

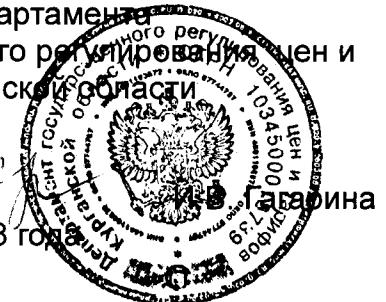


**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Временно исполняющий обязанности  
директора Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Курганской области

27 декабря 2018 года



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

от 27 декабря 2018 года № 47-6  
г. Курган

Временно исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Гагарина И.В.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Самойлов С.М., Носко А.Ф., Пустуев Н.Ю., Блинова Ю.Г., Половкова И.В.

Приглашены и присутствовали:

представители гарантировавшего поставщика Акционерного общества «Энергосбытовая компания «Восток», Публичного акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания», эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: 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 Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В условиях пересмотра тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей, сбытовых надбавок гарантировавшего поставщика электрической энергии, произведен расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Курганской области.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Курганской области, по группам потребителей на 2019 год рассчитаны исходя из годового объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) – 3501,595 млн.кВтч. (464,002 МВт), необходимой валовой

выручки на содержание электрических сетей – 5 996 993,27 тыс. руб. и планового размера расходов на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях – 1 402 372,81 тыс. руб., с учетом положений постановления Правительства РФ от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Публичное акционерное общество «Сибирско-Уральская энергетическая компания»

Объем полезного отпуска электрической энергии – в размере 3515,105 млн. кВтч, объем заявленной (присоединенной) мощности с учетом внутрисистемных перетоков – в размере 466,164 МВт, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 13,1 %;

Объем необходимой валовой – в размере 5 847 981,09 тыс.руб., в т.ч.:

Подконтрольные расходы – 2 676 291,30 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы - 1 508 669,44 тыс. руб.;

Возврат капитала – 990 969,83 тыс. руб.;

Доход на капитал – 1 095 167,23 тыс. руб.

Корректировки и сглаживание – (- 423 116,71) тыс. руб.

Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения 14 906,96 тыс. руб.

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

Предложение ПАО «СУЭНКО» - 6 143 208,02 тыс. руб. Корректировка необходимой валовой выручки, утвержденной на 2019 год, произведена с учетом:

- применения индексов потребительских цен в соответствии с принятым прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года (в предложениях ПАО «СУЭНКО» учтены индексы потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов);

- ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации в соответствии с проектом приказа ФАС России «О внесении изменений в приложение № 1 и № 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 9 декабря 2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы», прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации от 1 ноября 2018 года;

- корректировки отчислений на социальные нужды с учетом регressiveвой шкалы по единому социальному налогу.

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»

Объем полезного отпуска электрической энергии – в размере 315,991 млн. кВтч, объем заявленной (присоединенной) мощности с учетом внутрисистемных перетоков –

в размере 50,568 МВт, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 4,1 %;

Объем необходимой валовой выручки – в размере 149 012,18 тыс. руб., в т.ч.:

Подконтрольные расходы – 80 813,05 тыс. руб., в т.ч.:

- материальные затраты – 5928,12 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда – 37064,85 тыс. руб.

- прочие расходы – 3617,02 тыс. руб.;

- подконтрольные расходы из прибыли – 484,57 тыс. руб.;

- электроэнергия на хозяйствственные нужды – 33649,49 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы – 44308,03 тыс. руб., в т. ч.:

- налоги (без учета налога на прибыль) 1409,84 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды – 11267,71 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 63,69 тыс. руб.;

- амортизация основных средств – 31479,29 тыс. руб.;

- выпадающие доходы от льготного технологического присоединения 87,50 тыс. руб.

Корректировка на основе фактических данных:

- корректировка подконтрольных расходов – (- 1509,41) тыс. руб.;

- корректировка неподконтрольных расходов - 16 852,50 тыс. руб.;

- корректировка в связи с изменением полезного отпуска – (- 4520,67) тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности – 14583,70 тыс. руб.

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

Предложение ОАО «РЖД» на 2019 год – 163 918,20 тыс. руб. Корректировка необходимой валовой выручки, утвержденной на 2019 год, произведена с учетом:

- применения индексов потребительских цен в соответствии с принятым прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года (в предложениях ОАО «РЖД» учтены индексы потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов).

В связи с отсутствием экономической обоснованности отказано во включении в тарифы следующих расходов, предложенных ОАО «РЖД»:

- расходы по статье «амортизация основных средств» в размере 20 686,72 тыс. руб.;

- расходы по статье «выпадающие доходы от технологического присоединения» в размере – 1 956,47 тыс. руб.

- расходы по земельному налогу в размере 0,14 тыс. руб. в связи с непредставлением обосновывающих документов по указанным расходам.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области произведен с календарной разбивкой. С 01 января 2019 года размер одноставочных единых (котловых) тарифов для потребителей, за исключением населения, не превышает уровней тарифов действующих по состоянию на 31 декабря 2018 года. Одноставочные тарифы 2 полугодия 2019 года соответствуют одноставочным тарифам 1 полугодия 2019 года.

По состоянию на 27 декабря 2018 года приказы ФАС России об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации, а также об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче

электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год не опубликованы на официальном интернет-портале правовой информации [pravo.gov.ru](http://pravo.gov.ru).

Таким образом, после официального опубликования вышеуказанных приказов в случае необходимости в порядке определенном приказом ФСТ России от 07 декабря 2004 года № 236-э «Об утверждении Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов» направить соответствующее заявление на согласование.

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