



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

640002, Курган, Гоголя, 25, тел. 42-89-59

ПРОТОКОЛ

**заседания правления Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области**

Курган

23 декабря 2020 года № 57

УТВЕРЖДАЮ:

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Курганской области

И.В. Гагарина

23 декабря 2020 года



Председательствующий:
Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Курганской области

И.В. Гагарина

Члены правления Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области:

Т.С. Киселева

А.В. Белова

М.М. Фоминых

И.В. Половкова

И.П. Косарев

И.М. Спицына

Представитель управления Федеральной
антимонопольной службы по Курганской области:

И.Г. Башкирова

Представитель НП «Совет рынка»:

А.А. Михайлов

Секретарь правления:

Е.А. Костоусова

Участвовали в работе:

от аппарата Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области:

О.В. Королева

Присутствовали:

Акционерное общество «Сибирско-Уральская энергетическая компания»,

директор:

Д.И. Анучин

директор по экономике:

А.А. Бельдиман

заместитель начальника УЭП по тарифообразованию:

Е.П. Сергеева

Акционерное общество «Энергосбытовая компания

«Восток», заместитель директора по экономике:

Е.А. Токарев

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», начальник Курганского отдела

Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению:

Г.И. Шаляпина

Об утверждении повестки заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

СЛУШАЛИ:

Гагарину И.В. – ознакомила с повесткой заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 23.12.2020г.

ВЫСТУПИЛИ:

Дополнений, замечаний по повестке заседания правления департамента не поступило.

Голосуют – единогласно.

ПОСТАНОВИЛИ:

Утвердить повестку заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

1. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области.

СЛУШАЛИ:

Королеву О.В. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и газ Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В целях приведения ранее принятого постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 18 декабря 2020 года № 55-5 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области» в соответствие с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, проведен анализ экономической обоснованности расходов территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Курганской области, расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

Расчет единых (котловых) тарифов предлагаемых к утверждению произведен исходя из следующих технико-экономических показателей.

Баланс электрической энергии (мощности) в сетях территориальных сетевых организаций с разделением по уровням напряжения на 2021 год сформирован 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 11 августа 2020 года № 737а/20-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП, на 2021год (далее - сводный прогнозный баланс), с учетом предложений территориальных сетевых организаций оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Курганской области.

При расчете единых (котловых) тарифов учтены нижеследующие показатели сводного прогнозного баланса:

- поступление электрической энергии в сеть – 3 846,70 млн.кВт.ч;
- поступление электрической мощности в сеть – 516,46 МВт;
- региональные потери электрической энергии в сетях – 538,95млн.кВт.ч, (в т.ч. АО «СУЭНКО» - 527,05 млн.кВт.ч, ОАО «РЖД» - 11,90 млн.кВт.ч.);
- региональные потери мощности в сетях – 70,76 МВт;
- заявленная мощность потребителей – 473,47 МВт;
- объем электрической энергии поставляемой населению - 842 422 млн.кВт.ч;
- объем электрической мощности поставляемой населению – 140,123 МВт.

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при расчете предлагаемых департаментом к утверждению единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Курганской области, на расчетный период регулирования (2019 год) определена в размере – 5 446 934,02 тыс.руб., в том числе:

- для ОАО «РЖД» 159 979,99 тыс. руб. в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17 февраля 2012 года № 98-э;

- для АО «СУЭНКО» 5 286 954,03 тыс. руб. в соответствии с положениями Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30 марта 2012 года № 228-э.

В ходе анализа фактических и плановых неподконтрольных расходов эксперты руководствовались пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 и приняли меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов, относимых на регулируемую деятельность:

- По ОАО «РЖД». По статье «Амортизация» исключена переоценка основных средств, проведенная после вступления в силу изменений в пункт 27 Основ ценообразования № 1178, введенных постановлением Правительства РФ от 11 июня 2014 года № 542 в сумме 5 836,50 руб. Исключены расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) заявлены ОАО «РЖД» в размере 4 131,03тыс.руб.

При расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии учтены затраты на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии - 1 607 330,52 тыс.руб.

Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена в соответствии с п.81 Основ ценообразования №1178:

- на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных

свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) по состоянию на 30 октября 2020 года;

- с учетом утвержденной на 2021 год сбытовой надбавки АО «ЭК «Восток» и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Расчет экономически обоснованных ставок на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях выполнен в соответствии с формулами 15.8 – 15.20 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2.

Однако, по результатам расчетов единых (котловых) тарифов:

1. Ставки на содержание электрических сетей единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей в первом полугодии, втором полугодии 2021 года по всем уровням напряжения сложились ниже предельных минимальных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1162/20 «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 2021 год» (далее приказ ФАС России № 1162/20).

2. ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях в первом, втором полугодиях 2021 года выше предельного максимального уровня, утвержденного приказом ФАС России № 1162/20.

Департаментом подготовлено и направлено в ФАС России заявление о согласовании установления тарифов выше (ниже) предельных максимальных (минимальных) в порядке, определенном приказом ФАС России от 8 ноября 2019 года № 1483/19 «Об утверждении порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов»

До даты проведения настоящего правления решение ФАС России по указанному заявлению не принято.

В связи с вышеизложенным, в целях соблюдения требования ст. 23.1 Федерального от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», предлагается установить ставки на содержание электрических сетей единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей в первом полугодии, втором полугодии 2021 года по всем уровням напряжения на уровне предельных минимальных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 26 ноября 2020 №1162/20 «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 2021 год» (далее приказ ФАС России № 1162/20); ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях в первом, втором полугодиях 2021 года установить на уровне предельных максимальных тарифов, утвержденных приказом ФАС России № 1162/20; тарифы на услуги на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых применяется понижающих коэффициент 0,7 на уровне предельных минимальных

уровней, утвержденных приказом ФАС России от 26 ноября 2020 №1163/20 «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 на 2021 год».

Правлению предлагается установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области, согласно приложениям:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единицы измерения | I полугодие | II полугодие |
|-------|--|-------------------|-------------|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1 1 | <p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1 2 и 1 3. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб /кВтч | 1,56760 | 1,50669 |
| 1 2 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для</p> | | | |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единицы измерения | I полугодие | II полугодие |
|-------|---|-------------------|-------------|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | <p>временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p> | | | |
| | <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> | руб./кВтч | 0,73162 | 0,76820 |
| 1 3 | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда, юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p> | | | |
| | <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> | руб./кВтч | 0,73162 | 0,76820 |
| 1.4. | <p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p> | | | |
| 1.4.1 | <p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p> | | | |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единицы измерения | I полугодие | II полугодие |
|--------|--|-------------------|-------------|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВтч | 0,73162 | 0,76820 |
| 1 4 2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | руб./кВтч | 0,73162 | 0,76820 |
| 1.4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте | руб./кВтч | 0,73162 | 0,76820 |
| 1 4 4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте | руб./кВтч | 0,73162 | 0,76820 |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области, поставляемой прочим потребителям на 2021 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единицы измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | |
|--------|--|-------------------|----------------------|------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------|------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие | | | | | II полугодие | | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт мес | X | - | 1 239 600,39 | 2 318 750,40 | 2 191 854,70 | 1 706 992,52 | X | - | 1 239 600,39 | 2 318 750,40 | 2 191 854,70 | 1 706 992,52 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВтч | X | - | 141,20 | 320,80 | 381,66 | 839,85 | X | - | 149,11 | 338,76 | 403,03 | 886,88 |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единицы измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | |
|-------|--|-------------------|----------------------|------|------------|----------|------------|------------|------------|------|------------|----------|------------|------------|
| | | | Всего | ВН-1 | ВН | СН-1 | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-1 | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1.2. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | x | ' | 1,94695 | 3,58090 | 3,65660 | 3,466260 | x | ' | 2,01509 | 3,60597 | 3,68841 | 3,63957 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидированная, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс руб | 848 084,66 | - | 318 956,07 | 7 923,04 | 406 951,42 | 114 254,12 | 835 453,06 | - | 296 887,31 | 6 161,97 | 399 959,12 | 132 444,66 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб /МВтч | ' | - | 376,88 | 796,61 | 1744,04 | 743,05 | - | - | 353,59 | 723,66 | 1758,99 | 904,40 |

Таблица 1. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2021 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единицы измерения | Уровни напряжения | | | |
|---------|--|-------------------|-------------------|--------------|------------|--------------|
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. | | | | | |
| 1 1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | |
| 1 1 1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1 1 1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб /МВт мес. | 858 420,18 | 1 423 888,46 | 886 586,61 | 1 058 106,13 |
| 1 1 1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб /МВтч | 172,28 | 374,88 | 443,86 | 1008,09 |
| 1 1 2 | Одноставочный тариф | руб /кВтч | 1,57086 | 2,78429 | 1,95408 | 3,00929 |
| 1 2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | |
| 1 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1 2.1 1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб /МВт мес. | 928 412,07 | 1 504 660,69 | 910 148,84 | 1 077 509,75 |
| 1.2.1 2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб /МВтч | 170,60 | 372,72 | 438,47 | 1010,09 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб /кВтч | 1,66226 | 2,88231 | 1,97384 | 3,03968 |

| № п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
|--------------|--|---|--|--|
| | | тыс. руб. | тыс. руб. | млн кВт ч |
| 1 | Акционерное общество «Сибирско-Уральская энергетическая компания» | 5 286 954,03 | 115 560,10 | 527,047 |
| 2. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 159 979,99 | 3 019,75 | 11,903 |
| ВСЕГО | | 5 446 934,02 | 118 579,85 | 538,950 |

Таблица 2. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области на 2021 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единицы измерения | I полугодие | | | | | II полугодие | | | | |
|--|--|-------------------|----------------------|---------|-------|---------|---------|----------------------|---------|-------|---------|---------|
| | | | Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| | | | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Курганской области: | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Планный объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т ч | млн кВтч | - | 848,425 | 9,946 | 270,673 | 550,818 | - | 841,436 | 8,515 | 263,259 | 514,679 |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единицы измерения | I полугодие | | | | | | II полугодие | | | | | |
|-----------------------------|--|-------------------|----------------------|-------|-------|--------|---------|------|----------------------|-------|--------|---------|--|--|
| | | | Диапазоны напряжения | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | |
| | | | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | |
| учета электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВтч | - | 0,000 | 0,000 | 6,771 | 37,144 | - | 0,000 | 0,000 | 6,191 | | | |
| 1.1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | | | | | | | | | | | |
| | юрдические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | | | |
| | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн.кВтч | - | 0,049 | 0,000 | 2,872 | 171,747 | - | 0,030 | 0,000 | 2,558 | 153,023 | | |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | | | | | | | | | | | |
| | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.1. | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по | млн кВтч | - | 0,000 | 0,000 | 15,752 | 1,070 | - | 0,000 | 0,000 | 15,933 | 0,943 | | |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единицы измерения | I полугодие | | | | | | II полугодие | | | | | |
|---|--|-------------------|----------------------|-------|-------|-------|-------|------|----------------------|-------|-------|-------|--|--|
| | | | Диапазоны напряжения | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | |
| | | | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | |
| | трех зонам суток) | | | | | | | | | | | | | |
| Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 1 4 2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВтч | - | 2,059 | 0,000 | 0,102 | 0,207 | - | 1,775 | 0,000 | 0,100 | 0,239 | | |
| Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 1 4 3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВтч | | | | | 0,783 | | | | | 0,604 | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 1 4 4 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн кВтч | | | | | 0,000 | | | | | 0,000 | | |
| Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.5. | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с | млн кВтч | | | | | 2,306 | | | | | 1,976 | | |

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единицы измерения | I полугодие | | | | | | II полугодие | | | | | |
|--|---|-------------------|----------------------|---------|-------|---------|---------|----|----------------------|-------|---------|---------|----|--|
| | | | Диапазоны напряжения | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | |
| | | | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН | НН | ВН-I | ВН | СН-I | СН-II | НН | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | |
| | учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | |
| 1 3 | Планный объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн кВтч | - | 846,315 | 9,946 | 233,338 | 153,763 | - | 839,628 | 8,515 | 227,380 | 146,445 | | |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т ч | МВт | - | 230,383 | 2,805 | 76,845 | 173,628 | - | 225,321 | 2,367 | 74,017 | 161,574 | | |
| Население и приравненные к нему категории потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 1. | Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | - | 0,702 | 0,000 | 12,421 | 132,088 | - | 0,600 | 0,000 | 11,937 | 122,498 | | |
| 2 3 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | - | 229,681 | 2,805 | 64,425 | 41,540 | - | 224,721 | 2,367 | 62,080 | 39,076 | | |

ВЫСТУПИЛИ:

Анучин Д.И. – согласен с проектом постановления, замечаний и возражений нет.

Бельдиман А.М. - согласен с проектом постановления, замечаний и возражений нет.

Токарев Е.А. - согласен с проектом постановления, замечаний и возражений нет.

Сергеева Е.П. - согласна с проектом постановления, замечаний и возражений нет.

Шаляпина Г.И. - согласна с проектом постановления, замечаний и возражений нет.

Фоминых М.М. с размером тарифов, предлагаемых к утверждению согласна, так как они соответствуют предельным уровням, утвержденным ФАС России. Вместе с тем, не согласна с параметрами необходимой валовой выручки Акционерного общества «СУЭНКО», в части с расчетами по статьям расходов «Возврат капитала», «Доход на капитал».

Белова А.В. – выразила согласие с позицией члена правления Фоминых М.М., также согласна с размером тарифов, предлагаемых к утверждению и не согласна с параметрами расчета НВВ Акционерного общества «СУЭНКО»

Голосуют: - 5 членов правления «за», 1 член правления (Т.С. Киселева) «против», председатель правления (И.В. Гагарина) «против», представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области не принимал участия в голосовании, представитель «НП Совет рынка» «против».

ПОСТАНОВИЛИ:

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, утвержденным постановлением Администрации (Правительства) Курганской области от 20 мая 2003 года № 149 «О создании органа исполнительной власти Курганской области в области регулирования цен и тарифов», пунктом 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»:

1. Отменить постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 18 декабря 2020 года № 55-5 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области».

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области согласно приложениям 1, 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

Секретарь правления:



Е.А. Костоусова