

ЭКЗЕМПЛЯР
ОАО «Пензаэнерго»

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к Договору № 084 - 31/12/07

оказания услуг по передаче электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче и купли-продажи электроэнергии

«25» декабря 2007 г.

ОТДЕЛ РАБОСВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ
Регистрационный номер договора
гор/д- 04 - 55
Дата регистрации 19.01.07

г. Пенза

ОАО «Пензаэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице управляющего директора С.Я. Есякова, действующего на основании Доверенности от 18.07.2007 г., с одной стороны,

ОАО «Пензаэнерго»

именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Симонова Н.П. действующего на основании Устава

и ОАО «Пензаэнерго», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице зам. генерального директора по сбыту энергии Л.А. Котовой, действующей на основании доверенности № 154 от 01.02.2007 г., с третьей стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Изменить п.5.1 договора, изложив его в следующей редакции:

«5.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

Услуги по передаче электроэнергии (мощности) по сетям Исполнителя, подлежащие оплате, определяются путем сложения:

$$S = S_{\text{сод}} + S_{\text{потерь}}$$

где:

$$S_{\text{сод}} = T_{\text{сод}} * N_{\text{заявл}}$$

$S_{\text{сод}}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, определяемая путем умножения ставки тарифа Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства на величину заявленной мощности, указанной в Приложении № 1 к настоящему дополнительному соглашению;

$T_{\text{сод}}$ - ставка содержания объектов электросетевого хозяйства (установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов) в расчете на МВт (кВт) заявленной мощности без разбивки по напряжениям.

$N_{\text{заявл}}$ - величина согласованной сторонами заявленной мощности, МВт;

$$S_{\text{потерь}} = T_{\text{потерь}} * W_{\text{ПО}}$$

$S_{\text{потерь}}$ - стоимость нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее передачу), возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя по настоящему договору.

$T_{\text{потерь}}$ - ставка за потери (установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов), без дифференциации по уровням напряжения, руб./кВт*ч.

$W_{\text{ПО}}$ - определяемый в точках передачи объем электрической энергии, фактически

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ПОСТАВЩИК»

[Подпись]

[Подпись]

[Подпись]

переданной из сети Исполнителя в сети Абонентов и иных смежных сетевых организаций, кВт*ч.

Данная редакция пункта 5.1. вступает в силу с момента установления Управлением цен и тарифов Пензенской области тарифов на услуги Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) в виде двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей Исполнителя в расчете на МВт (кВт) заявленной мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт*ч (кВт*ч) без разбивки по напряжениям.»

2. Изменить пункт 6.1. договора, изложив его в следующей редакции:

«6.1. Оплата фактических потерь электрической энергии по настоящему договору производится «Исполнителем» «Поставщику» по: а) регулируемой цене и б) свободной цене. Порядок оплаты фактических потерь электрической энергии производится в соответствии с «Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии», утвержденными приказом ФСТ от 21 августа 2007 г. № 166-э/1 (далее – Правила определения стоимости), а именно:

а) Стоимость электрической энергии, поставляемой «Поставщиком» по регулируемым ценам (тарифам) «Исполнителю», для которого объем покупки электрической энергии для целей компенсации потерь в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на текущий год, утверждаемом Федеральной службой по тарифам, указан по соответствующему субъекту Российской Федерации отдельной строкой, определяется по формуле:

$$S = T \times V \quad (\text{руб.}), \quad (1)$$

ос рег
s s

где:

T - тариф, установленный или рассчитанный Управлением цен и тарифов Пензенской области для приобретения электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях (руб./млн. кВт*ч), определяемый в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ от 6 августа 2004 г. N 20-э/2;

V - объем электрической энергии, поставляемый «Поставщиком» по регулируемым ценам «Исполнителю».

Объем V рассчитывается по формуле:

$$V = \text{альфа} \times V_{\text{потери}} \quad (\text{млн. кВт*ч}), \quad (2)$$

рег потери
s s,бал

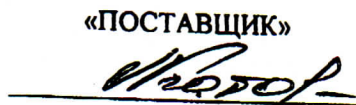
где:

альфа - устанавливаемая Правительством Российской Федерации доля, в соответствии с которой определяется предельный максимальный объем продажи электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке;

$V_{\text{потери}}$ - объем технологического расхода электрической энергии

«ЗАКАЗЧИК»


«ИСПОЛНИТЕЛЬ»


«ПОСТАВЩИК»


энергии (потери) в электрических сетях «Исполнителя» за расчетный период, определенный в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2007 год (далее - базовый Сводный баланс). Если для «Исполнителя» объем технологического расхода электрической энергии (потери) включен отдельной строкой в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) (далее - Сводный прогнозный баланс) после 2007 года, то

потери

V определяется как произведение объема электрической энергии, $s, \text{бал}$

приходящегося на «Поставщика» в базовом Сводном балансе, и отношения объема технологического расхода электрической энергии (потери), включенного для «Исполнителя» в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности), к объему электрической энергии, приходящемуся на «Поставщика» в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в соответствующем году, включающему величину технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях «Исполнителя» (млн. кВт·ч).

В случае, если рассчитанный по формуле (2) объем V ^{рег}

превышает объем фактических потерь в электрических сетях «Исполнителя» ^s

потери ^{рег} $(V, \text{млн. кВт·ч})$, V ^{потери} принимается равным V .

Стоимость электрической энергии, поставляемой «Поставщиком» по регулируемым ценам (тарифам) «Исполнителю», для которого объем покупки электрической энергии для целей компенсации потерь в Сводном прогнозном балансе текущего периода регулирования не указан по соответствующему субъекту Российской Федерации отдельной строкой, определяется по формуле:

$$S_n = \beta \times T_n \times V_n \times \text{потери} \quad (\text{руб.}).$$

В случаях, когда в настоящем договоре не дается определение понятий или символов, значит они соответствуют понятиям и символам, определенным законодательством РФ, в том числе Правилам определения стоимости.

б) Оставшаяся часть фактических потерь электрической энергии в электрических сетях, подлежащих оплате «Исполнителем», оплачивается «Исполнителем» по свободной цене, которая определяется исходя из следующих составляющих (кроме того НДС):

- средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке за отчетный период в рамках предельной средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, публикуемой на сайте НП АТС. В случае применения прогнозной свободной цены по настоящему договору в текущем расчетном периоде, свободная цена в последующих расчетных периодах формируется с учетом отклонения от фактической цены (в рамках предельной цены) в указанном (текущем) месяце.

- плата за услуги, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством РФ,

- сбытовая надбавка «Поставщика».

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ПОСТАВЩИК»

3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 00 часов 01.01.2008 г. и действует до окончания либо расторжения договора.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

«Заказчик»: **ОАО «Пензаэнерго»:**



«Поставщик»: **ОАО «Пензаэнергообит»:**



«Исполнитель»:



Н.П. Симонов

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ПОСТАВЩИК»