

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ТАРИФАМ

Карла Маркса ул., д. 66, г. Казань, 420015
Тел.: (843) 2218218, факс: (843) 2366275, 2369501
E-mail: kt@tatar.ru, сайт: <http://kt.tatarstan.ru>
ОКПО 56340883, ОГРН 1101690053497,
ИНН/КПП 1655200443/165501001



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

К.Маркс ур., 66 нчы йорт, Казан шәһәре, 420015
Тел.: (843) 2218218, факс: (843) 2366275, 2369501
E-mail: kt@tatar.ru, сайт: <http://kt.tatarstan.ru>
ОКПО 56340883, ОГРН 1101690053497,
ИНН/КПП 1655200443/165501001

11.04.2012 № 1-29/1037

На № _____

Руководителям
регулируемых организаций
(оказывающих услуги по
передаче электрической
энергии)

Об установлении тарифов
на передачу электрической энергии

Информационное письмо

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) в целях установления тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2013 год, сообщает следующее.

Регулируемые организации, осуществляющие передачу электрической энергии до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в Госкомитет предложение об установлении тарифов, которое состоит из заявления регулируемой организации и обосновывающих документов в соответствии с законодательством в области регулирования тарифов. Заявление подписывается руководителем организации и заверяется печатью организации.

В заявлении указывается следующая информация:

- сведения о регулируемой организации, направившей заявление (далее – заявитель) (наименование и реквизиты организации, юридический и почтовый адрес, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилию, имя, отчество руководителя организации);
- основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования для установления тарифов;
- требование, с которым заявитель обращается.

Документы и обосновывающие материалы должны подтверждать заявленные требования организации.

Заявитель должен сопроводить Предложение перечнем предоставленных документов и обосновывающих материалов.

Документы, содержащие коммерческую тайну, должны иметь соответствующий гриф.

Копии документов должны быть заверены печатью Заявителя и подписаны ответственными лицами организации.

Документы и обосновывающие материалы должны соответствовать требованиям, установленным законодательством в области регулирования тарифов.

**ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ,
предоставляемых сетевыми организациями
для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии
(для организаций, впервые обратившихся за установлением тарифа на
передачу электрической энергии)**

Государственное регулирование тарифов на электрическую энергию осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правыми актами: Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; Приказ ФСТ России от 6.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»; приказ Министерства энергетики от 29.06.2010г. № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»; Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Для проведения более достоверного анализа при формировании тарифа на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров все расчеты необходимо представить в разрезе полугодий (Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»).

Для расчета тарифов используются следующие материалы:

1. Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (табл. № П.1.3. Приложения 1 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2).

Потери электрической энергии в сетях необходимо утвердить в Министерстве энергетики Российской Федерации в соответствии с приказом от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».¹

2. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН (табл. № П.1.4.).

¹ В случае отсутствия до 1 октября утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов технологических потерь на расчетный период регулирования величина технологического расхода определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии на соответствующий расчетный период регулирования. В последующие годы долгосрочного периода регулирования величина технологического расхода (потерь) определяется с учетом темпа ее снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергоэффективности соответствующей сетевой компании. В случае отсутствия программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности норматив потерь понижается на 10% по сравнению с предыдущим периодом.

3. Баланс электрической мощности по диапазонам напряжения ЭСО (табл. № П.1.5.), в том числе информацию об установленной, максимально доступной и рабочей генерирующей мощности.

4. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) (табл. № П.1.6.) с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям.

Для смежных сетевых организаций таблицы №№ П.1.3., П.1.4., П.1.5, П.1.6. необходимо согласовать с ОАО «Сетевая компания», а таблицу № П.1.6 с ОАО «Татэнергосбыт».

5. Смета расходов на 2013 - 2015 гг. (табл. № П.1.15.) с подробной постатейной расшифровкой и приложением обосновывающих материалов (копии документов), в том числе:

5.1 расшифровка статей «сырье, основные материалы, ГСМ» и «вспомогательные материалы»;

5.2 расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (табл. № П.1.17.); расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередачи и подстанциям (табл. № П.1.17.1.) с приложением перечня основных средств по состоянию на 01.01.2012 г.

5.3 расчет расходов на оплату труда (табл. № П.1.16.) (с предоставлением отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, штатного расписания);

5.4 прочие расходы:

- затраты на ремонт (программы проведения ремонтных работ, обеспечивающих надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций, утвержденные в установленном порядке, договоры с подрядными организациями, сметы по видам работ);

- расчет доли налоговых платежей и других обязательных платежей; подлежащих уплате (подтверждение ставки налога на землю).

- расчет арендной платы с приложением договоров аренды и перечня арендуемого имущества;

- расчет затрат на содержание и эксплуатацию оборудования и транспортных средств;

- расходы на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и др. (приложить договоры);

- другие прочие расходы.

6. Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (табл. № П.1.18.2.) с обязательным обоснованием расчета каждой статьи затрат, в том числе:

- постатейная расшифровка «цеховые» и «общехозяйственные расходы»;

- расчет доли общехозяйственных расходов, относимых на передачу электрической энергии;

7. Расчет источников финансирования капитальных вложений (табл. № П.1.20.):

- инвестиционная программа с указанием источников финансирования, утвержденная Министерством энергетики Республики Татарстан;

8. Разработанные в соответствии с установленными требованиями (приказ Госкомитета от 31.03.2011 № 83) программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством российской Федерации.

9. Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (табл. № П.1.20.3.).

10. Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (табл. № П.1.21.3.), с экономическим обоснованием потребности необходимой прибыли:

- прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями;

- расчет суммы прибыли на выплату дивидендов и других расходов из прибыли после уплаты налогов;

- «прибыль на прочие цели» расшифровать;

11. Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (табл. № П.1.24.).

12. Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (табл. № П.1.25.).

13. Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (табл. № П.1.27.).

14. Расчет условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения (табл. № П.2.1., П.2.2. Приложения 2), согласованный с ОАО «Сетевая компания», с приложением перечня воздушных и кабельных линий электропередачи, а также иного электросетевого оборудования, связанного с передаче электроэнергии, на последнюю отчетную дату. В случае изменения качественного состава электросетевого оборудования, данные по которому приводятся в расчетах условных единиц, следует представить пояснительную записку с указанием причин.

15. Документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности.

Согласно приказу Министерства энергетики от 29.06.2010г. № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» организация предоставляет предложение по плановым показателям надежности и качества услуг.

При предоставлении отчетности за 2011г. необходимо отразить фактические расходы, связанные с оказанием услуг субабонентам без учета собственных нужд (согласно приказу ФСТ России от 02.03.2011 № 56-э по приложению № 1 «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче

электрической энергии сетевыми организациями, регулирование которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов»).

Также необходимо предоставить фактические отчетные данные за 2011г. по табл. №№ П.1.3., П.1.4., П.1.5, П.1.6, П.1.15., П.1.16, П.1.17., П. 1.17.1, П.1.18.2., П.1.20, П.1.20.3., П.1.21.3, П.1.25., П.1.27., П.2.1., П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2.

Для оценки обоснованности затрат необходимо представить следующие документы:

1. Договоры энергоснабжения со всеми приложениями с ОАО «Сетевая компания» и ОАО «Татэнергосбыт» (с актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, протоколами согласования договорных величин).

2. Реестр потребителей электрической энергии с указанием объемов и диапазона потребляемого напряжения.

3. Копия действующего приказа об учетной политике, в части касающейся распределения косвенных расходов и их отнесения на виды деятельности, тарифы на которые регулируются государством.

4. При наличии значительных отклонений от показателей, учтенных при формировании тарифов на текущий год - пояснительную записку с обосновывающими документами.

Бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования:

1. Форма № 1 «Бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», форма № 3 «Отчет об изменениях капитала», форма № 4 «Отчет о движении денежных средств», форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» (с отметкой налогового органа).

2. Форма № 1-расходы «Сведения о структуре расходов предприятия на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)», заверенная органом статистики.

3. Форма № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников», заверенная органом статистики.

4. Форма № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов».

ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ,

предоставляемых сетевыми организациями

**для корректировки НВВ, устанавливаемой на второй период регулирования
(для организаций, имеющих тариф на услуги по передаче электрической
энергии на основе долгосрочных параметров регулирования)**

Государственное регулирование тарифов на электрическую энергию осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами: Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Постановление

Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; Приказ ФСТ России от 6.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»; приказ Министерства энергетики от 29.06.2010г. № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»; Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Для проведения более достоверного анализа при формировании тарифа на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров все расчеты необходимо представить в разрезе полугодий (Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»).

Для расчета тарифов используются следующие материалы:

1. Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (табл. № П.1.3. Приложения 1 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2).

Потери электрической энергии в сетях необходимо утвердить в Министерстве энергетики Российской Федерации в соответствии с приказом от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».²

2. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН, СН2 и НН (табл. № П.1.4.).

3. Баланс электрической мощности по диапазонам напряжения ЭСО (табл. № П.1.5.), в том числе информацию об установленной, максимально доступной и рабочей генерирующей мощности.

4. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) (табл. № П.1.6.) с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям.

Для смежных сетевых организаций таблицы №№ П.1.3., П.1.4., П.1.5, П.1.6. необходимо согласовать с ОАО «Сетевая компания», а таблицу № П.1.6 с ОАО «Татэнергосбыт».

² В случае отсутствия до 1 октября утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов технологических потерь на расчетный период регулирования величина технологического расхода определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии на соответствующий расчетный период регулирования. В последующие годы долгосрочного периода регулирования величина технологического расхода (потерь) определяется с учетом темпа ее снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергоэффективности соответствующей сетевой компании. В случае отсутствия программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности норматив потерь понижается на 10% по сравнению с предыдущим периодом.

5. Смета расходов (табл. № П.1.15.) с подробной постатейной расшифровкой и приложением обосновывающих материалов (предоставляется: факт 2011г., утвержденные – 2012г., плановые – 2013г.).

6. Калькуляция расходов (предоставляется: факт 2011г., утвержденные – 2012г., плановые – 2013г.), связанных с передачей электрической энергии (табл. № П.1.18.2.) с обязательным обоснованием расчета каждой статьи затрат, в том числе:

- постатейная расшифровка «цеховые» и «общехозяйственные расходы»;
- расчет доли общехозяйственных расходов, относимых на передачу электрической энергии;

7. Разработанные в соответствии с установленными требованиями (приказ Госкомитета от 31.03.2011 № 83) программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством российской Федерации.

8. Расчет условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения (табл. № П.2.1., П.2.2. Приложения 2), согласованный с ОАО «Сетевая компания», с приложением перечня воздушных и кабельных линий электропередачи, а также иного электросетевого оборудования, связанного с передаче электроэнергии, на последнюю отчетную дату. В случае изменения качественного состава электросетевого оборудования, данные по которому приводятся в расчетах условных единиц, следует представить пояснительную записку с указанием причин.

Согласно приказу Министерства энергетики от 29.06.2010г. № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» организация предоставляет фактические показатели надежности и качества услуг.

При предоставлении отчетности за 2011г. необходимо отразить фактические расходы, связанные с оказанием услуг субабонентам без учета собственных нужд (согласно приказу ФСТ России от 02.03.2011 № 56-э по приложению № 1 «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов»).

Бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования:

1. Форма № 1 «Бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»;

2. Форма № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников», заверенная органом статистики.

Председатель

Яхшыгулова Г.Ф.
221-82-38



Р.М. Хазиев