**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

 Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 4**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

24.01.2023 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Давыдова А.М. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса, не принимает участие в голосовании), Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменном виде).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ».

**Заявлены на участие с помощью видеоконференцсвязи:**

**ООО «КузбассЭнергоСеть»:**

Сигитов Андрей Валерьевич – генеральный директор;

Левченко Ольга Васильевна – зам. генер. Директора по правовым вопросам и корпоративной политике;

Загорская Надежда Николаевна – начальник юридического отделаю.

**Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэенрго – РЭС»:**

Беспалова Алина Витальевна – зам. директора по экономике и финансам.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «КузбассЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год |

Малюта Д.В. ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1 **«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «КузбассЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «КузбассЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в позиции по голосованию от 24.01.2023 № 03 отметила, что не представлен расчет тарифов.

Отмечено, что в материалах дела имеется особое мнение № 48-01 от 31.01.2023 за подписью генерального директора ООО «КузбассЭнергоСеть» А.В. Сигитова (приложение № 3 к настоящему протоколу).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - 3;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.01.2022

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

по материалам ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036), выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 25.05.2022 года по делу № 3а-98/2022, апелляционного определения

Судебной коллегии по административным делам Пятого

апелляционного суда от 14.09.2022 по делу № 88а-22521/2022

в дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным ООО «КузбассЭнергоСеть» для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2022 год

Решение Кемеровского областного суда от 25.05.2022 года по делу № 3а-98/2022 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 14.09.2022 по делу № 88а-22521/2022 признано недействующим со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 декабря 2021 г. № 956 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 г.» в части пунктов 50, 51, 52, 100 приложения (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 г.).

Региональную энергетическую комиссию Кузбасса суд обязал принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанное не действующим в части.

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии и мощности, принимаемых для расчета тарифов на 2022 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний.

В целях исполнения решения суда величина присоединенной (заявленной) мощности сетевой организации ООО «Кузбассэнергосеть» на 2022 год учтена регулирующим органом в размере, заявленном сетевой организацией, в размере 9,79 МВт.

В связи с решением Кемеровского областного суда размер корректировки по организации принимается равным нулю.

С учетом изменений, внесенных в баланс электрической мощности ООО «Кузбассэнергосеть» экспертами произведен перерасчет тарифной выручки предприятия на 2022 год.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2022г., используемые для расчета тарифной выручки установлены постановлением РЭК от 30.12.2021 №954. Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения используются НВВ всех сетевых организаций, которые суммируются по соответствующему уровню напряжения, и сводный прогнозный баланс электрической энергии и мощности (утвержден приказом ФАС России от 23.11.2021 №1299/21-ДСП – в настоящее время действует и не оспорен ни одной ТСО).

Расчет тарифной выручки произведен в соответствии с п.52 Методических указаний 20-э/2 согласно формулам (15.21), (15.22), на основании установленных единых котловых тарифов и баланса электрической энергии и мощности, принятого для ООО «Кузбассэнергосеть» и представлен в таблице 1. Расчет тарифной выручки, произведенной ранее, для сравнения представлен в таблице 2.

*Таблица 1*

Расчет тарифной выручки ООО «Кузбассэнергосеть» на 2022 год (с учетом корректировки баланса согласно судебному решению от 25.05.2022 года по делу № 3а-98/2022)

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ТСО** | **ООО "КузбассЭнергоСеть" (ИНН 4205395036)** |
| **Показатель** | **1 полугодие 2022** | **2 полугодие 2022** | **2022 год** |
| НВВ ТСО | 18 484,74 | 18 300,52 | 36 785,26 |
| Затраты ТСО на содержание | 15 050,97 | 15 166,18 | 30 217,14 |
| Затраты ТСО на потери | 3 433,77 | 3 134,34 | 6 568,11 |
| Затраты ТСО на ФСК | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Полезный отпуск ТСО** |
|   |   | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| **Население** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0694 | 0,0790 | 0,1484 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0644 | 0,0870 | 0,1515 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1338 | 0,1660 | 0,2998 |
| с 0,7, тыс.МВт\*ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0632 | 0,0746 | 0,1378 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0582 | 0,0830 | 0,1412 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1214 | 0,1576 | 0,2790 |
| без 0,7, тыс.МВт\*ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0062 | 0,0044 | 0,0106 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0062 | 0,0040 | 0,0102 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0124 | 0,0084 | 0,0208 |
| **Прочие** | 17,5972 | 0,0000 | 13,7026 | 0,0271 | 31,3269 | 16,3577 | 0,0000 | 12,6390 | 0,0000 | 28,9967 | 33,9548 | 0,0000 | 26,3417 | 0,0271 | 60,3236 |
| **Одноставочные** | 17,5972 | 0,0000 | 7,3918 | 0,0271 | 25,0160 | 16,3577 | 0,0000 | 7,5701 | 0,0000 | 23,9277 | 33,9548 | 0,0000 | 14,9618 | 0,0271 | 48,9438 |
| электроэнергия, тыс. МВт\*ч | 17,5972 | 0,0000 | 7,3918 | 0,0271 | 25,0160 | 16,3577 | 0,0000 | 7,5701 | 0,0000 | 23,9277 | 33,9548 | 0,0000 | 14,9618 | 0,0271 | 48,9438 |
| мощность, МВт | 5,4580 | 0,0000 | 3,3277 | 0,1500 | 8,9357 | 4,9940 | 0,0000 | 3,1400 | 0,1500 | 8,2840 | 5,2260 | 0,0000 | 3,2338 | 0,1500 | 8,6098 |
| **Двуставочные** | 0,0000 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 0,0000 | 11,3799 | 0,0000 | 11,3799 |
| Двуставочные без ГН | 0,0000 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 0,0000 | 11,3799 | 0,0000 | 11,3799 |
| электроэнергия, тыс.МВт\*ч | 0,0000 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 0,0000 | 11,3799 | 0,0000 | 11,3799 |
| мощность, МВт | 0,0000 | 0,0000 | 1,1623 | 0,0000 | 1,1623 | 0,0000 | 0,0000 | 0,9016 | 0,0000 | 0,9016 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0320 | 0,0000 | 1,0320 |
| Двуставочные ГН | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| электроэнергия, МВт\*ч |   |   |   |   | 0,0000 |   |   |   |   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| мощность, МВт |   |   |   |   | 0,0000 |   |   |   |   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды ЭСО, МВт\*ч |   |   |   |   | 0,0000 |   |   |   |   | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| **Итого, тыс.МВт\*ч** | 17,5972 | 0,0000 | 13,7720 | 0,1061 | 31,4753 | 16,3577 | 0,0000 | 12,7035 | 0,0870 | 29,1481656 | 33,9548 | 0,0000 | 26,4755 | 0,1931 | 60,6234 |
| **Потери, тыс.МВт\*ч** | 0,0000 | 0,0000 | 1,2703 | 0,0165 | 1,2868443 | 0,0000 | 0,0000 | 1,1611 | 0,0135 | 1,1745771 | 0,0000 | 0,0000 | 2,4314 | 0,0300 | 2,4614 |
| **Тарифы** |
|   |   | ВН | СН1 | СН2 | НН |   | ВН | СН1 | СН2 | НН |   |   |   |   |   |   |
| **Население** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| с 0,7, руб/МВт\*ч | 868,37 | 868,37 | 868,37 | 868,37 |   | 868,37 | 868,37 | 868,37 | 868,37 |   |   |   |   |   |   |
| без 0,7, руб/МВт\*ч | 1 589,38 | 1 589,38 | 1 589,38 | 1 589,38 |   | 1 510,49 | 1 510,49 | 1 510,49 | 1 510,49 |   |   |   |   |   |   |
| **Прочие** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Одноставочные** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия, руб/МВт\*ч | 1 487,24 | 1 812,91 | 2 035,02 | 3 704,75 |   | 1 558,63 | 1 900,26 | 2 132,70 | 3 704,75 |   |   |   |   |   |   |
| мощность, руб/МВт.мес  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Двуставочные** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Двуставочные без ГН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия, руб/МВт.ч | 82,17 | 123,20 | 229,02 | 602,51 |   | 86,11 | 129,11 | 240,01 | 631,43 |   |   |   |   |   |   |
| мощность, руб/МВт.мес  | 794 057,73 | 946 152,66 | 842 450,27 | 1 040 661,08 |   | 832 172,50 | 991 567,99 | 1 014 494,33 | 1 090 612,81 |   |   |   |   |   |   |
| **Выручка ТСО** |
| **Население** | 0,00 | 0,00 | 64,72 | 71,74 | 136,47 | 0,00 | 0,00 | 59,94 | 78,14 | 138,08 | 0,00 | 0,00 | 124,67 | 149,88 | 274,55 |
| с 0,7, тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 54,84 | 64,79 | 119,63 | 0,00 | 0,00 | 50,56 | 72,09 | 122,65 | 0,00 | 0,00 | 105,40 | 136,89 | 242,28 |
| без 0,7, тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 9,89 | 6,95 | 16,83 | 0,00 | 0,00 | 9,38 | 6,04 | 15,43 | 0,00 | 0,00 | 19,27 | 12,99 | 32,26 |
| **Прочие** | 27 449,76 | 0,00 | 25 833,83 | 952,93 | 54 236,52 | 26 343,78 | 0,00 | 27 634,65 | 981,55 | 54 959,98 | 53 793,54 | 0,00 | 53 468,48 | 1 934,48 | 109 196,50 |
| **Из расчета по двуставочному тарифу** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия, тыс.руб. | 1 445,96 | 0,00 | 3 138,18 | 16,34 | 4 600,48 | 1 408,56 | 0,00 | 3 033,50 | 0,00 | 4 442,05 | 2 854,52 | 0,00 | 6 171,68 | 16,34 | 9 042,53 |
| мощность, тыс.руб. | 26 003,80 | 0,00 | 22 695,65 | 936,59 | 49 636,05 | 24 935,22 | 0,00 | 24 601,15 | 981,55 | 50 517,92 | 50 939,02 | 0,00 | 47 296,81 | 1 918,15 | 100 153,97 |
| **Итого, тыс.руб.** | 27 449,76 | 0,00 | 25 898,56 | 1 024,67 | 54 372,99 | 26 343,78 | 0,00 | 27 694,59 | 1 059,69 | 55 098,06 | 53 793,54 | 0,00 | 53 593,15 | 2 084,36 | 109 471,05 |

*Таблица 2*

Расчет тарифной выручки ООО «Кузбассэнергосеть» на 2022 год

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ТСО** | **ООО "КузбассЭнергоСеть" (ИНН 4205395036)** |
| **Показатель** | **1 полугодие 2022** | **2 полугодие 2022** | **2022 год** |
| НВВ ТСО | 18 484,74 | 18 300,52 | 36 785,26 |
| Затраты ТСО на содержание | 15 050,97 | 15 166,18 | 30 217,14 |
| Затраты ТСО на потери | 3 433,77 | 3 134,34 | 6 568,11 |
| Затраты ТСО на ФСК | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Полезный отпуск ТСО** |
|   |   | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| **Население** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0694 | 0,0790 | 0,1484 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0644 | 0,0870 | 0,1515 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1338 | 0,1660 | 0,2998 |
| с 0,7, тыс.МВт\*ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0632 | 0,0746 | 0,1378 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0582 | 0,0830 | 0,1412 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1214 | 0,1576 | 0,2790 |
| без 0,7, тыс.МВт\*ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0062 | 0,0044 | 0,0106 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0062 | 0,0040 | 0,0102 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0124 | 0,0084 | 0,0208 |
| **Прочие** | 17,5972 | 0,0000 | 13,7026 | 0,0271 | 31,3269 | 16,3577 | 0,0000 | 12,6390 | 0,0000 | 28,9967 | 33,9548 | 0,0000 | 26,3417 | 0,0271 | 60,3236 |
| **Одноставочные** | 17,5972 | 0,0000 | 7,3918 | 0,0271 | 25,0160 | 16,3577 | 0,0000 | 7,5701 | 0,0000 | 23,9277 | 33,9548 | 0,0000 | 14,9618 | 0,0271 | 48,9438 |
| электроэнергия, тыс. МВт\*ч | 17,5972 | 0,0000 | 7,3918 | 0,0271 | 25,0160 | 16,3577 | 0,0000 | 7,5701 | 0,0000 | 23,9277 | 33,9548 | 0,0000 | 14,9618 | 0,0271 | 48,9438 |
| мощность, МВт | 6,1663 | 0,0000 | 3,7595 | 0,1695 | 10,0953 | 5,7065 | 0,0000 | 3,5880 | 0,1714 | 9,4658 | 5,9364 | 0,0000 | 3,6737 | 0,1704 | 9,7806 |
| **Двуставочные** | 0,0000 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 0,0000 | 11,3799 | 0,0000 | 11,3799 |
| Двуставочные без ГН | 0,0000 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 0,0000 | 11,3799 | 0,0000 | 11,3799 |
| электроэнергия, тыс.МВт\*ч | 0,0000 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 6,3109 | 0,0000 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 5,0690 | 0,0000 | 0,0000 | 11,3799 | 0,0000 | 11,3799 |
| мощность, МВт | 0,0000 | 0,0000 | 1,3132 | 0,0000 | 1,3132 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0302 | 0,0000 | 1,0302 | 0,0000 | 0,0000 | 1,1717 | 0,0000 | 1,1717 |
| **Итого, тыс.МВт\*ч** | 17,5972 | 0,0000 | 13,7720 | 0,1061 | 31,4753 | 16,3577 | 0,0000 | 12,7035 | 0,0870 | 29,1481656 | 33,9548 | 0,0000 | 26,4755 | 0,1931 | 60,6234 |
| **Потери, тыс.МВт\*ч** | 0,0000 | 0,0000 | 1,2703 | 0,0165 | 1,2868443 | 0,0000 | 0,0000 | 1,1611 | 0,0135 | 1,1745771 | 0,0000 | 0,0000 | 2,4314 | 0,0300 | 2,4614 |
| **Тарифы** |
|   |   | ВН | СН1 | СН2 | НН |   | ВН | СН1 | СН2 | НН |   |   |   |   |   |   |
| **Население** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| с 0,7, руб/МВт\*ч | 868,37 | 868,37 | 868,37 | 868,37 |   | 868,37 | 868,37 | 868,37 | 868,37 |   |   |   |   |   |   |
| без 0,7, руб/МВт\*ч | 1 589,38 | 1 589,38 | 1 589,38 | 1 589,38 |   | 1 510,49 | 1 510,49 | 1 510,49 | 1 510,49 |   |   |   |   |   |   |
| **Прочие** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Одноставочные** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия, руб/МВт\*ч | 1 487,24 | 1 812,91 | 2 035,02 | 3 704,75 |   | 1 558,63 | 1 900,26 | 2 132,70 | 3 704,75 |   |   |   |   |   |   |
| мощность, руб/МВт.мес  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Двуставочные** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Двуставочные без ГН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия, руб/МВт.ч | 82,17 | 123,20 | 229,02 | 602,51 |   | 86,11 | 129,11 | 240,01 | 631,43 |   |   |   |   |   |   |
| мощность, руб/МВт.мес  | 794 057,73 | 946 152,66 | 842 450,27 | 1 040 661,08 |   | 832 172,50 | 991 567,99 | 1 014 494,33 | 1 090 612,81 |   |   |   |   |   |   |
| **Выручка ТСО** |
| **Население** | 0,00 | 0,00 | 64,72 | 71,74 | 136,47 | 0,00 | 0,00 | 59,94 | 78,14 | 138,08 | 0,00 | 0,00 | 124,67 | 149,88 | 274,55 |
| с 0,7, тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 54,84 | 64,79 | 119,63 | 0,00 | 0,00 | 50,56 | 72,09 | 122,65 | 0,00 | 0,00 | 105,40 | 136,89 | 242,28 |
| без 0,7, тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 9,89 | 6,95 | 16,83 | 0,00 | 0,00 | 9,38 | 6,04 | 15,43 | 0,00 | 0,00 | 19,27 | 12,99 | 32,26 |
| **Прочие** | 30 824,38 | 0,00 | 28 779,13 | 1 074,48 | 60 677,98 | 29 901,14 | 0,00 | 31 144,35 | 1 121,58 | 62 167,07 | 60 725,51 | 0,00 | 59 923,49 | 2 196,06 | 122 845,06 |
| **Из расчета по двуставочному тарифу** |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| электроэнергия, тыс.руб. | 1 445,96 | 0,00 | 3 138,18 | 16,34 | 4 600,48 | 1 408,56 | 0,00 | 3 033,50 | 0,00 | 4 442,05 | 2 854,52 | 0,00 | 6 171,68 | 16,34 | 9 042,53 |
| мощность, тыс.руб. | 29 378,42 | 0,00 | 25 640,95 | 1 058,14 | 56 077,51 | 28 492,58 | 0,00 | 28 110,86 | 1 121,58 | 57 725,02 | 57 870,99 | 0,00 | 53 751,81 | 2 179,72 | 113 802,53 |
| **Итого, тыс.руб.** | 30 824,38 | 0,00 | 28 843,86 | 1 146,22 | 60 814,45 | 29 901,14 | 0,00 | 31 204,30 | 1 199,72 | 62 305,15 | 60 725,51 | 0,00 | 60 048,15 | 2 345,94 | 123 119,60 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ПРАВКА о балансе мощности по**  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  **№ п/п** | **Показатель** | **Ед.изм** | **2022 (1 полугодие)** | **2022 (2 полугодие)** | **2022** |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** |
| 1 | Поступление, в т.ч.: | МВт | 9,143 | 0,000 | 2,162 | 0,000 | 11,305 | 8,197 | 0,000 | 2,079 | 0,000 | 10,276 | 8,670 | 0,000 | 2,121 | 0,000 | 10,791 |
| 1.1 | от ОАО "ФСК ЕЭС" | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | от МСК | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | от ОАО "Алтайэнерго" | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | от ОАО "Красноярскэнерго" | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.5 | от ОАО "Новосибирскэнерго" | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.6 | от ОАО "ТРК" | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.7 | от ОАО "СУЭК-Кузбасс" | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.8 | от генерации, в т.ч.: | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   |   | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.9 | от других | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.10 | от сетевых организаций, в т.ч.: | МВт | 9,143 | 0,000 | 2,162 | 0,000 | 11,305 | 8,197 | 0,000 | 2,079 | 0,000 | 10,276 | 8,670 | 0,000 | 2,121 | 0,000 | 10,791 |
|   | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт | 5,458 |   | 1,886 |   | 7,344 | 4,994 |   | 1,798 |   | 6,792 | 5,226 | 0,000 | 1,842 | 0,000 | 7,068 |
|   | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт |   |   | 0,276 |   | 0,276 |   |   | 0,281 |   | 0,281 | 0,000 | 0,000 | 0,278 | 0,000 | 0,278 |
|   | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 3,685 |   |   |   | 3,685 | 3,203 |   |   |   | 3,203 | 3,444 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,444 |
|   | «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из: | МВт |   | 0,000 | 3,685 | 0,232 | 3,917 |   | 0,000 | 3,203 | 0,232 | 3,435 |   | 0,000 | 3,444 | 0,232 | 3,676 |
|   | ВН | МВт |   | 0,000 | 3,685 | 0,000 | 3,685 |   | 0,000 | 3,203 | 0,000 | 3,203 |   | 0,000 | 3,444 | 0,000 | 3,444 |
|   | СН1 | МВт |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | СН2 | МВт |   |   |   | 0,232 | 0,232 |   |   |   | 0,232 | 0,232 |   |   |   | 0,232 | 0,232 |
| 3 | Поступление по уровням напряжения | МВт | 9,143 | 0,000 | 5,847 | 0,232 |   | 8,197 | 0,000 | 5,282 | 0,232 |   | 8,670 | 0,000 | 5,565 | 0,232 |   |
| 4 | Потери, в т.ч. от: | % | 0,00% | #ДЕЛ/0! | 7,36% | 13,49% | 4,08% | 0,00% | #ДЕЛ/0! | 7,36% | 13,49% | 4,09% | 0,00% | #ДЕЛ/0! | 7,36% | 13,49% | 4,09% |
| МВт | 0,000 | 0,000 | 0,430 | 0,031 | 0,462 | 0,000 | 0,000 | 0,389 | 0,031 | 0,420 | 0,000 | 0,000 | 0,410 | 0,031 | 0,441 |
|   | Сбыт 1 | МВт |   |   | 0,430 | 0,031 | 0,462 |   |   | 0,389 | 0,031 | 0,420 | 0,000 | 0,000 | 0,410 | 0,031 | 0,441 |
|   | Сбыт 2 | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | Сбыт 3 | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | Сбыт 4 | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4.1 | Потери, относимые на сторонних потребителей | МВт |   |   | 0,430 | 0,031 | 0,462 |   |   | 0,389 | 0,031 | 0,420 | 0,000 | 0,000 | 0,410 | 0,031 | 0,441 |
| 4.2 | Потери, относимые на производственные нужды ЭСО | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Отпуск в сеть, в т.ч.: | МВт | 9,143 | 0,000 | 5,417 | 0,201 | 14,761 | 8,197 | 0,000 | 4,893 | 0,201 | 13,291 | 8,670 | 0,000 | 5,155 | 0,201 | 14,026 |
| 5.1 | Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в: | МВт | 3,685 | 0,000 | 0,232 |   | 3,917 | 3,203 | 0,000 | 0,232 |   | 3,435 | 3,444 | 0,000 | 0,232 |   | 3,676 |
|   | СН1 | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 |   |   |   | 0,000 |
|   | СН2 | МВт | 3,685 |   |   |   | 3,685 | 3,203 |   |   |   | 3,203 | 3,444 | 0,000 |   |   | 3,444 |
|   | НН | МВт |   |   | 0,232 |   | 0,232 |   |   | 0,232 |   | 0,232 | 0,000 | 0,000 | 0,232 |   | 0,232 |
| **5.2** | **Полезный отпуск**  | **МВт** | **5,458** | **0,000** | **5,185** | **0,201** | **10,844** | **4,994** | **0,000** | **4,661** | **0,201** | **9,856** | **5,226** | **0,000** | **4,923** | **0,201** | **10,350** |
| 6 | Базовые потребители, в т.ч.: | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | одноставочные | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | двухставочные | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Прочие потребители, в т.ч.: | МВт | 5,458 | 0,000 | 4,490 | 0,150 | 10,098 | 4,994 | 0,000 | 4,042 | 0,150 | 9,186 | 5,226 | 0,000 | 4,266 | 0,150 | 9,642 |
|   | одноставочные | МВт | 5,458 |   | 3,328 | 0,150 | 8,936 | 4,994 |   | 3,140 | 0,150 | 8,284 | 5,226 | 0,000 | 3,234 | 0,150 | 8,610 |
|   | двухставочные | МВт |   |   | 1,162 |   | 1,162 |   |   | 0,902 |   | 0,902 | 0,000 | 0,000 | 1,032 | 0,000 | 1,032 |
|  | *в т.ч. генераторное напряжение* | *МВт* |  |  |  |  | *0,000* |  |  |  |  | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| 8 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10 | МВт |   |   | 0,003 |   | 0,003 |   |   | 0,003 |   | 0,003 | 0,000 | 0,000 | 0,003 | 0,000 | 0,003 |
| 9 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним | МВт |   |   | 0,075 | 0,040 | 0,115 |   |   | 0,103 | 0,040 | 0,143 | 0,000 | 0,000 | 0,089 | 0,040 | 0,129 |
| 11 | Потребители, приравненные к населению | МВт |   |   | 0,002 | 0,011 | 0,013 |   |   | 0,002 | 0,011 | 0,013 | 0,000 | 0,000 | 0,002 | 0,011 | 0,013 |
| 12 | За пределы региона | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Производственные нужды ЭСО  | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 14 | Отпуск в смежные сетевые компании | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,615 | 0,000 | 0,615 | 0,000 | 0,000 | 0,511 | 0,000 | 0,511 | 0,000 | 0,000 | 0,563 | 0,000 | 0,563 |
|   | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт |   |   | 0,170 |   | 0,170 |   |   | 0,161 |   | 0,161 | 0,000 | 0,000 | 0,165 | 0,000 | 0,165 |
|   | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт |   |   | 0,396 |   | 0,396 |   |   | 0,303 |   | 0,303 | 0,000 | 0,000 | 0,350 | 0,000 | 0,350 |
|   | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт |   |   | 0,040 |   | 0,040 |   |   | 0,032 |   | 0,032 | 0,000 | 0,000 | 0,036 | 0,000 | 0,036 |
|   | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт |   |   | 0,008 |   | 0,008 |   |   | 0,016 |   | 0,016 | 0,000 | 0,000 | 0,012 | 0,000 | 0,012 |
|   | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **15** | **Полезный отпуск**  | **МВт** | **5,458** | **0,000** | **5,185** | **0,201** | **10,844** | **4,994** | **0,000** | **4,661** | **0,201** | **9,856** | **5,226** | **0,000** | **4,923** | **0,201** | **10,350** |
| 16 | Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители: | МВт | 5,458 | 0,000 | 5,185 | 0,201 | 10,844 | 4,994 | 0,000 | 4,661 | 0,201 | 9,856 | 5,226 | 0,000 | 4,923 | 0,201 | 10,350 |
| 16.1 | Отпуск в смежные сетевые компании | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,615 | 0,000 | 0,615 | 0,000 | 0,000 | 0,511 | 0,000 | 0,511 | 0,000 | 0,000 | 0,563 | 0,000 | 0,563 |
| 16.2 | Сбыт 1 | МВт | 5,458 | 0,000 | 4,570 | 0,201 | 10,229 | 4,994 | 0,000 | 4,150 | 0,201 | 9,345 | 5,226 | 0,000 | 4,360 | 0,201 | 9,787 |
| 16.3 | Сбыт 2 | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17 | Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч. | МВт |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 17.1 | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.2 | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.3 | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.4 | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.5 | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.6 | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.7 | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.8 | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.9 | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.10 | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,170 | 0,000 | 0,170 | 0,000 | 0,000 | 0,161 | 0,000 | 0,161 | 0,000 | 0,000 | 0,165 | 0,000 | 0,165 |
| 17.11 | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.12 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.13 | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт | -5,458 | 0,000 | -1,490 | 0,000 | -6,948 | -4,994 | 0,000 | -1,495 | 0,000 | -6,489 | -5,226 | 0,000 | -1,492 | 0,000 | -6,718 |
| 17.14 | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.15 | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт | 0,000 | 0,000 | -0,276 | 0,000 | -0,276 | 0,000 | 0,000 | -0,281 | 0,000 | -0,281 | 0,000 | 0,000 | -0,278 | 0,000 | -0,278 |
| 17.16 | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | -3,685 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -3,685 | -3,203 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -3,203 | -3,444 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -3,444 |
| 17.17 | «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.18 | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.19 | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,040 | 0,000 | 0,040 | 0,000 | 0,000 | 0,032 | 0,000 | 0,032 | 0,000 | 0,000 | 0,036 | 0,000 | 0,036 |
| 17.20 | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.21 | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.22 | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.23 | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.24 | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,008 | 0,000 | 0,008 | 0,000 | 0,000 | 0,016 | 0,000 | 0,016 | 0,000 | 0,000 | 0,012 | 0,000 | 0,012 |
| 17.25 | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.26 | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Согласно произведенному расчету, тарифная выручка предприятия до исполнения судебного решения составляла 123 119,60 тыс.руб. (табл.2), в результате исполнения судебного решения от 25.05.2022 года по делу № 3а‑98/2022 тарифная выручка составила 109 471,05 тыс.руб.

Таким образом, сумма, подлежащая компенсации предприятию, составила:

123 119,60 – 109 471,05 = 13 648,55 (тыс.руб.)

Пунктом 7 постановления Пленума Верховного Суда РФ от 27.12.2016 № 63 «О рассмотрении судами споров об оплате энергии в случае признания недействующим нормативного правового акта, которым установлена регулируемая цена» установлено, что «в случаях, когда регулируемая цена была вопреки требованиям закона установлена ниже экономически обоснованной и нормативный акт, в соответствии с которым она определялась, признан судом недействующим, участвовавший в ее формировании поставщик не вправе требовать взыскания доплаты в соответствующей части с потребителей ресурса. Компенсация имущественных потерь поставщика при этом осуществляется путем их учета в следующих периодах регулирования.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования «в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования».

Таким образом, с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования и пункта 7 постановления Пленума Верховного Суда РФ от 27.12.2016 № 63, определенный настоящим экспертным заключением размер доходов, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в 2022 году по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам РЭК Кузбасса будет учтен при установлении тарифов на следующий период регулирования.

Приложение № 2 к протоколу

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.01.2022

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между ООО «КузбассЭнергоСеть»
и сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,93281 | 880 082,741240 | 273,493102 | 2,13757 | 982 962,356986 | 302,466214 |
| 2 | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 883,428069 | 1,415000 | 0,01000 | 4 883,436036 | 1,415000 |
| 3 | ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) - АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) | 0,01000 | 4 138,188217 | 1,415000 | 0,01000 | 4 211,826552 | 1,415000 |
| 4 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) - ООО «КузбассЭнергоСеть» (ИНН 4205395036) | 0,01000 | 6 171,378837 | 1,415000 | 0,01000 | 6 320,053215 | 1,415000 |

Примечания:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области-Кузбасса установлены для пары сетевых организаций, при этом сетевая организация, указанная в паре первой, является плательщиком, вторая - получателем платы.

2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.

Приложение № 3 к протоколу

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.01.2022

