

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

Читайте в номере:

- Утверждена Схема и программа развития Единой энергосистемы России на 2012-2018 годы;
- Вступление России в ВТО не окажет существенного влияния на электроэнергетику;
- Вступили в силу новые правила предоставления коммунальных услуг.

**СОДЕРЖАНИЕ**

Актуальная тема	2
Новости (август-сентябрь)	4
Календарь мероприятий (октябрь-ноябрь)	9
Новые документы в системах “Техэксперт: Теплоэнергетика” и “Техэксперт: Электроэнергетика” (сентябрьское обновление)	11

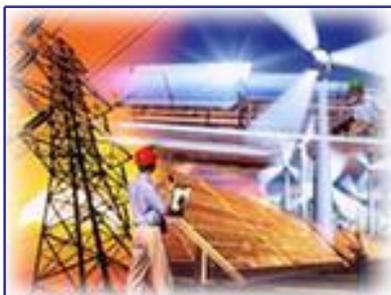
Информационная сеть “Техэксперт” благодарит Вас за сотрудничество  
 и напоминает Вам о предоставляемых услугах:

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 <b>международных и зарубежных стандартов</b>	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) 33-28-33

### Министр энергетики РФ А. В. Новак выступил с докладом по инновационному развитию топливно-энергетического комплекса



17 августа 2012 года в Ростове-на-Дону Министр энергетики Российской Федерации А. В. Новак выступил с докладом на совещание по вопросам инновационного развития отраслей экономики (в части АПК и ТЭК), которое прошло под руководством Председателя Правительства Российской Федерации Д. А. Медведева.

А. В. Новак отметил высокий потенциал применения инноваций в российском топливно-энергетическом комплексе, обусловленный масштабом отрасли и потребностями в модернизации. По прогнозам Министерства энергетики России, объем инвестиций в сфере ТЭК в ближайшие десять лет составит около 30 триллионов рублей. При этом в настоящее время инвестиционные программы предприятий топливно-энергетического комплекса составляют 2,6 триллиона рублей ежегодно. "Инвестиции могут стать драйверами для создания и внедрения инноваций как в ТЭКе, так и в смежных отраслях, а также в импортозамещении", - подчеркнул глава Министерства энергетики.

В ходе выступления А. В. Новак обратил внимание на то, что в настоящее время нет объективных показателей оценки эффективности инноваций. "Опережая сегодня зарубежные компании по доле затрат на НИОКР к выручке, наши компании примерно в 5-10 раз уступают им в количестве зарегистрированных патентов", - отметил он. В связи с этим было высказано предложение провести анализ эффективности исполнения программ инновационного развития за 2011 год и реализацию в 2012 году. Подготовить предложения по пересмотру ключевых показателей эффективности, которые должны отражать не только объёмные показатели в процентном отношении расходов на НИОКР от выручки, но и показатели качества и результативности внедрения инноваций.

В качестве одной из главных задач российского ТЭК на ближайшие 10-15 лет Министр энергетики Российской Федерации обозначил повышение коэффициента извлечения нефти из нефтяных пластов. А. В. Новак отметил, что значительное влияние на ситуацию в нефтегазовой отрасли окажут новые технологии, связанные с применением сланцевого газа. "Эффективность использования данных технологий позволит раскрыть потенциал трудноизвлекаемых запасов нефти и газа, и поэтому первым важным технологическим фронтом мы видим технологии применения множественного гидроразрыва пласта в комплексе с другими методами стимулирования нефтеотдачи", - сказал он.

Кроме того, в последующее десятилетие также предстоит решать вопросы по разработке новых технологий освоения Арктического шельфа. Для этого, по словам А. В. Новака, необходим существенный технологический прорыв, создание автономных систем подледного и подводного освоения и обустройства месторождений с применением современных и новых роботизированных комплексов, которые позволят эффективно и безопасно бурить и добывать нефть.

Среди других приоритетов выделена необходимость внедрения новых технологий в сфере сжижения газа. Минэнерго России в качестве перспективного направления рассматривает технологию мини-GTL, которая сможет позволить строить компактные установки для сжижения газа. "Прорыв в этом направлении принципиально изменил бы структуру и конкурентоспособность российской отрасли", - подчеркнул А. В. Новак.

В сфере добычи угля, по прогнозу Минэнерго России, особое значение будут приобретать бесшахтные технологии освоения месторождений, которые позволят исключить нахождение человека под землей. Второе важное направление - это технология глубокой переработки угля, то есть производство синтетического жидкого топлива и других углехимических продуктов.

В электроэнергетике можно выделить разработки в области высокотемпературной сверхпроводимости. Применение данных технологий позволит снизить потери энергии в оборудовании на 80%, а также позволит существенно увеличить пропускную способность сетей. Также ведется создание отечественного угольного энергоблока, ориентированного на сверх критичные параметры пара. Применение данной технологии позволит существенно повысить КПД работы электростанций до 44 - 50%.

В ходе совещания Министр энергетики внес ряд предложений по развитию инновационного процесса в ТЭК. В частности, предложено дать поручение проработать вопрос создания единой российской системы поставщиков с квалификационными требованиями и прозрачной конкурентной системой заявок. Также было предложено проработать изменения в законодательство для обеспечения раскрытия компаниями топливно-энергетического комплекса с государственным участием долгосрочных инвестиционных программ на период не менее пяти-семи лет в части инновационных продуктов и услуг. Кроме того, предлагается дать поручение подготовить инициативы по повышению инновационной открытости компаний топливно-энергетического комплекса с государственным участием для обеспечения возможности независимым исследовательским центрам и инновационным компаниям проводить экспертизу и апробировать на практике новые технологические решения.

*Официальный сайт Министерства энергетики РФ:*  
<http://www.minenergo.gov.ru>

НОВОСТИ (август - сентябрь 2012)

**Перекрестное субсидирование урегулируют законодательно**

Законопроект, вводящий понятие перекрестного субсидирования между потребителями в электроэнергетике, будет внесен в Госдуму до 1 октября. Вопрос обсуждался на заседании правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики под председательством вице-преьера Аркадия Дворковича.

ФСТ, Минэнерго, Минэкономразвития и ФАС поручено установить полномочия правительства по утверждению порядка определения, распределения и учета объемов перекрестного субсидирования при установлении тарифов на передачу электроэнергии. Предложения в первую очередь должны быть сформированы по следующим регионам: Алтайский, Красноярский, Забайкальский, Пермский, Приморский и Хабаровский края; Свердловская, Челябинская, Липецкая, Ростовская, Тюменская, Томская, Кировская, Тульская, Амурская области, а также Бурятия, Марий Эл, Республика Коми и Еврейская автономная область. Варианты решения проблемы перекрестного субсидирования и "последней мили" по каждому из субъектов будут рассмотрены на заседании правительственной комиссии в сентябре, пишет "Финмаркет".

Кроме того, правительственная комиссия поручила Минэнерго создать рабочую группу с участием Минэкономразвития, Минпромторга, ФСТ, ФАС, НП "Совет рынка", крупнейших энергокомпаний, потребителей электроэнергии и подготовить адресные предложения по ряду регионов с механизмами ликвидации договоров "последней мили". Минэкономразвития, Минэнерго, Минфин и ФСТ при разработке прогноза социально-экономического развития РФ на 2013-2015 годы теперь должны будут учитывать необходимость поэтапного сокращения объемов "перекрестки", а также возможность установления различных темпов роста тарифов на электроэнергию для населения по субъектам РФ.

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

**Утверждена Схема и программа развития Единой энергосистемы России на 2012-2018 годы**

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 августа 2012 года № 387 утверждена Схема и программа развития Единой энергосистемы России на период с 2012 по 2018 год.

Схема и программа развития (СИП) ЕЭС России - технический план развития ЕЭС, который ежегодно разрабатывается и утверждается на семилетний период. На ее основе разрабатываются инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, определяется спрос на мощность для конкурентного отбора мощности. Документ включает в себя прогноз спроса на электрическую энергию по территориям субъектов Российской Федерации, а также содержит прогноз требуемого увеличения мощностей для удовлетворения спроса на электрическую энергию, учитывающий:

- прогнозируемые максимумы нагрузки потребителей;
- сальдо экспорта (импорта) мощности;
- нормативный резерв мощности;
- ограничения установленной мощности электростанций;
- мероприятия по вводу, демонтажу, модернизации и реконструкции действующего генерирующего оборудования.

Согласно СИП ЕЭС России общий спрос на электрическую энергию к 2018 году оценивается на уровне 1175,3 млрд. кВт. Ч, что на 175,2 млрд. кВт. Ч выше объема электропотребления 2011 года (рост порядка 17,5%). При этом среднегодовой темп роста спроса на электроэнергию до конца прогнозного периода ожидается в размере 2,3 %. Всего запланировано ввести 40109 МВт объектов генерации, из них АЭС 12315 МВт, ГЭС+ГАЭС - 4810 МВт и ТЭС - 22984 МВт.

Максимальное потребление мощности ЕЭС России на 2012 год прогнозируется в размере 154,2 ГВт (для условий среднесезонной температуры прохождения максимума потребления), на 2018 год прогнозируется на уровне 177 ГВт, что соответствует среднегодовым

темпам прироста нагрузки за период 2012-2018 годов около 2,6 %. При ожидаемой динамике электропотребления и вводах генерирующих мощностей полностью покрывается баланс мощности ЕЭС в период 2012-2018 годов.

С момента утверждения документа прекращается действие Схемы и программы развития ЕЭС России на 2011-2017 годы.

*Официальный сайт Министерства энергетики РФ:*  
<http://www.minenergo.gov.ru>

### **Вступление России в ВТО не окажет существенного влияния на электроэнергетику**

22 августа Россия официально стала 156-м членом Всемирной торговой организации (ВТО). До настоящего дня страна являлась последней крупной мировой экономикой, не входящей в ее состав.

По правилам полноправным членом ВТО государство становится через 30 дней после того, как секретариат организации получает официальное уведомление о завершении всех формальностей. Закон о ратификации протокола Президент России Владимир Путин подписал 21 июля, уведомление было направлено 23 июля.

Переговоры о вступлении России в ВТО велись с середины 90-х годов. По условиям ВТО ни один из участников клуба не должен быть против вступления нового члена. Последним препятствием для Российской Федерации была Грузия, отказывавшаяся одобрить членство России в организации из-за конфликта вокруг Абхазии и Южной Осетии.

По мнению экспертов, немедленного эффекта от вступления в ВТО ожидать не стоит, перемены будут происходить постепенно. Средняя ставка импортных пошлин будет снижена с 10,3% до 7%. Для разных групп товаров предусмотрены различные переходные периоды, стандартный интервал составляет 2-3 года. У отраслей, наиболее чувствительных к переменам, таких как сельское хозяйство, легкая промышленность и автопром - от 5 до 7 лет.

Согласно отчету рабочей группы по вступлению России в ВТО пошлины на электрическое машинное оборудование снизятся до 6,2% с нынешних 8,4%. Теоретически это должно привести к удешевлению стоимости нового импортного генерирующего оборудования, правда, не очень значительно, прокомментировал порталу SmartGrid.ru аналитик - «Дойче банка» Дмитрий Булгаков.

"Прочие обязательства могут потенциально влиять на энергетику опосредованно. Но в целом, на мой взгляд, значительного влияния не будет, так как никаких обязательств, например, по регулированию или дерегулированию сектора, государство на себя не взяло. Есть только общие обязательства, которые предполагают, что меры по регулированию цен не будут использоваться с целью защиты отечественной продукции или услуг", – отметил эксперт.

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

### **Срыв подготовки энергообъектов к ОЗП будет грозить административными санкциями**

Минэнерго России совершенствует нормативное регулирование вопросов готовности объектов электроэнергетики к отопительному сезону.

В Минэнерго разработан проект федерального закона, который вносит изменения в действующее законодательство по вопросам обеспечения готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период (ОЗП), устраняя тем самым ряд законодательных пробелов в этой части.

Согласно закону «Об электроэнергетике» федеральные органы исполнительной власти вправе проводить оценку готовности энергообъектов компаний отрасли к отопительному сезону. Однако действующее законодательство не содержит достаточных правовых оснований для полноценного осуществления данных функций, поясняют в Минэнерго.

В этой связи ведомство предлагает установить в законе полномочия Правительства РФ по утверждению критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу тех, оценка готовности которых осуществляется уполномоченными

федеральными и региональными органами исполнительной власти. Проект закона формализует обязанность энергокомпаний обеспечивать эту готовность, а также предоставлять полную и достоверную информацию в ходе проверочных мероприятий к работе в ОЗП.

Законопроектом также предлагаются изменения в Кодекс об административных правонарушениях в части ответственности субъектов электроэнергетики и их должностных лиц за неготовность к работе в отопительный период и предоставление неполной информации в ходе контрольных мероприятий.

В частности, для должностных лиц предусматриваются административные санкции в виде штрафа и дисквалификации, для юридических лиц – в форме штрафа.

В минувшем году в рамках проводимой работы по готовности энергообъектов к работе в зимний период Министерством энергетики и иными профильными ведомствами были проведены проверки 59 субъектов электроэнергетики, 57 из которых получили паспорта готовности.

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

### **Определены требования к средствам обеспечения эксплуатации государственной информационной системы ТЭК**

Постановлением Правительства РФ от 15 августа 2012 года № 834 утверждены требования к техническим, программным и лингвистическим средствам обеспечения эксплуатации государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса. Данные средства должны обеспечивать сбор, обработку, хранение и доступ к информации о состоянии и прогнозе развития ТЭК для ее включения в ГИС, а также мониторинг мероприятий, осуществляемых в ТЭК, моделирование и прогнозирование социально-экономических явлений в сфере ТЭК. Кроме того, при ее эксплуатации ГИС должны обеспечиваться ее непрерывная работа и взаимодействие с иными информационными системами, в том числе с единой системой межведомственного электронного взаимодействия, государственной автоматизированной системой

"Управление", единой информационной системой жилищно-коммунального хозяйства, а также с инфраструктурой информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг в электронной форме.

В частности определено, что технические и программные средства должны обеспечивать техническую защиту информации, в том числе посредством применения электронной подписи и ведения электронных журналов учета операций. Позволяющих обеспечивать учет всех действий по размещению, изменению и удалению информации, фиксировать точное время, содержание изменений и сведения об уполномоченном должностном лице оператора ГИС, осуществившем изменения.

В состав лингвистических средств должна входить система нормативно-справочной информации топливно-энергетического комплекса, включающая термины, сокращения, словари, тезаурусы и классификаторы.

### **Вступили в силу новые правила по предоставлению коммунальных услуг**

С 1 сентября 2012 года вступили в силу новые правила предоставления коммунальных услуг гражданам, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации № 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов". Новые правила вводят ряд существенных изменений, затрагивающих вопросы энергоснабжения.

1. Начисление платы за электроэнергию. Каждая коммунальная услуга, в том числе энергоснабжение, будет разделена на две части. Потребитель отдельно оплачивает коммунальную услугу, предоставленную внутри квартиры, и услугу, предоставленную на общедомовые нужды. Изменения касаются оплаты ресурсов, израсходованных на общедомовые нужды. При наличии общедомового прибора учета объем коммунальной услуги, предоставленной за расчетный период на ОДН, будет теперь рассчитываться, и распределяться между всеми потребителями пропорционально размеру общей площади принадлежащего им жилого и нежилого помещения.

А при отсутствии прибора учета - по нормативу ОДН (утверждается органами власти субъектов федерации и зависит от технического состояния и степени благоустройства многоквартирного дома).

2. Снятие показаний приборов учета электроэнергии. Потребитель обязан снимать показания индивидуальных приборов учета с 23 по 25 число текущего месяца и передавать их исполнителю коммунальных услуг не позднее 26-го числа текущего месяца. При этом могут быть использованы различные каналы связи, в том числе телефон и Интернет. В случае непредставления сведений, а также в случае выхода из строя или утраты счетчика, расчет платы в течение 3 месяцев производится исходя из среднемесячного объема потребления за прошлый период. По истечении 3 месяцев размер платы определяется на основе норматива потребления (утверждается органами власти субъектов федерации).

Если сведения о расходе электроэнергии от потребителя не получены, начисление также производится по нормативу. Исполнитель обязан не реже 1 раза в год, но не чаще 1 раза в 3 месяца (ранее – не чаще 1 раза в 6 месяцев) проводить проверку состояния индивидуальных приборов учета, а также контрольное снятие показаний не реже одного раза в год и не чаще одного раза в 3 месяца. Потребители, не имеющие приборов учета, обязаны информировать исполнителя коммунальных услуг об изменении числа граждан, проживающих (в том числе временно) в помещении, не позднее 5 рабочих дней со дня произошедших изменений.

3. Оплата электроэнергии. Потребители оплачивают электроэнергию на основании платежного документа, представляемого исполнителем не позднее 1-го числа месяца, следующего за истекшим расчетным периодом, за который производится оплата, если договор управления многоквартирным домом не устанавливает иной срок представления платежных документов.

4. Порядок определения неучтенного потребления. В случае выявления самовольного подключения расчет за потребленную энергию производится, исходя из мощности подключенного оборудования и его круглосуточной работы. Если выявлено вмешательство в работу

электросчетчика, повлекшее искажение учета, то расчет потребления производится, исходя из суммарной мощности всего имеющегося оборудования и его круглосуточной работы.

### Утверждены **примерные условия энергосервисного договора**

Министерство Юстиции РФ 27 августа зарегистрировал приказ Министерства регионального развития России от 27 июня 2012 года № 252 "Об утверждении примерных условий энергосервисного договора, направленного на сбережение и (или) повышение эффективности потребления коммунальных услуг при использовании общего имущества в многоквартирном доме".

Документом рекомендованы условия энергосервисного договора, заключаемого между заказчиками и исполнителями коммунальных услуг "Примерные условия энергосервисного договора..." предусматривают различные возможные варианты определения лиц, выступающих в качестве заказчика или исполнителя по энергосервисному договору. В частности, заказчиками могут быть собственники помещений в многоквартирном доме, а исполнителями - управляющие организации, ТСЖ, ЖК, ЖСК, ресурсоснабжающие организации или иные организации, оказывающие энергосервисные услуги; в то же время управляющие организации, ТСЖ, ЖК, ЖСК могут сами являться заказчиками, а исполнителями - ресурсоснабжающие организации. Другие пункты энергосервисного договора могут устанавливать, в частности, условия:

- о выполняемых исполнителем работах и услугах (проведение энергетического обследования, установка и ввод в эксплуатацию коллективных приборов учета, обязательные мероприятия, предусмотренные органами власти субъекта РФ);
- о периоде времени, в течение которого будут определяться объемы потребления коммунальных ресурсов, принимаемые за базовые;
- о периоде времени, в течение которого будут определяться объемы потребления коммунальных ресурсов при использовании общего имущества в многоквартирном доме в целях подтверждения достижения величины экономии;

- о факторах, учитываемых в целях сопоставления объемов потребления коммунальных ресурсов в отчетные периоды (в т.ч. количество проживающих в многоквартирном доме, температура наружного воздуха);
- о гарантийном сроке, в течение которого исполнитель несет ответственность за сохранение достигнутого эффекта экономии;
- об обязательствах сторон по обеспечению сохранения достигнутого эффекта экономии, в т.ч. по обучению персонала, ответственного за эксплуатацию установленного оборудования, соблюдению условий его эксплуатации, своевременному проведению технического обслуживания, поддержанию оптимальных режимов функционирования.

*Официальный сайт информационного издания  
Bigpower Daily:  
<http://www.bigpowernews.ru>*

#### **Начат прием заявок на участие в конкурентном отборе мощности на 2013 год**

ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы" с 3 по 14 сентября проведет прием ценовых заявок от генерирующих компаний для целей участия в конкурентном отборе мощности (КОМ) на 2013 год, говорится в сообщении оператора.

КОМ на 2013 год, включая процедуру приема ценовых заявок на продажу мощности, проводится в соответствии с Правилами оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 года № 1172.

Прием ценовых заявок для участия в КОМ на 2013 год осуществляется на специализированном технологическом сайте Системного оператора "Конкурентный отбор мощности" <http://monitor.so-ups.ru>. Подачу заявок имеют право осуществлять участники рынка электроэнергии и мощности, прошедшие в ОАО "АТС" процедуру допуска к участию в КОМ на 2013 год.

Ценовые заявки для целей участия в КОМ принимаются в 2 этапа: до 7 сентября субъекты рынка имеют право подать ценовые заявки в ОАО "СО ЕЭС" в отношении всех допущенных к КОМ генерирующих объектов, а в срок до 14 сентября

поданные на первом этапе заявки могут быть скорректированы в части снижения цены или уточнения технических параметров генерирующего оборудования.

Результаты КОМ на 2013 год, включающие перечень отобранных поставщиков и генерирующих объектов с указанием их помесечных совокупных объемов мощности, а также цен на мощность для поставщиков и покупателей по зонам свободного перетока мощности, будут опубликованы на сайте "Конкурентный отбор мощности" в срок до 25 сентября 2012 года.

Индивидуальные результаты КОМ на 2013 год, включающие объемы мощности и цены на мощность отобранных генерирующих объектов, будут доведены до генерирующих компаний и опубликованы на сайте "Конкурентный отбор мощности" до 30 октября 2012 года после принятия Федеральной службой по тарифам России тарифных решений в отношении прошедших отбор генерирующих объектов, по которым были заявлены самые высокие цены в заявках в зонах свободного перетока, в которых КОМ на 2013 год проводится без применения предельного размера цены на мощность.

Вся необходимая для проведения КОМ на 2013 год информация в соответствии с Правилами оптового рынка опубликована на сайте "Конкурентный отбор мощности" <http://monitor.so-ups.ru>.

Открытое акционерное общество "Системный оператор Единой энергетической системы" – компания, осуществляющая оперативно-диспетчерское управление энергетическими объектами в составе ЕЭС России. К функциям ОАО "СО ЕЭС" также относятся обеспечение функционирования рынков электроэнергии и параллельной работы ЕЭС России с энергосистемами зарубежных стран, координация и мониторинг исполнения инвестиционных программ отрасли. Кроме того, Системный оператор осуществляет мониторинг технического состояния объектов энергетики и проводит расследование нарушений, влияющих на системную надежность ЕЭС.

*Официальный сайт информационного издания  
Bigpower Daily:  
<http://www.bigpowernews.ru>*

## КРАТКИЙ ОБЗОР МЕРОПРИЯТИЙ НА ОКТЯБРЬ-НОЯБРЬ 2012 г

16-19 октября 2012 г.

## Форум

## Российский Энергетический форум – 2012

Россия, г. Уфа

## Мероприятия форума:

- Конференция «Инновационные технологии и оборудование в энергетике». Организаторы: Министерство промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан, Башкирская выставочная компания.
- XII Всероссийская конференция «Энергоэффективность. Проблемы и решения». Организатор: ГУП «Институт проблем транспорта энергоресурсов РБ».
- Конференция «Управление энергетической эффективностью предприятия». Организатор: ООО «Центр энергоэффективных технологий», г. Уфа.
- Семинар «Экономия электроэнергии с помощью преобразователей частоты». Организатор: ООО «Элком», г. Санкт-Петербург.
- Семинар: «Аварийное освещение: тенденции и новшества». Организатор: ООО «Белый свет 2000» г. Москва.

## Место проведения:

г. Уфа, ул. Менделеева, 158;  
Телефон: +7 (347) 253-11-01,  
253-09-88, 253-14-34;

E-mail: [energo@bvkexpo.ru](mailto:energo@bvkexpo.ru);Сайт: <http://energobvk.ru/expost880.html>

25-26 октября 2012 года

## Форум

## 7-я Международная энергетическая неделя, 2012 – Премия «Глобальная энергия»

Россия, г. Москва

## Мероприятия форума:

- Глобальные энергетические рынки, вызовы устойчивого развития;
- Энергоэффективность и энергосбережение – приоритетные направления сотрудничества России и международного энергетического агентства (Совместный круглый стол Минэнерго России и МЭА);
- Мирный атом: инновации и безопасность (Совместный круглый стол Минэнерго России и Агентства по ядерной энергии ОЭСР);
- I-GAS (Дискуссионная сессия);
- Восточная Сибирь, Дальний Восток и страны Азиатско-Тихоокеанского региона: экспортный и транзитный потенциал;
- Возобновляемая энергетика – перспективы развития (Дискуссионная сессия);
- Экологические и техногенные риски развития энергетики;
- Интеллектуальные энергетические системы (Дискуссионная сессия);
- Итоги седьмой международной энергетической недели; церемония награждения дипломами МЭН 2012 (Интерактивная сессия).

## Место проведения:

г. Москва, ул. Краснопресненская д. 12;

Телефон: (499) 480-06-66;

E-mail: [ndlevshina@mail.ru](mailto:ndlevshina@mail.ru);Сайт: <http://iweek.ru/conf2011/>

27-30 ноября 2012 года

15-я специализированная выставка

Электрические сети России - 2012

Россия/Москва

**Тематики выставки:**

- Схемы и конструкции распределительных устройств;
- Коммутационное оборудование;
- Силовые и распределительные трансформаторы;
- Устройства компенсации реактивной мощности;
- Разрядники и ограничители напряжений;
- Токоограничивающие и высокочастотные реакторы;
- Провода и грозозащитные тросы;
- Низковольтные комплектные устройства;
- Изоляторы линейные и подстанционные;
- Опоры, фундаменты и арматура к ним;
- Кабели силовые, контрольные и арматура линий к ним;
- Устройства заземления;
- Средства диагностики для оборудования подстанций и линий электропередачи;
- Источники постоянного тока для подстанций;
- Средства автоматизированных систем управления;
- Средства связи для электрических сетей;
- Оборудование, приспособления, средства механизации и специальный транспорт для обслуживания электрических сетей;
- Организационно-технические мероприятия по снижению потерь и повышению качества электроэнергии;
- Средства защиты персонала и организационно-технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ при электрических сетях;
- Средства и методы борьбы с гололедообразованием, вибрацией и пляской проводов;
- Прогрессивные методы эксплуатационного обслуживания и проведения ремонтно-восстановительных работ;
- Совершенствование нормативно-технического обеспечения.

**Место проведения:**

Москва, пр. Мира, ВВЦ

Телефон: (495) 771-6564, 963-48-17

E-mail: [exhibit@twest.ru](mailto:exhibit@twest.ru)

Сайт: <http://expoelectroseti.ru/>

27-29 ноября 2012 года

9-я Международная специализированная выставка

Силовая Энергетика - 2012

Россия/Москва

**Тематики выставки:**

- Датчики и сенсоры;
- Интегральные микросхемы и оптоэлектроника;
- Интеллектуальный контроль двигателей;
- Контроль качества электропитания;
- Магниты и материалы сердечников;
- Пассивные компоненты;
- Преобразователи напряжения;
- Программное обеспечение;
- Сервомоторы и актуаторы;
- Силовые полупроводниковые приборы;
- Системы автоматизации;
- Тестирование и измерение;
- Технологии энергоэффективности и энергосбережения;
- Транзисторы, трансформаторы;
- Узлы и сборки;
- Управление тепловыделением;
- Электроэнергетика;
- Гибридные технологии;
- Источники питания и батареи. Технологии аккумулирования энергии тесно связаны с силовой электроникой, особенно при создании гибридных двигателей. Применение аккумуляторов энергии для современных решений силовой электроники сегодня получает мощное развитие.

**Место проведения:**

Москва, Крокус Экспо

Телефон: (812) 380-6003, 380-6007, 380-6000

E-mail: [power@primexpo.ru](mailto:power@primexpo.ru)

Сайт: <http://power.primexpo.ru/>

Основы правового регулирования топливно-энергетического комплекса

Всего в раздел в сентябрьское обновление добавлено 58 документов. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

-  О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 26 августа 2002 года N 280  
Приказ Минэнерго России от 07.02.2003 N 60.
-  Об утверждении административного регламента Федеральной антимонопольной службы по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за действиями совета рынка и организаций коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности)  
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 26.06.2012 N 418.
-  Об определении зон свободного перетока, в которых конкурентный отбор мощности на 2013 год проводится с использованием предельного размера цены на мощность  
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 12.07.2012 N 476.
-  О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала по распределительным сетевым организациям  
Приказ ФСТ России от 12.07.2012 N 471-э.
-  О согласовании перераспределения необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов более чем на 12% от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения  
Приказ ФСТ России от 12.07.2012 N 474-э.
-  О согласовании Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала  
Приказ ФСТ России от 12.07.2012 N 472-э.
-  Об утверждении Положения об автоматизированной информационной системе по регулированию безопасности в области использования атомной энергии  
Приказ Ростехнадзора от 24.07.2012 N 416.
-  О признании утратившем силу постановления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26 декабря 2005 года N 18 "Об утверждении и введении в действие федеральных норм и правил в области использования атомной энергии "Основные правила учета и контроля радиоактивных веществ и радиоактивных отходов в организации"  
Приказ Ростехнадзора от 17.07.2012 N 399.
-  О внесении изменения в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть  
Приказ Минэнерго России от 09.07.2012 N 323.
-  Об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и включении в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть  
Приказ Минэнерго России от 09.07.2012 N 322.
-  Положение о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период  
Решение Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения от 06.07.2012 N 10.
-  О внесении изменений и дополнений в Правила применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 года N 364-э/4  
Приказ ФСТ России от 19.07.2012 N 485-э.
-  Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации  
Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808.
-  Об утверждении требований к техническим, программным и лингвистическим средствам обеспечения эксплуатации государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса  
Постановление Правительства РФ от 15.08.2012 N 834.
-  О тарифах на тепловую энергию  
Письмо ФСТ России от 23.12.2011 N НБ-10719/13.
-  О представлении материалов для определения цен продажи мощности и электрической энергии  
Письмо ФСТ России от 22.08.2012 N ДС-6630/12.
-  Об особенностях применения в 2012-2014 годах Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов  
Постановление Правительства РФ от 27.08.2012 N 857.

**Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике**

Всего в раздел в сентябрьское обновление добавлено 19 документов:

-  ОСТ 108.030.132-80 Котлы паровые стационарные. Методы испытаний  
Указание Минэнергомаши СССР от 22.04.1980 N ЮК-002/3277  
ОСТ (Отраслевой стандарт) от 22.04.1980 N 108.030.132-80.
-  ГОСТ Р 54220-2010 (ЕН 14961-1:2010) Биотопливо твердое. Технические характеристики и классы топлива. Часть 1. Общие требования  
ГОСТ Р от 23.12.2010 N 54220-2010.
-  ГОСТ Р 54856-2011 Теплоснабжение зданий. Методика расчета энергопотребности и эффективности системы теплогенерации с солнечными установками  
ГОСТ Р от 15.12.2011 N 54856-2011.
-  ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 30.09.1975 N 14-3-460-75.
-  Изменение N 1 ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 15.01.1977 N 14-3-460-75.
-  Изменение N 2 ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 04.02.1977 N 14-3-460-75.
-  Изменение N 3 ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 01.07.1977 N 14-3-460-75.
-  Изменение N 4 ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 01.05.1980 N 14-3-460-75.
-  Изменение N 5 ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 04.06.1980 N 14-3-460-75.
-  Изменение N 6 ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 28.10.1981 N 14-3-460-75.
-  Изменение N 7 ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 01.07.1983 N 14-3-460-75.
-  Изменение N 8 ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 01.01.1985 N 14-3-460-75.
-  ТУ 14-3-420-75 Трубы стальные бесшовные горячекатаные толстостенные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 15.12.1975 N 14-3-420-75.
-  Изменение N 1 ТУ 14-3-420-75 Трубы стальные бесшовные горячекатаные толстостенные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 01.12.1978 N 14-3-420-75.
-  Изменение N 2 ТУ 14-3-420-75 Трубы стальные бесшовные горячекатаные толстостенные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 10.04.1979 N 14-3-420-75.
-  Изменение N 3 ТУ 14-3-420-75 Трубы стальные бесшовные горячекатаные толстостенные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 25.12.1980 N 14-3-420-75.
-  Изменение N 4 ТУ 14-3-420-75 Трубы стальные бесшовные горячекатаные толстостенные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 06.09.1982 N 14-3-420-75.
-  Изменение N 5 ТУ 14-3-420-75 Трубы стальные бесшовные горячекатаные толстостенные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 01.01.1985 N 14-3-420-75.
-  Изменение N 6 ТУ 14-3-420-75 Трубы стальные бесшовные горячекатаные толстостенные для паровых котлов и трубопроводов  
ТУ от 28.01.1986 N 14-3-420-75.

**Образцы и формы документов в области теплоэнергетики**

Всего в раздел в сентябрьское обновление добавлено 17 документов:

-  Акт визуального и измерительного контроля при наружном осмотре трубопровода.
-  Акт на гидравлическое испытание трубопровода при техническом освидетельствовании.
-  Паспорт трубопровода (пример).
-  Паспорт однолинейной электросхемы насосной станции (пример).

-  Технологический паспорт насосной станции (пример).
-  Технологическая схема ЦТП (пример).
-  График ППР для механического, технологического или электрооборудования (пример).
-  Журнал осмотра оборудования (пример).
-  Журнал ремонта оборудования.
-  Пополняемый перечень типов оборудования по периодичности проведения работ по текущему и капитальному ремонтам и планового осмотра оборудования (пример).
-  Дефектная ведомость.
-  Топливо-энергетический баланс субъекта Российской Федерации, муниципального образования (образец заполнения).
-  Однопродуктовый баланс энергетических ресурсов (образец заполнения).

 Достиженные показатели реализации мероприятий региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном периоде (квартал, год) (рекомендуемая форма).

 Перечень государственных учреждений субъекта Российской Федерации и органов государственной власти субъекта Российской Федерации, наделенных правами юридических лиц, для которых проведение энергетического обследования является обязательным (рекомендуемая форма).

 Значения индикаторов, характеризующих готовность субъекта Российской Федерации к осуществлению мероприятий региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по итогам ее реализации в отчетном периоде (квартал, год) (рекомендуемая форма).

 Перечень государственных учреждений субъекта Российской Федерации, в которых назначены лица, ответственные за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (рекомендуемая форма).

#### Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

Всего в раздел в сентябрьское обновление добавлено 31 документ. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

 Положение о метрологической службе электроэнергетики  
Информационный материал от 17.12.2007.

 ГОСТ Р 51992-2011 (МЭК 61643-1:2005) Устройства защиты от импульсных перенапряжений низковольтные. Часть 1. Устройства защиты от импульсных перенапряжений в низковольтных силовых распределительных системах. Технические требования и методы испытаний  
ГОСТ Р от 13.09.2011 N 51992-2011.

 ТУ 16.К71-337-2004 Кабели огнестойкие, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением  
ТУ от 01.01.2004 N 16.К71-337-2004.

 ТУ 16.К71-339-2004 Кабели огнестойкие силовые и контрольные, не распространяющие горение, с изоляцией и оболочкой из полимерных композиций, не содержащих галогенов  
ТУ от 01.01.2004 N 16.К71-339-2004.

 СТО 56947007-29.180.01.116-2012 Инструкция по эксплуатации трансформаторов  
Приказ ОАО "ФСК ЕЭС" от 02.03.2012 N 113  
СТО (Стандарт организации) от 02.03.2012 N 56947007-29.180.01.116-2012.

 СТО 59012820.29.240.001-2011 Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Условия организации процесса. Условия создания объекта. Нормы и требования  
Приказ ОАО "СО ЕЭС" от 19.04.2011 N 102  
СТО (Стандарт организации) от 19.04.2011 N 59012820.29.240.001-2011.

 СТО 59012820.29.240.002-2010 Обеспечение согласованной работы систем автоматического регулирования частоты и перетоков мощности ЕЭС России и автоматики управления мощностью гидроэлектростанций. Условия организации процесса. Условия создания объекта. ...  
Приказ ОАО "СО ЕЭС" от 29.06.2010 N 196  
СТО (Стандарт организации) от 29.06.2010 N 59012820.29.240.002-2010.

 СТО 56947007-35.240.01.107-2011 Типовая программа и методика испытаний автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций 35-750 кВ ОАО "ФСК ЕЭС".

 СТО 56947007-29.120.60.115-2012 Токопроводы электрогазовые на напряжение 110-500 кВ. Технические требования  
Приказ ОАО "ФСК ЕЭС" от 16.02.2012 N 76  
СТО (Стандарт организации) от 16.02.2012 N 56947007-29.120.60.115-2012.

 СТО 56947007-29.130.15.114-2012 Руководящие указания по проектированию заземляющих устройств подстанций напряжением 6-750 кВ  
Приказ ОАО "ФСК ЕЭС" от 03.02.2012 N 55  
СТО (Стандарт организации) от 03.02.2012 N 56947007-29.130.15.114-2012.

 СТО 56947007-29.240.121-2012 Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи 35-1150 кВ  
Приказ ОАО "ФСК ЕЭС" от 01.06.2012 N 302  
СТО (Стандарт организации) от 01.06.2012 N 56947007-29.240.121-2012.

### Образцы и формы документов в области электроэнергетики

Всего в раздел в сентябрьское обновление добавлено 14 документов:

 Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (1.1).

 Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (1.2).

 Расчет расходов регулируемой организации, в отношении которых планируется переход на регулирование методом RAB (2.1).

 Расчет расходов регулируемой организации, в отношении которых планируется продление периода регулирования методом RAB (2.2).

 Расчет стоимости потерь электрической энергии в сетях.

 Расчет структуры финансирования долгосрочной инвестиционной программы и показателей финансового состояния регулируемой организации.

 Расчет единых (котловых) тарифов.

 Расчет показателей перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

 Топливо-энергетический баланс субъекта Российской Федерации, муниципального образования (образец заполнения).

 Однопродуктовый баланс энергетических ресурсов (образец заполнения).

 Достигнутые показатели реализации мероприятий региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном периоде (квартал, год) (рекомендуемая форма).

 Перечень государственных учреждений субъекта Российской Федерации и органов государственной власти субъекта Российской Федерации, наделенных правами юридических лиц, для которых проведение энергетического обследования является обязательным (рекомендуемая форма).

 Значения индикаторов, характеризующих готовность субъекта Российской Федерации к осуществлению мероприятий региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по итогам ее реализации в отчетном периоде (квартал, год) (рекомендуемая форма).

 Перечень государственных учреждений субъекта Российской Федерации, в которых назначены лица, ответственные за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (рекомендуемая форма).