**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 14**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

27.03.2023 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Овчинников А.Г.,   
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:**

**Иванова Т.Н.** – начальник отдела правового обеспечения и организации закупок Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

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

Участие с помощью видеоконференцсвязи:

**ООО «КЭНК»**

**Мельникова Т.В.** – начальник департамента экономики и тарифообразования;

**Медведева О.В.** – заместитель генерального директора по правовым вопросам;

**Бадьин В.Н.** – начальник департамента по балансу электроэнергии.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») с 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 ПАО «Россети Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год».**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** во исполнение решения Кемеровского областного суда от 04.10.2022 по делу № 3а-122/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 25.01.2023 по делу № 66а-128/2023, согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить ПАО «Россети Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

В адрес филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», по электронной почте, была направлена инструкция для подключения по средствам ВКС к заседанию Правления РЭК Кузбасса. ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» предоставили письменное обращение от 22.03.2023 № 1.4/01/136, в котором заявлена на участие заместитель директора по экономике и финансам Беспалова А.В. ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» участие в заседании не приняли, но предоставили особое мнение к рассматриваемому вопросу (приложение № 3 к настоящему протоколу).

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию Ассоциации «НП Совет рынка» № 10 от 27.03.2023 отметила, что экспертное заключение не содержит информации о согласованных объемах полезного отпуска, заявленной мощности смежных ТСО.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - 4;**

**«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 14

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.03.2023

**Экспертное заключение**

**по материалам филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС», выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 04.10.2022 года по делу № 3а-122/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого**

**апелляционного суда от 25.01.2023 по делу**

**№ 66а-128/2023 (66а-2295/2022)**

**Общая часть**

Решение Кемеровского областного суда от 04.10.2022 года по делу   
№ 3а-122/2022 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 25.01.2023 по делу № 66а-128/2023(66а-2295/2022) включает:

Признать недействующими со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 декабря 2021 года №956 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год» в части пунктов 2, 20, 21, 25, 26, 27, 37, 38, 39,54, 59, 65,67, 87, 89, 96 приложения (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год).

На основании решения суда по делу от 04.10.2022 года № 3а-122/2022, подлежит пересмотру «… величина присоединенной (заявленной) мощности сетевой организации».

**Величина присоединенной (заявленной) мощности, используемая при установлении индивидуальных тарифов на 2022 год**

**Решение суда от 04.10.2022 года № 3а-122/2022:** «Таким образом, РЭК Кузбасса, вопреки представленным административным истцом для формирования баланса мощности сетевой организации согласованным сведениям о величине присоединенной (заявленной) мощности, в одностороннем порядке использована величина больше предложенной, в отсутствии обоснования такого регулирования как фактическими обстоятельствами (изменение планового объема мощности потребителей, состава имущества, посредством которого планировалось осуществление регулируемой деятельности и т.д.), так и положениями нормативных правовых актов в области электроэнергетики, имеющих большую юридическую силу.

В ходе рассмотрения дела данные недостатки экспертного заключения не устранены, доказательств недостоверности балансовых показателей, поданных Обществом на тарифное регулирование не представлено, положений нормативно правовых актов, в соответствии с требованиями которых осуществлено оспариваемое регулирование, в том числе требующих приравнивать присоединенную (заявленную) мощности потребителей, не названо.

Вышеизложенное свидетельствует о неверном определении органом регулирования величины присоединенной (заявленной) мощности сетевой организации.»

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.

Кроме того, во исполнение балансовых показателей, утвержденных ФАС России приказом № 1164/20-ДСП от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП (заявленная мощность потребителей 2 483 МВт) произведена корректировка баланса мощности электросетевого котла, повлекшая за собой необходимость корректировки отдельных балансов мощности электросетевых организаций Кемеровской области.

2 483,00 МВт (*утверждено ФАС*) – 2 189,78 МВт (*сумма заявок сетей*) = 293,22 МВт

Произведено недискриминационное распределение дополнительных объемов мощности равномерно на все организации пропорционально полезному отпуску конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям сетевой организации.

В решении по делу №3а-180/2021 суд прямо указал что неучтенную величину заявленной мощности потребителей нужно распределять исходя из доли каждой сетевой организации в суммарном объеме заявленной мощности потребителей (стр.13, абз.4).

Объем дополнительной мощности, приходящийся на каждую организацию, представлен в таблице 1:

Таблица 1

Заявленная мощность потребителей

| № п/п | Наименование ТСО | ПО конечным потребителям, МВт | Размер корректировки,  МВт |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | 100,02 | 13,39 |
| 2 | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | 338,30 | 45,30 |
| 3 | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | 324,40 | 43,44 |
| 4 | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | 71,72 | 9,60 |
| 5 | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | 9,79 | 1,31 |
| 6 | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 2,11 | 0,28 |
| 7 | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | 0,55 | 0,07 |
| 8 | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | 27,10 | 3,63 |
| 9 | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | 0,90 | 0,12 |
| 10 | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | 2,28 | 0,31 |
| 11 | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 17,60 | 2,36 |
| 12 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 1,27 | 0,17 |
| 13 | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | 664,79 | 89,02 |
| 14 | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | 69,01 | 9,24 |
| 15 | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | 236,57 | 31,68 |
| 16 | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | 17,39 | 2,33 |
| 17 | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | 20,96 | 2,81 |
| 18 | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | 9,98 | 1,34 |
| 19 | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | 9,57 | 1,28 |
| 20 | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | 13,10 | 1,75 |
| 21 | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | 27,06 | 3,62 |
| 22 | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | 149,24 | 19,98 |
| 23 | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | 9,34 | 1,25 |
| 24 | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | 62,17 | 8,32 |
| 25 | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | 4,59 | 0,61 |
|  | ВСЕГО | 2 189,78 | 293,22 |

В связи с решением Кемеровского областного суда размер корректировки по организации принимается равным нулю. Баланс электрической мощности, принятый для расчета тарифной выручки, на основании судебного решения по делу № 3а-122/2022, отражен в таблице 2, 3.

Таблица 2

Баланс электрической мощности ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2022 год

| **№  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 | 3 030,768 | 113,737 | 8,054 | 1,046 | 3 153,605 | 2 979,054 | 118,334 | 9,127 | 1,038 | 3 107,553 | 3 004,911 | 116,035 | 8,591 | 1,042 | 3 130,579 |
| 1.1 | от ОАО "ФСК ЕЭС" | МВт | 232,024 |  |  |  | 232,024 | 212,102 |  |  |  | 212,102 | 222,063 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 222,063 |
| 1.2 | от МСК | МВт | 921,387 | 56,869 | 0,186 |  | 978,442 | 998,377 | 60,637 | 0,034 |  | 1 059,048 | 959,882 | 58,753 | 0,110 | 0,000 | 1 018,745 |
| 1.3 | от ОАО "Алтайэнерго" | МВт | 1,201 |  |  |  | 1,201 | 0,046 |  |  |  | 0,046 | 0,624 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,624 |
| 1.4 | от ОАО "Красноярскэнерго" | МВт | 59,081 | 3,164 |  |  | 62,245 | 47,115 | 2,889 |  |  | 50,005 | 53,098 | 3,027 | 0,000 | 0,000 | 56,125 |
| 1.5 | от ОАО "Новосибирскэнерго" | МВт | 2,765 |  | 2,206 |  | 4,971 | 1,008 |  | 2,091 |  | 3,099 | 1,887 | 0,000 | 2,149 | 0,000 | 4,035 |
| 1.6 | от ОАО "ТРК" | МВт | 1,803 | 0,013 |  |  | 1,816 | 3,223 | 0,030 |  |  | 3,252 | 2,513 | 0,022 | 0,000 | 0,000 | 2,534 |
| 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 | 1 573,258 | 34,723 | 1,782 | 1,026 | 1 610,789 | 1 497,601 | 36,187 | 3,352 | 1,020 | 1 538,160 | 1 535,430 | 35,455 | 2,567 | 1,023 | 1 574,475 |
|  |  | МВт | 1 573,258 | 34,723 | 1,782 | 1,026 | 1 610,789 | 1 497,601 | 36,187 | 3,352 | 1,020 | 1 538,160 | 1 535,430 | 35,455 | 2,567 | 1,023 | 1 574,475 |
| 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 | 239,248 | 18,968 | 3,880 | 0,020 | 262,115 | 219,582 | 18,591 | 3,650 | 0,018 | 241,841 | 229,415 | 18,779 | 3,765 | 0,019 | 251,978 |
|  | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт |  | 0,527 | 0,534 |  | 1,061 |  | 0,155 | 0,544 |  | 0,699 | 0,000 | 0,341 | 0,539 | 0,000 | 0,880 |
|  | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт | 103,115 | 0,127 |  |  | 103,242 | 97,802 | 0,189 |  |  | 97,991 | 100,459 | 0,158 | 0,000 | 0,000 | 100,617 |
|  | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт |  |  | 0,942 |  | 0,942 |  |  | 0,881 |  | 0,881 | 0,000 | 0,000 | 0,912 | 0,000 | 0,912 |
|  | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт |  |  | 0,023 |  | 0,023 |  |  | 0,023 |  | 0,023 | 0,000 | 0,000 | 0,023 | 0,000 | 0,023 |
|  | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт |  |  | 0,396 |  | 0,396 |  |  | 0,303 |  | 0,303 | 0,000 | 0,000 | 0,350 | 0,000 | 0,350 |
|  | «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 |  | 1,689 | 0,295 |  | 1,984 |  | 1,782 | 0,260 |  | 2,042 | 0,000 | 1,736 | 0,278 | 0,000 | 2,013 |
|  | «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 | 28,732 | 11,722 | 0,120 |  | 40,574 | 28,615 | 11,785 | 0,118 |  | 40,518 | 28,674 | 11,754 | 0,119 | 0,000 | 40,546 |
|  | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 31,798 |  | 0,016 |  | 31,814 | 37,969 |  | 0,016 |  | 37,985 | 34,884 | 0,000 | 0,016 | 0,000 | 34,899 |
|  | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт | 31,494 | 4,642 |  |  | 36,136 | 14,215 | 4,433 |  |  | 18,648 | 22,855 | 4,538 | 0,000 | 0,000 | 27,392 |
|  | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт |  |  | 0,728 | 0,020 | 0,748 |  |  | 0,739 | 0,018 | 0,757 | 0,000 | 0,000 | 0,734 | 0,019 | 0,753 |
|  | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 1,144 |  |  |  | 1,144 | 1,183 |  |  |  | 1,183 | 1,164 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,164 |
|  | «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 |  | 0,001 | 0,077 |  | 0,078 |  | 0,001 | 0,074 |  | 0,074 | 0,000 | 0,001 | 0,075 | 0,000 | 0,076 |
|  | «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 |  |  | 0,726 |  | 0,726 |  |  | 0,671 |  | 0,671 | 0,000 | 0,000 | 0,699 | 0,000 | 0,699 |
|  | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт |  |  | 0,005 |  | 0,005 |  |  | 0,005 |  | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,005 | 0,000 | 0,005 |
|  | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | 38,902 |  |  |  | 38,902 | 39,118 |  |  |  | 39,118 | 39,010 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 39,010 |
|  | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт | 4,062 | 0,260 | 0,018 |  | 4,340 | 0,680 | 0,246 | 0,016 |  | 0,942 | 2,371 | 0,253 | 0,017 | 0,000 | 2,641 |
|  | «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 |  | 530,458 | 234,010 | 117,462 | 881,929 |  | 515,901 | 215,752 | 103,936 | 835,589 |  | 523,179 | 224,881 | 110,699 | 858,759 |
|  | ВН | МВт |  | 530,458 | 90,632 | 0,000 | 621,090 |  | 515,901 | 82,123 | 0,000 | 598,024 |  | 523,179 | 86,377 | 0,000 | 609,557 |
|  | СН1 | МВт |  |  | 143,378 | 0,052 | 143,430 |  |  | 133,629 | 0,009 | 133,639 |  |  | 138,504 | 0,031 | 138,534 |
|  | СН2 | МВт |  |  |  | 117,410 | 117,410 |  |  |  | 103,927 | 103,927 |  |  |  | 110,669 | 110,669 |
| 3 | Поступление по уровням напряжения | МВт | 3 030,768 | 644,195 | 242,064 | 118,509 |  | 2 979,054 | 634,235 | 224,879 | 104,974 |  | 3 004,911 | 639,215 | 233,472 | 111,741 |  |
| 4 | Потери, в т.ч. от: | % | 1,58% | 2,11% | 5,60% | 11,30% | 2,81% | 1,68% | 2,17% | 7,23% | 10,90% | 2,94% | 1,63% | 2,14% | 6,38% | 11,11% | 2,87% |
| МВт | 48,006 | 13,613 | 13,560 | 13,396 | 88,575 | 49,983 | 13,736 | 16,250 | 11,444 | 91,414 | 48,995 | 13,675 | 14,905 | 12,420 | 89,994 |
|  | Сбыт 1 | МВт | 48,006 | 13,613 | 13,560 | 13,396 | 88,575 | 49,983 | 13,736 | 16,250 | 11,444 | 91,414 | 48,995 | 13,675 | 14,905 | 12,420 | 89,994 |
|  | Сбыт 2 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4.1 | Потери, относимые на сторонних потребителей | МВт | 48,006 | 13,613 | 13,560 | 13,396 | 88,575 | 49,983 | 13,736 | 16,250 | 11,444 | 91,414 | 48,995 | 13,675 | 14,905 | 12,420 | 89,994 |
| 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 | 2 982,762 | 630,581 | 228,504 | 105,113 | 3 946,959 | 2 929,071 | 620,499 | 208,629 | 93,530 | 3 851,729 | 2 955,916 | 625,540 | 218,566 | 99,321 | 3 899,344 |
| 5.1 | Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в: | МВт | 621,090 | 143,430 | 117,410 |  | 881,929 | 598,024 | 133,639 | 103,927 |  | 835,589 | 609,557 | 138,534 | 110,669 |  | 858,759 |
|  | СН1 | МВт | 530,458 |  |  |  | 530,458 | 515,901 |  |  |  | 515,901 | 523,179 |  |  |  | 523,179 |
|  | СН2 | МВт | 90,632 | 143,378 |  |  | 234,010 | 82,123 | 133,629 |  |  | 215,752 | 86,377 | 138,504 |  |  | 224,881 |
|  | НН | МВт |  | 0,052 | 117,410 |  | 117,462 |  | 0,009 | 103,927 |  | 103,936 | 0,000 | 0,031 | 110,669 |  | 110,699 |
| **5.2** | **Полезный отпуск** | **МВт** | **2 361,672** | **487,152** | **111,094** | **105,113** | **3 065,030** | **2 331,047** | **486,860** | **104,702** | **93,530** | **3 016,139** | **2 346,360** | **487,006** | **107,898** | **99,321** | **3 040,585** |
| 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 | 403,970 | 93,689 | 63,057 | 22,488 | 583,204 | 399,825 | 97,118 | 59,243 | 22,179 | 578,364 | 401,897 | 95,404 | 61,150 | 22,334 | 580,784 |
|  | одноставочные | МВт | 104,533 | 16,089 | 51,263 | 21,402 | 193,288 | 99,109 | 18,071 | 48,258 | 21,064 | 186,502 | 101,821 | 17,080 | 49,760 | 21,233 | 189,895 |
|  | двухставочные | МВт | 299,436 | 77,600 | 11,794 | 1,086 | 389,916 | 300,716 | 79,047 | 10,985 | 1,115 | 391,862 | 300,076 | 78,323 | 11,390 | 1,100 | 390,889 |
|  | *в т.ч. генераторное напряжение* | *МВт* | *48,500* |  |  |  | *48,500* | *46,598* |  |  |  | *46,598* | *47,549* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *47,549* |
| 8 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним | МВт | 0,308 | 0,309 | 7,486 | 80,404 | 88,507 | 0,128 | 0,295 | 6,013 | 69,309 | 75,745 | 0,218 | 0,302 | 6,750 | 74,857 | 82,126 |
| 10 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним | МВт | 0,018 | 0,005 |  |  | 0,023 | 0,015 | 0,004 |  |  | 0,019 | 0,017 | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,021 |
| 11 | Потребители, приравненные к населению | МВт | 0,020 | 0,010 | 0,200 | 1,574 | 1,804 | 0,200 | 0,010 | 0,194 | 1,518 | 1,922 | 0,110 | 0,010 | 0,197 | 1,546 | 1,863 |
| 12 | За пределы региона | МВт | 613,434 | 0,235 | 0,664 | 0,014 | 614,348 | 642,041 | 0,049 | 0,508 | 0,018 | 642,616 | 627,737 | 0,142 | 0,586 | 0,016 | 628,482 |
| 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 | 1 343,922 | 392,903 | 39,686 | 0,632 | 1 777,144 | 1 288,839 | 389,384 | 38,744 | 0,506 | 1 717,472 | 1 316,380 | 391,144 | 39,215 | 0,569 | 1 747,308 |
|  | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 96,992 | 39,357 | 6,362 | 0,035 | 142,746 | 94,883 | 38,713 | 5,888 | 0,020 | 139,504 | 95,938 | 39,035 | 6,125 | 0,028 | 141,125 |
|  | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт | 402,664 | 15,044 |  |  | 417,707 | 374,483 | 14,649 |  |  | 389,132 | 388,574 | 14,846 | 0,000 | 0,000 | 403,420 |
|  | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 167,298 | 71,448 | 11,346 | 0,163 | 250,255 | 164,626 | 69,312 | 11,175 | 0,155 | 245,268 | 165,962 | 70,380 | 11,261 | 0,159 | 247,762 |
|  | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт | 59,808 | 8,771 | 0,239 |  | 68,818 | 60,184 | 10,441 | 0,224 |  | 70,849 | 59,996 | 9,606 | 0,232 | 0,000 | 69,834 |
|  | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт | 5,458 |  | 1,886 |  | 7,344 | 4,994 |  | 1,798 |  | 6,792 | 5,226 | 0,000 | 1,842 | 0,000 | 7,068 |
|  | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт | 2,120 | 0,074 | 0,050 |  | 2,244 | 1,935 | 0,047 | 0,037 |  | 2,019 | 2,028 | 0,061 | 0,043 | 0,000 | 2,132 |
|  | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт | 0,793 |  |  |  | 0,793 | 0,767 |  |  |  | 0,767 | 0,780 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,780 |
|  | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт | 8,108 | 28,718 | 0,218 |  | 37,044 | 8,133 | 29,297 | 0,188 |  | 37,618 | 8,121 | 29,008 | 0,203 | 0,000 | 37,331 |
|  | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт |  | 0,020 | 0,870 |  | 0,890 |  | 0,017 | 0,768 |  | 0,785 | 0,000 | 0,018 | 0,819 | 0,000 | 0,837 |
|  | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт | 0,642 | 0,526 | 0,396 |  | 1,564 | 0,870 | 0,414 | 0,397 |  | 1,681 | 0,756 | 0,470 | 0,397 | 0,000 | 1,623 |
|  | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 183,959 | 47,259 | 1,500 | 0,006 | 232,724 | 182,755 | 48,214 | 1,774 | 0,003 | 232,746 | 183,357 | 47,737 | 1,637 | 0,005 | 232,735 |
|  | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 34,203 |  | 0,040 |  | 34,244 | 40,491 |  | 0,040 |  | 40,531 | 37,347 | 0,000 | 0,040 | 0,000 | 37,387 |
|  | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт | 74,158 | 20,150 | 0,493 |  | 94,801 | 56,222 | 18,773 | 0,755 |  | 75,750 | 65,190 | 19,461 | 0,624 | 0,000 | 85,275 |
|  | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт | 177,947 | 61,146 | 1,890 | 0,004 | 240,987 | 164,421 | 59,568 | 1,880 | 0,003 | 225,872 | 171,184 | 60,357 | 1,885 | 0,004 | 233,430 |
|  | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 28,786 |  | 0,713 |  | 29,499 | 32,140 |  | 0,753 |  | 32,893 | 30,463 | 0,000 | 0,733 | 0,000 | 31,196 |
|  | «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 |  | 20,687 |  |  | 20,687 |  | 20,372 |  |  | 20,372 | 0,000 | 20,530 | 0,000 | 0,000 | 20,530 |
|  | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт | 0,072 | 6,536 | 2,180 |  | 8,788 | 0,090 | 5,969 | 2,214 |  | 8,273 | 0,081 | 6,253 | 2,197 | 0,000 | 8,531 |
|  | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | МВт | 2,094 | 0,509 | 8,196 | 0,424 | 11,223 | 2,030 | 0,677 | 7,540 | 0,325 | 10,572 | 2,062 | 0,593 | 7,868 | 0,375 | 10,898 |
|  | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт | 0,788 | 0,995 | 2,793 |  | 4,576 | 0,916 | 0,904 | 2,876 |  | 4,696 | 0,852 | 0,949 | 2,835 | 0,000 | 4,636 |
|  | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт | 13,290 | 14,375 | 0,163 |  | 27,828 | 13,419 | 13,940 | 0,116 |  | 27,476 | 13,355 | 14,158 | 0,140 | 0,000 | 27,652 |
|  | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | 41,164 | 17,366 | 0,183 |  | 58,713 | 45,018 | 16,526 | 0,179 |  | 61,723 | 43,091 | 16,946 | 0,181 | 0,000 | 60,218 |
|  | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт | 0,364 | 0,103 | 0,069 |  | 0,537 | 0,289 | 0,095 | 0,069 |  | 0,453 | 0,327 | 0,099 | 0,069 | 0,000 | 0,495 |
|  | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт | 42,806 | 24,798 | 0,099 |  | 67,703 | 39,789 | 26,636 | 0,073 |  | 66,498 | 41,298 | 25,717 | 0,086 | 0,000 | 67,101 |
|  | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт | 0,407 | 15,021 |  |  | 15,428 | 0,383 | 14,820 |  |  | 15,203 | 0,395 | 14,921 | 0,000 | 0,000 | 15,316 |
| **15** | **Полезный отпуск** | **МВт** | **2 361,672** | **487,152** | **111,094** | **105,113** | **3 065,030** | **2 331,047** | **486,860** | **104,702** | **93,530** | **3 016,139** | **2 346,360** | **487,006** | **107,898** | **99,321** | **3 040,585** |
| 16 | Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители: | МВт | 2 361,672 | 487,152 | 111,094 | 105,113 | 3 065,030 | 2 331,047 | 486,860 | 104,702 | 93,530 | 3 016,139 | 2 346,360 | 487,006 | 107,898 | 99,321 | 3 040,585 |
| 16.1 | Отпуск в смежные сетевые компании | МВт | 1 343,922 | 392,903 | 39,686 | 0,632 | 1 777,144 | 1 288,839 | 389,384 | 38,744 | 0,506 | 1 717,472 | 1 316,380 | 391,144 | 39,215 | 0,569 | 1 747,308 |
| 16.2 | Сбыт 1 | МВт | 1 017,750 | 94,248 | 71,407 | 104,481 | 1 287,886 | 1 042,209 | 97,476 | 65,958 | 93,024 | 1 298,667 | 1 029,979 | 95,862 | 68,683 | 98,752 | 1 293,277 |
| 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 | 96,992 | 38,830 | 5,828 | 0,035 | 141,685 | 94,883 | 38,558 | 5,344 | 0,020 | 138,805 | 95,938 | 38,694 | 5,586 | 0,028 | 140,245 |
| 17.2 | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт | 299,549 | 14,917 | 0,000 | 0,000 | 314,465 | 276,681 | 14,460 | 0,000 | 0,000 | 291,141 | 288,115 | 14,688 | 0,000 | 0,000 | 302,803 |
| 17.3 | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 167,298 | 71,448 | 10,404 | 0,163 | 249,313 | 164,626 | 69,312 | 10,294 | 0,155 | 244,387 | 165,962 | 70,380 | 10,349 | 0,159 | 246,850 |
| 17.4 | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт | 59,808 | 8,771 | 0,216 | 0,000 | 68,795 | 60,184 | 10,441 | 0,201 | 0,000 | 70,826 | 59,996 | 9,606 | 0,209 | 0,000 | 69,811 |
| 17.5 | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | 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 |
| 17.6 | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт | 2,120 | 0,074 | 0,050 | 0,000 | 2,244 | 1,935 | 0,047 | 0,037 | 0,000 | 2,019 | 2,028 | 0,061 | 0,043 | 0,000 | 2,132 |
| 17.7 | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт | 0,793 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,793 | 0,767 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,767 | 0,780 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,780 |
| 17.8 | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт | 8,108 | 27,029 | -0,077 | 0,000 | 35,060 | 8,133 | 27,515 | -0,072 | 0,000 | 35,576 | 8,121 | 27,272 | -0,075 | 0,000 | 35,318 |
| 17.9 | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт | 0,000 | 0,020 | 0,870 | 0,000 | 0,890 | 0,000 | 0,017 | 0,768 | 0,000 | 0,785 | 0,000 | 0,018 | 0,819 | 0,000 | 0,837 |
| 17.10 | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт | 0,642 | 0,526 | 0,396 | 0,000 | 1,564 | 0,870 | 0,414 | 0,397 | 0,000 | 1,681 | 0,756 | 0,470 | 0,397 | 0,000 | 1,623 |
| 17.11 | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 155,227 | 35,537 | 1,380 | 0,006 | 192,150 | 154,140 | 36,429 | 1,656 | 0,003 | 192,228 | 154,684 | 35,983 | 1,518 | 0,005 | 192,189 |
| 17.12 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 2,405 | 0,000 | 0,025 | 0,000 | 2,430 | 2,522 | 0,000 | 0,024 | 0,000 | 2,546 | 2,463 | 0,000 | 0,024 | 0,000 | 2,488 |
| 17.13 | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | 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 |
| 17.14 | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт | 42,664 | 15,508 | 0,493 | 0,000 | 58,665 | 42,007 | 14,340 | 0,755 | 0,000 | 57,102 | 42,336 | 14,924 | 0,624 | 0,000 | 57,883 |
| 17.15 | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт | 177,947 | 61,146 | 1,162 | -0,016 | 240,239 | 164,421 | 59,568 | 1,141 | -0,015 | 225,115 | 171,184 | 60,357 | 1,152 | -0,016 | 232,677 |
| 17.16 | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 27,642 | 0,000 | 0,713 | 0,000 | 28,355 | 30,957 | 0,000 | 0,753 | 0,000 | 31,710 | 29,299 | 0,000 | 0,733 | 0,000 | 30,032 |
| 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 | 20,686 | -0,077 | 0,000 | 20,609 | 0,000 | 20,371 | -0,074 | 0,000 | 20,298 | 0,000 | 20,529 | -0,075 | 0,000 | 20,453 |
| 17.19 | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт | 0,072 | 6,536 | 2,180 | 0,000 | 8,788 | 0,090 | 5,969 | 2,214 | 0,000 | 8,273 | 0,081 | 6,253 | 2,197 | 0,000 | 8,531 |
| 17.20 | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | МВт | 2,094 | 0,509 | 7,470 | 0,424 | 10,497 | 2,030 | 0,677 | 6,869 | 0,325 | 9,901 | 2,062 | 0,593 | 7,170 | 0,375 | 10,199 |
| 17.21 | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт | 0,788 | 0,995 | 2,789 | 0,000 | 4,571 | 0,916 | 0,904 | 2,871 | 0,000 | 4,691 | 0,852 | 0,949 | 2,830 | 0,000 | 4,631 |
| 17.22 | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт | 13,290 | 14,375 | 0,163 | 0,000 | 27,828 | 13,419 | 13,940 | 0,116 | 0,000 | 27,476 | 13,355 | 14,158 | 0,140 | 0,000 | 27,652 |
| 17.23 | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | 2,262 | 17,366 | 0,183 | 0,000 | 19,811 | 5,900 | 16,526 | 0,179 | 0,000 | 22,605 | 4,081 | 16,946 | 0,181 | 0,000 | 21,208 |
| 17.24 | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт | 0,364 | 0,103 | 0,069 | 0,000 | 0,537 | 0,289 | 0,095 | 0,069 | 0,000 | 0,453 | 0,327 | 0,099 | 0,069 | 0,000 | 0,495 |
| 17.25 | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт | 38,744 | 24,538 | 0,081 | 0,000 | 63,363 | 39,109 | 26,390 | 0,057 | 0,000 | 65,556 | 38,927 | 25,464 | 0,069 | 0,000 | 64,460 |
| 17.26 | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт | 0,407 | 15,021 | 0,000 | 0,000 | 15,428 | 0,383 | 14,820 | 0,000 | 0,000 | 15,203 | 0,395 | 14,921 | 0,000 | 0,000 | 15,316 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Таблица 3

Баланс электрической мощности «сетевого котла» ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»

на 2022 год (с учетом объемов МУП «ТРСК Новокузнецкого района»)

| **№  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 | 3 030,976 | 113,900 | 8,703 | 1,604 | 3 155,182 | 2 979,248 | 118,449 | 9,789 | 1,605 | 3 109,092 | 3 005,112 | 116,174 | 9,246 | 1,604 | 3 132,137 |
| 1.1 | от ОАО "ФСК ЕЭС" | МВт | 232,024 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 232,024 | 212,102 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 212,102 | 222,063 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 222,063 |
| 1.2 | от МСК | МВт | 921,387 | 56,869 | 0,186 | 0,000 | 978,442 | 998,377 | 60,637 | 0,034 | 0,000 | 1 059,048 | 959,882 | 58,753 | 0,110 | 0,000 | 1 018,745 |
| 1.3 | от ОАО "Алтайэнерго" | МВт | 1,201 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,201 | 0,046 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,046 | 0,624 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,624 |
| 1.4 | от ОАО "Красноярскэнерго" | МВт | 59,081 | 3,164 | 0,000 | 0,000 | 62,245 | 47,115 | 2,889 | 0,000 | 0,000 | 50,005 | 53,098 | 3,027 | 0,000 | 0,000 | 56,125 |
| 1.5 | от ОАО "Новосибирскэнерго" | МВт | 2,765 | 0,000 | 2,206 | 0,000 | 4,971 | 1,008 | 0,000 | 2,091 | 0,000 | 3,099 | 1,887 | 0,000 | 2,149 | 0,000 | 4,035 |
| 1.6 | от ОАО "ТРК" | МВт | 1,803 | 0,013 | 0,000 | 0,000 | 1,816 | 3,223 | 0,030 | 0,000 | 0,000 | 3,252 | 2,513 | 0,022 | 0,000 | 0,000 | 2,534 |
| 1.7 | во исполнение приказа ФАС России по СПБ | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,731 | 0,550 | 1,282 | 0,000 | 0,000 | 0,721 | 0,560 | 1,282 | 0,000 | 0,000 | 0,726 | 0,555 | 1,282 |
| 1.8 | от генерации, в т.ч.: | МВт | 1 573,258 | 34,723 | 1,782 | 1,026 | 1 610,789 | 1 497,601 | 36,187 | 3,352 | 1,020 | 1 538,160 | 1 535,430 | 35,455 | 2,567 | 1,023 | 1 574,475 |
|  |  | МВт | 1 573,258 | 34,723 | 1,782 | 1,026 | 1 610,789 | 1 497,601 | 36,187 | 3,352 | 1,020 | 1 538,160 | 1 535,430 | 35,455 | 2,567 | 1,023 | 1 574,475 |
| 1.9 | от других | 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 |
| 1.10 | от сетевых организаций, в т.ч.: | МВт | 239,456 | 19,131 | 3,797 | 0,027 | 262,410 | 219,776 | 18,706 | 3,591 | 0,025 | 242,098 | 229,616 | 18,918 | 3,694 | 0,026 | 252,254 |
|  | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 0,000 | 0,527 | 0,534 | 0,000 | 1,061 | 0,000 | 0,155 | 0,544 | 0,000 | 0,699 | 0,000 | 0,341 | 0,539 | 0,000 | 0,880 |
|  | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт | 103,115 | 0,127 | 0,000 | 0,000 | 103,242 | 97,802 | 0,189 | 0,000 | 0,000 | 97,991 | 100,459 | 0,158 | 0,000 | 0,000 | 100,617 |
|  | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,973 | 0,000 | 0,973 | 0,000 | 0,000 | 0,913 | 0,000 | 0,913 | 0,000 | 0,000 | 0,943 | 0,000 | 0,943 |
|  | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,023 | 0,000 | 0,023 | 0,000 | 0,000 | 0,023 | 0,000 | 0,023 | 0,000 | 0,000 | 0,023 | 0,000 | 0,023 |
|  | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,396 | 0,000 | 0,396 | 0,000 | 0,000 | 0,303 | 0,000 | 0,303 | 0,000 | 0,000 | 0,350 | 0,000 | 0,350 |
|  | «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 |
|  | «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 |
|  | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт | 0,000 | 1,689 | 0,295 | 0,000 | 1,984 | 0,000 | 1,782 | 0,260 | 0,000 | 2,042 | 0,000 | 1,736 | 0,278 | 0,000 | 2,013 |
|  | «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 |
|  | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | 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 |
|  | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 28,732 | 11,722 | 0,732 | 0,007 | 41,193 | 28,615 | 11,785 | 0,698 | 0,007 | 41,105 | 28,674 | 11,754 | 0,715 | 0,007 | 41,149 |
|  | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 31,798 | 0,000 | 0,016 | 0,000 | 31,814 | 37,969 | 0,000 | 0,016 | 0,000 | 37,985 | 34,884 | 0,000 | 0,016 | 0,000 | 34,899 |
|  | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт | 31,494 | 4,642 | 0,000 | 0,000 | 36,136 | 14,215 | 4,433 | 0,000 | 0,000 | 18,648 | 22,855 | 4,538 | 0,000 | 0,000 | 27,392 |
|  | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,728 | 0,020 | 0,748 | 0,000 | 0,000 | 0,739 | 0,018 | 0,757 | 0,000 | 0,000 | 0,734 | 0,019 | 0,753 |
|  | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 1,144 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,144 | 1,183 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,183 | 1,164 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,164 |
|  | «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 |
|  | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | МВт | 0,000 | 0,001 | 0,077 | 0,000 | 0,078 | 0,000 | 0,001 | 0,074 | 0,000 | 0,074 | 0,000 | 0,001 | 0,075 | 0,000 | 0,076 |
|  | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | 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 |
|  | «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 | 0,005 | 0,000 | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,005 | 0,000 | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,005 | 0,000 | 0,005 |
|  | «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 |
|  | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | 39,110 | 0,163 | 0,000 | 0,000 | 39,273 | 39,312 | 0,115 | 0,000 | 0,000 | 39,427 | 39,211 | 0,139 | 0,000 | 0,000 | 39,350 |
|  | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | 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 |
|  | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт | 4,062 | 0,260 | 0,018 | 0,000 | 4,340 | 0,680 | 0,246 | 0,016 | 0,000 | 0,942 | 2,371 | 0,253 | 0,017 | 0,000 | 2,641 |
|  | «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 |
| 2 | Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из: | МВт |  | 530,458 | 236,984 | 123,734 | 891,175 |  | 515,901 | 218,768 | 110,040 | 844,709 |  | 523,179 | 227,876 | 116,887 | 867,942 |
|  | ВН | МВт |  | 530,458 | 92,934 | 0,000 | 623,392 |  | 515,901 | 84,347 | 0,000 | 600,248 |  | 523,179 | 88,640 | 0,000 | 611,820 |
|  | СН1 | МВт |  |  | 144,050 | 0,052 | 144,102 |  |  | 134,421 | 0,009 | 134,431 |  |  | 139,236 | 0,031 | 139,266 |
|  | СН2 | МВт |  |  |  | 123,682 | 123,682 |  |  |  | 110,031 | 110,031 |  |  |  | 116,857 | 116,857 |
| 3 | Поступление по уровням напряжения | МВт | 3 030,976 | 644,358 | 245,686 | 125,338 |  | 2 979,248 | 634,350 | 228,558 | 111,645 |  | 3 005,112 | 639,354 | 237,122 | 118,492 |  |
| 4 | Потери, в т.ч. от: | % | 1,58% | 2,11% | 5,91% | 11,06% | 2,85% | 1,68% | 2,17% | 7,51% | 10,85% | 2,99% | 1,63% | 2,14% | 6,68% | 10,96% | 2,92% |
| МВт | 48,006 | 13,613 | 14,523 | 13,865 | 90,007 | 49,983 | 13,736 | 17,160 | 12,115 | 92,995 | 48,995 | 13,675 | 15,842 | 12,990 | 91,501 |
|  | Сбыт 1 | МВт | 48,006 | 13,613 | 14,523 | 13,865 | 90,007 | 49,983 | 13,736 | 17,160 | 12,115 | 92,995 | 48,995 | 13,675 | 15,842 | 12,990 | 91,501 |
|  | Сбыт 2 | 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 |
| 4.1 | Потери, относимые на сторонних потребителей | МВт | 48,006 | 13,613 | 14,523 | 13,865 | 90,007 | 49,983 | 13,736 | 17,160 | 12,115 | 92,995 | 48,995 | 13,675 | 15,842 | 12,990 | 91,501 |
| 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 | 2 982,970 | 630,744 | 231,163 | 111,473 | 3 956,350 | 2 929,265 | 620,614 | 211,397 | 99,530 | 3 860,806 | 2 956,117 | 625,679 | 221,280 | 105,502 | 3 908,578 |
| 5.1 | Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в: | МВт | 623,392 | 144,102 | 123,682 |  | 891,175 | 600,248 | 134,431 | 110,031 |  | 844,709 | 611,820 | 139,266 | 116,857 |  | 867,942 |
|  | СН1 | МВт | 530,458 |  |  |  | 530,458 | 515,901 |  |  |  | 515,901 | 523,179 |  |  |  | 523,179 |
|  | СН2 | МВт | 92,934 | 144,050 |  |  | 236,984 | 84,347 | 134,421 |  |  | 218,768 | 88,640 | 139,236 |  |  | 227,876 |
|  | НН | МВт | 0,000 | 0,052 | 123,682 |  | 123,734 | 0,000 | 0,009 | 110,031 |  | 110,040 | 0,000 | 0,031 | 116,857 |  | 116,887 |
| **5.2** | **Полезный отпуск** | **МВт** | **2 359,578** | **486,643** | **107,481** | **111,473** | **3 065,175** | **2 329,017** | **486,183** | **101,366** | **99,530** | **3 016,097** | **2 344,298** | **486,413** | **104,424** | **105,502** | **3 040,636** |
| 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 | 403,970 | 93,689 | 66,973 | 25,435 | 590,067 | 399,825 | 97,118 | 62,811 | 24,950 | 584,704 | 401,897 | 95,404 | 64,892 | 25,192 | 587,385 |
|  | одноставочные | МВт | 104,533 | 16,089 | 55,125 | 24,320 | 200,067 | 99,109 | 18,071 | 51,769 | 23,800 | 192,749 | 101,821 | 17,080 | 53,447 | 24,060 | 196,408 |
|  | двухставочные | МВт | 299,436 | 77,600 | 11,848 | 1,115 | 390,000 | 300,716 | 79,047 | 11,043 | 1,150 | 391,955 | 300,076 | 78,323 | 11,446 | 1,132 | 390,977 |
|  | *в т.ч. генераторное напряжение* | *МВт* | 48,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | *48,500* | 46,598 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | *46,598* | *47,549* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *47,549* |
| 8 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10 | 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 |
| 9 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним | МВт | 0,308 | 0,309 | 7,486 | 80,404 | 88,507 | 0,128 | 0,295 | 6,013 | 69,309 | 75,745 | 0,218 | 0,302 | 6,750 | 74,857 | 82,126 |
| 10 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним | МВт | 0,018 | 0,005 | 0,367 | 3,725 | 4,115 | 0,015 | 0,004 | 0,345 | 3,470 | 3,834 | 0,017 | 0,005 | 0,356 | 3,598 | 3,975 |
| 11 | Потребители, приравненные к населению | МВт | 0,020 | 0,010 | 0,409 | 1,686 | 2,125 | 0,200 | 0,010 | 0,385 | 1,602 | 2,197 | 0,110 | 0,010 | 0,397 | 1,644 | 2,161 |
| 12 | За пределы региона | МВт | 613,434 | 0,235 | 0,664 | 0,014 | 614,348 | 642,041 | 0,049 | 0,508 | 0,018 | 642,616 | 627,737 | 0,142 | 0,586 | 0,016 | 628,482 |
| 13 | Производственные нужды ЭСО | 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 |
| 14 | Отпуск в смежные сетевые компании | МВт | 1 341,828 | 392,394 | 31,581 | 0,208 | 1 766,012 | 1 286,809 | 388,707 | 31,304 | 0,181 | 1 707,001 | 1 314,318 | 390,551 | 31,443 | 0,195 | 1 736,506 |
|  | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 96,992 | 39,357 | 6,362 | 0,035 | 142,746 | 94,883 | 38,713 | 5,888 | 0,020 | 139,504 | 95,938 | 39,035 | 6,125 | 0,028 | 141,125 |
|  | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт | 402,664 | 15,044 | 0,000 | 0,000 | 417,707 | 374,483 | 14,649 | 0,000 | 0,000 | 389,132 | 388,574 | 14,846 | 0,000 | 0,000 | 403,420 |
|  | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 167,298 | 71,448 | 11,370 | 0,163 | 250,279 | 164,626 | 69,312 | 11,201 | 0,155 | 245,294 | 165,962 | 70,380 | 11,286 | 0,159 | 247,787 |
|  | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт | 59,808 | 8,771 | 0,239 | 0,000 | 68,818 | 60,184 | 10,441 | 0,224 | 0,000 | 70,849 | 59,996 | 9,606 | 0,232 | 0,000 | 69,834 |
|  | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт | 5,458 | 0,000 | 1,886 | 0,000 | 7,344 | 4,994 | 0,000 | 1,798 | 0,000 | 6,792 | 5,226 | 0,000 | 1,842 | 0,000 | 7,068 |
|  | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт | 2,120 | 0,074 | 0,050 | 0,000 | 2,244 | 1,935 | 0,047 | 0,037 | 0,000 | 2,019 | 2,028 | 0,061 | 0,043 | 0,000 | 2,132 |
|  | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт | 0,793 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,793 | 0,767 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,767 | 0,780 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,780 |
|  | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт | 8,108 | 28,718 | 0,218 | 0,000 | 37,044 | 8,133 | 29,297 | 0,188 | 0,000 | 37,618 | 8,121 | 29,008 | 0,203 | 0,000 | 37,331 |
|  | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт | 0,000 | 0,020 | 0,870 | 0,000 | 0,890 | 0,000 | 0,017 | 0,768 | 0,000 | 0,785 | 0,000 | 0,018 | 0,819 | 0,000 | 0,837 |
|  | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт | 0,642 | 0,526 | 0,396 | 0,000 | 1,564 | 0,870 | 0,414 | 0,397 | 0,000 | 1,681 | 0,756 | 0,470 | 0,397 | 0,000 | 1,623 |
|  | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 183,959 | 47,259 | 1,500 | 0,006 | 232,724 | 182,755 | 48,214 | 1,774 | 0,003 | 232,746 | 183,357 | 47,737 | 1,637 | 0,005 | 232,735 |
|  | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 34,203 | 0,000 | 0,040 | 0,000 | 34,244 | 40,491 | 0,000 | 0,040 | 0,000 | 40,531 | 37,347 | 0,000 | 0,040 | 0,000 | 37,387 |
|  | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт | 74,158 | 20,150 | 0,493 | 0,000 | 94,801 | 56,222 | 18,773 | 0,755 | 0,000 | 75,750 | 65,190 | 19,461 | 0,624 | 0,000 | 85,275 |
|  | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт | 177,947 | 61,146 | 1,890 | 0,004 | 240,987 | 164,421 | 59,568 | 1,880 | 0,003 | 225,872 | 171,184 | 60,357 | 1,885 | 0,004 | 233,430 |
|  | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 28,786 | 0,000 | 0,771 | 0,000 | 29,557 | 32,140 | 0,000 | 0,817 | 0,000 | 32,957 | 30,463 | 0,000 | 0,794 | 0,000 | 31,257 |
|  | «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 |
|  | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | МВт | 0,000 | 20,687 | 0,000 | 0,000 | 20,687 | 0,000 | 20,372 | 0,000 | 0,000 | 20,372 | 0,000 | 20,530 | 0,000 | 0,000 | 20,530 |
|  | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт | 0,072 | 6,536 | 2,180 | 0,000 | 8,788 | 0,090 | 5,969 | 2,214 | 0,000 | 8,273 | 0,081 | 6,253 | 2,197 | 0,000 | 8,531 |
|  | «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 | 0,788 | 0,995 | 2,793 | 0,000 | 4,576 | 0,916 | 0,904 | 2,876 | 0,000 | 4,696 | 0,852 | 0,949 | 2,835 | 0,000 | 4,636 |
|  | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт | 13,290 | 14,375 | 0,163 | 0,000 | 27,828 | 13,419 | 13,940 | 0,116 | 0,000 | 27,476 | 13,355 | 14,158 | 0,140 | 0,000 | 27,652 |
|  | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | 41,164 | 17,366 | 0,192 | 0,000 | 58,722 | 45,018 | 16,526 | 0,189 | 0,000 | 61,733 | 43,091 | 16,946 | 0,191 | 0,000 | 60,228 |
|  | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт | 0,364 | 0,103 | 0,069 | 0,000 | 0,537 | 0,289 | 0,095 | 0,069 | 0,000 | 0,453 | 0,327 | 0,099 | 0,069 | 0,000 | 0,495 |
|  | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт | 42,806 | 24,798 | 0,099 | 0,000 | 67,703 | 39,789 | 26,636 | 0,073 | 0,000 | 66,498 | 41,298 | 25,717 | 0,086 | 0,000 | 67,101 |
|  | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт | 0,407 | 15,021 | 0,000 | 0,000 | 15,428 | 0,383 | 14,820 | 0,000 | 0,000 | 15,203 | 0,395 | 14,921 | 0,000 | 0,000 | 15,316 |
| **15** | **Полезный отпуск** | **МВт** | **2 359,578** | **486,643** | **107,481** | **111,473** | **3 065,175** | **2 329,017** | **486,183** | **101,366** | **99,530** | **3 016,097** | **2 344,298** | **486,413** | **104,424** | **105,502** | **3 040,636** |
| 16 | Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители: | МВт | 2 359,578 | 486,643 | 107,481 | 111,473 | 3 065,175 | 2 329,017 | 486,183 | 101,366 | 99,530 | 3 016,097 | 2 344,298 | 486,413 | 104,424 | 105,502 | 3 040,636 |
| 16.1 | Отпуск в смежные сетевые компании | МВт | 1 341,828 | 392,394 | 31,581 | 0,208 | 1 766,012 | 1 286,809 | 388,707 | 31,304 | 0,181 | 1 707,001 | 1 314,318 | 390,551 | 31,443 | 0,195 | 1 736,506 |
| 16.2 | Сбыт 1 | МВт | 1 017,750 | 94,248 | 75,168 | 110,714 | 1 297,881 | 1 042,209 | 97,476 | 69,341 | 98,789 | 1 307,815 | 1 029,979 | 95,862 | 72,255 | 104,752 | 1 302,848 |
| 16.3 | Сбыт 2 | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,731 | 0,550 | 1,282 | 0,000 | 0,000 | 0,721 | 0,560 | 1,282 | 0,000 | 0,000 | 0,726 | 0,555 | 1,282 |
| 17 | Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч. | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17.1 | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 96,992 | 38,830 | 5,828 | 0,035 | 141,685 | 94,883 | 38,558 | 5,344 | 0,020 | 138,805 | 95,938 | 38,694 | 5,586 | 0,028 | 140,245 |
| 17.2 | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт | 299,549 | 14,917 | 0,000 | 0,000 | 314,465 | 276,681 | 14,460 | 0,000 | 0,000 | 291,141 | 288,115 | 14,688 | 0,000 | 0,000 | 302,803 |
| 17.3 | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 167,298 | 71,448 | 10,397 | 0,163 | 249,306 | 164,626 | 69,312 | 10,288 | 0,155 | 244,381 | 165,962 | 70,380 | 10,343 | 0,159 | 246,844 |
| 17.4 | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт | 59,808 | 8,771 | 0,216 | 0,000 | 68,795 | 60,184 | 10,441 | 0,201 | 0,000 | 70,826 | 59,996 | 9,606 | 0,209 | 0,000 | 69,811 |
| 17.5 | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | 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 |
| 17.6 | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт | 2,120 | 0,074 | 0,050 | 0,000 | 2,244 | 1,935 | 0,047 | 0,037 | 0,000 | 2,019 | 2,028 | 0,061 | 0,043 | 0,000 | 2,132 |
| 17.7 | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт | 0,793 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,793 | 0,767 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,767 | 0,780 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,780 |
| 17.8 | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт | 8,108 | 27,029 | -0,077 | 0,000 | 35,060 | 8,133 | 27,515 | -0,072 | 0,000 | 35,576 | 8,121 | 27,272 | -0,075 | 0,000 | 35,318 |
| 17.9 | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт | 0,000 | 0,020 | 0,870 | 0,000 | 0,890 | 0,000 | 0,017 | 0,768 | 0,000 | 0,785 | 0,000 | 0,018 | 0,819 | 0,000 | 0,837 |
| 17.10 | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт | 0,642 | 0,526 | 0,396 | 0,000 | 1,564 | 0,870 | 0,414 | 0,397 | 0,000 | 1,681 | 0,756 | 0,470 | 0,397 | 0,000 | 1,623 |
| 17.11 | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 155,227 | 35,537 | 0,768 | -0,001 | 191,531 | 154,140 | 36,429 | 1,076 | -0,004 | 191,641 | 154,684 | 35,983 | 0,922 | -0,002 | 191,586 |
| 17.12 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 2,405 | 0,000 | 0,025 | 0,000 | 2,430 | 2,522 | 0,000 | 0,024 | 0,000 | 2,546 | 2,463 | 0,000 | 0,024 | 0,000 | 2,488 |
| 17.13 | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | 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 |
| 17.14 | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт | 42,664 | 15,508 | 0,493 | 0,000 | 58,665 | 42,007 | 14,340 | 0,755 | 0,000 | 57,102 | 42,336 | 14,924 | 0,624 | 0,000 | 57,883 |
| 17.15 | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт | 177,947 | 61,146 | 1,162 | -0,016 | 240,239 | 164,421 | 59,568 | 1,141 | -0,015 | 225,115 | 171,184 | 60,357 | 1,152 | -0,016 | 232,677 |
| 17.16 | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 27,642 | 0,000 | 0,771 | 0,000 | 28,413 | 30,957 | 0,000 | 0,817 | 0,000 | 31,774 | 29,299 | 0,000 | 0,794 | 0,000 | 30,093 |
| 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 | 20,686 | -0,077 | 0,000 | 20,609 | 0,000 | 20,371 | -0,074 | 0,000 | 20,298 | 0,000 | 20,529 | -0,075 | 0,000 | 20,453 |
| 17.19 | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт | 0,072 | 6,536 | 2,180 | 0,000 | 8,788 | 0,090 | 5,969 | 2,214 | 0,000 | 8,273 | 0,081 | 6,253 | 2,197 | 0,000 | 8,531 |
| 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 | 0,788 | 0,995 | 2,789 | 0,000 | 4,571 | 0,916 | 0,904 | 2,871 | 0,000 | 4,691 | 0,852 | 0,949 | 2,830 | 0,000 | 4,631 |
| 17.22 | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт | 13,290 | 14,375 | 0,163 | 0,000 | 27,828 | 13,419 | 13,940 | 0,116 | 0,000 | 27,476 | 13,355 | 14,158 | 0,140 | 0,000 | 27,652 |
| 17.23 | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | 2,054 | 17,203 | 0,192 | 0,000 | 19,449 | 5,706 | 16,411 | 0,189 | 0,000 | 22,306 | 3,880 | 16,807 | 0,191 | 0,000 | 20,878 |
| 17.24 | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт | 0,364 | 0,103 | 0,069 | 0,000 | 0,537 | 0,289 | 0,095 | 0,069 | 0,000 | 0,453 | 0,327 | 0,099 | 0,069 | 0,000 | 0,495 |
| 17.25 | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт | 38,744 | 24,538 | 0,081 | 0,000 | 63,363 | 39,109 | 26,390 | 0,057 | 0,000 | 65,556 | 38,927 | 25,464 | 0,069 | 0,000 | 64,460 |
| 17.26 | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт | 0,407 | 15,021 | 0,000 | 0,000 | 15,428 | 0,383 | 14,820 | 0,000 | 0,000 | 15,203 | 0,395 | 14,921 | 0,000 | 0,000 | 15,316 |

С учетом вышеизложенного произведен перерасчет тарифной выручки ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» на 2022 год. Расчет приведен в таблице 4.

Таблица 4

Расчет тарифной выручки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» на 2022 год с учетом судебного решения по делу от 04.10.2022 год №3а-122/2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование ТСО** | | **ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Показатель** | | **1 полугодие 2022** | | | | | **2 полугодие 2022** | | | | | **2022 год** | | | | |
| НВВ ТСО | | 4 914 411,57 | | | | | 4 954 077,38 | | | | | 9 868 488,96 | | | | |
| Затраты ТСО на содержание | | 4 026 487,15 | | | | | 4 057 308,92 | | | | | 8 083 796,0677 | | | | |
| Затраты ТСО на потери | | 887 924,42 | | | | | 896 768,47 | | | | | 1 784 692,89 | | | | |
| Затраты ТСО на ФСК | | 1 017 040,26 | | | | | 1 077 682,87 | | | | | 2 094 723,13 | | | | |
| **Полезный отпуск ТСО** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование | | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| **Население** | | 0,8927 | 1,1762 | 67,2386 | 257,6312 | 326,9387 | 1,2028 | 1,0818 | 57,9712 | 217,7009 | 277,9567 | 2,0955 | 2,2581 | 125,2098 | 475,3320 | 604,8954 |
| с 0,7, тыс.МВт\*ч | | 0,8837 | 1,1078 | 66,5241 | 249,4151 | 317,9308 | 1,1571 | 1,0174 | 57,3064 | 210,3725 | 269,8533 | 2,0408 | 2,1252 | 123,8305 | 459,7876 | 587,7841 |
| без 0,7, тыс.МВт\*ч | | 0,0090 | 0,0685 | 0,7145 | 8,2160 | 9,0080 | 0,0458 | 0,0644 | 0,6648 | 7,3284 | 8,1033 | 0,0547 | 0,1329 | 1,3793 | 15,5444 | 17,1113 |
| **Прочие** | | 1 549,2128 | 376,8708 | 161,9754 | 73,8820 | 2 161,9411 | 1 569,4531 | 375,7483 | 182,1533 | 78,5150 | 2 205,8697 | 3 118,6659 | 752,6191 | 344,1287 | 152,3970 | 4 367,8107 |
| **Одноставочные** | | 332,7376 | 42,9851 | 111,7611 | 69,3462 | 556,8300 | 339,5511 | 47,7267 | 135,9815 | 73,8463 | 597,1056 | 672,2887 | 90,7118 | 247,7426 | 143,1925 | 1153,9356 |
| электроэнергия, тыс. МВт\*ч | | 332,7376 | 42,9851 | 111,7611 | 69,3462 | 556,8300 | 339,5511 | 47,7267 | 135,9815 | 73,8463 | 597,1056 | 672,2887 | 90,7118 | 247,7426 | 143,1925 | 1153,9356 |
| мощность, МВт | | 104,5335 | 16,0891 | 55,1248 | 24,3198 | 200,0672 | 99,1087 | 18,0713 | 51,7688 | 23,7999 | 192,7486 | 101,8211 | 17,0802 | 53,4468 | 24,0598 | 196,4079 |
| **Двуставочные** | | 1 216,4752 | 333,8857 | 50,2143 | 4,5358 | 1 605,1110 | 1 229,9020 | 328,0216 | 46,1718 | 4,6687 | 1 608,7641 | 2446,3772 | 661,9073 | 96,3861 | 9,2045 | 3213,8751 |
| Двуставочные без ГН | | 1 015,8226 | 333,8857 | 50,2143 | 4,5358 | 1 404,4585 | 1 036,6057 | 328,0216 | 46,1718 | 4,6687 | 1 415,4678 | 2052,4283 | 661,9073 | 96,3861 | 9,2045 | 2819,9262 |
| электроэнергия, тыс.МВт\*ч | | 1 015,8226 | 333,8857 | 50,2143 | 4,5358 | 1 404,4585 | 1 036,6057 | 328,0216 | 46,1718 | 4,6687 | 1 415,4678 | 2052,4283 | 661,9073 | 96,3861 | 9,2045 | 2819,9262 |
| мощность, МВт | | 250,9360 | 77,5999 | 11,8485 | 1,1153 | 341,4997 | 254,1174 | 79,0468 | 11,0426 | 1,1497 | 345,3565 | 252,5267 | 78,3234 | 11,4455 | 1,1325 | 343,4281 |
| Двуставочные ГН | | 200,6526 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 200,6526 | 193,2963 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 193,2963 | 393,9489 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 393,9489 |
| электроэнергия, МВт\*ч | | 200,6526 | - | - | - | 200,6526 | 193,2963 | - | - | - | 193,2963 | 393,9489 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 393,9489 |
| мощность, МВт | | 48,5004 | - | - | - | 48,5004 | 46,5984 | - | - | - | 46,5984 | 47,5494 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 47,5494 |
| Наименование | | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| Собственные нужды ЭСО, МВт\*ч | | - | - | - | - | 0,0000 | - | - | - | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| **Итого, тыс.МВт\*ч** | | 1 550,1055 | 378,0471 | 229,2141 | 331,5131 | 2 488,8798 | 1 570,6559 | 376,8301 | 240,1245 | 296,2159 | 2483,826341 | 3120,7614 | 754,8771 | 469,3386 | 627,7290 | 4972,7061 |
| **Потери, тыс.МВт\*ч** | | 171,8999 | 48,9767 | 49,8494 | 62,0335 | 332,7594 | 170,4791 | 52,6932 | 54,0413 | 58,8456 | 336,0592 | 342,3790 | 101,6699 | 103,8906 | 120,8791 | 668,8186 |
| **Тарифы** | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **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 | - | - | - | - | - | - |
| Наименование | | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| 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 | - | - | - | - | - | - |
| Двуставочные ГН | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| электроэнергия, руб/МВт.ч | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| мощность, руб/МВт.мес | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Итого** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Потери, руб/МВт.ч** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Выручка ТСО** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Население** | | 781,68 | 1 070,78 | 58 903,16 | 229 643,00 | 290 398,63 | 1 073,86 | 980-,79 | 50 767,33 | 193 750,57 | 246 572,54 | 1 855,54 | 2 051,57 | 109 670,49 | 423 393,57 | 536 971,17 |
| с 0,7, тыс.руб. | | 767,39 | 961,96 | 57 767,55 | 216 584,63 | 276 081,53 | 1 004,75 | 883,48 | 49 763,17 | 182 681,14 | 234 332,55 | 1 772,14 | 1 845,45 | 107 530,72 | 399 265,77 | 510 414,08 |
| без 0,7, тыс.руб. | | 14,29 | 108,82 | 1 135,62 | 13 058,37 | 14 317,10 | 69,11 | 97,30 | 1 004,16 | 11 069,42 | 12 239,99 | 83,39 | 206,13 | 2 139,77 | 24 127,80 | 26 557,09 |
| **Прочие** | | 2 035 463,44 | 578 295,37 | 375 625,58 | 203 330,74 | 3 192 715,13 | 2 114 838,74 | 626 308,20 | 426 049,15 | 212 838,37 | 3 380 034,45 | 4 150 302,18 | 1 204 603,57 | 801 674,73 | 416 169,11 | 6 572 749,59 |
| **Из расчета по двуставочному тарифу** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| электроэнергия, тыс.руб. | | 110 811,20 | 46 430,48 | 37 095,61 | 44 514,64 | 238 851,93 | 118 500,86 | 48 512,86 | 43 718,62 | 49 576,73 | 260 309,06 | 229 312,06 | 94 943,34 | 80 814,23 | 94 091,37 | 499 161,00 |
| мощность, тыс.руб. | | 1 924 652,25 | 531 864,88 | 338 529,97 | 158 816,11 | 2 953 863,20 | 1 996 337,88 | 577 795,34 | 382 330,53 | 163 261,64 | 3 119 725,39 | 3 920 990,12 | 1 109 660,23 | 720 860,50 | 322 077,74 | 6 073 588,59 |
| **Итого, тыс.руб.** | | 2 036 245,12 | 579 366,15 | 434 528,75 | 432 973,74 | 3 483 113,76 | 2 115 912,59 | 627 288,99 | 476 816,47 | 406 588,94 | 3 626 606,99 | 4 152 157,72 | 1 206 655,14 | 911 345,22 | 839 562,68 | 7 109 720,75 |

Расчет тарифной выручки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» на 2022 год, в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 №956, приведен в таблице 5.

Таблица 5

Расчет тарифной выручки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» на 2022 год в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 №956

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование ТСО** | **ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Показатель** | **1 полугодие 2022** | | | | | **2 полугодие 2022** | | | | | | **2022 год** | | | | |
| НВВ ТСО | 4 914 411,57 | | | | | 4 954 077,38 | | | | | | 9 868 488,96 | | | | |
| Затраты ТСО на содержание | 4 026 487,15 | | | | | 4 057 308,92 | | | | | | 8 083 796,0677 | | | | |
| Затраты ТСО на потери | 887 924,42 | | | | | 896 768,47 | | | | | | 1 784 692,89 | | | | |
| Затраты ТСО на ФСК | 1 017 040,26 | | | | | 1 077 682,87 | | | | | | 2 094 723,13 | | | | |
| **Полезный отпуск ТСО** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| **Население** | 0,8927 | 1,1762 | 67,2386 | 257,6312 | 326,9387 | 1,2028 | 1,0818 | 57,9712 | 217,7009 | 277,9567 | 2,0955 | | 2,2581 | 125,2098 | 475,3320 | 604,8954 |
| с 0,7, тыс.МВт\*ч | 0,8837 | 1,1078 | 66,5241 | 249,4151 | 317,9308 | 1,1571 | 1,0174 | 57,3064 | 210,3725 | 269,8533 | 2,0408 | | 2,1252 | 123,8305 | 459,7876 | 587,7841 |
| без 0,7, тыс.МВт\*ч | 0,0090 | 0,0685 | 0,7145 | 8,2160 | 9,0080 | 0,0458 | 0,0644 | 0,6648 | 7,3284 | 8,1033 | 0,0547 | | 0,1329 | 1,3793 | 15,5444 | 17,1113 |
| **Прочие** | 1 549,2128 | 376,8708 | 161,9754 | 73,8820 | 2 161,9411 | 1 569,4531 | 375,7483 | 182,1533 | 78,5150 | 2 205,8697 | 3 118,6659 | | 752,6191 | 344,1287 | 152,3970 | 4 367,8107 |
| **Одноставочные** | 332,7376 | 42,9851 | 111,7611 | 69,3462 | 556,8300 | 339,5511 | 47,7267 | 135,9815 | 73,8463 | 597,1056 | 672,2887 | | 90,7118 | 247,7426 | 143,1925 | 1153,9356 |
| электроэнергия, тыс. МВт\*ч | 332,7376 | 42,9851 | 111,7611 | 69,3462 | 556,8300 | 339,5511 | 47,7267 | 135,9815 | 73,8463 | 597,1056 | 672,2887 | | 90,7118 | 247,7426 | 143,1925 | 1153,9356 |
| мощность, МВт | 120,4890 | 18,5449 | 62,9493 | 27,5866 | 229,5699 | 114,3628 | 20,8527 | 59,1963 | 27,0419 | 221,4538 | 117,4259 | | 19,6988 | 61,0728 | 27,3143 | 225,5118 |
| Наименование | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| **Двуставочные** | 1 216,4752 | 333,8857 | 50,2143 | 4,5358 | 1 605,1110 | 1 229,9020 | 328,0216 | 46,1718 | 4,6687 | 1 608,7641 | 2446,3772 | | 661,9073 | 96,3861 | 9,2045 | 3213,8751 |
| Двуставочные без ГН | 1 015,8226 | 333,8857 | 50,2143 | 4,5358 | 1 404,4585 | 1 036,6057 | 328,0216 | 46,1718 | 4,6687 | 1 415,4678 | 2052,4283 | | 661,9073 | 96,3861 | 9,2045 | 2819,9262 |
| электроэнергия, тыс.МВт\*ч | 1 015,8226 | 333,8857 | 50,2143 | 4,5358 | 1 404,4585 | 1 036,6057 | 328,0216 | 46,1718 | 4,6687 | 1 415,4678 | 2052,4283 | | 661,9073 | 96,3861 | 9,2045 | 2819,9262 |
| Наименование | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| мощность, МВт | 296,6407 | 89,4445 | 13,6487 | 1,2810 | 401,0149 | 300,4015 | 91,2132 | 12,7333 | 1,3212 | 405,6692 | 298,5211 | | 90,3288 | 13,1910 | 1,3011 | 403,3421 |
| Двуставочные ГН | 200,6526 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 200,6526 | 193,2963 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 193,2963 | 393,9489 | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 393,9489 |
| электроэнергия, МВт\*ч | 200,6526 | - | - | - | 200,6526 | 193,2963 | - | - | - | 193,2963 | 393,9489 | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 393,9489 |
| мощность, МВт | 48,5004 | - | - | - | 48,5004 | 46,5984 | - | - | - | 46,5984 | 47,5494 | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 47,5494 |
| Собственные нужды ЭСО, МВт\*ч | - | - | - | - | 0,0000 | - | - | - | - | 0,0000 | 0,0000 | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| **Итого, тыс.МВт\*ч** | 1 550,1055 | 378,0471 | 229,2141 | 331,5131 | 2 488,8798 | 1 570,6559 | 376,8301 | 240,1245 | 296,2159 | 2483,826341 | 3120,7614 | | 754,8771 | 469,3386 | 627,7290 | 4972,7061 |
| **Потери, тыс.МВт\*ч** | 171,8999 | 48,9767 | 49,8494 | 62,0335 | 332,7594 | 170,4791 | 52,6932 | 54,0413 | 58,8456 | 336,0592 | 342,3790 | | 101,6699 | 103,8906 | 120,8791 | 668,8186 |
| **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 | - | - | | - | - | - | - |
| Двуставочные ГН | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| электроэнергия, руб/МВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| мощность, руб/МВт.мес | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| Наименование | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| **Итого** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| **Потери, руб/МВт.ч** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| **Выручка ТСО** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Население** | 781,68 | 1 070,78 | 58 903,16 | 229 643,00 | 290 398,63 | 1 073,86 | 980,79 | 50 767,33 | 193 750,57 | 246 572,54 | 1 855,54 | | 2 051,57 | 109 670,49 | 423 393,57 | 536 971,17 |
| с 0,7, тыс. руб. | 767,39 | 961,96 | 57 767,55 | 216 584,63 | 276 081,53 | 1 004,75 | 883,48 | 49 763,17 | 182 681,14 | 234 332,55 | 1 772,14 | | 1 845,45 | 107 530,72 | 399 265,77 | 510 414,08 |
| без 0,7, тыс. руб. | 14,29 | 108,82 | 1 135,62 | 13 058,37 | 14 317,10 | 69,11 | 97,30 | 1 004,16 | 11 069,42 | 12 239,99 | 83,39 | | 206,13 | 2 139,77 | 24 127,80 | 26 557,09 |
| **Прочие** | 2 329 234,58 | 659 477,07 | 424 275,88 | 224 763,25 | 3 637 750,78 | 2 422 101,53 | 715 238,54 | 481 551,73 | 235 175,90 | 3 854 067,70 | 4 751 336,10 | | 1 374 715,61 | 905 827,61 | 459 939,14 | 7 491 818,47 |
| **Из расчета по двуставочному тарифу** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| электроэнергия, тыс. руб. | 110 811,20 | 46 430,48 | 37 095,61 | 44 514,64 | 238 851,93 | 118 500,86 | 48 512,86 | 43 718,62 | 49 576,73 | 260 309,06 | 229 312,06 | | 94 943,34 | 80 814,23 | 94 091,37 | 499 161,00 |
| мощность, тыс. руб. | 2 218 423,38 | 613 046,59 | 387 180,27 | 180 248,61 | 3 398 898,85 | 2 303 600,67 | 666 725,68 | 437 833,12 | 185 599,16 | 3 593 758,63 | 4 522 024,05 | | 1 279 772,27 | 825 013,38 | 365 847,77 | 6 992 657,48 |
| **Итого, тыс. руб.** | 2 330 016,26 | 660 547,86 | 483 179,04 | 454 406,25 | 3 928 149,41 | 2 423 175,39 | 716 219,33 | 532 319,06 | 428 926,46 | 4 100 640,23 | 4 753 191,64 | | 1 376 767,19 | 1 015 498,10 | 883 332,71 | 8 028 789,64 |

Отклонение тарифной выручки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» по решению суда по делу от 04.10.2022 год №3а-122/2022 на 2022 год от тарифной выручки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС», в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 №956 на 2022 год составит таблица 6.

Таблица 6

Отклонение тарифной выручки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» на 2022 год

|  |  |
| --- | --- |
| показатели | сумма, тыс. руб. |
| Тарифная выручка (постановление РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 956) | 8 028 789,64 |
| Тарифная выручка с учетом снижения мощности (в соответствии с решением суда по делу от 04.10.2022 год №3а-122/2022) | 7 109 720,75 |
| Отклонение | 919 068,89 |

Решением Кемеровского областного суда от 04.10.2022 года № 3а-122/2022 определено: «Поскольку базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации, неверно её определение в свою очередь, влечет для сетевой организации убытки, что свидетельствует о нарушении принципов государственного регулирования цен (тарифов)».

Передача электрической энергии осуществляется через котловую экономическую модель, в рамках которой денежные средства, оплаченные потребителями по единому (котловому) тарифу, распределяются между участвовавшими в оказании услуг сетевыми организациям по индивидуальным тарифам, установленным для пар смежных сетевых организаций (пункты 8, 34 - 42 Правил № 861, пункт 49 Методических указаний № 20-э/2).

В целях обеспечения НВВ всех смежных сетевых организаций решением органа регулирования тарифов устанавливаются тарифы, как котловой, так  
и индивидуальные тарифы, которые в силу нормативного характера тарифного решения обязательны для смежных сетевых организаций, а в силу пункта 35 Правил регулирования № 1178 - должны применяться в расчетах по тем же правилам, по которым устанавливается тариф. Подлежащие судебной защите разумные ожидания сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, сводятся к получению той необходимой валовой выручки и тем способом, которые оценены и признаны экономически обоснованными при утверждении тарифа. Как указано в определении Верховного суда Российской Федерации от 04.09.2017 № 307-ЭС17-5281, разумные ожидания сетевых организаций в условиях добросовестного исполнения ими своей деятельности сводятся к получению той необходимой валовой выручки и тем способом, которые запланированы при утверждении тарифа. Именно эти интересы подлежат судебной защите, принятое тарифное решение должно исполняться в полном его соответствии (определение Верховного Суда Российской Федерации от 28.06.2018 № 306-ЭС17-2320).

Таким образом,отмена индивидуальных тарифов приводит к нарушению прав смежных ТСО на получение запланированного объема денежных средств.

Так для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимые валовые выручки (далее – НВВ) всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения (п. 49 Методические указания № 20-э/2), а, в свою очередь, единые котловые тарифы обеспечивают оплату потребителями суммарной необходимой валовой выручки всех сетевых организаций региона.

В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования №1178 тариф взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

Индивидуальные тарифы служат для распределения поступлений  
от потребителей между всеми территориальными сетевыми организациями региона и определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею  
от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций), как это предусмотрено формулой расчета, указанной в [п. 49 (абз. 6)](consultantplus://offline/ref=3BE50D0F58EB23EC05B201FDBAAE5AEFD99AEF3E765EB99001F529167C18DA7784662889153D9A27373F1A9F8E4030FA23653BD89AA97078s3J7G) Методических указаний № 20-э/2. Такой расчет также соответствует [формулам 15.23](consultantplus://offline/ref=3BE50D0F58EB23EC05B201FDBAAE5AEFD99AEF3E765EB99001F529167C18DA7784662889153D9B28323F1A9F8E4030FA23653BD89AA97078s3J7G) и [15.24](consultantplus://offline/ref=3BE50D0F58EB23EC05B201FDBAAE5AEFD99AEF3E765EB99001F529167C18DA7784662889153D9B28363F1A9F8E4030FA23653BD89AA97078s3J7G) указанных Методических указаний.

Утверждение котлового и индивидуальных тарифов является взаимосвязанным процессом - изменение одного тарифа влияет на размер другого.

Все указанные выше обстоятельства указывают на абсолютную взаимосвязь расчетов единых (котловых), индивидуальных тарифов и НВВ: так изменение индивидуальных тарифов без изменения НВВ как отдельно взятой организации, так и всех ТСО региона (поступления денежных средств от смежных ТСО и оплата смежным ТСО составляют часть НВВ) и котлового тарифа в силу норм действующего законодательства невозможно. Указанная позиция РЭК Кузбасса подтверждается выводами, изложенными в определение ВАС РФ от 26.08.2013 № ВАС-6256/13 по делу № А73-4977/2012.

Из указанного выше следует, что изменить индивидуальный тариф без учета взаимосвязи и изменения НВВ и единого (котлового) тарифа невозможно в виду отсутствия всякого как экономического, так и правового смысла.

Также 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.

В соответствии с п. 31 Правил регулирования № 1178 решение об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней обратной силы не имеет.

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, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в 2022 году по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам ориентировочно составит 919 068,89 тыс. руб. При тарифном регулировании на 2024 год размер указанных доходов будет уточнен в соответствии с фактическими показателями и Методическими указаниями 98-э и учтен в последующие периоды регулирования.

Приложение: Индивидуальные тарифы для ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» на 2022 год.

Приложение

Индивидуальные тарифы

для ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» 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 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 3 790,781112 | 1,415000 | 0,01000 | 3 860,401384 | 1,415000 |
| 2. | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,03301 | 442 123,197703 | 146,170511 | 1,05299 | 459 200,149707 | 148,997537 |
| 3 | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,00991 | 5 826,111673 | 0,000000 | 0,02278 | 13 562,605292 | 0,000000 |
| 4 | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | 1,71203 | 909 624,463830 | 242,252223 | 1,55319 | 839 958,227694 | 219,776996 |
| 5 | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) | 0,86235 | 538 957,331178 | 122,022147 | 0,87898 | 549 355,662376 | 124,376356 |
| 6 | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | 1,43750 | 404 083,017156 | 280,165150 | 1,26905 | 430 877,363260 | 277,027421 |
| 7 | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 5 224,064957 | 1,415000 | 0,01000 | 5 234,359085 | 1,415000 |
| 8 | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,19944 | 113 739,326033 | 28,221332 | 0,27498 | 157 077,170796 | 38,909864 |
| 9 | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,13169 | 64 202,110350 | 18,634114 | 0,16946 | 83 124,741485 | 23,978552 |
| 10 | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,00337 | 594 858,604563 | 141,977051 | 1,08590 | 648 468,921089 | 153,655492 |
| 11 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,82072 | 403 721,179257 | 116,132263 | 1,22913 | 616 322,220427 | 173,921220 |
| 12 | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,00427 | 607 272,338559 | 142,103877 | 1,10831 | 682 473,867515 | 156,825181 |
| 13 | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 5,53076 | 2 332 864,205263 | 782,602244 | 6,52861 | 2 485 848,829433 | 923,798991 |
| 14 | ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,22440 | 118 157,931684 | 31,752140 | 0,26744 | 142 664,928560 | 37,843133 |
| 15 | ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,70366 | 344 369,760788 | 99,567234 | 0,94982 | 507 290,193705 | 134,399516 |
| 16 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,50637 | 708 369,977896 | 213,151170 | 1,64777 | 806 524,838954 | 233,159361 |

Приложение № 2 к протоколу № 14

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.03.2023

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов   
ПАО «Россети Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) с 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 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 3 790,781112 | 1,415000 | 0,01000 | 3 860,401384 | 1,415000 |
| 2. | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,03301 | 442 123,197703 | 146,170511 | 1,05299 | 459 200,149707 | 148,997537 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3 | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,00991 | 5 826,111673 | 0,000000 | 0,02278 | 13 562,605292 | 0,000000 |
| 4 | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | 1,71203 | 909 624,463830 | 242,252223 | 1,55319 | 839 958,227694 | 219,776996 |
| 5 | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) | 0,86235 | 538 957,331178 | 122,022147 | 0,87898 | 549 355,662376 | 124,376356 |
| 6 | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | 1,43750 | 404 083,017156 | 280,165150 | 1,26905 | 430 877,363260 | 277,027421 |
| 7 | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 5 224,064957 | 1,415000 | 0,01000 | 5 234,359085 | 1,415000 |
| 8 | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,19944 | 113 739,326033 | 28,221332 | 0,27498 | 157 077,170796 | 38,909864 |
| 9 | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,13169 | 64 202,110350 | 18,634114 | 0,16946 | 83 124,741485 | 23,978552 |
| 10 | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,00337 | 594 858,604563 | 141,977051 | 1,08590 | 648 468,921089 | 153,655492 |
| 11 | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,82072 | 403 721,179257 | 116,132263 | 1,22913 | 616 322,220427 | 173,921220 |
| 12 | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,00427 | 607 272,338559 | 142,103877 | 1,10831 | 682 473,867515 | 156,825181 |
| 13 | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 5,53076 | 2 332 864,205263 | 782,602244 | 6,52861 | 2 485 848,829433 | 923,798991 |
| 14 | ООО «Энергосервис» (ИНН 4212038927) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,22440 | 118 157,931684 | 31,752140 | 0,26744 | 142 664,928560 | 37,843133 |
| 15 | ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,70366 | 344 369,760788 | 99,567234 | 0,94982 | 507 290,193705 | 134,399516 |
| 16 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,50637 | 708 369,977896 | 213,151170 | 1,64777 | 806 524,838954 | 233,159361 |

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 № 14

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.03.2023



