

обозреватель ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

№11 ноября' 13



Специальное издание
для пользователей
«Техэксперт»

Новости отрасли

» 3

Новое в системе

» 8

Календарь мероприятий

» 17

Уважаемые читатели!

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



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

» Актуальная тема



Государственная дума приняла законопроект о перекрестном субсидировании в электроэнергетике

Государственная дума на пленарном заседании в пятницу, 25 октября, приняла в 3-м чтении законопроект, определяющий понятие перекрестного субсидирования и полномочия правительства в этой сфере.

Законопроект, подготовленный членами комитета Госдумы по энергетике Юрием Липатовым (первый зампред комитета), Сергеем Есяковым, Василием Тарасюком, а также членом Совета Федерации Валентином Межевичем, вносит изменения в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Документ вводит понятие величины перекрестного субсидирования, устанавливает размеры ставок перекрестного субсидирования по отдельным субъектам РФ. Законопроектом определяются полномочия правительства по утверждению порядка определения, распределения и учета размера перекрестного субсидирования между потребителями (покупателями) на розничных рынках электроэнергии.

Устанавливается механизм установления цен (тарифов) на электроэнергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также тарифов

на услуги по передаче электрической энергии и (или) бытовых надбавок гарантирующих поставщиков для указанных категорий потребителей.

Устанавливается, что с 1 января 2014 года организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ФСК ЕЭС) может передавать в аренду территориальным сетевым организациям (ТСО) объекты электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителей («последняя миля»), только при условии предварительного заключения такими потребителями соглашений с ТСО. Если после этой даты потребитель пользуется данными услугами без заключения соответствующего договора, он обязан оплатить ТСО фактически оказанные услуги. Таким образом, данным положением со следующего года отменяется действие механизма «последней мили».

продолжение на стр.2

Государственная дума приняла законопроект о перекрестном субсидировании в электроэнергетике

окончание
начало на стр. 1



При этом в 20 из 63 регионов РФ этот механизм все же останется. В них, как пояснял ранее замминистра энергетики Вячеслав Кравченко, отмена механизма «последней мили» привела бы к росту конечного тарифа на «десятки процентов», а в некоторых случаях — в 2 раза. В 16 регионах (республики Карелия, Марий Эл, Хакасия; Белгородская, Волгоградская, Вологодская, Липецкая, Нижегородская, Курская, Ростовская, Тамбовская, Томская, Тюменская, Челябинская области; Ханты — Мансийский, Ямало — Ненецкий автономные округа) из тех, в которых «последняя миля» пока остается, она будет действовать до июля 2017 года. В Бурятии, Забайкальском крае, Амурской области и Еврейской АО «последняя миля» будет применяться до 2029 года.

В Минэнерго объем выпадающих сетевых компаний от отмены последней мили оценивают в 57 млрд рублей в целом по стране, в 47 млрд по этим 20 регионам, в случае полной отмены «последней мили» в 2014 году.

Как указывается в документе, «ставка перекрестного субсидирования в 2014 году в соответствующем субъекте РФ определяется путем деления величины перекрестного субсидирования на объем полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг ТСО, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей».

Законопроект предусматрива-

ет поэтапное снижение этой ставки в указанных 20 регионах за исключением Амурской области и Еврейской АО.

В частности, в 2014 году размер ставки перекрестного субсидирования для 18 регионов будут составлять:

- » Республика Карелия—302 руб/тыс. кВт·ч;
- » Республика Марий Эл—555 руб/тыс. кВт·ч;
- » Республика Хакасия—129 руб/тыс. кВт·ч;
- » Белгородская область—424 руб/тыс. кВт·ч;
- » Волгоградская область—598 руб/тыс. кВт·ч;
- » Вологодская область—276 руб/тыс. кВт·ч;
- » Липецкая область—658 руб/тыс. кВт·ч;
- » Ростовская область—714 руб/тыс. кВт·ч;
- » Тамбовская область—926 руб/тыс. кВт·ч;
- » Томская область—656 руб/тыс. кВт·ч;
- » Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Ямало-Ненецкий автономный округ—116 руб/тыс. кВт·ч;
- » Нижегородская область—434 руб/тыс. кВт·ч;
- » Курская область—512 руб/тыс. кВт·ч;
- » Челябинская область—440 руб/тыс. кВт·ч;
- » Республика Бурятия—550 руб/тыс. кВт·ч;
- » Забайкальский край—420 руб/тыс. кВт·ч.

При этом ставка перекрестного субсидирования будет снижаться в Бурятии и Забайкальском крае:

- » с 1 июля 2015 года не менее чем на 4% от ее размера по состоянию на 1 января 2014 года;
- » с 1 июля 2016 года не менее чем на 9% от ее размера по состоянию на 1 января 2014 года.

Начиная с 1 июля 2017 года ставка перекрестного субсидирования рассчитывается ежегодно как разность размера ставки предыдущего года

и величины, составляющей не менее 7% от размера ставки по состоянию на 1 января 2014 года.

В других 16 субъектах РФ, в которых «последняя миля» будет действовать до 1 июля 2017 года: с 1 июля 2015 года не менее чем на 34% от ее размера по состоянию на 1 января 2014 года; с 1 июля 2016 года не менее чем на 67% от ее размера по состоянию на 1 января 2014 года.

В Амурской области и Еврейской АО поэтапного снижения ставки не предусмотрено.

При этом снижение ставки перекрестного субсидирования может осуществляться более высокими темпами, чем указано выше, по соглашению между уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ или высшим должностным лицом субъекта РФ и потребителями, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства и (или) его частям, переданным в аренду ТСО.

«Ставка перекрестного субсидирования дополнительно уменьшается на размер средств бюджетов бюджетной системы РФ, в случае предоставления таких средств для снижения величины перекрестного субсидирования ТСО, в порядке, установленном Правительством РФ», — указывается в законопроекте.

Интернет сайт портала Bigpower Electric www.bigpowernews.ru

Изменены требования к энергосервисным контрактам.



3 октября 2013 года на официальном сайте Правительства РФ опубликовано постановление от 1 октября 2013 года №859, которым внесены изменения в требования к условиям контракта на энергосервис и в особенности определения начальной (максимальной) цены контракта (цены лота) на энергосервис, установленные постановлением

Правительства Российской Федерации от 18 августа 2010 года №636.

Документ подготовлен Министерством экономического развития России во исполнение поручения Правительства Российской Федерации.

Постановлением вносятся изменения в требования к условиям энергосервисного контракта в части их приведения в соответствие с нормами Федерального закона от 5 апреля 2013 года №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд». Изменения предусматривают:

— введение расчётно-измерительного способа определения объёма потребления энергетических ресурсов в натуральном выражении;

— установление ответственности заказчика за неисполнение обязательств по оплате энергосервисного контракта;

— определение меры ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по соблюдению согласованных сторонами режимов и условий использования энергетических ресурсов заказчиком.

Подписанный документ предусматривает дополнительные способы определения размера экономии по энергосервисному контракту и усиление ответственности заказчика. Использование расчётно-измерительного способа в дополнение к применяемому измерительному способу (только на основании данных прибора учёта используемых энергетических ресурсов), а также усиление ответственности заказчика расширит сферу применения энергосервисного контракта.

Официальный интернет-сайт Правительства России
www.government.ru

Подготовлена методика определения нормативов потерь в электросетях.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Министерство энергетики подготовило проект методики определения нормативов потерь электроэнергии при передаче по электросетям.

Министерство в соответствии с планом-графиком реализации Стратегии развития электросетевого комплекса РФ, утвержденным распоряжением Правительства РФ от 3 апреля 2013 года №511-р, подготовило проект постановления Правительства «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ в целях изменения порядка нормирования потерь электроэнергии на основе сравнительного анализа», который в настоящее время внесен в правительство. Согласно этому документу Министерство по согла-

сованию с Федеральной службой по тарифам и Министерством экономического развития России в 6-месячный срок после вступления в силу изменений, предусмотренных проектом постановления, необходимо утвердить методику определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электросетям.

Как указывается в пояснительной записке проекта приказа, его целью является изменение порядка нормирования потерь электроэнергии при ее передаче по электросетям территориальных сетевых организаций (ТСО) на основании их сравнительного анализа по уровню потерь электроэнергии. При этом планируется, что для ТСО Министерства энергетики будет самостоятельно определять единые нормативы потерь электрической энергии на каждом уровне напряжения (ВН, СН1, СН2, НН) как целевые значения, которых территориальные сетевые организации должны достигнуть к концу долгосрочного периода регулирования. Для уровня ВН (110 кВ и выше) планируется сохранить возможность подачи заявления ТСО в Министерство

с целью утверждения индивидуального норматива потерь электроэнергии на основании расчета технологических потерь электроэнергии.

В НП ТСО остались недовольны документом. Председатель партнерства Александр Хуруджи говорит, что НП принимало участие в разработке методики, но «добивалось более сбалансированного документа».

По мнению экспертов НП, Министерство энергетики пытается создать «дискриминационные условия для ТСО при установлении нормативов потерь и дать преференции в пользу ОАО «Россети» и ОАО «ФСК ЕЭС», «так как проектом данного документа предусмотрено установление нормативов потерь сравнительными методами для каждого уровня напряжения». «При этом допускается установление нормативов потерь для уровня напряжения 110 кВ и выше по прежней методике», — указывают они. Также в НП отмечают «наличие элементарных ошибок в предлагаемой методике при разбивке сетей и величины потерь в них для формирования выборки по уровням напряжения».

Интернет-сайт портала
Bigpower Electric www.bigpowernews.ru

Государственная политика в сфере энергоэффективности не приносит необходимых результатов.



На четвертом Ярославском энергетическом форуме, прошедшем в городе 16-17 октября, представители власти, бизнеса, эксперты и ученые обсудили актуальные вопросы энергосбережения и энергоэффективности, а также подвели некоторые итоги пятилетней работы государства в этом направлении.

— В июне мы отметили своеобразный юбилей — пять лет с момента издания Указа президента о некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики, — напомнил собравшимся заместитель председателя комитета по энергетической политике и энергоэффективности Российского союза промышленников и предпринимателей Юрий Станкевич. — Существуют диаметрально противоположные оценки результатов проделанной работы, и это вполне нормально, поскольку наличие такой здоровой дискуссии позволяет принимать и корректировать решения, необходимые для достижения целей, заложенных в программных документах федерального правительства и органов государственной власти субъектов Федерации.

Как показала дискуссия, скептиков все же пока больше, хотя, со слов Юрия Станкевича, иностранцы признают, что путь, проделанный Россией с точки зрения формирования законодательной и организационной среды в области энергоэффективности, в Европе занял около двадцати лет. Успех очевиден, однако это лишь самое начало пути.

— Наша энергоэффективность — это пока промежуточные цели, — считает представитель компании «Шнайдер электрик» Наталья Свиридова. — Это замена лампочек, установка счетчиков. Мы их достигаем — ввиду плохого состояния общей системы. Но настоящая энергоэффективность начнется там, где потребуются большие долговременные контракты, рассчитанные на долговременные деньги и структурные изменения.

По мнению многих экспертов, не удалось достичь одной из ключевых задач реформы — оптимизации цен на электроэнергию. Сегодня электричество в России почти на четверть дороже, чем в среднем по Европе, и почти в два раза дороже, чем в США.

— Я задаю вопрос, почему мы тем же немцам продаем газ дорого, а у них электроэнергия с этого газа дешевле, чем в России? — недоумевает президент Национального союза энергосбережения, председатель научно-экспертного совета при рабочей группе Совета Федерации по мониторингу реализации федерального закона об энергосбережении Леонид Рокецкий. — Я хочу, например, узнать, с какой станции — дорогой или дешевой — получает электроэнергию Ярославль, и не могу. Потому что у нас нет рынка электроэнергии, у нас все станции работают в общий «котел». А платим мы по самой неэффективной станции. Поэтому мне кажется, что в государственной политике энергоэффективности что-то не так.

Малопонятные тарифные «вилки» не дают покоя и Сергею Лукьянову — учредителю ярославской компании, занимающейся обслуживанием котельных. По его словам, есть немало примеров, когда котельные с одинаковыми типами котлов и работающие на одном и том же топливе вырабатывают совершенно разную по стоимости теплотенергию.

— Разница в тарифах иногда получается чуть ли не в два раза — с какого перепугу? — возмущен инженер Лукьянов. — Да потому, что одна котельная десять лет работает без ремонта, там хорошо подготовленный

персонал и нормальная водоочистка, а другая котельная каждый год сжигает котел и требует денег, денег, денег...

То есть энергоэффективность и энергосбережение начинается с элементарного — продуманной организации производства, каким бы оно ни было — энергопроизводящим или энергопотребляющим. По словам вице-президента НП «Энергоэффективный город» Игоря Ганина, российский и зарубежный опыт показывает, что грамотный руководитель может существенно улучшить систему теплоснабжения, вообще не прибегая к заимствованиям денежных средств.

— Во всех бывших соцстранах модернизация систем теплоснабжения проходила по одному сценарию — она начиналась с наведения элементарного порядка и организации грамотного управления, — говорит Игорь Ганин.

А пока там, где до порядка далеко, люди выкладывают за энергоресурсы подчас фантастические суммы. Игорь Ганин, ссылаясь на выводы аналитического центра при Правительстве РФ, сообщил, что оплата россиянами за тепло составляет не 60-70 процентов от так называемого экономически обоснованного тарифа, а уже давно доходит до 250 и даже 300 процентов.

Неприятные «тарифные последствия», по мнению эксперта, возникают также из-за завышенных прогнозов теплопотребления и строительства жилого фонда, а также нескоординированности схем теплоснабжения и региональных программ энергосбережения.

— Качественно разработанная схема теплоснабжения города решает многие проблемы, связанные с экономией ресурсов, — уверен Игорь Ганин. — Важнейшая задача — разработка таких схем, которые были бы увязаны с реальными тарифными последствиями, то есть как бы «влезали» в те тарифы, которые мы можем получить хотя бы на ближайшие три — пять лет. Но проблема в том, что схемы теплоснабжения, разрабатываемые на местах, крайне низкого качества. Например, при средних темпах строительства в городе 0,3 квадратного метра на человека в год в схему закладываются 0,6 процента. Это абсолютно типичная вещь, дающая соответствующие тарифные последствия.

Государственная дума облегчит предпринимателям подключение к электросетям.



Сегодня Государственная дума рассмотрит поправку к Закону «Об электроэнергетике», которая существенно облегчит предпринимателям подключение к электросетям.

Согласно документу в состав платы за присоединение устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, с 1 июля 2015 года включаются затраты на строительство сетей от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых устройств («последняя миля») в размере 50% от величины расходов, рассчитанных на основании технических условий. А с 1 июля 2017 г. в состав платы войдут только затраты на организационно-технические мероприятия по присоединению без инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с мероприятиями по строительству «последней мили».

Правительство РФ наделяется полномочиями по определению порядка расчета и применения платы за технологическое присоединение, а также особенности расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно по третьей категории надежности. Федеральные органы исполнительной власти в области регулирования тарифов будут определять состав расходов, включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

Тариф на техническое присоединение был введен в 2005 году после аварии на московской подстанции Чагино; включение в тариф инвестиционной составляющей было призвано покрыть расходы электросетевых организаций на строительство

и поддержание инфраструктуры. Однако постепенно эту нагрузку стали изымать из тарифа на технического присоединение и переносить в тариф на передачу электроэнергии, тем самым «размывая» расходы на всех потребителей. Так, до 1 января 2011 года в тарифе на техническое присоединение учитывались расходы сетей на развитие инфраструктуры, например на связь между распределительными сетями и магистральными сетями. После 1 января эта доля инвестиций была перенесена в тариф по передаче, а в тарифе на техническое присоединение остались только расходы на строительство «последней мили» — того участка, который объединяет существующий сетевой объект и потребителя. Теперь для малых потребителей исключат и этот элемент.

Законопроект разработала Федеральная служба по тарифам. Документ подготовлен в рамках исполнения пункта 14 плана подготовки нормативных правовых актов, направленных на повышение доступности энергетической инфраструктуры. Этот пункт предусматривает утверждение графика снижения стоимости технологического присоединения для потребителей электроэнергии с компенсацией затрат сетевой организации, учитываемых в составе тарифа, с учетом территориальных особенностей.

Принятие законопроекта позволит значительно снизить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям для субъек-

тов малого и среднего предпринимательства, говорится в пояснительной записке к документу.

Директор Фонда энергетического развития Сергей Пикин поясняет, что группа при Агентстве стратегических инициатив изначально предлагала ограничить присоединенную мощность потребителей, к которой применяется эта льгота, не 150, а 670 кВт, что снизило бы нагрузку и на средний бизнес. По его словам, потребители с присоединенной мощностью до 150 кВт — наиболее многочисленная категория, однако в денежном выражении не самая крупная и перенос части расходов на их присоединение в тариф на передачу вряд ли повысит его значительно — на десятки доли процента в целом по стране. Однако при этом ФСТ нужно будет внимательно следить за тем, чтобы реальные расходы сетевых организаций на присоединение потребителей были компенсированы в полном объеме. Дело в том, напоминает он, что региональные энергетические комиссии при подсчете выпадающих доходов сетевых компаний на следующий период имеют тенденцию учитывать их не полностью, тем самым обеспечивая более низкий тариф за счет выручки сетевых компаний.

По мнению заместителя начальника Управления регулирования тарифов в энергетике и коммунальной сфере Региональной энергетической комиссии города Москвы Елены Лосевой, существует возможность увеличения тарифов для остальных потребителей в случае принятия законопроекта. Такой же точки зрения придерживается и начальник отдела департамента науки, промышленной политики и предпринимательства города Москвы Денис Чернышев. По его словам, принятие изменений вызовет резкое увеличение тарифов для конечного потребителя, а у организаций, занимающихся строительством объектов энергетической инфраструктуры, не будет стимула строить новые объекты. По его мнению, стоит предусмотреть переходные положения, чтобы избежать резкого роста тарифов в 2015-2017 годах.

Интернет сайт Российской газеты www.rg.ru

В 6 регионах введены социальные нормы на электричество.

Эксперимент стартовал 1 сентября в 6 регионах. По задумке Правительства, только если опыт будет признан успешным, практику разделения электроэнергии на «дешевую» — в рамках определенного объема киловатт и «дорогую» — все, что тратится сверх лимита, распространят по всей территории страны. Произойти это может в июле 2014 года. Пока же мы решили посмотреть, как эксперимент идет в пилотных регионах.

Красноярский край

Здесь эксперимент выявил сразу несколько проблем. Главное, что жилой фонд оказался не готов к нововведениям. В Красноярске приборами учета для замера общих домовых расходов электроэнергии оснащено лишь 30% домов, 4,5 тыс. их не имеют, и живущие там платят по нормативу. Поставленная же властями задача оборудовать до конца года приборами учета каждый дом, как считают эксперты, невыполнима.

«С участием в эксперименте край поторопился, — говорит глава одного из местных ТСЖ Виталий Орлов. — Помимо приборов учета, есть еще большая тема — например, незаконное подключение к коммуникациям сторонних потребителей. Зачастую к инженерной инфраструктуре домов подключены те же торговые точки, и жильцам приходится оплачивать электроэнергию еще и за них. Этот вопрос пока вообще никак не решается».

Сейчас лишь 30% населения края укладывается в отведенные нормы, 48% немного их перебирают и 22% расходуют на треть больше положенного. Но министр энергетики и ЖКХ края Андрей Резников заявил, что нормы на свет в регионе появились еще с 2006 года, так что люди уже должны были привыкнуть экономить.

Владимирская область

Эксперимент с социальными нормами начался здесь в 2005 году. Лимит был установлен в 50 кВт в месяц на человека. В этом году власти говорили, что он вырастет до 75 кВт, но в итоге ничего не изменилось.

«Такая норма была приемлема 20 лет назад, но не сегодня, когда появились компьютеры и другая техника, — говорит многодетная мать Надежда Фурсова. — Старики и те еле укладываются в эту норму, экономия буквально на всем. Что же говорить о молодых семьях!»

«Норма в 50 кВт — это минимум, чтобы не жить со свечкой, — подтверждает пенсионерка Галина Салова. — Это придумали чиновники, которые не знают, как живет большинство. У меня за месяц нагорает 100 кВт. Один холодильник, а он экономичный, последнего поколе-

ния, забирает 30 кВт. И это притом, что не имею ни стиральной машины, ни компьютера, ни электрочайника, ни микроволновки, а телевизор включаю очень редко».

Впрочем, для пенсионеров власти все-таки сделают послабление — в постановление губернатора подготовлены изменения, предусматривающие отмену ограничения по величине социальной нормы для одиноко проживающих пожилых людей.

Забайкалье

Социальную норму здесь тоже ввели еще в 2005 году, изменений с 1 сентября не произошло. Лимит на свет составляет 65 кВт на человека в месяц. Горожане платят 2,28 руб. — в пределах нормы, и 3,78 руб. — за сверхнормативные киловатты, сельчане — 1,59 руб. и 2,64 руб. соответственно.

Но жители все больше возмущаются. «Мы вдвоем с мужем в нормативы вписываемся только летом, когда рано светает, поздно темнеет и не нужно включать обогреватель, — призналась 30-летняя читинка Ирина. — Как только холодает, включается электрообогреватель — отопление в наших домах ужасное, и расходы на свет взлетают. Как можно было вводить такие ничтожные нормы в регионе, где 9 месяцев зима, где почти нет бытового газа, а значит, готовить приходится на электроплитах?»

В региональной службе по тарифам пояснили, что величина социальной нормы определялась с оглядкой на возможности бюджета — из региональной казны восполняют выпадающие доходы энергетиков. Большей нормы бюджет Забайкалья бы просто не осилил.

Ростовская область

Социальная норма в области — 96 кВт на человека в месяц. Местным эксперимент не нравится. Активисты даже периодически выходят на митинги протеста, а недавно приняли обращение к губернатору с просьбой объяснить им алгоритм расчетов «энергопайка». «Установленной социальной нормы не хватает в Ростове как для многодетной семьи, так и для одинокого пенсионера,

и превышение лимита в любом случае происходит, — рассказал «РГ» пенсионер Алексей Гончаренко. — Тем более холода в этом году наступили раньше отопительного сезона, и многие вынуждены были использовать обогреватели, а тем самым накручивать счетчики».

А вот гендиректор энергосбытовой компании Сергей Афанасьев уверен, что с введением социальной нормы 70% населения области стали платить меньше. Он напоминает, что цена электроэнергии в пределах социальной нормы ниже, чем действовавшие ранее тарифы. Если в прошлом году городское население платило по 3,62 руб. за кВт, а сельское — по 2,53 руб., то сейчас, если уложиться в социальную норму, платить нужно 3,5 руб. и 2,45 руб. соответственно.

Орловская область

Социальные нормы на свет начали действовать здесь в 2010 году. Тогда лимит был установлен в 200 кВт на человека. В этом году его снизили до 190. Хотя и после этого орловская норма — самая высокая среди всех пилотных регионов. «Давать оценку эксперименту еще рано, — рассказала «РГ» начальник областного управления по тарифам Елена Жукова. — На днях пойдет волна доставки квитанций с новыми расчетными данными, и только после этого включится обратная связь. Но могу сказать, что на стадии разъяснительной работы поступило лишь несколько обращений по вопросу консультаций о размерах применяемых социальных норм».

В правительстве области прогнозируют, что скоро претензии со стороны жителей будут высказаны. Проблемы могут возникнуть с тем, что в социальную норму включены расходы на общедомовые нужды.

Нижегородская область

Здесь социальная норма была установлена в 50 кВт на человека в 2006 году.

По данным Региональной службы по тарифам, сейчас 70% электроэнергии в области оплачивается по расценкам в пределах социальной нормы. «Те же, кто использует электроэнергию для подогрева полов, бассейнов, электрокаминов, расплачиваются по реальным, экономически обоснованным тарифам», — отметил глава РСТ Нижегородской области Сергей Протасов.

Интернет сайт Российской газеты
www.rg.ru

Объявлены очередные конкурсы на присвоение статуса гарантирующего поставщика.



29.10.2013 на сайте Министерства энергетики России размещены приказы о признании конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика несостоявшимися и приказы о проведении очередных конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика на территориях:

- » Республики Бурятия (приказ Минэнерго России от 24 октября 2013 года №742 и от 28

- октября 2013 года №762);
- » Пензенской области (приказ Минэнерго России от 24 октября 2013 года №749 и от 28 октября 2013 года №765);
- » Орловской области (приказ Минэнерго России от 24 октября 2013 года №748 и от 28 октября 2013 года №758);
- » Омской области (приказ Минэнерго России от 24 октября 2013 года №743 и от 28 октября 2013 года №760);
- » Новгородской области (приказ Минэнерго России от 24 октября 2013 года №746 и от 28 октября 2013 года №764);
- » Мурманской области (приказ Минэнерго России от 24 октября 2013 года №744 и от 28 октября 2013 года №763);
- » Ивановской области (приказ Минэнерго России от 24 октя-

- бря 2013 года №745 и от 28 октября 2013 года №761);
- » Брянской области (приказ Минэнерго России от 24 октября 2013 года №747 и от 28 октября 2013 года №757);
- » Тульской области (приказ Минэнерго России от 24 октября 2013 года №741 и от 28 октября 2013 года №759).

Приказами признаются несостоявшимися конкурсы на присвоение статуса гарантирующего поставщика и проводятся очередные конкурсы на присвоение статуса гарантирующего поставщика на территориях указанных субъектов Российской Федерации с иным минимальным размером денежных средств для оплаты победителем конкурса.

Интернет сайт НП «Совет Рынка» www.nr-rt.ru

Министерство энергетики наделено дополнительными полномочиями в отношении сетевых организаций.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

29.10.2013 на интернет-портале правовой информации опубликована

но постановление Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 №951 «О внесении изменений в Положение о Министерстве энергетики Российской Федерации».

Документ наделяет Министерство дополнительными полномочиями по самостоятельному принятию нормативных актов: порядка установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе ОАО «ФСК ЕЭС» и единых стан-

дартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Кроме того, документом определено, что Министерство энергетики России утверждает укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Начало действия документа — 06.11.2013.

Интернет сайт
НП «Совет Рынка» www.nr-rt.ru

Россия установила мировой рекорд по упрощению процедуры присоединения к электросетям.

За последний год Россия добилась уникальных показателей по упрощению процедуры технологического присоединения к электросетям. К такому выводу пришли эксперты Всемирного банка, опубликовавшие рейтинг Doing business-2014. Показатель удобства подключения к энергетической инфраструктуре традиционно выделяется в качестве одного из ключевых для оценки условий ведения бизнеса.

Согласно оценке экспертов Всемирного банка за год Россия поднялась в рейтинге стран на 71 позицию — со 188 на 117 место. В отчете Doing business-2014 сообщается, что подобная динамика роста была продемонстрирована впервые в истории проведения подобных исследований.

«В этом году специалисты Мини-

стерство энергетики проделали значительную работу по ликвидации бюрократических барьеров при подключении к электросетям, — отметил Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак. — Я рад, что Всемирный банк оценил наши усилия, и хочу подчеркнуть, что Министерство энергетики продолжит совершенствование нормативно-правовой базы в отношении процедуры технического присоединения».

Упрощение процедуры технологического присоединения к электросетям стало одним из пунктов публичной декларации целей и задач Министерства энергетики России на 2013 год. Для достижения этого показателя реализуется дорожная карта. В нынешнем году количество этапов подключения потребителей

к электрическим сетям удалось сократить с 10 до 7, а предельный срок подключения уменьшился с 280 до 195 дней.

Мероприятия дорожной карты запланированы на период до 2017 года. Целевым ориентиром реализации избрано вхождение Российской Федерации в топ-20 ежегодного рейтинга (по комплексу из 10 показателей) Всемирного банка. В качестве итоговых показателей запланировано сокращение процедуры подключения до 5 этапов, а предельного срока подключения — до 40 дней.

Интернет сайт Министерства
энергетики www.minenergo.gov.ru

Производитель систем «Кодекс» и «Техэксперт» сертифицирован по международному стандарту ISO 9001

» Уважаемые пользователи!

С радостью сообщаем вам, что в сентябре 2013 года компания «Кодекс» успешно прошла сертификацию и получила сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям ИСО 9001:2008. Предметом аудита были процессы по разработке программного обеспечения, обработке данных, созданию и сопровождению профессиональных справочных систем «Техэксперт» и «Кодекс».

Данный сертификат признается абсолютно во всех странах мира. Его наличие свидетельствует о соответствии компании мировому стандарту качества, ее высоком профессионализме и эффективности работы. Пройденная сертификация по стандарту ИСО 9001 является официальным подтверждением того, что система менеджмента в «Кодексе» находится в отличном состоянии, взаимодействие между структурными подразделениями налажено, а все бизнес-процессы оптимизированы.

«Наш бизнес построен на людях, а наши успехи во многом зависят от их знаний, умений и от того, насколько эффективно они взаимодействуют между собой. Поэтому качественный менеджмент нам крайне необходим, - считает президент Консорциума «Кодекс» Сергей Тихомиров. – Полученный сертификат свидетельствует о нашем переходе на более высокий уровень. Но хочу подчеркнуть, что это не конечный результат, а лишь старт для нашего дальнейшего движения вперед к нашим целям».

И всё-таки самой лучшей наградой для нас является доверие наших пользователей. Мы рады, что в наших силах оказать необходимую информационно-правовую поддержку в решении важных рабочих вопросов.

Надеется на дальнейшее сотрудничество!



сертификат соответствия международному стандарту ISO 9001:2008.



сертификат соответствия национальному стандарту ГОСТ ISO 9001-2011.



сертификат IQNet – дополнительный сертификат с аккредитацией в 50 странах мира.

» Новый документ

Внесены изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям.

Постановлением Правительства РФ от 12.10.2013 N 915 внесены изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее — Правила), утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861.

Так, установлено, что действие Правил распространяется на случаи присоединения к системам электроснабжения, входящим в состав общего имущества, принадлежащего на праве общей долевой собственности собственникам помещений в многоквартирном доме, в целях увеличения максимальной мощности в отношении энергопринимающих устройств, находящихся в помещениях, расположенных в многоквартирном доме.

Изменениями, также предусмотрено, что в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах и иных объектах капитального строительства. Заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств должна

подаваться в сетевую организацию, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен соответствующий многоквартирный дом или иной объект капитального строительства, собственником такого нежилого помещения или лицом, обладающим иным законным правом на нежилое помещение и имеющим право распоряжения нежилым помещением.

Кроме того, изменениями закреплено, что в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств. Принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих установленным критериям с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Изменения внесены и в ряд иных положений Правил.

Дата вступления постановления Правительства РФ от 12.10.2013 N 915 в силу — 25 октября 2013 года.



Уважаемые коллеги!

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

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



По вопросам приобретения журнала обращайтесь в редакцию по телефону (812) 740-78-87, доб. 356, или по e-mail: editor@cntd.ru.

Читайте в октябрьском номере:

Сетевой юбилей: 110 лет теплоснабжения в России

В середине сентября в Москве на десятой отраслевой научно-практической конференции «Теплоснабжение России: 110 лет развития», посвященной юбилею теплофикации и централизованного теплоснабжения в России, специалисты обсудили самые актуальные вопросы отрасли.

Нормативно-правовые базы для освоения континентального шельфа

В последние десятилетия активно разрабатываются месторождения углеводородов на континентальном шельфе России. Строятся морские платформы, терминалы, прокладываются трубопроводы, растут объемы морских транспортировок нефти и газа. Тем не менее, при таком пристальном внимании к освоению шельфа, существует немало вопросов по нормативно-правовым базам, которых попросту не хватает. Наиболее острые проблемы рассматривались на специализированном круглом столе во время международного форума RAO/CIS Offshore – 2013.

Рыбное место: Дальний Восток обсуждает инициативы

В середине сентября во Владивостоке в рамках VIII Международного конгресса рыбаков прошла конференция «Техническое регулирование стран Таможенного союза». Главной темой мероприятия стало обсуждение работы в условиях нового технического законодательства.

Технические регламенты Таможенного

союза: рождение новых, обновление принятых

На территории Таможенного союза продолжается процесс утверждения и принятия технических регламентов. На обсуждение вынесены не только новые документы, но и проекты внесения изменений в уже действующие. А в это время в странах – участниках Союза под нужды единого таможенного пространства модернизируется национальная система технического регулирования. Об этих и других событиях читайте в нашем обзоре.

Модернизированный ТЭК

Сегодня на новый виток обсуждения на всех уровнях социального диалога выходят вопросы, связанные с разработкой новых технологий распределенной энергетики, ресурсо- и энергосбережением в схемах децентрализованного энергоснабжения, использованием возобновляемых источников и накопительной энергии, солнечной энергетикой, ветроэнергетическими системами, созданием «энергетических дискаунтеров» на основе мини-ТЭЦ в регионах России, развитием инициатив по созданию потребителями собственных коммерческих генераций.

Обратите внимание!

С каждым обновлением ваши системы дополняются новыми нормативно-правовыми и техническими документами, а также справочной информацией.

Полный перечень новых и измененных документов вы можете получить с помощью гиперссылки на главной странице вашей системы «Техэксперт». Ежедневно знакомиться с новостями законодательства вы можете на сайте www.cntd.ru или оформить подписку на ежедневную рассылку новостей по электронной почте.



документ вступил в силу и действует



документ не вступил в силу или не имеет статуса действия

» Техэксперт: Электроэнергетика В систему были добавлены:

Основы правового регулирования ТЭК: 130 документов

(представлены наиболее интересные)

✓ Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2014 год

Приказ ФСТ России от 28.06.2013 N 123-э/1

✓ 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 30.07.2013 N 1013-э

✓ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 270843.05 Электромонтажник по силовым сетям и электрооборудованию

Приказ Минобрнауки России от 02.08.2013 N 642

✓ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 140101.02 Машинист паровых турбин

Приказ Минобрнауки России от 02.08.2013 N 646

✓ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 270843.04 Электромонтажник электрических сетей и электрооборудования

Приказ Минобрнауки России от 02.08.2013 N 645

✓ Об утверждении формы ходатайства об изъятии для государственных и муниципальных нужд земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с пользованием недрами, у собственников, землепользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков

Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 01.08.2013 N 269

✓ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 140446.01 Сборщик трансформаторов

Приказ Минобрнауки России от 02.08.2013 N 800

✓ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 140404.01 Электрослесарь по ремонту оборудования электростанций

Приказ Минобрнауки России от 02.08.2013 N 734

✓ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 140407.01 Слесарь по ремонту оборудования электростанций

Приказ Минобрнауки России от 02.08.2013 N 735

✓ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 140407.02 Электромонтер по техническому обслуживанию электростанций и сетей

Приказ Минобрнауки России от 02.08.2013 N 736

✓ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 140407.03 Электромонтер по ремонту электросетей

Приказ Минобрнауки России от 02.08.2013 N 737

✓ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 140429.01 Электромеханик по испытанию и ремонту электрооборудования летательных аппаратов

Приказ Минобрнауки России от 02.08.2013 N 738

✓ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 140443.01 Электромонтер-линейщик по монтажу воздушных линий высокого напряжения и контактной сети

Приказ Минобрнауки России от 02.08.2013 N 739

✓ О внесении изменений в приказ ФАС России, Минэнерго России, ФСТ России от 14 июля 2010 года N 350/307/251 «Об утверждении состава и Регламента работы Комиссии по технологическому присоединению к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии на территории муниципального образования город-курорт Сочи в период организации и проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года»

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 02.08.2013 N 497/13/420/243

Приказ Минэнерго России от 02.08.2013 N 497/13/420/243

Приказ ФСТ России от 02.08.2013 N 497/13/420/243

✓ О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунально-го комплекса

Постановление Правительства РФ от 04.10.2013 N 874

✓ Об утверждении методических рекомендаций по проверке готовности муниципальных образований к отопительному периоду

Приказ Ростехнадзора от 17.07.2013 N 314

✓ О внесении изменений в Административный регламент предоставления Федеральной службой по тарифам государственной услуги по формированию и ведению федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности, утвержденный приказом ФСТ России от 12 декабря 2011 года N 796-э

Приказ ФСТ России от 24.09.2013 N 1209-э

✓ О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2014 год, утвержденный приказом ФСТ России от 28 июня 2013 года N 123-э/1

Приказ ФСТ России от 26.09.2013 N 176-э/1

✓ О Программе территориальных органов ФАС России по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 02.09.2013 N 554/13

✓ О внесении изменений в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям

Постановление Правительства РФ от 12.10.2013 N 915

✓ Об учете и распределении в 2014 году в бюджеты субъектов Российской Федерации, местные бюджеты доходов от акцизов на автомобильный бензин, прямогонный бензин, дизельное топливо, моторные масла для дизельных и (или) карбюраторных (инжекторных) двигателей

Письмо Минфина России от 16.10.2013 N 02-04-11/43270

✓ 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 19.09.2013 N 1187-э

✓ О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2014 год, утвержденный приказом ФСТ России от 28 июня 2013 года N 123-э/1

Приказ ФСТ России от 30.09.2013 N 1236-э

○ Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год

Приказ ФСТ России от 15.10.2013 N 191-э/2

○ Об исключении налога на прибыль из размера платы за технологическое присоединение

Письмо ФСТ России от 05.06.2013 N ЕП-5446/12

○ О включении в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту

Письмо ФСТ России от 21.10.2013 N СН-10761/12

○ О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений

Постановление Правительства РФ от 24.10.2013 N 953

○ О внесении изменений в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям

Постановление Правительства РФ от 28.10.2013 N 967

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике: 45 документов

(представлены наиболее интересные)

✓ РД 16.407-2000 Электрооборудование взрывозащищенное. Ремонт
РД от 17.12.2000 N 16.407-2000

✓ ГОСТ Р МЭК 60086-2-2011 Батареи первичные. Часть 2. Физические и электрические характеристики
ГОСТ Р от 13.12.2011 N МЭК 60086-2-2011

✓ ГОСТ Р 54127-6-2012 (МЭК 61557-6:2007) Сети электрические распределительные низковольтные напряжением до 1000 В переменного тока и 1500 В постоянного тока. Электробезопасность. Аппаратура для испытания, измерения или контроля средств защиты. Часть 6. Устройства защитные, управляемые дифференциальным током, в ТТ, TN и IT системах
ГОСТ Р от 10.07.2012 N 54127-6-2012

✓ ГОСТ Р ИСО 50001-2012 Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по применению
ГОСТ Р от 26.10.2012 N ИСО 50001-2012

✓ ГОСТ Р 50030.4.1-2012 (МЭК 60947-4-1:2009) Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 4. Контактные и пускатели. Раздел 1. Электромеханические контакторы и пускатели
ГОСТ Р от 17.09.2012 N 50030.4.1-2012

✓ ГОСТ Р ИСО/ТС 10303-1306-2012 Системы автоматизации производства и их интеграция. Представление данных об изделии и обмен этими данными. Часть 1306. Прикладной модуль. Спецификация задания с ресурсами по прикладному протоколу ПП239
ГОСТ Р от 17.09.2012 N ИСО/ТС 10303-1306-2012

✓ ГОСТ Р 55105-2012 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования
ГОСТ Р от 15.11.2012 N 55105-2012

✓ ГОСТ Р 50030.4.2-2012 (МЭК 60947-4-2:2007) Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 4. Контактные и пускатели. Раздел 2. Полупроводниковые контроллеры и пускатели для цепей переменного тока
ГОСТ Р от 17.09.2012 N 50030.4.2-2012

○ ГОСТ Р 55014-2012 Трансформаторы силовые. Испытания баков на механическую прочность
ГОСТ Р от 20.09.2012 N 55014-2012

○ ГОСТ Р 55015-2012 Трансформаторы силовые. Испытания баков на герметичность
ГОСТ Р от 20.09.2012 N 55015-2012

✓ ГОСТ ИЕС 61241-1-1-2011 Электрооборудование, применяемое в зонах, опасных по воспламенению горючей пыли. Часть 1. Электрооборудование, защищенное оболочками и ограничением температуры поверхности. Раздел 1. Технические требования
ГОСТ от 22.12.2011 N ИЕС 61241-1-1-2011

○ ГОСТ 31610.7-2012/ИЕС 60079-7:2006 Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 7. Повышенная защита вида «е»
ГОСТ от 26.11.2012 N 31610.7-2012

✓ ГОСТ 12.4.236-2012 (ЕН 138:1994) ССБТ. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Дыхатель-

ные аппараты со шлангом подачи чистого воздуха, используемые с масками и полумасками. Общие технические требования. Методы испытаний. Маркировка
ГОСТ от 28.11.2012 N 12.4.236-2012

○ ГОСТ 31196.3-2012 (ИЕС 60269-3:1987, ИЕС 60269-3А:1978) Предохранители плавкие низковольтные. Часть 3. Дополнительные требования к плавким предохранителям бытового и аналогичного назначения
ГОСТ от 15.11.2012 N 31196.3-2012

○ ГОСТ 31196.4-2012 (ИЕС 60269-4:1986) Низковольтные плавкие предохранители. Часть 4. Дополнительные требования к плавким предохранителям для защиты полупроводниковых устройств
ГОСТ от 15.11.2012 N 31196.4-2012

○ ГОСТ 31540-2012 Установки электрогенераторные с бензиновыми, дизельными и газовыми двигателями внутреннего сгорания. Методы испытаний
ГОСТ от 23.11.2012 N 31540-2012

○ ГОСТ 31195.2.5-2012 (ИЕС 60998-2-5:1996) Соединительные устройства для низковольтных цепей бытового и аналогичного назначения. Часть 2-5. Дополнительные требования к соединительным коробкам (присоединения и/или ответвления медных проводников) для зажимов или соединительных устройств
ГОСТ от 15.11.2012 N 31195.2.5-2012

○ ГОСТ 31604-2012 (ИЕС 61545:1996) Соединительные устройства. Устройства для присоединения алюминиевых проводников к зажимам из любого материала и медных проводников к зажимам из алюминиевых сплавов. Общие требования и методы испытаний
ГОСТ от 15.11.2012 N 31604-2012

○ ОСТ 160.686.197-82 Трансформаторы силовые. Приводные механизмы устройств переключения ответвлений обмоток. Ряд зажимов типовой. Маркировка
ОСТ (Отраслевой стандарт) от 24.06.1982 N 160.686.197-82

○ Извещение АКИТ 2813-87 об изменении N 1 ОСТ 160.686.197-82 Трансформаторы силовые. Приводные механизмы устройств переключения ответвлений обмоток. Ряд зажимов типовой. Маркировка
ОСТ (Отраслевой стандарт) от 23.06.1987 N 160.686.197-82

○ ОСТ 160.686.771-86 ОСЗКС. Изделия электротехники. Нормативы расхода лакокрасочных материалов
ОСТ (Отраслевой стандарт) от 25.12.1986 N 160.686.771-86

○ Сравнение «ГОСТ Р 21.1101-2009 Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации» и «ГОСТ 21.101-97 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации»
Комментарий, разъяснение, статья от 01.03.2010

✓ СТО 56947007-29.120.10.158-2013 Внутрифазные дистанционные распорки-гасители. Технические требования
Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 23.10.2013 N 621
СТО, Стандарт организации от 23.10.2013
N 56947007-29.120.10.158-2013

○ Сравнение «СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003» и «СНиП 23-03-2003 Защита от шума»
Комментарий, разъяснение, статья от 20.05.2011

Образцы и формы документов в области электроэнергетики: 77 документов (представлены наиболее интересные)

- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для крупных потребителей, энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергосберегающих организаций)
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для крупных потребителей энергосбытовых компаний, приобретенных на розничном рынке не менее 70 (85) процентов своего планируемого потребления
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для Потребителей, в отношении которых зарегистрированы ГТП потребления поставщиков
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для покупателей, внесенных в перечень покупателей электрической энергии, с участием которых в 2006 году осуществляется торговля электрической энергии и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условия долгосрочных регулируемых договоров
- ✓ Стандартная форма Договора комиссии на продажу электрической энергии и мощности
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для крупных потребителей, энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) на 2007 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для крупных потребителей/энергосбытовых компаний, приобретающих на розничном рынке не менее 70 (85) процентов своего планируемого потребления, на 2007 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для Потребителей, в отношении которых зарегистрированы ГТП потребления поставщика, на 2007 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для покупателей электрической энергии и мощности, способных в силу технологических условий функционирования заключать и исполнять договоры купли-продажи электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) на условиях долгосрочных договоров с 2006 года, и для категории потребителей, в отношении которой регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности могут быть заключены на срок до 31 декабря 2010 года
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для крупных потребителей, энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) на 2008 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для крупных потребителей, энергосбытовых компаний, приобретающих на рынке не менее 70 (85) процентов планируемого потребления на 2008 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для Потребителей, в отношении которых зарегистрированы ГТП потребления поставщика, на 2008 год
- ✓ Стандартная форма регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для крупных потребителей, энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) на 2009 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для крупных потребителей (энергосбытовых компаний), приобретающих на розничном рынке не менее 70 (85) процентов своего потребления на 2009 год
- ✓ Стандартная форма Договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед
- ✓ Стандартная форма Договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед
- ✓ Стандартная форма Договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка
- ✓ Стандартная форма Договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка
- ✓ Стандартная форма Договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы
- ✓ Стандартная форма Договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для Потребителей, в отношении которых зарегистрированы ГТП потребления поставщика, на 2009 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для крупных потребителей, энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) на 2010 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для крупных потребителей (энергосбытовых компаний), приобретающих на розничном рынке не менее 70 (85) процентов своего планируемого потребления, на 2010 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для Потребителей, в отношении которых зарегистрированы ГТП потребления поставщика, на 2010 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для покупателей электрической энергии и мощности, функционирующих на территории субъектов Российской Федерации, внесенных в перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых устанавливаются особенности функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности в переходный период, предусмотренный Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период, на 2010 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергосберегающих организаций) для поставки населению на 2011 год
- ✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничного рынков, на 2011 год

✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению на 2012 год

✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2012 год

✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих организаций) для поставки населению на 2013 год

✓ Стандартная форма Регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности для гарантирующих поставщиков для поставки в отдельных частях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2013 год

✓ Стандартная форма Договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка

✓ Стандартная форма Договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка

✓ Стандартная форма Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

✓ Стандартная форма Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

✓ Стандартная форма Договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

✓ Стандартная форма Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

✓ Стандартная форма Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

✓ Соглашение об обеспечении передачи мощности зоне торговли мощностью

✓ Соглашение об обеспечении в 2007 году передачи мощности в зоне торговли мощностью N ____ участниками оптового рынка — поставщиками электрической энергии и мощности

✓ Стандартная форма Соглашения об обеспечении в ____ году передачи мощности Участниками оптового рынка — Поставщиками электрической энергии и мощности

✓ Стандартная форма Договора уступки прав (цессии) по договору купли-продажи

✓ Стандартная форма Договора уступки прав требования (цессии)

✓ Стандартная форма Соглашения о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка

✓ Положение о претензионном (досудебном) порядке урегулирования споров

✓ Положение о порядке досудебного урегулирования споров между субъектами электроэнергетики

✓ Стандартная форма Договора купли-продажи мощности

✓ Стандартная форма Договора комиссии на продажу мощности

✓ Стандартная форма Договора купли-продажи мощности, предоставляемой по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок, для Поставщиков электрической энергии и (или) мощности

✓ Стандартная форма Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности для Покупателей электрической энергии и мощности

✓ Стандартная форма договора купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций

✓ Стандартная форма Договора купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций

✓ Стандартная форма Договора купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании

✓ Стандартная форма Договора поручения

✓ Договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка

✓ Договор купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка

✓ Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка

✓ Стандартная форма Договора купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций)

✓ Стандартная форма Договора купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций

✓ Стандартная форма Агентского договора, обеспечивающего реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК

✓ Стандартная форма Агентского договора, обеспечивающего заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов

✓ Стандартная форма Договора о предоставлении мощности

✓ Стандартная форма Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов

✓ Договор возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей

✓ Договор коммерческого представительства (для Поставщика)

✓ Договор коммерческого представительства (для Покупателя)

✓ Стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности

✓ Стандартная форма договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генери-

рующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме

✓ Стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях

✓ Стандартная форма Соглашения о предоставлении информации, заключаемого на установленных Договором о предоставлении мощности условиях

✓ Стандартная форма Договора поручительства, заключаемого на установленных договором о предоставлении мощности условиях

✓ Стандартная форма Договора поручительства, заключаемого с принципалом по Агентскому договору, обеспечивающему реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК

✓ Стандартная форма Договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности

✓ Стандартная форма Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности

» Техэксперт: Теплоэнергетика В систему были добавлены:

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике: 14 документов

✓ СП 58.13330.2012 Гидротехнические сооружения. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 33-01-2003

СП (Свод правил) от 29.12.2011 N 58.13330.2012

✓ ГОСТ Р 55023-2012 Арматура трубопроводная. Регуляторы давления квартирные. Общие технические условия

ГОСТ Р от 28.09.2012 N 55023-2012

✓ ГОСТ Р ИСО 50001-2012 Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по применению

ГОСТ Р от 26.10.2012 N ИСО 50001-2012

✓ ГОСТ Р 55046-2012 Техническая диагностика. Оценка остаточного ресурса длительно эксплуатируемых стальных трубопроводов на основе результатов механических испытаний образцов. Общие требования

ГОСТ Р от 08.11.2012 N 55046-2012

✓ ГОСТ ИЕС 60950-1-2011 Оборудование информационных технологий. Требования безопасности. Часть 1. Общие требования

ГОСТ от 22.12.2011 N ИЕС 60950-1-2011

✓ ГОСТ Р 55105-2012 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования

ГОСТ Р от 15.11.2012 N 55105-2012

✓ ГОСТ Р 51725.13-2012 Каталогизация продукции для федеральных государственных нужд. Положение о центре каталогизации государственного заказчика продукции для федеральных государственных нужд. Требования к структуре и содержанию

ГОСТ Р от 29.11.2012 N 51725.13-2012

✓ ГОСТ Р 51725.15-2012 Каталогизация продукции для федеральных государственных нужд. Порядок подготовки и представления каталожных данных экспортируемой продукции. Электронный обмен данными. Основные положения

ГОСТ Р от 29.11.2012 N 51725.15-2012

✓ ГОСТ 31892-2012 Система оценки (подтверждения) соответствия Таможенного союза. Основные положения

ГОСТ от 25.12.2012 N 31892-2012

✓ ГОСТ 31894-2012 Термины и определения в области оценки (подтверждения) соответствия в Таможенном союзе

ГОСТ от 25.12.2012 N 31894-2012

✓ Сравнение «СП 47.13330.2012 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96» и «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»

Комментарий, разъяснение, статья от 01.07.2013

✓ Сравнение «СП 32.13330.2012 Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85» и «СНиП 2.04.03-85 Канализация. Наружные сети и сооружения»

Комментарий, разъяснение, статья от 01.01.2013

✓ Сравнение «СП 58.13330.2012 Гидротехнические сооружения. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 33-01-2003» и «СНиП 33-01-2003 Гидротехнические сооружения. Основные положения»

Комментарий, разъяснение, статья от 01.01.2013

✓ Сравнение «СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003» и «СНиП 23-03-2003 Защита от шума»

Комментарий, разъяснение, статья от 20.05.2011

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики: 45 документов

(представлены наиболее интересные)

- ✓ Расчет полезного отпуска тепловой энергии
- ✓ Расчет полезного отпуска теплоносителя
- ✓ Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)
- ✓ Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)
- ✓ Смета расходов

- ✓ Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя
- ✓ Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов
- ✓ Справка об объектах капитальных вложений
- ✓ Расчет экономии от снижения потребления топлива
- ✓ Расчет экономии от снижения потребления энерго-

ресурсов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов

✓ Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)

✓ Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

✓ Расчет экономии от снижения потребления топлива, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования

✓ Расчет экономии от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении — ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования

✓ Размер инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования при первом применении метода обеспечения доходности инвестированного капитала

✓ Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии

✓ Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

✓ Расчет средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии

✓ Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

✓ Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

✓ Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям

✓ Расчет тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для теплоснабжающей организации, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)

✓ Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

✓ Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

✓ Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

✓ Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

✓ Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

✓ Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

✓ Расчет платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения

✓ Расчет расходов, связанных с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение



10 – 12 декабря

Энергетика. Энергоэффективность – 2013

Специализированная выставка-форум



Место проведения:

Челябинск, Свердловский пр.
51, Дворец спорта «Юность»

Телефоны: +7 (351)215-88-77

E-mail: pvo74@pvo74.ru

Сайт: goo.gl/9vg6do

- » Электроэнергетика;
- » Теплоэнергетика;
- » Электротехническое оборудование;
- » Автоматизация;
- » Приборы учёта электрической и тепловой энергии, газа, воды, оборудование узлов учёта тепла, средства диагностики технического состояния оборудования;
- » Системы воздухо- и газоснабжения;
- » Средства охраны и безопасности труда в энергетике (безопасность эксплуатации оборудования, средства охраны труда и спецодежда, экспертиза промышленной безопасности);
- » Экология энергетики - газоочистка, водоочистка и переработка отходов;
- » Альтернативные и автономные источники энергии;
- » Кабельно-проводниковая продукция;
- » Светотехника.

18 – 20 декабря

Энерго - Промэкспо - 2013

Универсальная выставка, посвящённая профессиональному празднику «День энергетика»



Россия / Екатеринбург

Екатеринбург, ул. Куйбышева,
44, Центр международной
торговли Екатеринбурга

Телефоны: +7 (343) 371-19-50

E-mail: mail@souzpromexpo.ru

Сайт: souzpromexpo.
ru/ent/products

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 накопление электроэнергии;
- » передача и распределение электроэнергии;
- » выключатели и изоляторы;
- » кабельно-проводниковая продукция;
- » комплектные 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.

11 - 14 февраля

Энергетика - 2014

20-я Международная специализированная выставка-форум



Россия / Самара

Самара, Мичурина 23
А, Выставочный центр
«Экспо-Волга»

Телефоны: +7 (846) 207 11 50

E-mail: KarpovaLV@expo-volga.ru

Сайт: www.energysamara.ru

Энергетика:

- » Электроэнергетика;
- » тепловая энергетика;
- » гидроэнергетика, атомная энергетика;

Энергетическое машиностроение:

- » турбины и вспомогательное оборудование;
- » котлы, котельное и вспомогательное оборудование;
- » дизели и дизель-генераторы;
- » теплообменные аппараты, компрессоры;

Электротехническое оборудование:

- » оборудование для ЛЭП;
- » электродвигатели, электрогенераторы, электроприводы;
- » преобразователи, трансформаторы, трансформаторные подстанции;
- » силовая электроника;
- » низковольтное оборудование и высоковольтное оборудование;

Системы электро-, тепло-, газоснабжения;

Оборудование для жилищно-коммунального хозяйства.

13 – 15 февраля

Энергоресурсы. Промоборудование - 2014

16-я Международная специализированная выставка



Россия / Калининград

Калининград, ул. Октябрьская
3 А, Выставочный центр на
острове «Балтик-Экспо»

Телефоны: +7 (4012) 34 11
06 ; +7 (4012) 34 10 95

E-mail: inna@balticfair.com

Сайт: <http://goo.gl/f7bQYQ>

Технология и оборудование для преобразования, распределения и использования энергии;

- » Электростанции. Энергосберегающие технологии;
- » Системы и приборы учёта;
- » Продукция химических производств, РТИ;
- » Промышленное и лабораторное оборудование;
- » Сварочное оборудование. Станкостроение;
- » Технологическое оборудование;
- » Спецодежда и средства защиты.