

**Дорогие читатели!**  
**Предлагаем Вашему вниманию ноябрьский выпуск газеты**  
**“Обозреватель энергетической отрасли”**

Читайте в номере:

- Установлен порядок осуществления федерального государственного надзора в атомной энергетике;
- Установлены процедуры контроля за занимающими исключительное положение субъектами рынков электроэнергии;
- Россия, Казахстан и Беларусь создадут общий электроэнергетический рынок.

## СОДЕРЖАНИЕ

Актуальная тема	2
Новости (октябрь-ноябрь)	4
Календарь мероприятий (декабрь)	10
Новые документы в системах “Техэксперт: Теплоэнергетика” и “Техэксперт: Электроэнергетика” (ноябрьское обновление)	12

Информационная сеть “Техэксперт” благодарит Вас за сотрудничество  
 и напоминает Вам о предоставляемых услугах:

1. Регулярное <b>обновление</b> систем, в том числе поддержание актуальности информации, пополнение систем новыми документами и сервисами	2. Возможность повлиять на состав продукта “Техэксперт: Электроэнергетика”. Пожелания по наполнению принимаются на адрес <a href="mailto:product@cntd.ru">product@cntd.ru</a>	3. <b>Обучение</b> , которое поможет вам в короткие сроки стать профессионалом в работе с электронными системами
4. Информационная и техническая поддержка посредством <b>личного консультанта</b> – специалиста по обновлению вашей системы	5. Индивидуальный поиск и предоставление документов по запросу на <b>горячую линию</b>	6. Профессиональное издание по техническому регулированию и стандартизации “ <b>Информационный бюллетень ЦНТД</b> ”
7. <b>Перевод</b> нормативных документов	8. Специализированные электронные системы, для специалистов различных отраслей экономики	9. Возможность участия в семинарах, выставках, круглых столах и других <b>профессиональных мероприятиях</b>
10. Поиск и предоставление международных и зарубежных стандартов	11. Информационный портал <a href="http://www.cntd.ru">www.cntd.ru</a>	12. Информирование о ходе <b>реформы технического регулирования</b>

**Все вопросы по работе с системами Вы можете задать Вашему менеджеру по обслуживанию или по телефону Горячей линии**

**ГК «СТАНДАРТ»**  
**ООО «Сибирский ЦНТД «Стандарт»**  
**ООО «Кодекс-Томь»**  
 г. Кемерово: 8(3842) 67-31-51, 75-07-57,  
 г. Новокузнецк: 8(3843)  
[www.gk-standart.ru](http://www.gk-standart.ru)

## Утверждены основы ценообразования в сфере теплоснабжения



Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года N 1075 определены новые основные принципы и методы определения тарифов на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель. По словам вице-премьера А. В. Дворковича, документом предусматривается "ограничение роста издержек для потребителей - заложены ограничители как для роста операционных расходов по формуле "инфляция минус" (не "инфляция плюс", как обычно, а "инфляция минус") и для инвестиционных расходов на основе укрупнённых сметных нормативов, которые разрабатывает Росстрой. И эти документы должны быть готовы в ближайшее время:

часть нормативов вступит в действие уже во второй половине 2013 года, а часть – в 2014 году. Один норматив должен вступить в действие уже с начала 2013 года – это размер платы за подключение. Он будет составлять, как и в электроэнергетике, 550 рублей на потребителя – чёткий норматив, и здесь никаких отклонений быть не должно. Кроме того, для производителя тепловой энергии вводится верхнее ограничение уровня тарифа на основе так называемой альтернативной котельной. Фактически будет задан конкретный уровень, который будет основан на наиболее эффективных технологиях, которые могут быть применены в теплоэнергетике. И, соответственно, все другие производители не могут заходить за этот уровень, посчитанный на основе применения наилучших технологий. Для реализации всех этих нормативов потребуется 10 подзаконных актов, восемь из них должна разработать Федеральная служба по тарифам, а два – Минэнерго".

Новыми постановлениями, в том числе должны быть утверждены:

- Основы и правила регулирования ценообразования (тарифов) в сфере теплоснабжения;
- Правила установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения или цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении";
- Правила определения стоимости активов и инвестированного капитала и ведения их отдельного учета, применяемые при осуществлении деятельности, регулируемой с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала;
- Правила распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- Правила заключения долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон, в целях обеспечения потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, потребляющими тепловую энергию (мощность) и теплоноситель и введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 года.

В частности, основы ценообразования в сфере теплоснабжения определяют: 1. перечень регулируемых цен (тарифов) на товары и услуги в сфере теплоснабжения и нерегулируемых цен; 2. методы, используемые при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения (методы экономически обоснованных расходов (затрат), обеспечения доходности инвестированного капитала, индексации установленных тарифов и сравнения аналогов); 3. особенности ценообразования. Постановление будет применяться к отношениям, связанным с государственным регулированием цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на 2014 год. Последующие года, за исключением тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, платы за подключение к системе теплоснабжения. А также регулируемых цен (тарифов), установленных для реорганизованной организации, в случаях их применения теплоснабжающей (теплосетевой) организацией, которая в порядке правопреемства приобрела права и обязанности организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, в отношении источников тепловой

энергии и (или) тепловых сетей. Решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения на 2013 год принимаются органами регулирования в течение одного месяца со дня вступления в силу методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Кроме того, Постановлением, признано утратившим силу Постановление Правительства РФ от 26 февраля 2004 года N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" и ряд других нормативных правовых актов Правительства РФ.

*Официальный интернет - портал правительства РФ:*

<http://www.government.ru>

*Новостной интернет – портал:*

<http://www.bigpowernews.ru/>

**Установлен порядок осуществления федерального государственного надзора в атомной энергетике**

Постановлением Правительства РФ от 15 октября 2012 года N 1044 утверждено Положение о федеральном государственном надзоре в области использования атомной энергии. При этом Положение не регулирует отношения, связанные с разработкой, изготовлением, испытанием, эксплуатацией и утилизацией ядерного оружия и ядерных энергетических установок военного назначения.

Государственный надзор осуществляет Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору с привлечением при необходимости экспертов и экспертных организации. Надзор осуществляется в соответствии с Федеральным законом "Об использовании атомной энергии", Федеральным законом "О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля" и иными нормативными правовыми актами. Государственный надзор включает в себя:

- систематическое наблюдение за исполнением юридическими лицами (их обособленными подразделениями), их руководителями и иными должностными лицами требований, установленных нормативными актами в области использования атомной энергии, за соблюдением ими условий действия разрешений на право ведения работ в области использования атомной энергии, а также анализ и прогнозирование состояния их исполнения;
- организацию и проведение проверок (инспекций) исполнения проверяемыми лицами обязательных требований, соблюдения ими условий действия лицензий, а также выполнения предписаний Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору;
- принятие в случаях выявления нарушений обязательных требований и условий действия лицензий мер по их пресечению.

При этом на отдельных объектах использования атомной энергии по перечню Правительства Российской Федерации осуществляется режим постоянного государственного надзора.

В зависимости от количества проверяемых вопросов проверки (инспекции) подразделяются на комплексные и целевые. По результатам проверки (инспекции) составляется акт. К которому прилагаются отчет о проверке (инспекции), в котором приводятся сведения о выполненных в соответствии с пунктами и разделами программы проверки (инспекции) мероприятиях. О состоянии безопасности объекта использования атомной энергии, его элементов и систем, включая здания, сооружения, помещения, технические средства, оборудование и материалы, о выявленных недостатках и нарушениях, а также рекомендации по устранению выявленных недостатков, предписания об устранении выявленных нарушений, иные связанные с результатами проверки (инспекции) документы.

**Установлены процедуры контроля за занимающими исключительное положение субъектами рынков электроэнергии**

11 октября 2012 года в Министерстве юстиции Российской Федерации зарегистрирован приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 26 июня 2012 года N 417, которым утвержден административный регламент Федеральной антимонопольной службы по исполнению государственной функции по контролю за действиями субъектов оптового и розничного рынков электроэнергии, занимающих исключительное положение на указанных рынках, перераспределением долей (акций) в уставных капиталах субъектов оптового рынка и их имущества, суммарной величиной установленной генерирующей мощности электростанций, включаемых в состав генерирующих компаний.

Утвержденный ФАС России соответствующий административный регламент устанавливает, в частности:

- перечень нормативных правовых актов, регулирующих исполнение данной государственной функции (помимо ряда законодательных актов в него включены приказы ФАС России, устанавливающие общие положения антимонопольного контроля за экономическими субъектами);
- предмет государственного контроля (воспроизводит отдельные положения статьи 25 Федерального закона "Об электроэнергетике", устанавливающие, что

объектами антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике являются, в частности: уровень экономической концентрации на оптовом рынке; перераспределение долей (акций) в уставных капиталах субъектов оптового рынка (в том числе путем создания, реорганизации и ликвидации организаций - субъектов оптового рынка) и имущества субъектов оптового рынка; согласованные действия субъектов оптового или розничных рынков; действия субъектов оптового или розничных рынков, занимающих доминирующее положение на указанных рынках);

- права и обязанности должностных лиц при осуществлении государственного контроля;
- сведения о почтовых адресах, телефонах, адресах сайтов и электронной почты ФАС России и ее территориальных органов;
- срок исполнения данной государственной функции (не может превышать три месяца со дня представления субъектами электроэнергетики соответствующих ходатайств и уведомлений о сделках и других действиях на рынках электроэнергии);
- процедуры подачи, приема, регистрации, рассмотрения упомянутых ходатайств и уведомлений, принятия решений по ним и направления решений заявителям;
- порядок и формы контроля исполнением данной государственной функции;
- досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий либо бездействия антимонопольного органа, а также должностных лиц ФАС России.

*Интернет портал:*

<http://www.bigpowemews.ru>

### **Состоялось заседание комиссии по вопросам развития ТЭК и экологической безопасности**

Владимир Путин провел заседание комиссии по вопросам развития ТЭК и экологической безопасности, на котором обсуждался проект доктрины энергетической безопасности и перспективы взаимодействия России с Европейским союзом в сфере электроэнергетики. Доктрина энергетической безопасности, проект которой подготовлен Минэнерго, может быть утверждена уже в ноябре. Об этом заявил Президент РФ Владимир Путин на заседании комиссии по вопросам стратегии развития топливно-

энергетического комплекса и экологической безопасности. Документ призван содействовать решению целого комплекса задач. "Среди них - надежные поставки энергоресурсов потребителям и инновационное развитие самого ТЭК, повышение энергоэффективности всех отраслей отечественной экономики и недискриминационный доступ экспортеров на внешние рынки", - отметил глава государства. Владимир Путин также добавил, что безусловными приоритетами являются регулярное обновление производственных фондов предприятий, содержание мощностей в безопасном и эффективном состоянии. "На основе доктрины будут сформированы документы стратегического планирования, будет проводиться долгосрочная государственная политика в области энергетической безопасности", - сказал он. Кроме того, на заседании обсуждались перспективы взаимодействия с ЕС в сфере электроэнергетики. Россия традиционно поставляет в страны Евросоюза значительные объемы электроэнергетических ресурсов, в первую очередь, это относится к Скандинавии и Балтийскому региону. Так, в 2011 году в государства Балтии было экспортировано около 5,5 млрд. кВтч электроэнергии. "Для сравнения: это превышает половину всего энергопотребления такой страны, как Литва, и соответствует более 20% совокупного потребления стран Балтии. Причем даже в пиковые, напряжённые, зимние периоды электроэнергия из России поступает нашим партнерам без всяких перебоев", - напомнил Владимир Путин. Президент РФ призвал закрепить на межправительственном уровне принципы сотрудничества в области энергетики со странами ЕС и Евросоюзом в целом, разработать комплекс мер, которые позволят повысить конкурентоспособность современной отечественной электроэнергетики, и не только сохранить традиционные рынки сбыта, но и уже в ближайшем будущем выйти на новые рынки.

*Интернет портал SmartGrid:*

<http://www.smartgrid.ru>

### **Российские энергетики обсудили подготовку электросетей к зиме**

В Москве состоялось Всероссийское совещание "О ходе подготовки субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2012-2013 годов и развитию рынка электроэнергии и мощности" с руководителями операционных компаний и штабов по обеспечению безопасности электроснабжения в



субъектах Российской Федерации, сообщает пресс-служба Холдинга МРСК.

С докладом "О ходе подготовки субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП 2012-2013 годов" перед участниками совещания выступил заместитель Министра энергетики РФ, заместитель руководителя Правительственной комиссии (Федерального штаба) по обеспечению безопасности электроснабжения Михаил Курбатов. Впервые в нынешнем году было принято решение завершить подготовку электросетевого комплекса к ОЗП на месяц раньше – не к 15 ноября, как это делалось ранее, а к 15 октября. Данная инициатива была выдвинута в ходе встречи Президента Российской Федерации Владимира Путина с Председателем Правления ОАО "ФСК ЕЭС" Олегом Бударгиным с целью сделать процесс подготовки электросетевых объектов к зиме более интенсивным и фактически синхронизировать получение паспортов готовности к ОЗП с началом осенне-зимнего периода в большинстве регионов России. Наличие и готовность спецтехники, уровень оснащения ремонтных бригад, эффективное взаимодействие как с территориальными электросетевыми компаниями, так и с органами МЧС России. Соответствующая квалификация персонала и эффективная организация аварийно-восстановительных работ уже позволили операционным компаниям Холдинга МРСК снизить среднюю длительность перерывов электроснабжения, связанных с технологическими нарушениями, с 5,6 часа в 2010 году до 4,9 часа в 2011 году. Стоит задача практически вдвое сократить среднюю длительность отключений. Масштаб и объемы организационно-технических мероприятий, выполненных компаниями в период подготовки к ОЗП, поистине впечатляют. Так, операционными компаниями Холдинга МРСК выполнен капитальный ремонт ЛЭП протяженностью 132,4 тыс. км, расчищено 64,4 тыс. га трасс линий электропередачи, произведен ремонт 1241 силовых трансформаторов 35 кВ и выше, 36,4 тыс. трансформаторных подстанций. По целому ряду показателей запланированные объемы работ превышены. Для оперативного реагирования на внештатные ситуации предусмотрены особые режимы работы. На базе линейных участков филиалов операционных компаний Холдинга сформированы 553 мобильных бригады, укомплектованные необходимой техникой, такелажем,

приспособлениями и инструментами, средствами связи. Впрочем, не только укомплектованностью аварийного запаса и количеством сформированных аварийных бригад определяется эффективность проведения аварийно-восстановительных работ. Не менее важно в период ликвидации аварийных ситуаций оперативное и грамотное управление располагаемыми силами и средствами.

Всего в филиалах ФСК ЕЭС и компаниях Холдинга МРСК сформированы 1106 мобильных бригад оперативного реагирования, 19457 единиц авто спецтехники филиалов находятся в состоянии повышенной готовности к оперативному выполнению аварийно-восстановительных работ на энергетических объектах. Операционными компаниями Холдинга МРСК заключено (продолжено) 1953 соглашения о взаимодействии с подрядными организациями, привлекаемыми, в случае необходимости, к выполнению аварийно-восстановительных работ. Заключены соглашения с авиапредприятиями по использованию вертолетной техники для облетов ВЛ.

*Официальный сайт газеты Энергетика и промышленность России: <http://www.eprussia.ru/>*

### **Заседание комитета по стандартизации «Энергосбережение, энергетическая эффективность, энергоменеджмент»**

На заседании технического комитета по стандартизации ТК 039 "Энергосбережение, энергетическая эффективность, энергоменеджмент" шла речь о необходимости на законодательном уровне закрепить систему стимулирующих мер, которые включали бы в себя финансирование разработки национальных стандартов на принципах государственно-частного партнерства (ГЧП). Об этом заместитель руководителя Росстандарта Александр Зажигалкин заявил в ходе заседания. По его словам, ГЧП предусматривает активное участие бизнеса в работах по стандартизации. К этой сфере относится разработка национальных стандартов, предварительных национальных стандартов, стандартов организаций и их актуализация, в том числе в отношении инновационной продукции. Применение этих документов позволит ускорить внедрение прогрессивных методов производства

продукции высокого качества. Говоря об одобренной правительством "Концепции развития национальной системы стандартизации Российской Федерации на период до 2020 года", г-н Зажигалкин призвал исключить употребление в национальном законодательстве словосочетания "федеральный стандарт". Речь идет о стандартах, не относящихся к сфере технического регулирования и аспектам стандартизации. На заседании также обсуждались основные инструменты реализации концепции, которыми должны стать федеральные целевые программы и госпрограммы, включающие планы и разработку национальных стандартов. По итогам заседания были назначены руководители подкомитетов ТК 039. Заместитель руководителя департамента энергоэффективности, модернизации и развития ТЭК Минэнерго России Алексей Кулапин возглавил подкомитет методологического обеспечения (ПК-1), председатель правления СПО НП "Энерго Проф Аудит" Вадим Федоров – подкомитет энергосбережения и энергетической эффективности преобразования, передачи и транспортирования электроэнергии (ПК-3), генеральный директор ОАО "ВНИПИэнергопром" Виктор Семенов – подкомитет энергосбережения и энергетической эффективности потребления (ПК-4), директор по инновациям «Российского энергетического агентства» Алексей Конев – подкомитет энергетического менеджмента (ПК-5).

В части выполнения программы разработки стандартов и планов на будущее техническим комитетом поставлена задача в течение двух недель подготовить и представить предложения на 2013 год. Участниками заседания также поддержана идея о повышении статуса ТК 039 и переводе его работы на уровень межгосударственной стандартизации.

*Интернет портал SmartGrid:*  
<http://www.smartgrid.ru>

### **Большую часть энергии будут продавать на оптовых рынках**

В РФ хотят продавать большую часть энергии на оптовых рынках. До конца года будет разработан и внесен в правительство проект модели оптового энергетического рынка России. Об этом сообщил заместитель директора юридического департамента Министерства энергетики РФ Александр Виханский на девятом энергетическом форуме "ТЭК:

ценообразование и рыночные риски". По словам чиновника, планируется переход на систему, при которой большая часть энергии будет продаваться на оптовых рынках по свободным договорам.

Сейчас на рынке энергетики РФ существует ряд нерешенных проблем. Главный вопрос - некорректные ценовые сигналы. "Потребители присоединены к высоковольтным сетям в 220 вольт, а платят по тарифам 110 вольт, - объяснил Александр Виханский. - Существует проблема перекрестного субсидирования. Сейчас этот вопрос решается с трех сторон. Готовится законопроект по тарифам, который легализует определение перекрестного субсидирования. Также готовится проект постановления правительства по социальным нормам. Его разработкой занимается Минэкономразвития и Минрегионразвития. Таким образом, со следующего года уже в 10 субъектах страны будет введена социальная норма, по которой часть граждан станет платить по льготному тарифу, а другая часть по экономически обоснованной цене". Вторая проблема - отсутствие технической возможности конкуренции за потребителя. Предложение на рынке превышает спрос. "Из-за технологических проблем мы не можем обеспечить конкуренцию между двумя станциями за одного потребителя. Сейчас разрабатываются инвестиционные программы для сетевых организаций, которые позволят совершить расшивку запертых сечений и снимут необходимость строительства новых генераций, - рассказал Александр Виханский. Еще одна тенденция рынка - ужесточение санкций к неплательщикам. Это касается в первую очередь крупных компаний. По решению наблюдательного совета рынка они могут быть исключены из сетей энергообеспечения". Эксперты также отметили, что рынок энергообеспечения страдает из-за недоработанной законодательной системы. "Мы предлагаем разрешить производителю самому собирать деньги за отпущенные электроресурсы. Также нужно провести приватизацию сетей. Сейчас все сети находятся в муниципальной собственности. Их сдают в аренду на срок до одного года. Поэтому инвесторы не заинтересованы вкладывать в долгосрочную перспективу. И производители не заинтересованы содержать сети в необходимом техническом состоянии, - отметил генеральный директор "Мечел-Энерго" Юрий Ямпольский. - Энергетический бизнес в России недостаточно развит, поэтому мы хотим,

чтобы компании имели страховой депозит, и предлагаем ввести страховую ответственность".

Еще одна проблема для производителей - нераспроданная энергия. Государство запустило программу энергоэффективности, это значит, что скоро количество нераспроданной энергии увеличится, так как потребители начнут экономить. "Неоправданные расходы производители вынуждены перекладывать в последующую стоимость электроэнергии, что приведет к росту тарифов, - объяснил генеральный директор "Московской объединенной энергетической компании" (МОЭК) Андрей Лихачев. - Нужно компенсировать покрытие разницы в тарифах для населения и компаний. Пока эта разница покрывается госбюджетом. Мы предлагаем реализовать механизм, по которому экономия выкупается государством, чтобы потребитель, который провел экономию, расплачивался так, чтобы получать выгоду, а производитель получал бы компенсацию выпадающих доходов". В свою очередь производители должны вкладывать эти деньги в снижение постоянных издержек. По наблюдениям директора некоммерческого партнерства "Сообщество потребителей энергии" Дмитрия Говорова, избыточная энергия появляется из-за регулярных ошибок прогнозирования спроса. "По данным совета рынка, избыточных мощностей к 2018 году будет примерно 27 тыс. гигаватт, - заявил он. - Сейчас цены на электроэнергию для промышленных предприятий в России превысили цены других развитых стран, например США. Поэтому очень многие компании сегодня возвращаются в Америку и другие страны, чтобы развивать производство там. Основные драйверы роста цены - раздутые инвестиционные программы сетевого комплекса. Как правило, потребителей волнует не только цена на электроэнергию, но и положение сопутствующих рынков тепла и газа. Эти рынки сильно влияют на цены на электроэнергию". Цены на газ создают для компаний тяжелые условия для конкуренции. Однако стоимость газа внутри страны должна быть такая, чтобы обеспечивать конкурентоспособность как российской энергетики, так и промышленности. И эту непростую задачу властям предстоит решить в ближайшее время.

*Официальный сайт Российская газета:*

<http://www.rg.ru>

## Россия, Казахстан и Беларусь создадут общий электроэнергетический рынок

Существующие энергопотенциалы стран - участников Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) позволяют реализовывать электроэнергию в страны Евросоюза при эффективном решении проблем создания общего рынка на территории единого экономического пространства Казахстана, Беларуси и России. Об этом шла речь в выступлении члена коллегии (министра) по энергетике и инфраструктуре ЕЭК Даниала Ахметова на совместной конференции европейской ассоциации производителей электрической энергии Еврэлэктрик и Электроэнергетического совета СНГ в Брюсселе.

В ходе мероприятия доклады представили министр энергетики РФ Александр Новак, комиссар ЕС по энергетике Гюнтер Оттингер, а также президент Еврэлэктрик Фульвио Конти.

По словам Даниала Ахметова, энергетические мощности России, Казахстана и Беларуси используются в пределах 60%, и существует колоссальный экспортный потенциал. "Поэтому понимание партнеров с европейской стороны, их взглядов, ментальности и общего мнения позволяет нам быстрее сформировать наши подходы к реализации нашего серьезного экспортного потенциала в области электроэнергетики", - пояснил он. На сегодняшний день страны ЕЭП осуществляют продажу электроэнергии всего нескольким европейским странам, включая Финляндию, Литву, Латвию и Норвегию. "Но потенциал значительно выше. В том числе мы можем использовать и экспортный потенциал, например, Казахстана. Существующие энергопотенциалы Казахстана позволяют сегодня реализовывать электроэнергию в страны Евросоюза при эффективном решении проблем создания общего рынка на пространстве трех наших государств - Казахстана, Беларуси и России", - рассказал Даниал Ахметов. В настоящее время готовится сбалансированная программа развития общего электроэнергетического рынка России, Казахстана и Беларуси. "Мы в ближайшее время представим руководителям наших государств такую программу, - сообщил Даниал Ахметов. - Серьезной трансформации подвергнутся наши нормативная и законодательная базы. Вместе с тем, решение этой проблемы позволит создать тот



прецедент формирования общего рынка, когда впервые на пространстве трех наших государств мы будем иметь возможность создать реальный и эффективно работающий электроэнергетический рынок, который будет основываться на лучших мировых примерах". Ожидается, что в будущем общий рынок электроэнергии будет характеризоваться свободным доступом к услугам естественных монополий, гармонизированным законодательством, единой методологией тарифной политики, единым информационным полем для участников рынка, едиными техническими нормами и правилами, наличием согласованных балансов энергоресурсов ЕЭП. "Формирование общего электроэнергетического рынка создаст также и мультипликативный эффект через расширение сотрудничества стран в смежных сферах: строительстве и эксплуатации инфраструктуры электроэнергетического комплекса, энергетическом машиностроении и инновационной деятельности", – резюмировал г-н Ахметов. Структура общего электроэнергетического рынка ЕЭП предусматривает оптовую куплю-продажу электроэнергии, рынок централизованной торговли электроэнергией, рынок системных и вспомогательных услуг и балансирующий рынок.

*Интернет портал SmartGrid:*  
<http://www.smartgrid.ru>

### **Установлены предельные уровни тарифов на тепловую и электрическую энергию в 2013 году**

7 ноября 2012 года в Российской газете, N 256, опубликованы приказы ФСТ России от 9 октября 2012 года NN 228-э/1, 229-э/2, 230-э/3, 231-э/4, которыми соответственно установлены на 2013 год предельные минимальные и максимальные уровни тарифов:

- на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, без учета дифференциации по группам потребителей, уровням напряжения, зонам (часам) суток, в среднем по субъекту Российской Федерации;
- на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и

более, в среднем по субъекту Российской Федерации, без учета дифференциации по видам теплоносителя, термодинамическим параметрам пара (температуре, давлению) и системам централизованного теплоснабжения;

- на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в среднем по субъектам Российской Федерации;

- на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации (предельные максимальные уровни тарифов). При этом в субъектах Российской Федерации, на территории, которых принято решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) или будут реализовываться пилотные проекты по введению социальной нормы потребления коммунальной услуги по энергоснабжению, предельные максимальные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), равны экономически обоснованному уровню тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствующем субъекте Российской Федерации и представляют собой сумму следующих слагаемых:

- стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности, определяемая исходя из включенных в прогнозный баланс объемов поставки электрической энергии и объемов поставки мощности для целей снабжения населения и приравненных к нему категорий потребителей, индикативных цен на электрическую энергию и на мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей в соответствующем субъекте Российской Федерации;
- стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых осуществляется поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей;
- сумма цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей. Кроме того, приказами предусмотрено повышение данных предельных уровней с 1 июля 2013 года

## КРАТКИЙ ОБЗОР МЕРОПРИЯТИЙ НА ДЕКАБРЬ 2012 г.

11-13 декабря 2012 года

Межрегиональная специализированная выставка в рамках торжественного приема в честь дня Энергетика

Энергетика. Энергоэффективность 2012

Россия/Челябинск

**Тематики выставки:**

- Энергетическое оборудование для производства, передачи, распределения, потребления электроэнергии, тепловой энергии, сжатого воздуха и других энергоносителей;
- Электроизоляционные материалы и изделия;
- Энергоэкономичные котлы и теплообменники;
- Нетрадиционная и малая энергетика;
- Турбогенераторы, турбины, компрессоры, вспомогательное оборудование;
- Котлы, горелки, котельное и вспомогательное оборудование, теплообменные аппараты;
- Средства передачи и распределения электро- и теплоэнергии;
- Силовая электроника, электронные и электротехнические элементы и компоненты;
- Светотехника;
- Автоматизированные системы контроля и управления энергетическим оборудованием и процессами;
- Инструмент для электромонтажа;
- Безопасность и надежность эксплуатации оборудования;
- Средства диагностики технического состояния;
- Целевые программы энергосбережения. Энергоаудит. Коммерческий учет электроэнергии;

**Место проведения:**

г. Челябинск, Свердловский пр., 51А  
 Телефон: (351) 231-37-41; (351) 215-88-77;  
 (351) 215-88-66; (351) 211-38-23  
 E-mail: pvo74@pvo74.ru  
 Сайт: <http://pvo74.ru/show/2012/12/jenergetika--jenergojeffektivnost--2012/about>

12-14 декабря 2012 года

Всероссийская выставка научно-технического творчества студентов

Энерго- и ресурсосбережение - 2012

Россия/Екатеринбург

**Тематики выставки:**

- Производство электрической и тепловой энергии:
  - автономные источники энергии
  - котлы, котельное и вспомогательное оборудование
  - паровые турбины, электроэнергетические, парогазовые и газотурбинные установки
  - теплообменное оборудование
  - электрогенераторы: турбо, гидрогенераторы
- Преобразование и аккумулирование электроэнергии
- Передача и распределение электроэнергии:
  - выключатели и изоляторы
  - кабельно-проводниковая продукция
  - комплектные трансформаторные подстанции
  - устройства релейной защиты
- Альтернативные источники электроэнергии
- Электротехническое оборудование:
  - электродвигатели
  - электрощитовое оборудование
  - электро- и светотехнические изделия
  - бытовое электротехническое оборудование
- Насосы и компрессорное оборудование
- Контрольно-измерительные приборы
- Технологии энергоэффективности и энергосбережения; энергоаудит
- Природоохранные технологии; приборы экологического контроля и мониторинга окружающей среды

**Место проведения:**

г. Екатеринбург, Деловой информационно-выставочный центр, ул. Карла Либкнехта, 22.  
 Телефон: (812) 450-73-33, (812) 450-61-00  
 E-mail: info@exponet.ru  
 Сайт: [http://www.exponet.ru/exhibitions/by-id/resourcesavingek/resourcesavingek2012/index\\_ru.html](http://www.exponet.ru/exhibitions/by-id/resourcesavingek/resourcesavingek2012/index_ru.html)

12-14 декабря 2012 года

11-я выставка - конференция  
энергосберегающих технологий, оборудования,  
нетрадиционных источников энергии  
Энергосбережение и энергоэффективные  
технологии 2012

Россия/Волгоград

**Тематики выставки:**

- Приборы учета, контроля, управления и экономии потребления тепловой и электрической энергии, снижение потерь электроэнергии в электросетях;
- Автоматизация технических процессов, средств и систем учета расхода энергоресурсов;
- Энергосберегающие технологии в энергоемких производствах;
- Энергосберегающее домостроение (строительство из нетрадиционных материалов);
- Ресурсосберегающее оборудование для эффективного использования топлива, тепловой и электрической энергии в системах теплоснабжения, водоснабжения;
- Учет, регистрация расхода горючего на автотранспорте;
- Приборы диагностики состояния трубопроводов. Защита трубопроводов от коррозии;
- Тепло- и гидроизоляционные материалы;
- Экология, товары и услуги, современные технологии;
- Ресурсосберегающие системы природоохранного назначения. Системы оборотного водоснабжения. Системы контроля выброса загрязняющих веществ;
- Теплотехническое оборудование, котлы, горелки, котельное и вспомогательное оборудование, теплообменные аппараты;
- Автономные источники питания, оборудование. Малая энергетика;
- Нетрадиционная энергетика, возобновляемые источники энергии.

**Место проведения:**

г. Волгоград, Дворец Спорта профсоюзов,  
пр. Ленина, 65  
Телефон: (8442) 26-51-86, 23-28-99, 24-26-02  
E-mail: [tehno@regionex.ru](mailto:tehno@regionex.ru)  
Сайт:  
<http://www.regionex.ru/exhibits/2012/energосber>

19-21 декабря 2012 года

V универсальная выставка  
посвященная профессиональному празднику  
«День энергетика» ЭНЕРГО-ПРОМЭКСПО 2012

Россия/Екатеринбург

**Тематики выставки:**


- Производство электрической и тепловой энергии
- Автономные источники энергии–
- Котлы, котельное и вспомогательное оборудование–
- Паровые турбины, электроэнергетические, парогазовые и газотурбинные установки–
- Теплообменное оборудование–
- Электрогенераторы: турбо-, гидрогенераторы–
- Преобразование и аккумулирование электроэнергии
- Передача и распределение электроэнергии
- Выключатели и изоляторы–
- Кабельно-проводниковая продукция–
- Комплексные трансформаторные подстанции–
- Устройства релейной защиты–
- Альтернативные источники электроэнергии
- Производители и поставщики продукции и услуг;
- Электротехническое оборудование
- Электродвигатели и электроприводы–
- Электрощитовое оборудование–
- Электро- и светотехнические изделия–
- Бытовое электротехническое оборудование–
- Насосы и компрессорное оборудование
- Контрольно-измерительные приборы
- Технологии энергоэффективности и энергосбережения. Энергоаудит.
- Природоохранные технологии. Приборы экологического контроля и мониторинга окружающей среды.


**Место проведения:**


г. Екатеринбург, центр международной торговли Екатеринбург ул. Куйбышева, 44  
Телефон: (343) 371-19-50  
E-mail: [mail@souzpromexpo.ru](mailto:mail@souzpromexpo.ru)  
Сайт: [mail@souzpromexpo.ru](http://mail@souzpromexpo.ru)


**Основы правового регулирования топливно-энергетического комплекса**


Всего в раздел в ноябрьское обновление добавлено 43 документа. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:


 Об утверждении административного регламента Федеральной антимонопольной службы по исполнению государственной функции по контролю за действиями субъектов оптового и розничного рынков электроэнергии, занимающих исключительное положение на указанных рынках, перераспределением долей (акций) в уставных капиталах субъектов оптового рынка и их имущества, суммарной величиной установленной генерирующей мощности электростанций, включаемых в состав генерирующих компаний  
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 26.06.2012 N 417


 О внесении изменений в пункты 4.18-4.30 Регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору  
Приказ Ростехнадзора от 07.09.2012 N 508


 Об утверждении нормативов технологических потерь углеводородного сырья при его транспортировке трубопроводным транспортом на 1 сентября 2012 года  
Приказ Минэнерго России от 23.08.2012 N 399


 О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2013 год, утвержденный приказом ФСТ России от 28 июня 2012 года N 160-э/1  
Приказ ФСТ России от 27.09.2012 N 224-э/1


 Об интервалах тарифных зон суток для энергозона (ОЭС) России по месяцам 2012 года  
Приказ ФСТ России от 27.09.2012 N 643-э

 Об утверждении свода правил СП 124.13330.2012 "СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"  
Приказ Минрегиона России от 30.06.2012 N 280

 Об утверждении Правил предоставления в 2012 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике и распределения субсидий из федерального бюджета, предоставляемых в 2012 году бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике  
Постановление Правительства РФ от 16.10.2012 N 1056


 О внесении изменений в Положение о признании организации пригодной эксплуатировать ядерную установку, радиационный источник или пункт хранения и осуществлять собственными силами или с привлечением других организаций деятельность по размещению, проектированию, сооружению, эксплуатации и выводу из эксплуатации ядерной установки, радиационного источника или пункта хранения, а также деятельность по обращению с ядерными материалами и радиоактивными веществами  
Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1079


 Об утверждении ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и на отдельные категории товаров, выработанные из нефти, вывозимые за пределы территории Российской Федерации и территории государств - участников соглашений о Таможенном союзе  
Постановление Правительства РФ от 24.10.2012 N 1090

 О внесении изменений в Правила рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, органами местного самоуправления поселений, городских округов.  
Постановление Правительства РФ от 27.10.2012 N 1107



















**Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике**

Всего в раздел в ноябрьское обновление добавлено 64 документа. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:


 РД 34.20.582-90 Рекомендации по применению скидок (надбавок) к тарифу на электрическую энергию за надежность электроснабжения сельскохозяйственных потребителей и установления штрафов за внезапные отключения сельскохозяйственных потребителей  
РД от 11.12.1990 N 34.20.582-90  
СО (Стандарт организации) от 11.12.1990 N 153-34.20.582-90


 РД 34.08.502-96 Основные научно-технические требования к созданию и развитию автоматизированных систем управления районов электрических сетей (АСУ РЭС). Отраслевой методический материал  
РД от 01.08.1996 N 34.08.502-96  
СО (Стандарт организации) от 01.08.1996 N 34.08.502-96



-  Методические указания по оценке технического состояния воздушных линий электропередачи напряжением 35-750 кВ и их элементов  
Информационный материал от 30.06.1994
-  РД 34.09.455-95 Методические указания по обследованию теплотребляющих установок закрытых систем теплоснабжения и разработке мероприятий по энергосбережению  
РД от 26.10.1995 N 34.09.455-95  
СО (Стандарт организации) от 26.10.1995 N 34.09.455-95
-  РД 34.08.501-89 Основные положения по созданию автоматизированных систем управления предприятий электрических сетей (АСУ ПЭС)  
РД от 30.01.1988 N 34.08.501-89  
СО (Стандарт организации) от 30.01.1988 N 153-34.08.501
-  РД 34.20.601-96 Методические указания по совершенствованию системы технического обслуживания и ремонта энергоблоков и энергоустановок ТЭС на основе ремонтного цикла с назначенным межремонтным ресурсом  
РД от 29.03.1996 N 34.20.601-96  
СО (Стандарт организации) от 29.03.1996 N 34.20.601-96
-  РД 153-34.3-20.524 Положение об экспертной системе контроля и оценки состояния и условий эксплуатации воздушных линий электропередачи 110 кВ и выше  
РД от 30.03.2000 N 153-34.3-20.524  
СО (Стандарт организации) от 30.03.2000 N 34.20.524-00
-  РД 153-34.1-20.606-2002 Методические указания по определению затрат на ремонт и техническое обслуживание основных промышленно-производственных фондов электростанции, выполняемые хозяйственным способом  
РД от 01.01.2002 N 153-34.1-20.606-2002  
СО (Стандарт организации) от 01.01.2002 N 34.20.606-2002
-  РД 34.09.113-90 Методические указания по оценке точности определения удельного расхода условного топлива на отпущенную электроэнергию энергоблоков мощностью 300 МВт и выше  
РД от 04.12.1990 N 34.09.113-90  
СО (Стандарт организации) от 04.12.1990 N 153-34.09.113-90
-  ТИ 34-70-002-82 Типовая инструкция по оптимальному управлению потоками реактивной мощности и уровнями напряжения в электрических сетях энергосистем  
ТИ от 01.01.1982 N 34-70-002-82  
СО (Стандарт организации) от 01.01.1982 N 153-34.20.544  
РД от 01.01.1982 N 34.20.544
-  РД 153-34.0-09.169-00 Положение о порядке аккредитации энергоаудиторов при РАО "ЕЭС России"  
Приказ РАО "ЕЭС России" от 26.05.2000 N 297  
РД от 26.05.2000 N 153-34.0-09.169-00  
СО (Стандарт организации) от 26.05.2000 N 34.09.169-00
-  РД 34.04.509-88 Типовое положение о гидротехническом цехе (участке) тепловой электростанции  
РД от 21.11.1988 N 34.04.509-88  
СО (Стандарт организации) от 21.11.1988 N 153-34.04.509
-  И 1.10-07 Инструкция по сварке цветных металлов в электромонтажном производстве  
Информационный материал от 03.07.2007 N И 1.10-07
-  ГОСТ Р 54373-2011 (МЭК 61204-6:2000) Низковольтные источники питания постоянного тока. Часть 6. Требования для оценки характеристик низковольтных источников питания  
ГОСТ Р от 04.08.2011 N 54373-2011
-  ГОСТ Р 54442-2011 (ЕН 303-3:1998) Котлы отопительные. Часть 3. Газовые котлы центрального отопления. Агрегат, состоящий из корпуса котла и горелки с принудительной подачей воздуха. Требования к теплотехническим испытаниям  
ГОСТ Р от 28.09.2011 N 54442-2011
-  ГОСТ Р 54087-2010 Интегрированная логистическая поддержка. Контроль качества и приемка электронных интерактивных эксплуатационных и ремонтных документов. Основные положения и общие требования  
ГОСТ Р от 30.11.2010 N 54087-2010
-  ГОСТ Р 54088-2010 Интегрированная логистическая поддержка. Интерактивные электронные эксплуатационные и ремонтные документы. Основные положения и общие требования  
ГОСТ Р от 30.11.2010 N 54088-2010
-  СБЦП 81-2001-06 Государственный сметный норматив "Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве "Объекты атомной энергетики"  
Приказ Минрегиона России от 14.05.2012 N 198  
СБЦП от 14.05.2012 N 81-02-06-2001
-  Извещение об изменении N 2/87 ТИ 34-70-002-82 Типовая инструкция по оптимальному управлению потоками реактивной мощности и уровнями напряжения в электрических сетях энергосистем  
ТИ от 11.03.1987 N 34-70-002-82  
СО (Стандарт организации) от 11.03.1987 N 153-34.20.544  
РД от 11.03.1987 N 34.20.544
-  Положение о схемах перевозки материалов для строительства электросетей сельскохозяйственного назначения напряжением 0,4-110 кВ  
СО (Стандарт организации) от 17.04.1982 N 153-34.04.121  
РД от 17.04.1982 N 34.04.121





 Инструктивные указания по технике безопасности при ремонтно-строительных работах вблизи действующего энергетического оборудования энергопредприятий  
СО (Стандарт организации) от 18.12.1970 N 153-34.03.224  
РД от 18.12.1970 N 34.03.224


 Инструкция по технике безопасности при производстве земляных работ методом гидромеханизации на объектах Минэнерго СССР  
СО (Стандарт организации) от 26.10.1982 N 153-34.03.215  
РД от 26.10.1982 N 34.03.215  
СП 90.13330.2012 Нормы проектирования. Электростанции тепловые. Актуализированная редакция СНиП II-58-75  
Приказ Минрегиона России от 30.06.2012 N 282  
СНиП от 30.06.2012 N II-58-75  
СП (Свод правил) от 30.06.2012 N 90.13330.2012


### Образцы и формы документов в области электроэнергетике


Всего в раздел в ноябрьское обновление добавлено 49 документов. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:


 Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации

 Предложения по технологическому расходу электроэнергии(потерям) в электрических сетях ЕНЭС


 Заявленная и присоединенная мощность потребителей, присоединенных к единой национальной (общероссийской) электрической сети на \_\_\_ год с разбивкой по группам потребителей


 Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации


 Прогнозные объемы электрической энергии (мощности), поставляемые субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в ценовых зонах оптового рынка по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями ...)


 Сводные предложения по балансовым показателям


 Динамика потребления электрической энергии


 Информация по нормативам потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России


 Перечень генерирующего оборудования, по которому принято решение о согласовании (приостановлении) вывода из эксплуатации


 Обследование деловой активности организаций добывающих, обрабатывающих производств, производства и распределения электроэнергии, газа и воды (отменена с отчета за январь 2013 года)  
Форма № 1-ДАП


 Перечень субъектов оптового рынка, имеющих по состоянию на зарегистрированные группы точек поставки (в том числе условные), в отношении которых на указанную дату не предоставлено право на осуществление продажи (покупки) электрической энергии и/или мощности на оптовом рынке


 Перечень субъектов оптового рынка, допущенных к участию в конкурентном отборе мощности на 2012 год в отношении введенных в эксплуатацию генерирующих объектов и генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности, прошедших установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности


 Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, а также строящихся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период (2009-2015 годы) и программой строительства гидроэлектростанций ...


 Заявление о предоставлении информации, содержащейся в реестре объектов топливно-энергетического комплекса (рекомендуемая форма)


 Акт о приеме-передаче оборудования в монтаж  
Форма № ОС-15


 Акт о выявленных дефектах оборудования  
Форма № ОС-16


 Акт технической готовности электромонтажных работ (ВСН 123-90)  
Форма № 2


 Ведомость технической документации, предъявляемой при сдаче-приемке электромонтажных работ (ВСН 123-90) Форма № 1


 Ведомость электромонтажных недоделок, не препятствующих комплексному опробованию (ВСН 123-90) Форма № 4


 Ведомость смонтированного электрооборудования (ВСН 123-90) Форма № 5


 Справка о ликвидации недоделок (ВСН 123-90)


 Акт освидетельствования скрытых работ по монтажу заземляющих устройств (ВСН 123-90) Форма № 24


 Акт о приемке в монтаж силового трансформатора (ВСН 123-90) Форма № 7


 Акт готовности монолитного бетонного фундамента под опору ВЛ (ВСН 123-90) Форма № 20


 Ведомость монтажа воздушной линии электропередачи (ВСН 123-90) Форма № 22

 Акт о выявленных дефектах оборудования (ВСН 123-90) Форма № М-27

 Ведомость замеров при контрольном разряде аккумуляторной батареи (ВСН 123-90) Форма № 10

 Техническая документация по сдаче-приемке электромонтажных работ (ВСН 123-90)


 Протокол испытания силового кабеля напряжением выше 1000 В (ВСН 123-90)


 Журнал прокладки кабелей (ВСН 123-90) Форма № 18


 Протокол фазировки (ВСН 123-90) Форма № 14


**Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике**


Всего в раздел в ноябрьское обновление добавлено 39 документов. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:


 Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Объекты энергетики  
Приказ РАО "ЕЭС России" от 10.02.2003 N 39


 СО 34.30.609-2003 Инструкция по проведению эксплуатационных очисток маслосистем турбогенераторов с применением водных растворов биологически разлагаемых моющих средств  
СО (Стандарт организации) от 21.11.2003 N 34.30.609-2003


 СО 34.30.604-00 (РД 153-34.1-30.604-00)  
Методические указания по балансировке многоопорных валопроводов турбоагрегатов на электростанциях  
СО (Стандарт организации) от 29.09.2000 N 34.30.604-00  
РД от 29.09.2000 N 153-34.1-30.604-00


 РД 34.30.506-90 Методические указания по нормализации тепловых расширений цилиндров паровых турбин тепловых электростанций  
РД от 30.11.1990 N 34.30.506-90  
СО (Стандарт организации) от 30.11.1990 N 153-34.30.506-90  
Приказ Главного научно-технического управления энергетики и электрификации Минэнерго СССР от 30.11.1990


 РД 34.30.403-93 Методические указания по наладке и эксплуатации систем шариковой очистки конденсаторов паровых турбин  
РД от 29.04.1993 N 34.30.403-93  
СО (Стандарт организации) от 29.04.1993 N 34.30.403


 Типовая энергетическая характеристика турбоагрегата К-300-240 ЛМЗ (для турбин до заводского N 1198)  
РД от 24.12.1975 N 34.30.713  
СО (Стандарт организации) от 24.12.1975 N 153-34.30.713


 РД 34.09.455-95 Методические указания по обследованию теплотребляющих установок закрытых систем теплоснабжения и разработке мероприятий по энергосбережению  
РД от 26.10.1995 N 34.09.455-95  
СО (Стандарт организации) от 26.10.1995 N 34.09.455-95


 Инструкция по проведению экспресс-испытаний турбоустановки ПТ-60-130/13 ЛМЗ  
РД от 15.04.1976 N 34.30.304  
СО (Стандарт организации) от 15.04.1976 N 153-34.30.304


 НР 34-70-090-85, РД 34.10.202-87 Временные нормы расхода запасных реле и запасных частей для устройств релейной защиты и автоматики тепловых электростанций  
НР (Нормы) от 20.12.1985 N 34-70-090-85  
РД от 20.12.1985 N 34.10.202-87  
СО (Стандарт организации) от 20.12.1985 N 153-34.10.202


 РД 34.30.508-93 Типовая инструкция по эксплуатации маслосистем турбоустановок мощностью 100-800 МВт, работающих на минеральном масле  
РД от 24.06.1993 N 34.30.508-93  
СО (Стандарт организации) от 24.06.1993 N 34.30.508-93


 И 1.10-07 Инструкция по сварке цветных металлов в электромонтажном производстве  
Информационный материал от 03.07.2007 N И 1.10-07


 Дополнение к "Типовой энергетической характеристике турбоагрегата ПТ-80/100-130/13 ЛМЗ"  
ТХ от 12.08.1986 N 34-70-010-85  
РД от 12.08.1986 N 34.30.703  
СО (Стандарт организации) от 12.08.1986 N 153-34.30.703


 Инструкция по эксплуатации прямооточного котла ПК-47  
РД от 01.01.1971 N 34.26.502  
СО (Стандарт организации) от 01.01.1971 N 153-34.26.502


 Нормативные характеристики конденсационных установок паровых турбин типа К (с Изменениями)  
РД от 03.05.1973 N 34.30.726  
СО (Стандарт организации) от 03.05.1973 N 153-34.30.726

 Руководящие указания по тепловому расчету поверхностных конденсаторов мощных турбин тепловых и атомных электростанций  
РД от 20.05.1981 N 34.30.104  
СО (Стандарт организации) от 20.05.1981 N 153-34.30.104


 Изменение N 1 "Руководящих указаний по тепловому расчету поверхностных конденсаторов мощных турбин тепловых и атомных электростанций"  
РД от 21.03.1988 N 34.30.104  
СО (Стандарт организации) от 21.03.1988 N 153-34.30.104


 ГОСТ Р 54442-2011 (ЕН 303-3:1998) Котлы отопительные. Часть 3. Газовые котлы центрального отопления. Агрегат, состоящий из корпуса котла и горелки с принудительной подачей воздуха. Требования к теплотехническим испытаниям  
ГОСТ Р от 28.09.2011 N 54442-2011

 ГОСТ Р 54087-2010 Интегрированная логистическая поддержка. Контроль качества и приемка электронных интерактивных эксплуатационных и ремонтных документов. Основные положения и общие требования  
ГОСТ Р от 30.11.2010 N 54087-2010

 СП 60.13330.2012 Отопление, вентиляция и кондиционирование. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003  
Приказ Минрегиона России от 30.06.2012 N 279  
СНиП от 30.06.2012 N 41-01-2003  
СП (Свод правил) от 30.06.2012 N 60.13330.2012


 СП 89.13330.2012 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76  
Приказ Минрегиона России от 30.06.2012 N 281  
СНиП от 30.06.2012 N II-35-76  
СП (Свод правил) от 30.06.2012 N 89.13330.2012


 СП 90.13330.2012 Нормы проектирования. Электростанции тепловые. Актуализированная редакция СНиП II-58-75  
Приказ Минрегиона России от 30.06.2012 N 282  
СНиП от 30.06.2012 N II-58-75  
СП (Свод правил) от 30.06.2012 N 90.13330.2012


 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003  
Приказ Минрегиона России от 30.06.2012 N 280  
СНиП от 30.06.2012 N 41-02-2003  
СП (Свод правил) от 30.06.2012 N 124.13330.2012


### Образцы и формы документов в области теплоэнергетики


















Всего в раздел в ноябрьское обновление добавлено 22 документа.

 Обследование деловой активности организаций добывающих, обрабатывающих производств, производства и распределения электроэнергии, газа и воды (отменена с отчета за январь 2013 года)  
Форма № 1-ДАП

 Техническая документация по сдаче-приемке электромонтажных работ (ВСН 123-90)

 Обследование деловой активности малых предприятий добывающих, обрабатывающих производств, производства и распределения электроэнергии, газа и воды (отменена с отчета за январь-март 2013 года)  
Форма № ДАП-ПМ

 Заявление о предоставлении информации, содержащейся в реестре объектов топливно-энергетического комплекса (рекомендуемая форма)

-  Заявка на изготовление (поставку) партии фланцев (рекомендуемая форма)
-  Паспорт на фланцы (рекомендуемая форма)
-  Рапорт слесаря по обслуживанию тепловых сетей (рекомендуемая форма)
-  Паспорт трубопровода (форма)
-  Акт на осмотр теплопровода при вскрытии прокладки (типовая форма)
-  Акт осмотра поврежденного трубопровода тепловой сети
-  Журнал проверки эффективности работы установки ЭХЗ
-  Протокол измерений потенциалов трубопровода при контроле эффективности электрохимической защиты показывающими приборами
-  Протокол измерений смещения потенциалов трубопровода (подающего, обратного) при контроле эффективности ЭХЗ с помощью станций катодной защиты или гальванических анодов
-  Протокол определения исправности электроизолирующих соединений (ЭИС)
-  Акт технической готовности электромонтажных работ (ВСН 123-90) Форма № 2
-  Ведомость технической документации, предъявляемой при сдаче-приемке электромонтажных работ (ВСН 123-90) Форма № 1
-  Ведомость электромонтажных недоделок, не препятствующих комплексному опробованию (ВСН 123-90) Форма № 4
-  Ведомость смонтированного электрооборудования (ВСН 123-90) Форма № 5
-  Акт готовности строительной части помещений (сооружений) к производству электромонтажных работ (ВСН 123-90) Форма № 6
-  Протокол осмотра и проверки смонтированного электрооборудования распределительных устройств и электрических подстанций напряжением до 35 кВ включительно (ВСН 123-90) Форма № 8
-  Акт о выявленных дефектах оборудования Форма № ОС-16