные бесшовные и сварные. Часть 10. Ультразвуковой метод автоматизированного контроля для обнаружения продольных и (или) поперечных дефектов по всей поверхности.
ГОСТ от 08.11.2017 № ISO 10893-10-2017.

☑ ГОСТ Р 55682.7-2017(EN 12952-7:2012) Котлы водотрубные и котельно-вспомогательное оборудование. Часть 7. Требования к оборудованию котлов.
ГОСТ Р от 09.11.2017 № 55682.7-2017.

☑ ГОСТ ISO 10893-4-2017 Трубы стальные бесшовные и сварные. Часть 4. Контроль методом проникающих веществ для обнаружения поверхностных дефектов.
ГОСТ от 08.11.2017 № ISO 10893-4-2017.

☑ ГОСТ ISO 10893-12-2017 Трубы стальные бесшовные и сварные. Часть 12. Ультразвуковой метод автоматизированного контроля толщины стенки по всей окружности.

ГОСТ от 08.11.2017 № ISO 10893-12-2017.

☑ ГОСТ ISO 10893-8-2017 Трубы стальные бесшовные и сварные. Часть 8. Ультразвуковой метод автоматизированного контроля для обнаружения расслоений.

ГОСТ от 08.11.2017 № ISO 10893-8-2017.

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

Добавлено 2 документа:

☑ Акт визуального и измерительного контроля при наружном осмотре трубопровода тепловой сети (рекомендуемая форма) (РД 153-34.0-20.522-99)

☑ Акт на гидравлическое испытание трубопровода тепловой сети при периодическом техническом освидетельствовании (рекомендуемая форма) (РД 153-34.0-20.522-99)



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 февральском номере:

EAЭС: основные направления и цели интеграционных процессов

В самом конце прошлого года в Москве прошел IV Евразийский экономический конгресс – традиционная площадка прямого диалога делового сообщества, Евразийской экономической комиссии, органов власти государств – членов Евразийского экономического союза, профессиональных и общественных организаций стран ЕАЭС. Учредительное заседание первого Евразийского экономического конгресса прошло в декабре 2014 года. С тех пор мероприятие проводится ежегодно и привлекает внимание все более широкой аудитории – представителей бизнеса, общественных и международных организаций, органов государственной власти. В настоящее время Евразийский экономический конгресс является масштабным тематическим мероприятием, позволяющим обсудить практические аспекты евразийской экономической интеграции и актуальные вопросы развития бизнеса ЕАЭС и взаимодействия Союза с другими государствами: Индией, Китаем, странами Европейского союза и Ближнего Востока.

Безопасность и охрана труда: это всегда на повестке дня

Международная специализированная выставка «БиОТ-2017» прошла на ВДНХ ЭКСПО в декабре 2017 года. На площади свыше 12 тыс. м² была развернута экспозиция последних достижений в области охраны труда и промышленной безопасности.

Организаторами выставки выступили Министерство труда и социальной защиты Российской Федерации, Ассоциация разработчиков, изготовителей и поставщиков средств индивидуальной защиты (Ассоциация «СИЗ») и Всероссийское объединение специалистов по охране труда (ВОСОТ).

В рабочем режиме

В конце 2017 года законодателями принято немало важных документов, действие которых началось уже в году текущем. Так, завершена работа по подготовке последнего из запланированных справочника наилучших доступных технологий, внесения изменения в технические регламенты Евразийского экономического союза, разработаны планы поддержки отечественных производителей на мировом рынке. Об этих и других событиях читайте в нашем традиционном обзоре.

Рабочая атмосфера

Безопасность труда – один из важнейших элементов современной действительности. О ней говорят, ее стремятся поддерживать, нормативно-правовое регулирование такой безопасности постоянно совершенствуется. Инициативы по улучшению ситуации в области охраны труда поступают регулярно и получают необходимую правовую оценку. Нарушения же требований по безопасности труда караются в обязательном порядке и с максимальной строгостью. О некоторых достижениях и планах в этой области – наш сегодняшний обзор.



**ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:**

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