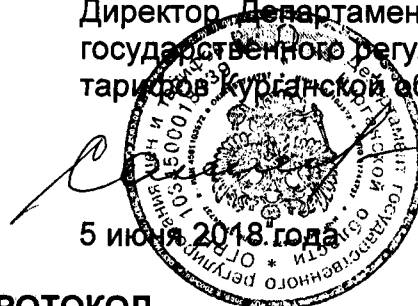




**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области



С. М. Самойлов

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО РАССМОТРЕНИЮ ДЕЛА ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

от 5 июня 2018 года № 18-1
г. Курган

Председательствовал: директор Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Самойлов С.М.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Шишляева О.В., Пустуев Н.Ю., Блинова Ю.Г., Половкова И.В., Носко А.Ф., представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области Пахарукова Ю.С., представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Михайлов А.А.

Приглашены и присутствовали:
представители гарантирующего поставщика Акционерного общества «Энергосбытовая компания «Восток», Публичного акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания».

Вопрос: О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 19 декабря 2017 года № 45-3 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области».

Слушали: Блинову Ю.Г. – начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и газ управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Во исполнение приказа ФАС России от 15.05.2018 № 637/18 «О согласовании решения Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Курганской области, на уровне ниже предельных

минимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2018 год» предлагается внести соответствующие изменения в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 19 декабря 2017 года № 45-3 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области».

При этом учтены нижеследующие технико-экономические показатели, с учетом ранее проведенной экспертизы предложений (заявлений и расчетных материалов), представленных сетевыми организациями.

Единые (котловые) тарифы сформированы на основе показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2017 г. № 875/17-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 30.11.2017 г. № 1613/17-ДСП, на 2018 год.

Объемные показатели:

- поступление электрической энергии в сеть – 4044,99 млн.кВт.ч;
- поступление электрической мощности в сеть – 535,24 МВт;
- региональные потери электрической энергии в сетях – 547,71 млн.кВт.ч;
- региональные потери мощности в сетях – 73,15 МВт;
- заявленная мощность потребителей – 462,09 МВт;
- объем электрической энергии поставляемой населению - 800,27 млн.кВт.ч;
- объем электрической мощности поставляемой населению – 133,11 МВт.

В том числе по каждой ТСО:

ПАО «СУЭНКО»

Объем полезного отпуска электрической энергии – в размере 3 518,455 млн. кВтч, объем заявленной (присоединенной) мощности с учетом внутрисистемных перетоков – в размере 465,565 МВт; уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 13,1 %.

ОАО «РЖД»

Объем полезного отпуска электрической энергии – в размере 332,246 млн. кВтч, объем заявленной (присоединенной) мощности с учетом внутрисистемных перетоков – в размере 53,992 МВт, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 4,10 %.

ОАО «ШМКЭС»

Объем полезного отпуска электрической энергии – в размере 62,335 млн.кВтч, объем заявленной (присоединенной) мощности с учетом внутрисистемных перетоков – в размере 10,456 МВт, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 10,05%.

При расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии учтены следующие основные показатели деятельности регулируемых организаций на расчетный период регулирования (2018г.) (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с Основами ценообразования №1178):

- необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей – 6 034 643,27 тыс. руб.;
- плановый размер расходов на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях – 1 368 330,92 тыс. руб.

В том числе по каждой ТСО:

ПАО «СУЭНКО»

Объем необходимой валовой выручки– в размере 5 875 528,99 тыс.руб., в т.ч.:

Операционные расходы – 2 588 927,77 тыс. руб. в т.ч.:

- материальные затраты - 775 180,75 тыс.руб.;
- расходы на оплату труда - 1 244 896,52 тыс.руб.;
- прочие расходы - 568 850,51 тыс.руб.;

Неподконтрольные расходы - 1 660 280,21 тыс. руб.:

- оплата услуг ПАО «ФСК» - 514 296,71 тыс.руб.;
- плата за аренду имущества и лизинг - 31 119,42 тыс.руб.;
- налоги - 252 887,56 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды (страховые взносы) - 378 448,54 тыс.руб.;
- выпадающие доходы от льготного ТП - 125 448,87 тыс.руб.;
- налог на прибыль - 358 079,12 тыс.руб.;

Исключены расходы на добровольное страхование транспортных средств в размере 1249,09 тыс.руб., добровольное медицинское страхование - 12 556,30 тыс.руб. и отчисления в негосударственный пенсионный фонд - 109 170,82 тыс.руб.

Исключены расходы по агентскому договору № 75/ДА/07-12 от 01.07.2012г. за агентское вознаграждение по взысканию в судебном порядке в пользу Принципала (ПАО «СУЭНКО») стоимости выявленного объема бездоговорного потребления, представление интересов Принципала в исполнительном производстве и т.д. в связи с тем, что согласно штатному расписанию ПАО «СУЭНКО» в структуре аппарата управления имеется правовое управление численностью 10 человек.

Исключены расходы на членские взносы в саморегулируемые организации в размере 288,0 тыс.руб. в связи с невозможностью определения указанных расходов в доле на Курганскую область, т.к. ПАО «СУЭНКО» не представило соответствующий расчет.

Исключены расходы по выплате выходного пособия при увольнении по соглашению сторон в размере 146,86 тыс.руб.;

Возврат капитала - 963 789,14 тыс. руб.;

Доход на капитал - 1 095 604,25 тыс. руб.

Корректировки и сглаживание - (- 443 072,39) тыс. руб.

Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) - 0 %.

ОАО «РЖД»

Объем необходимой валовой выручки - в размере 146 592,21 тыс. руб., в т.ч.:

Подконтрольные расходы - 78 043,06 тыс. руб., в т.ч.:

- материальные затраты - 5724,92 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда - 35794,40 тыс. руб.
- прочие расходы - 3493,04 тыс. руб.;
- расходы на услуги банков - 66,62 тыс.руб.;
- подконтрольные расходы из прибыли - 467,96 тыс. руб.;
- электроэнергия на хозяйственные нужды - 32 496,11 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы - 51 539,70 тыс. руб., в т. ч.:

- налоги (без учета налога на прибыль) - 2 114,98 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды - 10 881,50 тыс. руб.;
- налог на прибыль - 116,99 тыс. руб.;
- амортизация основных средств - 37 370,99 тыс. руб.;

Корректировка на основе фактических данных:

- корректировка подконтрольных расходов - (- 286,37) тыс. руб.;
- корректировка неподконтрольных расходов - 16 786,39 тыс. руб.;
- корректировка в связи с изменением полезного отпуска - (-927,94) тыс. руб.

Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) – 1,3 %.

ОАО «ШМКЭС»

Объем необходимой валовой выручки – в размере 12 522,07 тыс. руб., в т.ч.:

Подконтрольные расходы – 12 461,98 тыс. руб., в т.ч.:

- материальные затраты – 12 099,01 тыс. руб.;
- прочие расходы – 362,97 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы – 60,09 тыс. руб., в т. ч.:

- налоги (без учета налога на прибыль) – 60,09 тыс. руб.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитаны Департаментом в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, с учетом положений Основ ценообразования № 1178, в части учета перекрестного субсидирования в ставках на содержание электрических сетей единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, и непревышения величины перекрестного субсидирования, включенной в тарифы, над утвержденной предельной величиной перекрестного субсидирования.

По результатам рассмотрения правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области принято постановление (прилагается).

Начальник отдела регулирования тарифов на
электрическую энергию и газ управления
ценообразования Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области



Ю.Г. Блинова