

**Раскрытие информации**  
**территориальной сетевой организации**  
**ОАО «Калугапутьмаш»**

**Форма**  
**раскрытия информации о ценах (тарифах)**  
**на услуги по передаче электрической энергии**  
**ОАО «Калугапутьмаш» на 2012 г.**

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Решение регулирующего органа об установлении тарифов и источник его официального опубликования
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	
<b>С 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года</b>			Постановление Министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 20 декабря 2011 г. № 568-эк
24 864,05	0,00	60,37	
<b>С 1 июля 2012 года по 31 декабря 2012 года</b>			
11 934,37	0,00	71,50	

**Форма раскрытия информации**  
**о затратах на оплату потерь**  
**ОАО «Калугапутьмаш» на 2012 г.**

Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период, млн. кВт.ч	Решение об установлении уровня нормативных потерь и источник его опубликования	Затраты сетевой организации на покупку нормативных потерь в собственных сетях, тыс. руб.	Затраты сетевой организации на покупку фактических потерь в собственных сетях, тыс. руб.
0	—	0	0

**Форма раскрытия информации  
о перечне мероприятий по снижению размеров  
потерь в электрических сетях  
ОАО «Калугапутьмаш» на 2012 г.**

N п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Источник финансирования
1	Внедрение автоматических конденсаторных установок для компенсации реактивной мощности	2012 год	Инвестиционная программа

**Форма раскрытия информации  
о размере фактических потерь, оплачиваемых  
покупателями при осуществлении расчетов  
за электрическую энергию,  
ОАО «Калугапутьмаш»**

Показатели	Единица измерения	За отчетный период (с 1 июля по 31 декабря 2011 г.)			
		высокое напряжение - 110 кВ и выше	среднее напряжение - 35 кВ	среднее напряжение - 6(10) кВ	низкое напряжение - 0,4 кВ
Потери	тыс.кВт.ч	158,537			

**Форма раскрытия информации  
о перечне зон деятельности  
ОАО «Калугапутьмаш» на 2012 г.**

Номер зоны	Наименование и описание границ зоны	Уровень напряжения присоединения	Примечание
1	г. Калуга и территория ОАО «Калугапутьмаш»	ВН	-

**Форма раскрытия информации  
о балансе электрической энергии и мощности  
по электрическим сетям  
ОАО «Калугапутьмаш» на 2012 г.**

N п/п	Показатели	Единица измерения	План 2012 г.
<b>Электрическая энергия</b>			
1	Поступление в сеть	млн. кВт.ч	33,87
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн. кВт.ч	1,65
2.1	собственное потребление	млн. кВт.ч	1,33
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВт.ч	0,32
3	Относительные потери	%	4,88
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	млн. кВт.ч	32,22
4.1	собственного потребления	млн. кВт.ч	26,00
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВт.ч	6,22
<b>Мощность</b>			
5	Поступление в сеть	МВт	10,12
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,54
6.1	собственное потребление	МВт	0,38
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,16
7	Относительные потери	%	5,32
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	МВт	9,59
8.1	собственного потребления	МВт	7,72
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	1,87
9	Заявленная мощность:	МВт	9,59
9.1	собственное потребление	МВт	7,72
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	1,87
10	Присоединенная мощность:	МВА	35

В 2011 г. поступление электрической энергии в сеть ОАО «Калугапутьмаш» составило 25,790 млн. кВт.ч, в т. ч. потери электрической энергии в сети – 1,258 млн. кВт.ч. Поступление мощности в сеть составило 9,10 МВт.

**О порядке выполнения технологических,  
технических и других мероприятий,  
связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям  
ОАО «Калугапутьмаш»**

Технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Калугапутьмаш» определяется по заявке потребителя на основании выданных сетевой организацией технических условий на присоединение.

Условия технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Калугапутьмаш» указаны в договоре технологического присоединения.

**1. Общие положения**

- 1.1.** Сетями Сетевой организации является комплекс электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащий Сетевой организации на праве собственности или эксплуатируемый на ином законном основании и используемый Сетевой организацией для предоставления услуг по передаче электроэнергии и обеспечения выдачи мощности.
- 1.2.** Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью и положения, установленные ими, являются обязательными для исполнения Сторонами.
- 1.3.** При исполнении договорных обязательств, стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами РФ, решениями комитета государственного регулирования тарифов по Калужской области и ФСТ РФ, положением о Государственном энергетическом надзоре, а также настоящим договором.

**2. Предмет договора**

- 2.1.** Настоящим договором Стороны удостоверяют факт технологического присоединения энергоустановок Потребителя к сетям Сетевой организации расположенных по адресу: г. Калуга, ул. Ленина, 23, (территория ОАО «Калугапутьмаш») а также устанавливают, что разрешенная к использованию мощность Потребителя составляет \_\_\_\_\_ кВт
- 2.2.** Предметом настоящего договора является порядок взаимодействия сторон при заключении и исполнении Потребителем договора купли-продажи (поставки) электроэнергии со Сбытовой организацией, и договора по передаче электрической энергии связанный с эксплуатацией электроустановок Потребителя и Сетевой организации, ведением учета потребленной электроэнергии.

**3. Права и обязанности сторон**

**3.1. Обязанности Сетевой организации:**

- 3.1.1.** Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность сети, находящейся в зоне эксплуатационной ответственности Сетевой организации.

**3.1.2.**Согласовывать сроки и продолжительность перерывов в подаче электроэнергии.

### **3.2. Права сетевой организации:**

**3.2.1.** Сетевая организация имеет право осуществлять доступ к электроустановкам и приборам расчетного учета Потребителя для:

- проверки и снятия показаний приборов учета
- контроля электрической мощности, присоединенной к сети Сетевой организации
- проверки схемы присоединения электроустановок и приборов расчетного учета Потребителя

По итогам проверок могут составляться соответствующие Акты, свидетельствующие об отсутствии (наличии) нарушений Потребителем обязательств, принятых не себя настоящим договором, а также установленных требованиям законодательства.

**3.2.2.** В соответствии с условиями договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного Сетевой и Сбытовой организациями, осуществлять прекращение (ограничение) подачи электрической энергии на основании заявки, поданной Сбытовой организацией в связи с нарушением Потребителем обязательств по договору купли-продажи (поставки) электроэнергии. Возобновление электроснабжения в этом случае производится по заявке потребителя после письменного подтверждения от Сбытовой организации об урегулировании разногласий.

**3.2.3.** Производить прекращение (ограничение) подачи электрической энергии полностью или частично после предупреждения Потребителя не менее, чем за 1 день в следующих случаях:

при не допуске работников Сетевой организации к электроустановкам и приборам расчетного учета Потребителя;

при неудовлетворительном состоянии электроустановок, создающем угрозу для жизни и здоровья людей;

при выявлении фактов без учетного пользования электроэнергией, а именно: присоединения токоприемников минуя прибор учета электроэнергии, нарушение или изменение схемы учета электрической энергии, повреждение приборов учета по вине Потребителя и т.д. в случае самовольного присоединения субабонентов;

при установлении факта превышения разрешенной к использованию мощности;

при нарушении режима электропотребления в случае установленного ограничения электропотребления;

Возобновление электроснабжения в этом случае производится по заявке Потребителя после устранения причины, приведшей к отключению (ограничению), а также оплаты стоимости работ Сетевой организации по возобновлению электроснабжения, определенной калькуляцией Сетевой организации.

**3.2.4.** При выявлении неисправности прибора расчетного учета, возникшей не по вине Потребителя произвести расчет потребленной электроэнергии в следующем порядке:

- на момент обнаружения неисправности расчет потребленной электроэнергии осуществляется на основании соглашения сторон;
- после восстановления учета, производится перерасчет потребленной электроэнергии за период неисправности прибора учета, но не более чем за один месяц по среднесуточному расходу прошедшего периода.

Расчет потребленной электроэнергии оформляется двусторонним Актом.

**3.2.5.** Производить ограничение (прекращение) подачи электроэнергии Потребителю без предупреждения с последующим уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и (или) ликвидации аварии в системе электроснабжения.

**3.2.6.** Сетевая организация имеет право установить Потребителю экономическое значение и технические пределы потребления реактивной энергии \_\_\_\_\_ кВАр/ч. в месяц.

В случае превышения Потребителем экономических значений потребления реактивной энергии произвести расчет ущерба, причиненного увеличением потерь в сетях Сетевой организации.

Размер ущерба рассчитывается путем умножения количества кВАр/ч, превышающих экономическое значение реактивной энергии на сумму, равную 8% от тарифа 1 кВт/ч активной энергии.

### **3.3. Обязанности потребителя:**

**3.3.1.** Обеспечивать надежность эксплуатации электроустановок и соблюдение установленных режимов электропотребления

**3.3.2.** Извещать в письменной форме Сетевую организацию о предстоящем сокращении электропотребления.

**3.3.3.** При планировании увеличения присоединенной или разрешенной мощности токоприемников свыше, чем предусмотрено настоящим договором, либо при изменении производства, представить в месячный срок до планируемых изменений в адрес Сетевой организации необходимую документацию. В случае наличия технической возможности, резерва мощности в энергосистеме и исполнении технических условий Потребителем, Стороны оформляют дополнительное соглашение к настоящему договору.

**3.3.4.** По требованию Сетевой организации производить прекращение (ограничение) подачи электрической энергии в соответствии с графиками ограничения потребления и временного прекращения подачи электрической энергии (мощности) со стороны ОАО «Калугаэнерго», а также в случаях, предусмотренных п.3.2.3. настоящего договора

**3.3.5.** Не допускать нарушения учета и режима потребления электроэнергии.

**3.3.6.** Не допускать использования электронагревательных приборов в целях отопления и горячего водоснабжения как в собственных сетях, так и в сетях субабонентов, без разрешения органов государственного надзора и допуска их в эксплуатацию в установленном порядке.

**3.3.7.** При нарушении учета не по вине Потребителя, оформить расчет потребленной электроэнергии в соответствии с порядком, установленным п.3.2.4. настоящего договора.

**3.3.8.** Оформлять направленные Сетевой организацией Акты приема-передачи электрической энергии.

**3.3.9.** Ежегодно до 15 декабря представлять списки лиц, имеющих право вести оперативные переговоры и ответственного за электрохозяйство.

В случае изменения состава указанных лиц незамедлительно уведомлять об этом Сетевую организацию.

**3.3.10.** В случае изменений формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, реорганизации, смены руководителя и т.д. сообщать об изменениях в Сетевую организацию в письменной форме в течении 5 дней с момента изменений.

#### **3.4. Права Потребителя:**

**3.4.1.** По согласованию с Сетевой организацией производить проверку и замену приборов расчетного учета, находящихся на балансе Потребителя.

**3.4.2.** На основании письменного согласования с Сетевой организацией подключать к своим сетям субабонентов.

### **4. Техническая характеристика Потребителя**

**4.1.** Техническая характеристика электроустановок Потребителя (в случае наличия субабонентов), являясь существенным условием настоящего договора, содержится в Приложениях к Договору, являющихся неотъемлемой его частью, и включает в себя следующие показатели:

- сведения о приборах расчетного учета электроэнергии,
- сведения о компенсирующих установках;
- схему электроснабжения и границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

Изменение технических характеристик Потребителя оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору.

### **5. Ответственность сторон и обстоятельства исключающие ответственность.**

**5.1.** Стороны несут взаимную ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств, принятых на себя настоящим договором, в соответствии с действующим законодательством.

**5.2.** Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независимых от их воли обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение, иные явления природы, военные действия и т.д., а также в случае забастовки, затрагивающей работу Сетевой организации и (или) Потребителя.

**5.3.** Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

**5.4.** При невозможности урегулировать разногласия, связанные с заключением и исполнением настоящего Договора путем переговоров, спор подлежит разрешению в арбитражном суде Калужской области.

### **6. Заключительные положения**

**6.1.** Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и приложений, являющихся его неотъемлемой частью. Договор считается ежегодно продленным на 1 год, если за месяц до окончания срока действия договора, не последует заявление одной из сторон об отказе от настоящего Договора.

- 6.2.** Изменения и дополнения к настоящему Договору вносятся при достижении Сторонами соглашения и оформляются в письменном виде в качестве дополнительных соглашений.
- 6.3.** Настоящий договор составлен в двух экземплярах по одному для каждой из сторон и имеет одинаковую юридическую силу.

**Приложения:**

**Приложение № 1** «Акт по разграничению балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электрических устройств и сооружений»

**Приложение № 2** «Форма Акта приема-передачи электрической энергии»

**Приложение №3** «Сведения о наличии у Потребителя электронагревательных устройств, используемых для нужд отопления и горячего водоснабжения и режимах их работы»

**Приложение № 4** «Предельные значения потребления электрической энергии и мощности на \_\_\_\_ год»

**Отчет  
о выполнении годовых планов капитальных вложений  
и планов капитального ремонта  
(инвестиционных программ)**

Капитальные вложения в части расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей в 2011 г. не предусматривались.

**Планы капитальных вложений  
и планы капитального ремонта  
(инвестиционные программы)**

Капитальные вложения в части расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей в бизнес-плане на 2012 г. не предусмотрены.



