



**УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 25 Октября, 45, г. Воронеж, 394000
т. (4732) 53-28-84, т./ ф. (4732) 53-28-50
e-mail: rek@adm.vrn.ru
<http://gut.vrn.ru/rek/>
ОГРН 1023601588823,
ИНН/КПП 3650004304/36661001

Руководителю

Воронежской базы сжиженного газа – филиала по
реализации ОАО «СГ-Транс»

ул. Димитрова 140
г. Воронеж
394028

от 26.12.2011 № 3и-3640

на № _____ от _____
О направлении выписки

Направляю выписку из протокола заседания Правления УРТ от 23.12.2011 г № 56:

Председательствовал: Попов С.Н. – руководитель УРТ

Присутствовали члены
Правления УРТ:

Калмыкова С.В. – первый заместитель руководителя УРТ;
Одинцова Я.В. – советник отдела ОПР УРТ
Шигин В.А. – начальник отдела энергетики и топлива управления
жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области;
Михин С.В. - начальник отдела антимонопольного контроля на
товарных и финансовых рынках управления федеральной
антимонопольной службы России по Воронежской области

Повестка заседания

21. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов Воронежской базы сжиженного газа – филиала по реализации ОАО «СГ-Транс» с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» на 2012 - 2014 гг.

Выступили: Арапов С.А., Одинцова Я.В., Кузнецова Л.С., Шигин В.А., Михин С.В., Попов С.Н.

Приказом УРТ от 03.12.2010г. № 38/40 (в редакции приказа УРТ от 24.06.2011г. № 26/56) для Воронежской базы сжиженного газа – филиала по реализации ОАО «СГ-Транс» (ОАО «СГ-Транс») с 01.05.2011г. установлен индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «СГ-Транс» для филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго», в двух вариантах:

- 1) двухставочный, с учетом 2-х ставок (без НДС):
 - ставка на содержание электрических сетей – 11375,60 руб./МВА в месяц (из расчета на МВА присоединенной мощности в месяц);
 - ставка на оплату потерь (технологического расхода) электроэнергии на ее передачу – 85,81 руб./МВтч (из расчета на объем полезного отпуска электроэнергии из сети на сторону);
- 2) одноставочный в размере 1167,91 руб./Мвтч (без НДС) (из расчета на объем полезного отпуска электроэнергии из сети на сторону).

Предприятие обратилось в УРТ с предложением о пересмотре тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Согласно одобренному Правительством Российской Федерации Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013 и 2014 годов Минэкономразвития РФ (далее - Прогноз), в целях обеспечения умеренного роста цен и тарифов на товары (услуги) естественных монополий в 2012-2014гг. Правительством Российской Федерации принято решение о переносе срока индексации цен (тарифов) на продукцию (услуги) субъектов естественных монополий, в том числе, сетевых организаций, с 1 января на 1 июля очередного календарного года.

При этом тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями, устанавливаются с 1 января 2012 года на уровне, не превышающем уровень, на котором установлены указанные тарифы на 2011 год с учетом исполнения постановления Правительства РФ от 27.12.2010г. № 1172.

Согласно ст. 23 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями, с 1 января 2012 года осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода доходности инвестированного капитала.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществлен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», утвержденными приказом ФСТ России от 29.07.2010г. № 174-э/8.

При формировании тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «СГ-Транс» объем поступления электроэнергии в сеть принят на уровне предыдущего регулирования в количестве 662,24 тыс. кВтч. С учетом потерь электрической энергии в сетях, принятых в размере 6,46% от объема поступления электроэнергии на сторону или 6,98 тыс. кВтч, объем полезного отпуска электрической энергии на сторону на среднем втором уровне напряжения (СН2) составит 100,92 тыс. кВтч. Присоединенная мощность принята в размере 0,80 МВА.

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям предприятия определены на период 2012-2014гг. на основе долгосрочных параметров регулирования:

- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1% от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;
- коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления деятельности по передаче электроэнергии – 0,75;
- максимальной возможной корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг: 2012г. - 1%, 2013г. - 2%, 2014г. – 2%;
- плановых значений показателей надежности и качества реализуемых товаров (услуг), определенных в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Базовый уровень подконтрольных расходов на первый год (2012 год) долгосрочного периода регулирования принят на уровне, определенном при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «СГ-Транс» с 01.05.2011г., и составляет 149,50 тыс. руб.

Подконтрольные расходы, связанные с передачей электрической энергии, на 2013г. и 2014г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями путем индексации базового уровня подконтрольных расходов на коэффициент индексации, определенный исходя из параметров Прогноза Минэкономразвития РФ, изменения условных единиц (с учетом коэффициента эластичности), индекса эффективности подконтрольных расходов.

С учетом вышеизложенного, коэффициент индексации подконтрольных расходов ОАО «СГ-Транс» определен на 2013г. в размере 104,8%, на 2014г. – 104,1%.

При определении неподконтрольных расходов применен индекс потребительских цен Минэкономразвития РФ на 2013г. в размере 105,9%, на 2014г. – 105,2%.

Сумма амортизации основных фондов принята на уровне предыдущего регулирования.

С уровнем рентабельности 10 % к собственным затратам предприятия, необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей ОАО «СГ-Транс», рассчитанная на основе долгосрочных параметров регулирования, составит:

на 2012г. – 109,21 тыс. руб.;

на 2013г. – 114,17 тыс. руб.;

на 2014г. – 118,74 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка в части оплаты потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям ОАО «СГ-Транс» определена, исходя из объема потерь и прогнозной цены покупки потерь электрической энергии, и составит:

на 2012г. – 8,66 тыс. руб.;

на 2013г. – 13,08 тыс. руб.;

на 2014г. – 14,52 тыс. руб.

При этом прогнозная цена покупки потерь электрической энергии определена с учетом ожидаемой фактической средней цены покупки потерь за 2011г. и индекса роста цен на электрическую энергию по Прогнозу Минэкономразвития РФ и принята на 2013г. в размере 1875 руб./МВтч, на 2014г. – 2081 руб./МВтч.

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ РФ от 6 августа 2004 года № 20-э/2, а также с учетом действующей схемы расчетов между сетевыми организациями при котловом методе расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Воронежской области, устанавливаются на 2012-2014гг. для расчета между филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» и ОАО «СГ-Транс» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «СГ-Транс» для филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго», (без НДС):

Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВтч	
2012	11375,60	85,81	1167,91
2013	11892,18	129,64	1260,94
2014	12367,98	143,89	1320,45

Решение:

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом ФСТ России от 29.07.2010 № 174-э/8 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Министерства энергетики РФ от 29.06.2010 № 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», с учетом утвержденной приказом управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области от 01.11.2007 № 129-П (в редакции приказа от 08.12.2011 № 33-Р) схемы

расчетов между сетевыми организациями по котловому методу расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Воронежской области, Правление УРТ **р е ш и л о**:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для Воронежской базы сжиженного газа – филиала по реализации ОАО «СГ-Транс», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) для Воронежской базы сжиженного газа – филиала по реализации ОАО «СГ-Транс» на долгосрочный период регулирования 2012-2014 гг. (без учета оплаты потерь), согласно приложению № 2.

3. Установить на 2012 – 2014 гг. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов Воронежской базы сжиженного газа – филиала по реализации ОАО «СГ-Транс» с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго», согласно приложению № 3.

Приложение №1
к решению Правления УРТ
от 23.12.2011 № 56/21

Долгосрочные параметры регулирования для Воронежской базы сжиженного газа – филиала по реализации ОАО «СГ-Транс»,
в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности и подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Плановое значение показателя надежности оказываемых услуг	Плановое значение показателя качества оказываемых услуг	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%			
Воронежская база сжиженного газа – филиал по реализации ОАО «СГ-Транс»	2012	0,150	1,0	75	1	0	1,0102	0,35357
	2013		1,0	75	2	0	1,0102	0,35357
	2014		1,0	75	2	0	1,0102	0,35357

НВВ Воронежской базы сжиженного газа – филиала по реализации ОАО «СГ-Транс»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации	Год	НВВ без учета оплаты потерь
		тыс. руб. (без НДС)
Воронежская база сжиженного газа – филиал по реализации ОАО «СГ-Транс»	2012	109,21
	2013	114,17
	2014	118,74

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов Воронежской базы сжиженного газа – филиала по реализации
ОАО «СГ-Транс» с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

(без НДС)

Наименование сетевой организации	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВА в месяц	руб./МВтч	руб./МВтч
Воронежская база сжиженного газа – филиал по реализации ОАО «СГ-Транс»	2012	11375,60	85,81	1167,91
	2013	11892,18	129,64	1260,94
	2014	12367,98	143,89	1320,45

Принято единогласно

Приложение: Копия приказа № 56/21

Первый заместитель руководителя



С.В. Калмыкова