Приложение № 1 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих**

**электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области-Кузбасса, на 2024 год**

руб./ кВт.ч (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика Кемеровской области - Кузбасса | Сбытовая надбавка | | | | | |
| тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» | | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | | | | |
| 1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт»  (ИНН 4205109214) | 0,8071 | | 0,3400 | 0,6422 | 0,2393 | 0,2150 |
| 2 | ООО «Металлэнергофинанс»  (ИНН 4217039402) | 1,1876 | | 1,1973 | 0,6188 | 0,2908 | 0,2063 |
|  |  | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | | | | |
| 3 | ПАО «Кузбассэнергосбыт»  (ИНН 4205109214) | 1,0167 | | 0,4128 | 0,6577 | 0,2431 | 0,2192 |
| 4 | ООО «Металлэнергофинанс»  (ИНН 4217039402) | 1,3772 | | 1,3723 | 1,0962 | 0,4372 | 0,3654 |

Приложение № 2 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Стандартизированные тарифные** [**ставки**](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA73076B0732AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) **для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса**

**с 01.01.2024 по 31.12.2024** **(без учета НДС)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Идентификатор ставки | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 1 |  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | рублей за одно присоединение | 13 950,00 |
| 2 | 1 | С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем шестым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 | рублей за одно присоединение | 17 850,00 |
| 3 | 1.1 |  | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | рублей за одно присоединение | 6 350,00 |
| 4 | 1.2.1. |  | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | рублей за одно присоединение | 7 600,00 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 5 | 1.2.2. |  | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем шестым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 | рублей за одно присоединение | 11 500,00 |
| 6 | 2.1.1.3.2.1. |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 519 685,98 |
| 7 | 2.1.1.4.1.1. |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 269 932,47 |
| 8 |  | 1 792 776,50 |
| 9 | 2.1.1.4.2.1. |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 521 826,88 |
| 10 |  | 1 777 358,65 |
| 11 | 2.1.2.4.1.1. |  | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 897 618,75 |
| 12 | 2.2.1.3.2.1. |  | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 747 099,98 |
| 13 | 2.2.1.4.1.1. |  | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 363 889,08 |
| 14 | 2.2.1.4.2.1. |  | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 904 313,57 |
| 15 | 2.2.2.3.2.1.1. |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 7 723 671,75 |
| 16 | 2.2.2.3.3.1.1. |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 13 148 610,58 |
| 17 | 2.2.2.3.3.1.2. |  | воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 7 906 647,77 |
| 18 | 2.2.2.3.3.2.1. |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 14 084 606,21 |
| 19 |  | 15 241 863,88 |
| 20 | 2.2.2.3.4.1.1 |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 14 037 565,72 |
| 21 | 2.2.2.3.4.2.1 |  | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 14 884 140,26 |
| 22 |  | 15 319 598,71 |
| 23 | 2.2.2.4.1.1. |  | воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 372 944,66 |
| 24 | 2.3.1.3.1.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 255 193,54 |
| 25 |  | 1 664 173,77 |
| 26 | 2.3.1.3.1.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 1 853 155,45 |
| 27 | 2.3.1.3.2.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 304 984,50 |
| 28 |  | 2 314 134,02 |
| 29 | 2.3.1.3.2.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 2 711 784,12 |
| 30 | 2.3.1.3.3.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 561 754,12 |
| 31 |  | 2 497 236,57 |
| 32 |  | 9 131 075,99 |
| 33 | 2.3.1.3.3.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 13 409 879,92 |
| 34 | 2.3.1.4.1.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 497 871,46 |
| 35 |  | 2 387 045,11 |
| 36 |  | 11 313 096,99 |
| 37 | 2.3.1.4.1.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 1 806 491,24 |
| 38 |  | 2 593 937,35 |
| 39 | 2.3.1.4.2.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 153 868,86 |
| 40 |  | 3 190 058,95 |
| 41 | 2.3.1.4.2.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 2 633 757,95 |
| 42 |  | 4 636 612,99 |
| 43 |  | 11 292 559,39 |
| 44 | 2.3.1.4.3.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 530 816,91 |
| 45 |  | 3 504 776,08 |
| 46 | 2.3.1.4.3.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 2 936 434,11 |
| 47 |  | 7 720 929,52 |
| 48 | 2.3.1.4.4.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 5 928 203,53 |
| 49 | 2.3.2.3.1.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 628 633,75 |
| 50 | 2.3.2.3.2.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 965 429,93 |
| 51 |  | 1 674 528,71 |
| 52 | 2.3.2.3.3.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 13 770 782,55 |
| 53 | 2.3.2.3.3.2. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 13 444 077,60 |
| 54 | 2.3.2.4.1.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 313 311,34 |
| 55 | 2.3.2.4.2.1. |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 525 410,59 |
| 56 |  | 1 756 329,26 |
| 57 | 3.1.1.1.1.1. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 270 170,06 |
| 58 |  | 2 778 883,95 |
| 59 | 3.1.1.1.2.1. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 405 434,60 |
| 60 |  | 3 030 118,09 |
| 61 | 3.1.1.1.2.2. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 592 358,31 |
| 62 | 3.1.1.1.3.1. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 689 298,65 |
| 63 |  | 8 676 532,54 |
| 64 |  | 26 254 855,45 |
| 65 | 3.1.1.1.3.2. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 15 955 762,63 |
| 66 | 3.1.1.1.4.1. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 113 329,48 |
| 67 |  | 10 512 489,26 |
| 68 |  | 28 510 513,39 |
| 69 | 3.1.1.1.4.2. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 20 120 979,27 |
| 70 | 3.1.1.1.8.3. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 3 995 026,72 |
| 71 | 3.1.1.2.2.1. |  | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 532 990,84 |
| 72 | 3.1.2.1.1.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 674 977,31 |
| 73 |  | 3 121 366,84 |
| 74 | 3.1.2.1.1.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 623 509,17 |
| 75 |  | 4 260 645,38 |
| 76 | 3.1.2.1.2.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 122 685,89 |
| 77 |  | 3 212 720,32 |
| 78 | 3.1.2.1.2.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 428 453,71 |
| 79 |  | 4 690 662,89 |
| 80 | 3.1.2.1.3.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 972 178,79 |
| 81 |  | 3 810 865,81 |
| 82 | 3.1.2.1.3.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 271 127,49 |
| 83 |  | 5 322 935,34 |
| 84 | 3.1.2.1.3.4. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 5 082 923,75 |
| 85 |  | 10 540 626,40 |
| 86 | 3.1.2.1.3.5. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее | рублей/км | 5 226 634,30 |
| 87 | 3.1.2.1.4.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 217 422,11 |
| 88 |  | 4 381 884,30 |
| 89 | 3.1.2.1.4.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 628 129,61 |
| 90 |  | 6 547 780,62 |
| 91 | 3.1.2.1.4.4. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 6 648 189,05 |
| 92 | 3.1.2.1.4.5. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее | рублей/км | 7 016 398,68 |
| 93 | 3.1.2.1.5.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 772 925,94 |
| 94 | 3.1.2.2.1.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 121 650,91 |
| 95 | 3.1.2.2.1.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 392 171,69 |
| 96 | 3.1.2.2.2.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 739 178,11 |
| 97 | 3.1.2.2.2.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 504 246,39 |
| 98 | 3.1.2.2.3.1. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 191 176,87 |
| 99 |  | 2 821 598,08 |
| 100 | 3.1.2.2.3.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 327 744,68 |
| 101 |  | 7 459 860,85 |
| 102 | 3.1.2.2.3.4. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 8 615 412,02 |
| 103 | 3.1.2.2.4.2. |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 507 831,61 |
| 104 |  | 7 095 025,26 |
| 105 | 3.2.2.1.3.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 6 050 718,74 |
| 106 | 3.2.2.1.4.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 9 236 130,67 |
| 107 | 3.2.2.1.5.2. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 11 537 517,20 |
| 108 | 3.2.2.1.8.1. |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 8 957 876,17 |
| 109 | 3.2.2.2.4.1. |  | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 6 203 130,10 |
| 110 | 3.3.1.1.3.1. |  | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей/км | 14 434 861,72 |
| 111 | 3.3.1.1.3.2. |  | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | рублей/км | 28 088 005,71 |
| 112 | 3.3.1.1.4.1. |  | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей/км | 24 467 222,41 |
| 113 | 3.3.1.1.4.2. |  | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | рублей/км | 48 926 222,72 |
| 114 | 3.6.1.1.2.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 6 298 471,56 |
| 115 | 3.6.1.1.2.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 7 069 928,74 |
| 116 | 3.6.1.1.3.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 3 125 248,25 |
| 117 | 3.6.2.1.1.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 5 188 235,84 |
| 118 |  | 10 165 073,93 |
| 119 | 3.6.2.1.2.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 5 166 145,89 |
| 120 |  | 10 651 945,56 |
| 121 | 3.6.2.1.2.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 12 445 912,99 |
| 122 |  | 12 126 152,14 |
| 123 | 3.6.2.1.3.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 7 107 930,59 |
| 124 |  | 10 868 219,75 |
| 125 | 3.6.2.1.3.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 12 575 203,07 |
| 126 |  | 14 933 385,60 |
| 127 | 3.6.2.1.4.1. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 11 394 930,12 |
| 128 |  | 11 661 434,52 |
| 129 | 3.6.2.1.4.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 14 189 304,71 |
| 130 | 3.6.2.2.3.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 15 693 442,36 |
| 131 | 3.6.2.2.4.2. |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 15 835 617,98 |
| 132 | 4.1.1. |  | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 1 324 166,77 |
| 133 | 4.1.2. |  | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/шт | 1 351 576,76 |
| 134 | 4.1.3. |  | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт | 1 395 830,34 |
| 135 | 4.1.4. |  | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт | 1 479 139,37 |
| 136 | 4.1.5. |  | реклоузеры номинальным током свыше 1000 А | рублей/шт | 2 434 434,16 |
| 137 |  | 7 348 379,16 |
| 138 | 4.2.1. |  | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 39 138,82 |
| 139 | 4.2.4. |  | линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно | рублей/шт | 46 771,68 |
| 140 | 4.4.1.1. |  | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 11 956 279,23 |
| 141 | 4.4.1.2. |  | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | рублей/шт | 10 584 940,77 |
| 142 | 4.4.1.3. |  | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | рублей/шт | 13 823 466,84 |
| 143 | 4.4.1.4. |  | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | рублей/шт | 38 032 217,86 |
| 144 | 4.4.4.4. |  | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | рублей/шт | 99 976 549,40 |
| 145 | 4.5.4.1. |  | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка) | рублей/шт | 4 134 064,02 |
| 146 | 4.6.1.1. |  | переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 980 273,30 |
| 147 | 4.6.1.2. |  | переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | рублей/шт | 1 006 646,77 |
| 148 | 4.6.2.2. |  | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | рублей/шт | 1 423 478,82 |
| 149 | 4.6.3.2. |  | переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | рублей/шт | 2 205 550,69 |
| 150 | 5.1.1.1.1. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 28 105,29 |
| 151 | 5.2.1.1.1. |  | 20 543,45 |
| 152 | 5.1.1.2.1. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 7 876,91 |
| 153 | 5.2.1.2.1. |  | 8 909,30 |
| 154 | 5.1.1.3.1. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 4 872,69 |
| 155 | 5.2.1.3.1. |  | 5 459,24 |
| 156 | 5.1.1.4.1. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 3 598,48 |
| 157 | 5.2.1.4.1. |  | 3 598,48 |
| 158 | 5.1.1.5.1. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 2 828,35 |
| 159 | 5.2.1.5.1. |  | 2 828,35 |
| 160 | 5.1.1.1.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 30 981,05 |
| 161 | 5.2.1.1.2. |  | 36 762,35 |
| 162 | 5.1.1.2.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 753,40 |
| 163 | 5.2.1.2.2. |  | 11 970,47 |
| 164 | 5.1.1.3.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 010,23 |
| 165 | 5.2.1.3.2. |  | 7 658,53 |
| 166 | 5.1.1.4.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 3 996,61 |
| 167 | 5.2.1.4.2. |  | 4 972,37 |
| 168 | 5.1.1.5.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 894,33 |
| 169 | 5.2.1.5.2. |  | 4 163,83 |
| 170 | 5.1.1.6.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 580,51 |
| 171 | 5.2.1.6.2. |  | 2 871,64 |
| 172 | 5.1.1.13.2. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1 968,38 |
| 173 | 5.1.1.1.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 33 795,04 |
| 174 | 5.1.1.2.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 13 806,37 |
| 175 | 5.1.1.3.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 7 804,88 |
| 176 | 5.2.1.3.3. |  | 8 403,95 |
| 177 | 5.1.1.4.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5 214,47 |
| 178 | 5.2.1.4.3. |  | 7 004,09 |
| 179 | 5.1.1.5.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5 107,21 |
| 180 | 5.2.1.5.3. |  | 5 569,05 |
| 181 | 5.1.1.6.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3 921,25 |
| 182 | 5.2.1.6.3. |  | 3 921,25 |
| 183 | 5.1.1.8.3. |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3 021,64 |
| 184 | 5.2.1.8.3. |  | 2 731,61 |
| 185 | 5.1.2.1.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 32 300,06 |
| 186 | 5.1.2.2.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 13 715,28 |
| 187 | 5.2.2.2.2. |  | 8 923,18 |
| 188 | 5.1.2.3.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 752,75 |
| 189 | 5.2.2.3.2. |  | 7 928,99 |
| 190 | 5.1.2.4.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 681,49 |
| 191 | 5.2.2.4.2. |  | 5 601,86 |
| 192 | 5.1.2.5.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 490,87 |
| 193 | 5.2.2.5.2. |  | 4 505,33 |
| 194 | 5.1.2.6.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 966,96 |
| 195 | 5.2.2.6.2. |  | 2 903,17 |
| 196 | 5.2.2.7.2. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 678,93 |
| 197 | 5.1.2.3.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 10 245,76 |
| 198 | 5.2.2.3.3. |  | 9 268,48 |
| 199 | 5.1.2.4.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 9 371,28 |
| 200 | 5.2.2.4.3. |  | 7 315,82 |
| 201 | 5.1.2.5.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 6 599,70 |
| 202 | 5.2.2.5.3. |  | 6 478,11 |
| 203 | 5.1.2.6.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 7 890,75 |
| 204 | 5.2.2.6.3. |  | 6 238,25 |
| 205 | 5.1.2.8.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5 077,86 |
| 206 | 5.2.2.8.3. |  | 5 254,38 |
| 207 | 5.2.2.10.3. |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3 557,57 |
| 208 | 6.2.4.2. |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 3 681,25 |
| 209 | 6.2.5.2. |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 2 694,30 |
| 210 | 7.1.1.1. |  | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 16 679,00 |
| 211 |  | 17 779,27 |
| 212 | 7.1.2.1. |  | однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 11 816,43 |
| 213 |  | 33 589,93 |
| 214 | 7.1.3.1. |  | однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 22 353,81 |
| 215 | 7.1.4.1. |  | однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 14 507,77 |
| 216 | 7.2.1.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 14 046,31 |
| 217 |  | 11 608,05 |
| 218 |  | 36 177,88 |
| 219 | 7.2.2.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 8 670,97 |
| 220 |  | 25 210,95 |
| 221 | 7.2.3.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 7 924,33 |
| 222 |  | 17 113,25 |
| 223 | 7.2.4.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 11 361,95 |
| 224 |  | 9 006,18 |
| 225 | 7.2.6.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 7 757,22 |
| 226 |  | 8 126,31 |
| 227 | 7.2.7.1. |  | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 5 410,80 |
| 228 | 8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 16 017,59 |
| 229 | 8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 31 459,56 |
| 230 |  | 395 090,77 |
| 231 | 8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 37 194,70 |
| 232 |  | 164 221,34 |
| 233 | 8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 218 166,78 |
| 234 |  | 185 409,86 |
| 235 |  | 187 386,94 |

Приложение № 3 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

[**Формулы**](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72036C0932AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) **платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год**

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (*С1*), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, (*С8,i*):

, (руб.) (1)

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (*Li*), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

, (руб.) (2)

Стандартизированные тарифные ставки *С2* и *С3* применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (*ТП*), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (*ПС*), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки *С4* и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок *С5*, *С6*, *С7* и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств (*№i*), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

, (руб.) (3)

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Применяемые в формулах условные обозначения:

*С1* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), утверждена отдельно для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных Методическими указаниями №490/22, рублей за одно присоединение.

*С2,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

*С3,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

*С4,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.).

*С5,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (К*ТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

*С6,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

*С7,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше *(ПС)* (руб./кВт).

*С8,i* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

*L2i* – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

*L3i* – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

*qi* – необходимое количество пунктов секционирования на i-м уровне напряжения.

*№i* – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

*q'* – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (*Р*общ, руб.) определяется следующим образом:

*Р*общ = *Р* + (*Рист1* + *Рист2*), (руб.) (4)

где:

*Р* - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

*Рист1* - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.);

*Рист2* - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 4 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Размер выпадающих** [**доходов**](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA7203600332AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) **территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Территориальная сетевая организация | Выпадающие доходы,  тыс. руб. |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 20 185,82 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 3,87 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 663 030,84 |
|  | ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527) | 102 168,46 |
|  | АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский» (ИНН 7704726225) | 93,31 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | - 2 944,77 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 880,32 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | -35,56 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 7 844,86 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  (ИНН 4205153492) | 65 869,10 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | - 2 442,78 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 729,80 |
| Всего | | 855 383,27 |

Приложение № 5 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Размер выпадающих** [**доходов**](consultantplus://offline/ref=365FE6E100FA69B6E5D255AE868F3B3B111D2B24D797152A14C1D3E76FBE1AD6631DF73747F19538AA72026D0232AF32D4D66B0AFCDEA69448818AE2mCi0L) **территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2024 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Территориальная сетевая организация | Выпадающие доходы,  тыс. руб. |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | - 1 498,08 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 156 971,81 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | -1,44 |
|  | ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527) | - 97 048,25 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | - 1 660,15 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  (ИНН 4205153492) | 49 885,51 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 13 305,37 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 1 888,88 |
| Всего | | 121 843,65 |

Приложение № 6 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ГЭС» методом долгосрочной индексации   
на 2024 год (долгосрочный период 2020-2024)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,20% | 7,20% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 4,0% | 4,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 15 497,89 | 15 432,79 | Принято в размере в соответствии с представленными документами с учетом исполнения Представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасс |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,00% | -0,420% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0291 | 1,0259 |  |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 303 219,09 | 302 263,82 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э  с учетом коэффициентов индексации, рассчитанные для предприятия |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 99 640,64 | 99 326,73 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 203 578,44 | 202 937,09 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 139 175,68 | 138 737,21 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 210 680,09 | 210 016,35 |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 115 216,72 | 114 853,74 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 84 983,72 | 84 715,98 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 1 842,57 | 1 836,76 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 59 904,02 | 59 715,30 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 1 843,54 | 1 837,73 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 2 792,25 | 2 783,45 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 18 601,34 | 18 542,74 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.6. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 9 772,14 | 9 741,35 |
| 1.3.7. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 103,97 | 103,64 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 824,85 | 822,25 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **653 899,70** | **651 839,63** |  |
| 2. Расчёт неподконтрольных расходов | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 17 607,37 | 16 911,23 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178.  Планируемый объем электроэнергии принят на основании фактических данных за 2022 г. (с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия).  Расходы определены с учетом ИПЦ. |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 5 194,17 | 5 194,17 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178.  Планируемый объем потребления принят на основании фактических данных за 2022 г. (с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия).  Расходы определены с учетом установленных тарифов в сфере теплоснабжения. |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 119 983,92 | 119 717,21 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования 1178.  Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 8 980,08 | 8 694,19 |  |
| 2.5.1. | Земельный налог | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5.2. | Налог на имущество | тыс. руб. | 8 980,08 | 8 694,19 | Согласно главе 30 НК РФ.  Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных, представленных предприятием на 2024 год. |
| 2.5.3. | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 42 309,41 | 42 176,11 | Принято на уровне экономически обоснованной величины, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда и общего размера отчислений на социальные нужды, в т.ч. взносов на страхование от несчастных случаев согласно уведомлению ФСС. |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 7 833,00 | 7 092,05 | П. 20 Основ ценообразования 1178  Приняты расходы в размере величины налога на прибыль, сформированной по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 27 617,65 | 18 687,74 | В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок. |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 44 322,00 | 44 026,87 | П. 27 Основ ценообразования 1178.  Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных, представленных предприятием на 2024 год. |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 112 599,00 | 0,00 | Расходы приняты в соответствии с п.32 Основ ценообразования 1178 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс. руб. | 8,85% | 0,00% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс. руб.** | **346 504,66** | **262 582,58** |  |
| 3. | Расходы на приборы учета | тыс. руб. | 35 482,28 | 34 267,50 | Величина экономически обоснованных расходов принята в соответствии с документами, представленными в материалах тарифного дела |
| 4. | Экономия потерь | тыс. руб. | 31 201,11 | 31 232,46 | Расчет произведен в соответствии с п.34(1) Основ ценообразования 1178 |
| **5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | | | | | |
| 5.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 393 455,79 | -28 572,24 | Расчет выпадающих расходов произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э.  Сумма принята во исполнение статьи 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», с учетом ограничения роста суммарной котловой НВВ на 2024 год. |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 | 0,012 |  |
| 6.2. | НВВ 2021 года | тыс. руб. | 1 009 175,63 | 1 009 175,63 |  |
| 6.3 | Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | тыс. руб. | **12 110,11** | **12 110,11** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| 7. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 93 228,00 | 0,00 | Принято в соответствии с п.38 Основ ценообразования 1178 |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **1 605 823,60** | **963 377,03** |  |
| **8.1** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс. руб.** | **1 605 823,60** | **963 377,03** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 127,62 | 127,62 | Расчет произведен в соответствии с п.13 Методических указаний 98-э |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 505,47 | 3 594,42 |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **447 379,41** | **458 731,70** |
| **10. Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| **10.1** | Услуги ТСО | тыс. руб. | 10 047,00 | 8 529,65 | В соответствии с п. 49 и 52 Методических указаний 20-э/2 |
| **10.2** | **Итого расходов на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **10 047,00** | 8 529,65 |  |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **2 063 250,00** | **1 430 638,38** |  |
| 12. | Итого НВВ без платы ФСК | тыс. руб. | 2 063 250,00 | 1 430 638,38 |  |

Приложение № 7 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) методом долгосрочной индексации на 2024 г(долгосрочный период регулирования 2020-2024)**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, 25.04.2023№601 (вх 2401от 27.04.2023 г) | Предложение РЭК, | Комментарии, применения и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 4,7% | 7,2% | применен ИПЦ, Минэкономразвития |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 5,0% | 5,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 18 407,67 | 18 407,67 |  |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,00% | 0,00% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 0,9947 | 1,0184 | в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 65 271 | 110 512 | Определено в соответствии с формулой 2 МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 15 781 | 18 137 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 49 489 | 92 375 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 257 127 | 218 298 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 155 462 | 220374,68 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 129 188 | 190 178,39 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | 19 438 | 22 340,00 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 19 438 | 1 166 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 11 002 | 12 644 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 1 086 | 1 248 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 4 888 | 5 618 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 1 364 | 1 567 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 85 | 99 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 750 | 862 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 804 | 924 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | *-* | 0 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | *-* | 0 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | *-* | 0 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 265 | 304 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 5 018 | 5 767 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 1 896 | 2 179 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **479 756** | **561 364,13** |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 273 025 | 287 998 | Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2024 год |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. |  |  |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 17 369 | 17 369 | произведен расчет на основании объемов 2022 года и тарифов, утвержденных постановлениями РЭК Кузбасса |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 49 161 | 42 279 | расчет в соответствии с пп.5, п.28 Основ ценообразования |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 41 681 | 41 681 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 6 793 | 6 793 | Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог». |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 34 747 | 34 747 | В соответствии с пообъектным расчетом на 2024 год |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 141 | 141 | В соответствии с фактическими данными за 2022 год |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 78 167 | 66 363 | Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | тыс.руб. |  | - |  |
| 2.7.1. | *Компенсация потерь* |  |  | - |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 109 639,87 | 0,00 | на основании п.20 Основ ценообразования |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 46,99 | 3,87 | расчет произведен в соответствии с МУ 215-э |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 387 232 | 387 187 | на основании пп 7 п 18, п. 27 Основ ценообразования. Принято по расчёту |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 246 303 | 0 | по результатам рассмотрения инвестпрограммы |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **1 202 624** | **842 879,28** |  |
| **3.** | Приборы учета |  | **350** | **0** |  |
| **4.** | Экономия потерь |  |  |  |  |
| **5** | Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования | тыс.руб. | 1 048 273 | 12 676 | Расчет в соответствии с п.11 МУ 98-э |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  |  | 0,0120 |  |
| 6.2. | НВВ 2022 года | тыс.руб. |  | 1 241 210 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0** | **14 895,0** |  |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **2 731 003** | **1 421 814,32** |  |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **2 457 978** | **1 133 816,68** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 41 | 41 |  |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 739 | 4 474,41 | Расчет произведен в соответствии с п.81 Основ ценообразования и в соответствии с учетом роста тарифов согласно прогноза. |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **152 427** | **182 418,81** |  |
| **10.** | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс.руб.** | **136 533** | **0** |  |
| **10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 10.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0 | 946 429,98 |  |
| **10.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0** | **946 429,98** |  |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **3 019 963** | **2 550 664** |  |
| **12.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **2 746 938** | **2 262 666** |  |

Приложение № 8 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

Расчёт необходимой валовой выручки ОАО "КузбассЭлектро" методом долгосрочной индексации (2023-2026)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение РЭК | Отклонение |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 4,70% | 7,20% | применен ИПЦ, установленный Минэкономразвития |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 6,0% | 6,0% | рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э |
| 3 | Количество активов | у.е. | 6 186,13 | 5 946,19 | рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 5,63% | 1,53% | рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | В соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0257 | 1,0193 | В соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 6 476 | 7 237 |  |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 3 784 | 4 228 | Индексация в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 2 692 | 3 008 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 108 376 | 121 108 |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 289 | 289 |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *31 250* | *34 922* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 6 429 | 7 185 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 2 825 | 3 157 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *2 336* | *2 611* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 872 | 975 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 103 | 115 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 349 | 390 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 446 | 498 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 285 | 318 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 282 | 315 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | *83* | *92* |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | *66* | *74* |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | *464* | *519* |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | *0* | *0* |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | *0* | *0* |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | *252* | *282* |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | *403* | *450* |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | *5 136* | *5 739* |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **126 417** | **141 268** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 21 694,16 | 20 294 | В соответствии с расчетом |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 3 652 | 3 659,62 | По фактическим объемам с индексацией тарифов |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. |  |  | 0 |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 85 315,70 | 56 995 | В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 3 655 | 3 390 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 821 | 821 | По кадастровой стоимости ЗУ |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 2 343,25 | 2 134 | ОС производственного назначения, недвижимой имущество |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 491 | 434 | *В соответствии с обосновывающими документами* |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 32 946,37 | 32 946 | В сумме, заявленной предприятием |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 466 | 374,65 | В соответствии с обосновывающими документами |
| 2.7.1. | *Компенсация потерь* |  | 245,27 | 245,27 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 6 941 | 6 941,35 |  |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. |  |  | 0,00 |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 24 395,72 | 22 455,21 | В соответствии с п. 27 Основ |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 17 753,28 | 0,00 | Источник прибыль нецелесообразен |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 8% | 0% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **197 064** | **147 301** |  |
| **3.** | Приборы учета |  | **446** | **333,89** | В соответствии с обосновывающими документами |
| **4.** | Экономия потерь |  | **0** |  | **0** |
| **5** | Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования | тыс.руб. | 32 631 | -7 139 |  |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,006 | 0,006 |  |
| 6.2. | НВВ 2021 года | тыс.руб. | 264 024 | 264 024 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **1 584** | **1 584** |  |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **358 143** | **283 349** |  |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **336 448** | **263 055** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 13,42 | 13,42 |  |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 582,65 | 3 594,28 |  |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **48 077** | **48 234** |  |
| **10.** | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс.руб.** | **0** | **0** | **0** |
| **10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 10.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0 |  | 0 |
| **10.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0** |  | **0** |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **406 220** | **331 583** |  |
| **12.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **384 526** | **311 288** |  |

Приложение № 9 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» методом долгосрочной индексации на 2024 год

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 12,58% | 7,20% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 5,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 94 271,26 | 71 104,57 |  |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 1,42% | 2,12% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,12643 | 1,034595 |  |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 0,00 | 498 833,65 | Так как 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э. |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* |  | 341 278,64 |  |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* |  | 157 555,01 |  |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 3 231 900,67 | 2 103 584,23 | Так как 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э. |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 4 116,50 | 3 143,37 |  |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел.*  *в мес.* | *65 425,74* | *55 767,75* |  |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 497 341,72 | 585 194,05 | Так как 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э. |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* |  | 423 925,38 |  |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* |  | *38 696,37* |  |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. |  | 14 750,44 |  |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. |  | 14 860,21 |  |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. |  | 30,83 |  |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. |  | 885,57 |  |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. |  | 0,00 |  |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. |  | 8 169,32 |  |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* |  | 8 703,13 |  |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* |  | 1 208,14 |  |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* |  | 12 915,27 |  |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* |  | 32 009,51 |  |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* |  | 67 736,25 |  |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. |  | 55 105,12 | Так как 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э. |
| **Подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **4 235 644,41** | **3 242 717,05** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | 5 112,81 | 5 111,58 | Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2024 год. |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 31 007,40 | 30 215,00 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Планируемый объем электроэнергии принят на основании фактических данных за 2022 г., с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия. Расходы определены с учетом ИПЦ, соответствующей статье. |
| 2.3. | Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора | тыс.руб. | 26 695,62 | 24 974,96 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Планируемый объем потребления принят на основании фактических данных за 2022 г., с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия. Расходы определены с учетом установленных тарифов в сфере теплоснабжения. |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 667 138,21 | 615 140,42 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования 1178. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 154 330,26 | 154 330,26 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 1 032,49 | 1 032,49 | Величина платы за землю определена по ставкам 1,5%, 0,3% (в зависимости от категории земель) от кадастровой стоимости земельных участков, находящимся в собственности Общества, согласно выпискам, из ЕГРН, представленных в материалах тарифного дела. |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 149 414,28 | 149 414,28 | Рассчитано по ставке 2,2% в соответствии со ст. 375 НК РФ. |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 3 883,49 | *3 883,49* | Транспортный налог и Плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитаны в соответствии с действующим законодательством согласно представленным материалам тарифного дела. |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 982 497,81 | 639 489,61 | Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ принятого к учету на 2024 год. |
| 2.7. | **Прочие неподконтрольные расходы, прочие расходы из прибыли.** | тыс.руб. | 2 223,10 | 2 223,10 | Расходы на услуги банка, рассчитанные в соответствии с представленными материалами тарифного дела. |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 31 687,39 | 0,00 |  |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 2 051 035,32 | 820 002,65 | Величина расходов рассчитана в соответствии с Методическими указаниями 215-э/1 от 11.09.2014. |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 826 350,88 | 722 988,54 | К учету приняты расходы на амортизацию, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования ОС согласно п. 27 Основ ценообразования №1178. В соответствии представленными материалами тарифного дела. |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения **(прочие расходы из прибыли)** | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,00% | 0,00% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **4 778 078,80** | **3 014 476,12** |  |
|  | Расчетная предпринимательская прибыль |  | 1 003 765,55 | 321 654,86 | Рассчитано в размере 5% от суммарного НВВ на 2024 год без учета услуг ТСО на 2024 год. |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | 265 775,63 | 265 775,63 | Величина расходов принята к учету в соответствии документами, представленными в материалах тарифного дела. |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | 397 539,35 | 16 477,94 | По п. 34(1) и 34(3) Основ ценообразования |
|  | | | | | |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 9 593 002,65 | -936 671,12 | Во исполнение ст.6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год. |
|  | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,01 | 0,012 | Расчет коэффициента производится согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1 от 26.12.2010г. |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. | 6 328 348,36 | 6 332 381,23 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **75 940,18** | **75 988,57** | Величина расходов рассчитана в соответствии с Методическими указаниями 254-э/1 от 26.12.2010г. |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **20 349 746,57** | **6 000 419,05** |  |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **20 344 633,76** | **5 995 307,47** |  |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 209,85 | 209,88 | Согласно балансу, э/э |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.  кВт.ч. | 3 475,53 | 3 594,12 |  |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **729 330,00** | **754 333,02** | Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования. |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 270 450,20 | 132 729,04 | В соответствии с п. 49 и п. 51 МУ 20-э |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **270 450,20** | **132 729,04** |  |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **21 349 526,77** | **6 887 481,11** |  |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **21 344 413,96** | **6 882 369,53** |  |

Приложение № 10 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

Расчёт необходимой валовой выручки филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области на 2024 год

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,20% | 7,20% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 4,0% | 4,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 935,24 | 935,24 |  |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 3,66% | 3,66% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0574 | 1,057333 |  |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 2 994,78 | 3 260,44 | Так как 2024 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э. |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 1 487,86 | 1 619,84 |  |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 1 506,92 | 1 640,60 |  |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 9 058,92 | 9 862,55 | Так как 2024 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э. |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 18,58 | 18,58 |  |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел.*  *в мес.* | *40 630,25* | *44 234,62* |  |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 1 578,98 | 1 719,06 | Так как 2024 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э. |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *802,65* | *873,87* |  |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 33,74 | 36,73 |  |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 750,36 | 816,93 |  |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 18,55 | 20,21 |  |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 83,03 | 90,40 |  |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 34,02 | 37,04 |  |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 609,64 | 663,72 |  |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 49,64 | 54,03 |  |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **Подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **13 632,68** | **14 842,04** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 624,41 | 624,41 | Рассчитать точную величину потребления э/э на 2024 году не представляется возможным. Величина фактических расходов на э/э на хоз. нужды, принятая к учету РЭК за 2022 год составила 562,62 тыс. руб. (материалы тарифного дела т.5 стр. 146-162). При корректировке расходов в размере 530,75 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2023-2024 года (ИПЦ 2023 - 6%, ИПЦ 2024 - 7,2%) их величина составит 639,32 тыс. руб., что превышает величину, заявленную Обществом. К учету приняты расходы на электроэнергию на хоз. нужды в размере, заявленном Обществом. |
| 2.3. | Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора | тыс.руб. | 13,82 | 12,59 | Рассчитать точную величину потребности **на водоснабжение и водоотведение на 2024 год** не представляется возможным. Величина фактических расходов на водоснабжение и водоотведение, принятая к учету РЭК за 2022 год, составила 3,81 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 3,81 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2023-2024 года (ИПЦ 2023 - 6,0%, ИПЦ 2024 - 7,2%) их величина составит 4,33 тыс. руб., что меньше величины расходов, заявленных Обществом. К учету приняты расходы в размере 4,33 тыс. руб., рассчитанные с учетом плановых ИПЦ 2023-2024 года. Рассчитать точную величину потребности на **вывоз ТКО на 2024 год** не представляется возможным. Величина фактических расходов на вывоз ТКО, принятая к учету РЭК за 2022 год составила 7,27 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 7,27 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2023-2024 года (ИПЦ 2023 - 6,0%, ИПЦ 2024 - 7,2%) их величина составит 8,26 тыс. руб., что меньше величины расходов, заявленных Обществом. К учету приняты расходы в размере 8,26 тыс. руб., рассчитанные с учетом плановых ИПЦ 2023-2024 года. |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 108,46 | 94,46 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 94,46 | 94,46 | Рассчитано по ставке 2,2% в соответствии со ст. 375 НК РФ. |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 14,00 | *0,00* | Согласно платежным поручениям, представленным Обществом транспортный налог за 2022 год уплачен в бюджет г. Москва и г. Тула (т.5 стр. 80-85). Обществом не представлены документы бухгалтерского и налогового учета, подтверждающие уплату транспортного налога за 2022 год в бюджет Кемеровской области, что свидетельствует о неисполнении Обществом требования п.3.6.1 Учетной политики Общества по ведению раздельного учета по месту возникновения затрат, а также о нарушении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетик, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 (пп.7.2.10.; п.8). Расходы не приняты к учету в полном объеме, заявленном Обществом. |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 2 768,04 | 3 013,60 | Рассчитано в размере 30,556% от ФОТ принятого к учету на 2024 год в размере 8 817,19 тыс.руб. |
| 2.7. | **Прочие неподконтрольные расходы, прочие расходы из прибыли.** | тыс.руб. | 266,50 | 266,48 | Обоснованная величина прочих неподконтрольных расходов принята к учету в соответствии документами, представленными в материалах тарифного дела (услуги по сертификации электрической энергии). |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 474,04 | 474,04 | Налог на прибыль принят к учету на 2024 год в размере 474,04 тыс.руб., т.е. в размере фактического налога на прибыль принятого к учету за 2022 год в соответствии с п. 20 Основ ценообразования № 1178. |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 158,19 | 93,31 | Величина расходов рассчитана в соответствии с Методическими указаниями 215-э/1 от 11.09.2014. |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 2 230,04 | 1 460,55 | Величина амортизации заявлена Обществом с учетом предполагаемого ввода ОС в 2024 году. К учету приняты расходы на амортизацию по объектам, введенным в эксплуатацию на момент подачи материалов тарифного дела на 2024 год. К учету приняты расходы на амортизацию, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования в соответствии с п.27 Основ ценообразования № 1178. На основании представленных материалов тарифного дела. |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения **(прочие расходы из прибыли)** | тыс.руб. | 2 500,00 | 0,00 | Расходы не приняты к учету в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной постановлением РЭК № 751 от 28.12.2023 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 304 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на период 2021 - 2025 гг.» |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 7,69% | 0,00% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **9 143,50** | **6 039,44** |  |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | 121,62 | 121,62 | Величина расходов принята к учету в соответствии документами, представленными в материалах тарифного дела. |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | 4 647,00 | 2 165,79 | По п. 34(1) и 34(3) Основ ценообразования |
|  | | | | | |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 7 940,43 | -7 528,15 | Во исполнение ст.6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год. |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  |  | -0,012 | Расчет коэффициента производится согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1 от 26.12.2010г. |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. |  | 17 094,27 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0,00** | **-205,13** | Величина расходов рассчитана в соответствии с Методическими указаниями 254-э/1 от 26.12.2010г. |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **35 485,23** | **15 435,61** |  |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **35 485,23** | **15 435,61** |  |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 1,67 | 1,66 | Согласно балансу э/э |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.  кВт.ч. | 3 627,12 | 3 594,02 |  |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **6 057,97** | **5 949,91** | Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования. |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0,00 | 23 660,40 | В соответствии с п. 49 и п. 51 МУ 20-э |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **23 660,40** |  |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **41 543,20** | **45 045,92** |  |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **41 543,20** | **45 045,92** |  |

Приложение № 11 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО "ОЭСК" методом долгосрочной индексации на 2024 год (на 5 лет - 2020-2024)**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,20% | 7,20% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 5,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 3 713,42 | 3 706,52 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 11,63% | 11,43% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,1539 | 1,1057 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 111 716,45 | 111 716,68 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 10 358,40 | 10 358,42 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 101 358,05 | 101 358,26 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 91 799,63 | 65 058,53 |
| *1.2.1.* | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 83,00 | 77,00 |
| *1.2.2.* | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *92 168,30* | *70 409,66* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 32 158,64 | 32 158,71 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 22 513,28 | 22 513,32 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | 8 912,17 | 8 912,18 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 500,61 | 500,61 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 3 787,74 | 3 787,74 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 1 133,04 | 1 133,04 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 412,02 | 412,02 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 3 078,76 | 3 078,77 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 136,31 | 136,31 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 66,30 | 66,30 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 454,71 | 454,71 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 75,87 | 75,89 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 1 231,67 | 1 185,44 |
| **Всего подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **236 906,39** | **210 119,36** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0 | 0 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 1 040,08 | 990,71 | План 2024 стр. 93, договоры, расчёт. Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 3 376,77 | 2 870,73 | План 2024, стр. 93, 108 расчёт, договоры. Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Принято согласно фактических объёмов за 2022 года и цен, принятых в постановлениях РЭК Кузбасса на 2023-24 года |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 111 033,30 | 109 052,20 | План 2024, стр.145-1566. Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. 1178. |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 2 090,28 | 2 077,62 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 148,84 | 148,84 | план 2024 стр. 1567, расчёт , принято по расчёту |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 1 820,11 | 1 807,46 | Согласно главе 30 НК РФ. План 2024 стр. 1568, расчёт. Доп. материалы от 11.10.23 вх. 5648 т.1 стр. 236, исключен налог с невведённых основных средств |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 121,33 | 121,33 | Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». План 2024 стр. 1570, 1571 расчёт |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 27 907,09 | 19 777,79 | Согласно статье 425 ФЗ, План 2024 стр. 1572, уведомление из соцстраха за 2023 год, 3 класс профриска, к-т -0,4 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 731,76 | 656,34 | На основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования 1178, стр 1024 расчёт, принято по расчёту |
| 2.7.1. | Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 13 531,91 | 4 270,64 | п. 20 Основ ценообразования, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 1 224,23 | -2 944,77 | В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, документы от 14.10.2022 вх.№6241 |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 18 003,31 | 17 767,26 | ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне на 2024 год, План 2024 стр 1575 , расчёт. Стр. 1582 Протокол изменения СПИ основных средств , согласно ст. 37 ФСБУ 6/2020 на 31.12.2022 от 17.12.2021 и 31.12.2022г. вж. №5648 от 11.10.23г. т. 1 стр 246 |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 9 491,00 | 0,00 | Экспертоное заключение |
| *2.11.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *2 601* |  |  |
| *2.11.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *5 431* |  |  |
| *2.11.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *845* |  |  |
| *2.11.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *615* |  |  |
| *2.11.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,03 | 0,00 | 0,00% |
| **Итого неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **188 429,73** | **154 518,52** |  |
|  | Приборы учета | **тыс.руб.** | **32 391,62** | **0,00** | Представленные организацией коммерческие предложения поставщика приборов учета и сопутствующего оборудования не отвечают требованиям пункта 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в котором приведен исчерпывающий перечень вариантов обоснования стоимости. |
|  | Экономия потерь | **тыс.руб.** | **37 206,07** | **22 065,90** | Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, т. 3 стр. 1038, доп. материалы от 17.11.2022 № 7089, расчёт |
| **5.** | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-) | тыс.руб. | 10 659,18 | -25 401,09 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, т. 3 стр. 1039. Во исполнении ст. 6 ФЗ от 26.03.2003 "Об электроэнергетике", а также с учётом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год. |
| **6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 | 0,012 | план 2024, стр 1589, расчёт |
| 6.2. | НВВ 2022 года | тыс.руб. | 368 232,81 | 368 232,81 |  |
| **6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **4 418,79** | **4 418,79** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **510 011,78** | **365 721,49** |  |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **510 011,78** | **365 721,49** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 7,30 | 8,24 | Баланс ЭЭ |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 313,18 | 3 594,10 | расчёт |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **24 195,42** | **29 622,96** | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 33,44 | 12 456,52 |  |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **33,44** | **12 456,52** | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **534 240,65** | **407 800,97** |  |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **534 240,65** | **407 800,97** |  |

Приложение № 12 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

Расчёт необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2020-2024)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Пояснения |
| Расчёт коэффициента индексации |  |  |  |  |  |
| 1 | ИПЦ | % | 7,20% | 7,20% | применен ИПЦ, установленный Минэкономразвития |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 10,0% | 10,0% | рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э |
| 3 | Количество активов | у.е. | 21 667,77 | 21 664,67 | рассчитаны в соответствии с МУ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 2,64% | 2,63% | рассчитан в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | В соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 0,9839 | 0,9838 | В соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| 1. Расчёт подконтрольных расходов | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 7 010,88 | 7 968,74 |  |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 7 010,88 | 7 968,74 | Индексация с коэффициентом 0,9388 по МУ 98-э |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 30 114,02 | 34 228,32 | Индексация с коэффициентом 0,9388 по МУ 98-э |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 86,00 | 86,00 | Индексация с коэффициентом 0,9388 по МУ 98-э |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 29 180,25 | 33 166,97 | Индексация с коэффициентом 0,9388 по МУ 98-э |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | 4 008,02 | 4 555,61 | *0,00* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 4 008,02 | 4 555,61 | 0,00 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | | тыс.руб. | 41 132,92 | 46 752,66 |  |
| 2. Расчёт неподконтрольных расходов | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 2 896,62 | 19 925,22 | Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2022 год. |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 588,88 | 588,82 | В тарифном деле обсоновывающие документы представлены |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 13 320,75 | 5 186,73 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 13 278,55 | 5 186,73 | Принято по расчёту налога на имущество, в части недвижимого имущества. Согласно главе 30 НК РФ. |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 42,20 | 0,00 | Отсутствуют обоснования |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 8 809,86 | 10 405,41 | Отчисления на социальные нужды производятся на основании НК РФ. Согласно статье 425 закона. Представлено уведомление из соцстраха на 2020 год-0,4 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | тыс.руб. | 4 196,24 | 1 542,32 | Принято в части приборов учета |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 7 352,27 | 878,87 | Расчет произведен в соответствии с МУ 215-э |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 53 915,66 | 28 726,77 | На основании пп 7 п 18, п. 27 Основ ценообразования. Принято по расчёту |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 23 368,21 | 0,00 |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,07 | 0,00 |  |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | | тыс.руб. | 114 448,49 | 67 254,14 |  |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Экономия потерь | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | | | | | |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 220 887,04 | 32 327,36 | В соответствии с п. 11 МУ 98-э |
| 4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,000 | 0,006 |  |
| 4.2. | НВВ 2018 года | тыс.руб. | 80 372,020 | 87 511,418 |  |
| Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | | тыс.руб. | 0,000 | 525,069 | В соответствии с МУ 1256 и достигнутыми показателями |
| 5. | Итого НВВ на содержание | тыс.руб. | 376 468,45 | 146 859,23 |  |
| 6. | Итого НВВ на содержание без платы ФСК | тыс.руб. | 373 571,83 | 126 934,01 |  |
| 7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 14,70 | 15,71 |  |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 309,75 | 3 594,11 |  |
| 7.3. | Итого расходов на оплату потерь | тыс.руб. | 48 640,06 | 56 455,07 | В соответствии с расчетом |
| 8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0,00 | 16 503,14 |  |
| 8.2. | Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций | тыс.руб. | 0,00 | 16 503,14 |  |
| 9. | Итого НВВ | тыс.руб. | 425 108,51 | 219 817,43 |  |
| 10. | Итого НВВ без платы ФСК | тыс.руб. | 422 211,89 | 199 892,21 |  |

Приложение № 13 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

Расчёт необходимой валовой выручки Красноярская дирекция по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" методом долгосрочной индексации на 2024 год (на 5 лет - 2020-2024)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,20% | 7,20% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 1 526,04 | 1 513,24 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 1,26% | 0,41% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0713 | 1,0645 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 785,94 | 877,89 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 172,45 | 192,62 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 613,49 | 685,28 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 7 768,93 | 8 680,20 |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 16,00 | 16,38 |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *40 463,16* | *44 150,04* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 3 124,53 | 3 490,15 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 2 782,71 | 3 108,33 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *341,82* | 381,82 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | *6,14* | 6,86 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | *172,28* | 192,44 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | *0,00* | 0,00 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | *0,00* | 0,00 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | *0,00* | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | *163,41* | 182,53 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | *0,00* | 0,00 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | *0,00* | 0,00 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | *0,00* | 0,00 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | *0,00* | 0,00 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | *0,00* | 0,00 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | *0,00* | 0,00 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | *0,00* | 0,00 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | *0,00* | 0,00 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **11 679,40** | **13 048,24** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 1 330,60 | 3 876,86 | т.3 стр 167, Договор от 26.12.2017 №1385/П, Письмо ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.03.2023 №166-кр (эл. почта), расчёт |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 518,80 | 494,34 | Принято пофакту предприятия за 2022 года с индексами Минэкономразвития на 2022-23 г.г. (7,2% и 6%) |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 103,80 | 101,44 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 103,80 | 101,44 |  |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *103,80* | *101,44* | Согласно главе 30 НК РФ. Ставка налога на имущество на 2023 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества, стр. 52 принято по расчёту, исключено движимое имущество |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 2 346,80 | 2 604,06 | Согласно статье 425 закона. Уведомлние за 2023 год т.32, приказ об отказе в 0,4% |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 559,50 | 0,00 | т.35, не принимаются, т.к. относятся к технологическому присоединению |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 253,30 | -35,56 | заключение |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 3 573,80 | 3 573,80 | ФСБУ 6/2020 «Основные средства» |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *3 573,80* | *3 573,80* | т. 26, инвент. карточки, стр. 49 расчёт по п.27 МУ 1178, принято в доле на сторонних потребителей- 0,474 |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 259,20 | 0,00 | Заключение технического отдела |
| *2.11.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 1,15% | 0,00% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **8 945,80** | **10 614,94** |  |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | **0,00** | **0,00** |  |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | **0,00** | **0,00** |  |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб. | 3 214,00 | 3 254,99 | Расчёт по п.11 98-э |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 | 0,012 |  |
| 4.2. | НВВ 2018 года | тыс.руб. | 17 689,50 | 18 753,78 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **212,27** | **225,05** | пункта 5 МУ 254-э/1 |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **24 051,47** | **27 143,22** |  |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **22 720,87** | **23 266,36** |  |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 3,30 | 3,07 | по балансу ЭЭ |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 415,30 | 3 593,99 | по расчёту |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **11 272,09** | **11 015,59** | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. |  | 158,91 |  |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **158,91** | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **35 323,56** | **38 317,72** |  |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **33 992,96** | **34 440,86** |  |

Приложение № 14 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Расчёт необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС»   
(ИНН 2460069527) методом долгосрочной индексации на 2024 г (долгосрочный период регулирования 2024-2028)**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Принято | Комментарий |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,20% | 7,20% | применен ИПЦ, Минэкономразвития |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 1,00% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 117 236,04 | 106 775,34 | В связи с изменением состава оборудования организации |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 5,52% | -3,89% | В соответствии МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации | - | 1,105 | 1,030 | В соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 920 444 | 581 457 |  |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 514 746 | 365 393 | ГСМ пересчитан с учетом норматива расхода топлива; Основная часть материалов учтена в соответствии с фактической потребностью с учетом ИПЦ. Исключены планируемы материалы, рассчитанные без учета заключенных договоров. |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 405 698 | 216 064 | Основная часть материалов учтена в соответствии с фактической потребностью с учетом ИПЦ. Цена на комплексное обследование опор учтена в соответствии с заключенным договором с учетом ИПЦ. |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 3 544 138 | 2 648 313 | Расчет произведен в соответствии с ОТС, ММТС,  произведен расчет нормативной численности,  учтена статистической формой П-4,  рассчитан тарифный коэффициент в соответствии с ЦОТ Энерго |
|  | Среднесписочная численность | чел. | 3 094 | 2 655 |  |
|  | Средняя заработная плата | руб./чел. в мес. | 95 464 | 83 134 |  |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 1 590 792 | 914 323 |  |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 834 721 | 558 758 |  |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *441 901* | *176 025* |  |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 35 828 | 26 410 | Расходы учтены в соответствии с фактической потребностью с учетом ИПЦ. |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 185 932 | 63 028 | Услуги пожарной охраны: учтены в соответствии с заключенным договором на 2023 год с учетом ИПЦ. Услуги вневедомственной и сторожевой охраны: в соответствии с заключенными суммами на 2023. |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 118190 | 46041 | Исключены договоры, в которых отсутствуют приложение о распределении расходов на Кузбасский филиал. исключены расходы между г. Москвой, г. Красноярском, г. Екатеринбургом |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 5016 | 1208 | Учтены расходы на аудиторские расходы: в соответствии с 208-ФЗ и 307ФЗ. |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 96 936 | 39 339 | Услуги подрядчиков по обслуживанию сооружений исключены, т.к. отсутствуют заключенные договоры в 2022 и 2023 году. основная часть расходов учтена в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 70 195 | 14 624 | Исключены представительские расходы. Исключены командировочные расходы на аварийно - восстановительных работ в г Красноярск; Исключены расходы на участие в проведении комплексной проверки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Читаэнерго», как не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг. |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 36 348 | 11 289 | Учтены фактические расходы за 2022 год с учетом ИПЦ на обязательное обучение, за исключением дополнительного (Кадровый резерв, проекты, развитие и др). |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 21624 | 20177 | Пересчитаны расходы на медосмотры сотрудников.  Основная часть расходов учтена в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ. |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 52882 | 50712 | Перенесена в соответствии с Разъяснений Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)», а также с учетом предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105279/23. Рассчитана в соответствии с фактическим объемами и действующим ИПЦ. |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 24 428 | 20 501 | Исключено страхование КАСКО, страхование от несчастного случая. |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 108 693 | 62 236 | Расходы на тех литературу, спецлитературу и др учтены в соответствии с фактическими расходами с учетом ИПЦ. Услуги СМИ (информационное сопровождение, осуществляемое в целях формирования положительного имиджа компании) и др признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг. |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 83 476 | 37 423 | Исключены расходы, как расходы, не связанные с оказанием услуг по передаче ЭЭ, не являющиеся необходимыми для целей оказания качественных услуг. |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **6 138 851** | **4 181 515,5** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 2 735 874 | 2 757 282 | В соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023г. №786/23. СПБ утвержденным ФАС России от 03 ноября 2023 года №ГМ/91675/23 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0 | 0 | Объемы приняты на уровне фактически сложившихся за 2021 год, цены с учетом ИПЦ |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 21 117 | 19 600 | Расчет произведен с учетом фактических объемов и действующим ИПЦ. |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 52 273 | 40 730 | Расчет в соответствии с пп5 п.28 Основ ценообразования пересчитана амортизация в соответствии с максимальным сроком полезного использования. Исключены расходы по договору аренду прочего имущества, находящегося в г. Красноярске. |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 131 239 | 130 642 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 18 698 | 18 679 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 108 109 | 107 716 | Исключен налог на имущество в соответствии с предписанием ФАС России от 12.12.2023 № СП/105279/23 |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 4 432 | 4 247 | Учтены в соответствии с фактической потребностью с учетом ИПЦ расходов. Транспортный налог рассчитан по единицам техники. |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 1 065 138 | 805 087 | Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 233 433,52 | 76 063,77 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 20 846,00 | 0 | Рассчитан в соответствии с формой № 585 Минэнерго |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 472 602,44 | 5 120,21 | Расчет произведен в соответствии с МУ 215-э |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 1 501 122 | 1 359 378 | Рассчитан на основании пп 7 п 18, п. 27 Основ ценообразования. |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 707 069 | 582 791 | с учетом не превышения 12% |
| 2.12. | Предпринимательская прибыль (5 %) | тыс.руб. |  |  |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0 |  |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **6 940 712** | **5 776 722,61** |  |
| **3.** | Приборы учета (Расходы по обеспечению коммерческого учета согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике») |  |  |  | В соответствие с пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона |
| **4.** | Экономия потерь |  | **541 866** | **541 642,54** | В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования №1178 |
| **5** | Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования | тыс.руб. | 4 647 495 | -2 276 633,44 |  |
|  | **Предпринимательская прибыль (5 %)** |  | **1 005 343** | **510 341,01** |  |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0 |  |  |
| 6.2. | НВВ 2021 года | тыс.руб. | 8 083 796 |  |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0** | **0** |  |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **19 274 266** | **8 733 560,84** |  |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **16 538 392** | **5 976 278,55** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 551,83 | 551,8 |  |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 112 | 3 594,58 |  |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **1 837 930** | **1 983 588,70** | Расчет произведен в соответствии с п.81 Основ ценообразования и в соответствии с учетом роста тарифов согласно СПБ, НП Совет рынка. |
| **10.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **21 112 195** | **10 717 150** |  |
| **11.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **18 376 322** | **7 959 867** |  |

Приложение № 15 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО ХК "СДС-Энерго" методом долгосрочной индексации на 2024 год (долгосрочный период 2020-2024гг.)**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | | 2024 год | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | | Принято экспертами | | Комментарии, примечания и выводы экспертов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | | | | | | |
|  | ИПЦ | % | | 7,20% | | 7,20% | |  | |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | | 1,00% | | 7,00% | |  | |
|  | Количество активов | у.е. | | 7 439,96 | | 7 432,56 | |  | |
|  | Индекс изменения количества активов | % | | -1,42% | | -1,52% | |  | |
|  | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | | 0,75 | | 0,75 | |  | |
|  | Итого коэффициент индексации |  | | 1,0500 | | 0,9856 | |  | |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | | 159 351,42 | | 149 582,64 | | Методом долгосрочной индексации в соответствии с МУ 98-э | |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | | 17 354,18 | | 16 290,31 | |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | | 141 997,24 | | 133 292,33 | |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | | 155 162,78 | | 145 650,78 | |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | | 277,00 | | 229,00 | |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | | *46 679,54* | | *53 002,47* | |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | | 91 509,77 | | 85 899,91 | |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | | 59 449,23 | | 55 804,79 | |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | | *23 277,93* | | 21 850,92 | |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | | 1 246,14 | | 1 169,74 | |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | | 18 241,38 | | 17 123,13 | |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | | 556,08 | | 521,99 | |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | | 520,34 | | 488,44 | |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | |  | | 0,00 | |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | | 2 713,99 | | 2 547,61 | |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | | 622,07 | | 583,93 | |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | | 2 575,80 | | 2 417,89 | |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | | 2 140,88 | | 2 009,64 | |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | |  | | 0,00 | |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | |  | | 0,00 | |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | | 999,35 | | 938,09 | |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | | 2 444,50 | | 2 294,65 | |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | | 3 631,55 | | 3 408,93 | |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | | **тыс.руб.** | | **409 655,52** | | **384 542,25** | |  | |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | | 114 475,08 | | 122 385,23 | | т.26 стр. 339, расчёт, согласование заявки. Принято по расчёту | |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | | 6 943,60 | | 6 943,60 | | т. 26 стр 356. Предоставлен расчёт. Приняты расходы на уровне предложения предприятия, так как расчётные превышают заявленные. 2022 с ИПЦ 6% и 2023 года с ИПЦ 7,2%. док. №вх. 5291 от 27.09.2023 т. 2 стр 255 | |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | | 35 950,82 | | 32 970,76 | | т.26 стр. 362, допдокументы №вх. 5291 от 27.09.2023 т.2 стр. 269. Расчет по объектам, согласно арендной платы, приложены акты за янв- февр 2023 года. Принято по договорам. док. №вх. 5291 от 27.09.2023 т. 2 стр 269 | |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | | 37 921,11 | | 34 617,59 | |  | |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | | 253,39 | | 253,37 | | том 30 стр 3, расчет земельного налога, ставки для расчета приняты в соответствии с: Решение Совета народных депутатов Кемеровского муниципального округа от 26.11.2020№278, постановление Кемеровского городского совета народных депутатов от 30.09.2005 №263, решение совета народных депутатов Прокопьевского муниципального округа от 24.11.2022 №73 | |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | | 37 451,18 | | 34 350,78 | | т. 30 стр. 8 расчет налога на имущество пообъектно (в форме по расчету амортизации), исключён налог на вновь вводимые объекты в 2024 году. Доп.документы №вх. 5291 от 27.09.2023 | |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | | *13 521,68* | |  | |  | |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | | *16 406,80* | |  | |  | |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | | *7 157,80* | |  | |  | |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | | *364,90* | |  | |  | |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | | *0,00* | |  | |  | |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | | 216,54 | | 13,44 | | Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». т. 30 стр. 36. Включён транспортный налог, госпошлина и ПДВ. Выписка из паспорта транспортного средства. Госпошлина на регистрацию права по договорам аренды включается по фактическим затратам. | |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | | 47 169,48 | | 44 277,84 | | т. 30 стр. 78 Уведомление из соцстраха от несчастных случаев на 2023 год (класс профриска 3, тариф 0,4) | |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | | 257,15 | | 255,31 | | На основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования 1178. Включены расходы на услуги банка. Принято на уровне 2022 года с ИПЦ 2023-24 г.г. (6% и 7,2%). Банковские договора | |
| 2.7.1. | *Компенсация потерь* | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | | 19 114,58 | | 19 114,57 | | п. 20 Основ ценообразования, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Принято по закрытому году. | |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | | 5 854,14 | | 6 184,71 | | т. 31-33 Принято по расчёту по п. 87 1178. | |
| 2.10. | Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| 2.11. | Амортизация ОС | тыс.руб. | | 198 293,83 | | 175 734,60 | | т. 30 стр. 213 расчет по п. 1178 по максимальному сроку, исключёны не введённые объекты в 2023-24гг. Инвентарные карточки за 2023 год доп. материалы вх. 6215 от 02.11.2023 | |
| *2.11.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | | *71 593,62* | | *0,00* | |  | |
| *2.11.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | | *86 869,54* | | *0,00* | |  | |
| *2.11.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | | *37 898,63* | | *0,00* | |  | |
| *2.11.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | | *1 932,05* | | *0,00* | |  | |
| *2.11.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | | *0,00* | | *0,00* | |  | |
| 2.12. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | | т. 30 стр 239 Заявление на изменение инвест программы на 2024 год | |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | | **тыс.руб.** | | **465 979,79** | | **442 484,19** | |  | |
| **3.** | Приборы учета |  | | **0,00** | | **0,00** | |  | |
| **4.** | Экономия потерь |  | | **78 025,58** | | **78 025,68** | | **Заключение технического отдела** | |
| **5.** | Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования | тыс.руб. | | 26 064,87 | | -101 935,09 | | т. 30 стр 267. Расчёт выпадающих за 2022 год. Во исполнении ст. 6 ФЗ от 26.03.2003 "Об электроэнергетике", а также с учётом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год. | |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | | 0,006 | | 0,006 | |  | |
| 6.2. | НВВ 2021 года | тыс.руб. | | 742 169,68 | | 742 169,68 | |  | |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | **тыс.руб.** | | **4 453,02** | | **4 453,02** | | **т. 30 стр 272** | |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | | **984 178,77** | | **807 570,06** | |  | |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | | **869 703,69** | | **685 184,83** | |  | |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | | 14,40 | | 14,40 | |  | |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | | 3 053,63 | | 3 594,48 | |  | |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | | **43 981,38** | | **51 771,02** | | **расчёт т,6 стр 124 допматериалы от 27.09.23, расчёт, пояснительная, акты за 2023 год.** | |
| **10.** | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс.руб.** | | **51 408,01** | | **0,00** | | **т. 30 стр. 290, т. 6 стр 172 доп материалы №5291 от 28.09.23 . Доля от котла составила 3,77%, что не соответствует п. 38, т.е. ниже 10%. Соответственно расходы не принимаются.** | |
| **10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | | | | | | |
| 10.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | | 0,00 | | 29 883,17 | |  | |
| **10.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | | **0,00** | | **29 883,17** | |  | |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | | **1 079 568,16** | | **889 224,25** | |  | |
| **12.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | | **965 093,08** | | **766 839,02** | |  | |

Приложение № 16 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

Расчёт необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» методом долгосрочной индексации   
на 2024 год (долгосрочный период 2020-2024)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,2% | 7,2% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 6,0% | 6,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 40 480,90 | 38 738,51 | Принято в размере в соответствии с представленными документами с учетом исполнения Представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасс |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 4,90% | 0,4% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0448 | 1,0107 |  |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 1 217 838,00 | 1 096 075,15 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э  с учетом коэффициентов индексации, рассчитанных для предприятия |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 9 460,00 | 8 514,12 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 1 209 378,00 | 1 087 561,04 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 196 488,00 | 176 842,50 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 530 368,00 | 477 340,79 |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 472 871,00 | 425 592,47 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 35 355,00 | 31 819,95 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 1 900,00 | 1 709,62 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 2 306,00 | 2 075,21 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 10 907,00 | 9 816,08 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 556,00 | 500,35 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 19 687,00 | 17 718,69 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 1 014,00 | 912,80 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 1 514,00 | 1 362,97 |
| 1.3.6. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 9 646,00 | 8 681,58 |
| 1.3.7. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 9 968,00 | 8 971,02 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 3 340,00 | 3 006,29 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **1 948 034,00** | **1 753 264,73** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 93 032,00 | 91 366,36 | Расчет произведен в соответствии с балансом и утвержденными тарифами на услуги на 2024 год. |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 635,00 | 632,00 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178.  Планируемый объем электроэнергии принят на основании фактических данных за 2022 г. (с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия),  Расходы определены с учетом ИПЦ. |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 345,00 | 345,00 | Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178.  Планируемый объем потребления принят на основании фактических данных за 2022 г. (с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия).  Расходы определены с учетом установленных тарифов в сфере теплоснабжения. |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 141 096 | 98 342,67 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования 1178.  Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 143 447,00 | 116 514,10 |  |
| 2.5.1. | Земельный налог | тыс. руб. | 2 727,00 | 2 635,77 | Земельный налог принят в сумме, представленных отчётов по земельному налогу за 2022 год с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия |
| 2.5.2. | Налог на имущество | тыс. руб. | 376,00 | 375,64 | Согласно главе 30 НК РФ.  Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных, представленных предприятием на 2024 год. |
| 2.5.3. | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 1 865,00 | 1 820,49 | Транспортный налог принят в сумме, представленных отчетов по транспортному налогу за 2022 год с учетом распределения по видам деятельности согласно учетной политике предприятия. |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 59 536,00 | 53 583,28 | Принято на уровне экономически обоснованной величины, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда и общего размера отчислений на социальные нужды, в т.ч. взносов на страхование от несчастных случаев согласно уведомлению ФСС. |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | Пп. 10(2) п. 28 Основ ценообразования 1178 |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 25 916,00 | 25 916,00 | П. 20 Основ ценообразования 1178  Приняты расходы в размере величины налога на прибыль, сформированной по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 271 527,00 | 115 754,61 | В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок. |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 234 072,00 | 217 878,97 | П. 27 Основ ценообразования 1178.  Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных, представленных предприятием на 2024 год. |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | Расходы приняты в соответствии с п.32 Основ ценообразования 1178 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс. руб. | 0,0% | 0,0% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс. руб.** | **831 237,00** | **624 626,09** |  |
| **3.** | **Расходы на приборы учета** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 |  |
| **4.** | **Экономия потерь** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 |  |
| **5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | | | | | |
| 5.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 3 913 645,00 | -175 315,27 | Расчет выпадающих расходов произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э.  Сумма принята во исполнение статьи 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», с учетом ограничения роста суммарной котловой НВВ на 2024 год. |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,000 | 0,000 |  |
| 6.2. | НВВ отчетного года | тыс. руб. | 2 121 740,72 | 2 121 740,72 |  |
| 6.3 | Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| 7. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 345 683,00 | 141 066,70 | Принято в соответствии с п.38 Основ ценообразования 1178 |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **7 038 599,00** | **2 343 642,25** |  |
| **8.1** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс. руб.** | **6 945 567,00** | **2 252 275,89** |  |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 224,02 | 172,12 |  |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 552,90 | 3 594,94 |  |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **795 908,00** | **618 758,54** | Расчет произведен в соответствии с п.13 Методических указаний 98-э |
| **10. Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| **10.1** | Услуги ТСО | **тыс. руб.** | 16 974,00 | 354 592,33 | В соответствии с п. 49 и 52 Методических указаний 20-э/2 |
| **10.2** | **Итого расходов на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **16 974,00** | 354 592,33 |  |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **7 851 481,00** | **3 316 993,12** |  |
| 12. | Итого НВВ без платы ФСК | тыс. руб. | 7 758 449,00 | 3 225 626,76 |  |

Приложение № 17 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Расчёт необходимой валовой выручки АО "СШЭМК" методом долгосрочной индексации на 2024 год (на 5 лет - 2020-2024)**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение РЭК | |
| Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Расчёт коэффициента индексации | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,20% | 7,20% | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 6,0% | 6,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 1 041,55 | 1 041,55 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | -0,92% | -0,92% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0007 | 1,0007 |
| 1. Расчёт подконтрольных расходов | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 2 189,03 | 2 339,23 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 1 396,04 | 1 491,84 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 792,98 | 847,40 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 23 468,40 | 25 078,84 |
| *1.2.1.* | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 49,83 | 49,08 |
| *1.2.2.* | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *39 247,43* | *42 578,68* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 4 652,40 | 4 971,65 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 2 721,03 | 2 907,75 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 156,94 | 167,71 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 1 774,43 | 1 896,19 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.5. ВСЕГО подконтрольные расходы | | тыс.руб. | 30 309,82 | 32 389,73 |  |
| 2. Расчёт неподконтрольных расходов | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 16 689,19 | 16 689,18 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. тома 12, расчёты арендной платы по оборудованию, св-ва на собственность. Принято по расчёту в разрезе амортизации и налогов. |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 28,18 | 28,18 | т. 17. Принято на уровне справки-расчёта на 2024 год |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 28,18 | 28,18 | Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». том 17, расчёт налога на 2024 год, паспорта транспортных средств. |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 7 134,39 | 7 623,97 | Согласно статье 425 ФЗ, т. 8 стр. 17. Уведомление из соцстраха от несчастных случаев на производстве, 3 класс проф. риска, страховой тариф на 2023 год составляет-0,4 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.7.1. | Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку | тыс.руб. |  | 0,00 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 615,20 | 0,00 | Принимается по п. 20 Основ. Прибыль за 2022 год отсутствует |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. |  | 0,00 |  |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 1 613,15 | 1 565,90 | Инвентарные карточки т. 17 стр. 251, расчёт средств по направлению УПиЭС |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | 1 613,15 | 1 565,90 | ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO на 2023 год. |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* |  | 0,00 |  |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 3 076,01 | 0,00 |  |
| *2.11.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.11.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.11.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.11.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *2.11.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,02 | 0,00 |  |
| 2.12. ИТОГО неподконтрольных расходов | | тыс.руб. | 29 156,14 | 25 907,24 |  |
| 3. | Приборы учета | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 4. | Экономия потерь | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 5. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-) | тыс.руб. | 88 361,64 | 28 495,58 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э ( т. 17 стр. 44) Во исполнении п. 6 ФЗ от 26.03.2003 "Об электроэнергетике", а так же с учётом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год. |
| 6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 | 0,012 | Принято с учётом к-тов КНК за 2022 год |
| 6.2. | НВВ 2022 года | тыс.руб. | 92 034,91 | 92 034,91 | НВВ i-2 года |
| 6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | | тыс.руб. | 1 104,42 | 1 104,42 | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| 7. | Итого НВВ на содержание | тыс.руб. | 148 932,01 | 87 896,96 | Сумма по п. 1-5 |
| 8. | Итого НВВ на содержание без платы ФСК | тыс.руб. | 148 932,01 | 87 896,96 | Сумма по п. 1-5, без п. 2.1 |
| 9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 5,73 | 5,73 | Принято по балансу |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 323,14 | 3 594,03 | т. 17 стр. 281, договор |
| 9.3. | Итого расходов на оплату потерь | тыс.руб. | 19 051,27 | 20 604,56 | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования |
| 10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций | | | | | |
| 10.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 148 912,60 | 154 579,84 | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| 10.2. | Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций | тыс.руб. | 148 912,60 | 154 579,84 | пункт 49 Методических указаний №20-э/2, т. 17 стр. 343, договоры |
| 11. | Итого НВВ | тыс.руб. | 316 895,88 | 263 081,37 | Сумма по п. 1-5, 7,8 |
| 12. | Итого НВВ без платы ФСК | тыс.руб. | 316 895,88 | 263 081,37 | Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1 |

Приложение № 18 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "ТрансХимЭнерго" на 2024 год

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 6,00% | 7,20% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 6,0% | 6,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 1 876,84 | 1 876,84 |  |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | -15,60% | 0,49% |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 0,879836 | 1,011391 |  |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 25 917,90 | 25 576,15 | Так как 2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э. |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструме18нт, топливо* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 25 917,90 | 25 576,15 |  |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 4 091,81 | 4 037,86 | Так как 2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э. |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 6,00 | 6,30 |  |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел.*  *в мес.* | *56 830,69* | *53 410,85* |  |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 33 969,29 | 33 521,36 | Так как 2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э. |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 33 085,83 | 32 649,57 |  |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *122,24* | *111,30* |  |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 14,14 | 13,95 |  |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 9,44 | 0,00 |  |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 98,66 | 97,35 |  |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 0,00 | 9,31 |  |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |  |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 761,22 | 751,18 |  |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **Подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **63 979,00** | **63 135,37** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 14 243,04 | 13 250,49 | Рассчитано в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, нормами СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03, а также обосновывающими документами, представленными в материалах тарифного дела для подтверждения величины расходов, участвующих в расчёте арендной платы. |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 758,53 | 758,53 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 136,86 | 136,86 | Величина платы за землю определена по ставке 1,5% от кадастровой стоимости земельного участка, находящегося в собственности Общества, согласно выписки из ЕГРН, представленной в материалах тарифного дела. |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 621,67 | 621,67 | Рассчитано по ставке 2,2% в соответствии со ст. 375 НК РФ. |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* |  |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 1 243,91 | 1 227,51 | Рассчитано в размере 30,4% от ФОТ принятого к учету на 2024 год. |
| 2.7. | **Прочие неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 2 050,57 | 2 050,57 | К учету приняты расходы на амортизацию, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования в соответствии с п.27 Основ ценообразования № 1178. На основании представленных материалов тарифного дела. |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения **(прочие расходы из прибыли)** | тыс.руб. | 4 800,00 | 0,00 | Расходы приняты на основании постановления РЭК Кузбасса от 28.12.2023 № 754 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.10.2021 № 475 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово) на период 2022 - 2026 гг.». |
| *2.11.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *737,34* | *0,00* |  |
| *2.11.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *4 086,89* | *0,00* |  |
| *2.11.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *4 505,67* | *0,00* |  |
| *2.11.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *61,43* | *0,00* |  |
| *2.11.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 9,58% | 0,00% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **23 096,05** | **17 287,10** |  |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
|  | | | | | |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | -17 042,00 | -14 800,95 | Величина корректировки рассчитана в соответствии с п.9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом №98-э от 17.02.2012 и п. 7, 39 Основ ценообразования. |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | -0,012 | -0,012 | Расчёт коэффициента произведен согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1 от 26.12.2010г. |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. | 72 623,93 | 72 623,93 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **-871,49** | **-871,49** | Рассчитано в соответствии с Методическими указаниями 254-э/1 от 26.12.2010г. |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **69 161,56** | **64 750,03** |  |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **69 161,56** | **64 750,03** |  |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 13,11 | 13,29 | Согласно балансу э/э |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.  кВт.ч. | 3 602,28 | 3 593,97 |  |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **47 221,92** | **47 751,29** | Рассчитано в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования. |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 290 399,30 | 286 482,40 | В соответствии с п. 49 и п. 51 МУ 20-э |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **290 399,30** | **286 482,40** |  |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **406 782,78** | **398 983,72** |  |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **406 782,78** | **398 983,72** |  |

Приложение № 19 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Расчет НВВ АО "Электросеть" методом долгосрочной индексации (долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.)**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение РЭК | Пояснения |
|  |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,20% | 7,20% |  |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 3,0% | 3,0% |  |
| 3 | Количество активов | у.е. | 12 934,50 | 12 915,91 |  |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,01 | 0,00 |  |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0444 | 1,0432 |  |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 41 049,33 | 41 078,73 |  |
| *1.1.1.* | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | *тыс.руб.* | 17 441,76 | 17 454,26 | Индексация П. 11 Методических указаний 98-э с коэффициентом 1,019 |
| *1.1.2.* | Работы и услуги производственного характера | *тыс.руб.* | 23 607,57 | 23 624,47 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 245 871,95 | 246 048,04 |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 395,00 | 395,00 |
|  | *Средняя заработная плата* | руб./чел. в мес. | 51 871,72 | 51 908,87 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 72 014,65 | 71 964,54 |
| *1.3.1.* | Ремонт основных фондов | тыс.руб. | 47 790,09 | 47 824,32 |
| *1.3.2.* | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. | 16 121,75 | 16 031,61 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 3 329,93 | 3 332,31 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 4 025,90 | 4 028,78 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 7 509,50 | 7 514,88 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 1 256,42 | 1 155,64 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс.руб. | 1 656,07 | 1 657,26 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс.руб. | 622,11 | 622,56 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 1 306,62 | 1 307,55 |
| *1.3.6.* | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.7.* | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.8.* | Расходы на страхование | тыс.руб. | 663,72 | 664,19 |
| *1.3.9.* | Другие прочие расходы | тыс.руб. | 3 854,29 | 3 857,05 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 641,06 | 641,51 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **359 576,97** | **359 732,82** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 590 632,23 | 571 068,00 | Согласно расчета |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 8 237,77 | 8 237,77 | Расчет произведен по фактическим объемам и тарифам, заявленными предприятием |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 4 943,93 | 4 943,93 | Расчет произведен по фактическим объемам и тарифам, заявленными предприятием |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 65 894,76 | 59 573,32 | В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 11 882,60 | 11 861,39 |  |
| *2.5.1.* | Плата за землю | тыс.руб. | 183,44 | 183,44 | В соответствии с расчетом и перечнем ЗУ |
| *2.5.2.* | Налог на имущество | тыс.руб. | 9 947,46 | 9 935,33 | По объектам производственного назначения, являющиеся недвижимым имуществом |
| *2.5.3.* | Прочие налоги и сборы | тыс.руб. | 1 751,70 | 1 742,62 | Арендная плата за землю, транспортный налог и плата за загрязнение ОС, индексации подлежат не все платежи |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 74 745,07 | 74 798,60 | Расчет по ставкам отчислений |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 1 411,79 | 1 409,60 | На уровне фактических данных с учетом индексации |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | По факту 2021 сложился убыток |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 25 071,73 | 10 862,59 | Выполнение меньше плановых расходов |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 91 121,27 | 87 435,21 | Расчет по максимальным СПИ |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 29 461,00 | 0,00 |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,02 | 0,00 |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **903 402,15** | **830 190,42** |  |
|  | **Приборы учета** | **тыс.руб.** | **0,00** | 0,00 |  |
|  | **Экономия потерь** | **тыс.руб.** | **189 003,40** | 180 626,58 |  |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб. | 630 903,56 | -298 874,09 | В соответствии с МУ 98-э |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,000 | 0,000 |  |
| 4.2. | НВВ 2020 года | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** |  |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **2 082 886,09** | **1 071 675,73** |  |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **1 492 253,86** | **500 607,73** |  |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 54,83 | 54,83 |  |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 474,34 | 3 593,98 |  |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **190 512,40** | **197 073,11** | **В соответствии с п. 81 Основ** |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0,00 | 675 702,31 |  |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **675 702,31** |  |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **2 273 398,49** | **1 944 451,16** |  |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **1 682 766,26** | **1 373 383,16** |  |

Приложение № 20 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО "Электросетьсервис" на 2024 год методом долгосрочной индексации (на 5 лет - 2023-2027)**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 6,00% | 7,20% | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% |
| 3 | Количество активов | у.е. | 1 530,97 | 1 509,12 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 146,78% | 143,25% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 2,2046 | 2,2015 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 84 269,63 | 41 903,13 | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 8 800,31 | 1 549,35 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 75 469,32 | 40 353,78 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 42 528,77 | 25 310,32 |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 26,00 | 21,80 |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *136 310,16* | *96 752,01* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 7 788,45 | 7 777,58 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 6 743,46 | 6 734,05 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | 818,99 | 817,85 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 69,20 | 69,10 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 640,24 | 639,35 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 109,55 | 109,40 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 161,69 | 161,47 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 64,31 | 64,21 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **134 586,85** | **74 991,03** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 6 961,67 | 5 151,69 | Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. доп. матер. №4758 от 23.08.2023 том 1,2. Исключена аренда зданий без оборудования в соответствии письма ФАС от 14.09.2015 №АГ/49225/15 (передача в аренду целого объекта,т.е. со всеми конструктивными элементами). |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 1 219,33 | 1 087,96 |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 8,11 | 8,11 | доп. материалы вх. 4758 |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 1 211,22 | 1 079,84 | Согласно главе 30 НК РФ. Доп. материалы от 23.08.23 вх.№ 4758 т.4 стр 842 |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* |  |  |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* |  |  |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* |  |  |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *1 211,22* | *1 079,84* | Доп. материалы от 23.08.23 вх.№ 4758 стр 18 , принято по расчёту |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* |  |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 12 928,75 | 7 694,34 | Согласно статье 425 ФЗ, стр. 2344, уведомление на 2023 год (3 класс- 0,4) |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 34,96 | 34,96 | т. 12 стр. 3651. Сибирский ПАО Банк "ФК Открытие". Абонентская плата, комиссия ,согласно п.2.1.4. за межбанковские платежи и выдачу наличных. Приняты расходы на банковские услуги на 2024 год на уровне 2023 года по предложению предприятия. |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 5 222,51 | 5 222,51 | п. 20 Основ ценообразования по закрытому 2022 году |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 2 267,41 | 2 618,68 | В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, экспертное заключение |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 6 278,60 | 6 278,60 | В соответствии ФСБУ 6/2020 «Основные средства» |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *6 278,60* | *6 278,60* | доп. материалы от 23.08.2023 вх. №4758 , пересчитано по максимальному сроку, инвентарные карточки |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 5 897,00 | 0,00 | Заключение технического отдела |
| *2.11.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.11.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.11.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.11.4.* | *НН* | *тыс.руб.* |  |  |  |
| *2.11.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *5 897,00* | *0,00* |  |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 3,54% | 0,00% |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **40 810,23** | **28 088,73** |  |
|  | Приборы учета | тыс.руб. | **57,24** | **0,00** | В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», за 2022 год, заключение технического отдела |
|  | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | **14 404,32** | **14 402,50** | В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, за 2021 год, заключение технического отдела т. 10 стр 3504 |
|  | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-) | тыс.руб. | -6 048,95 | -79 611,30 | т. 1 стр. 214, пояснительная записка, расчёт выпадающих. Принято по п. 11 МУ 98-э |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 | 0,012 | Принято с учётом к-тов КНК за 2021 год |
| 4.2. | НВВ (i-2) года | тыс.руб. | 71 981,75 | 71 981,75 | НВВ i-2 года |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **863,78** | **863,78** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **184 673,48** | **38 734,74** | **Сумма по п. 1-5** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **184 673,48** | **38 734,74** | **Сумма по п. 1-5 без п. 2.1** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 1,63 | 1,63 | из баланса ЭЭ |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 563,73 | 3 594,00 | принято по расчёту |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **5 795,71** | **5 843,85** | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0,00 | 126 496,78 |  |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **126 496,78** | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **190 469,19** | **171 075,37** | **Сумма по п. 1-5, 7,8** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **190 469,19** | **171 075,37** | **Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1** |

Приложение № 21 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

Расчет НВВ ООО "ЭнергоПаритет" методом долгосрочной индексации на 2024 год

(долгосрочный период регулирования 2023-2032 гг.)

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение РЭК | Пояснения |
|  |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,20% | 7,20% | Прогноз Минэкономразвития |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% | По п. 11 МУ 98-э |
| 3 | Количество активов | у.е. | 13 845,56 | 13 392,20 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 106,70% | 99,93% |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,9105 | 1,8567 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 810 467,72 | 787 615,18 |  |
| *1.1.1.* | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 3 016,02 | 2 930,98 | Методом экономически обоснованных расходов |
| *1.1.2.* | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 807 451,70 | 784 684,20 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 90 282,76 | 87 737,08 |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 50,00 | 50,00 |
|  | *Средняя заработная плата* | руб./чел. в мес. | 150 471,27 | 146 228,47 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 351 720,57 | 341 803,20 |
| *1.3.1.* | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 325 582,95 | 316 402,57 |
| *1.3.2.* | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 16 786,38 | 16 313,06 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 378,52 | 367,84 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 6 985,14 | 6 788,18 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 3 563,16 | 3 462,69 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 5 859,56 | 5 694,34 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 5 311,14 | 5 161,38 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 751,44 | 730,25 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 1 005,96 | 977,59 |
| *1.3.6.* | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. |  |  |
| *1.3.7.* | Теплоэнергия | тыс. руб. |  |  |
| *1.3.8.* | Расходы на страхование | тыс. руб. | 53,74 | 52,23 |
| *1.3.9.* | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 2 228,97 | 2 166,12 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 10 015,26 | 9 732,86 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **1 262 486,32** | **1 226 888,33** |  |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 245 436,24 | 159 655,53 | В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 392,92 | 1 392,92 |  |
| *2.5.1.* | Плата за землю | тыс. руб. | 8,53 | 8,53 | В соответствии с расчетом |
| *2.5.2.* | Налог на имущество | тыс. руб. | 1 360,26 | 1 360,26 | Все объекты производственного назначения, являются недвижимым имуществом |
| *2.5.3.* | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 24,13 | 24,13 |  |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 27 445,96 | 26 672,07 | Расчет по ставкам отчислений |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 22 221,29 | 22 221,29 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 145 586,92 | 82 035,00 |  |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 53 546,77 | 17 620,74 | Расчет по максимальным СПИ |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 254 207,68 | 0,00 | Постановлением РЭК Кузбасса от 28.12.2023 № 756 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс. руб.** | **749 837,78** | **309 597,55** |  |
| **3.1.** | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс. руб.** | 137 380,00 | 0,00 |  |
| **3.2** | **Приборы учета** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 |  |
| **4.** | **Экономия потерь** | **тыс. руб.** | **18 555,43** | **15 965,37** | В соответствии с расчетом |
| **5. Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования** | | **тыс. руб.** | **652 341,23** | **-1 124 143,36** |  |
| 5.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 227 708,62 | 153 576,93 | В соответствии с МУ 98-э |
| 5.2. | Величина перераспределения НВВ в рамках сглаживания в последующих периодах.  Период сглаживания не более 5ти лет. | тыс. руб. | 424 632,61 | 424 632,61 | Выпадающие на 2023 год 433 090,78 тыс.руб. В 2023 года учтено 36 978,27 тыс.руб.  Сумма сглаживания 396 112, 51 тыс руб |
| 5.3. | Представление прокуратура Кемеровской области - Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 "Об устранении нарушений федерального законодательства" | тыс. руб. |  | -1 702 352,90 |  |
| **6. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 6.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,012 | 0,012 |  |
| 6.2. | НВВ 2022 года | тыс. руб. | 1 065 256,27 | 1 065 256,27 |  |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс. руб.** | **12 783,08** | **12 783,08** |  |
| **7.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **2 696 003,83** | **441 090,97** | **= п.1 + п.2 +ЭП +п.5 + п.6** |
| **8.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс. руб.** | **2 696 003,83** | **441 090,97** |
| **9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |
| 9.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 18,42 | 28,58 | В соответствии с данными баланса ЭЭ |
| 9.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 3 171 | 3 594 | Произведен расчет цены |
| **9.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **58 423,24** | **102 717,91** | **В соответствии с п. 81 Основ** |
| **10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 10.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 1 042 260,03 | 2 233 151,52 | По п. 49 и п. 52 МУ 20-э |
| **10.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **1 042 260,03** | **2 233 151,52** |
| **11.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **3 934 067,06** | **2 776 960,39** | **= п. 3.1 + п. 8 + п. 10.2** |
| **12.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **3 934 067,06** | **2 776 960,39** |

Приложение № 22 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня  качества оказываемых услуг |
| млн. руб. | % | % | % | час | шт. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ООО «Горэлектросеть»  (ИНН 4217127144) | 2020 | 536,002 | | 4 | 75 | 13,11 | 0,734664 | 0,672406 | 1,000000 |
| 2021 | х | | 4 | 75 | х | 0,723644 | 0,647304 | 1,000000 |
| 2022 | х | | 4 | 75 | х | 0,712789 | 0,623140 | 1,000000 |
| 2023 | х | | 4 | 75 | х | 0,702097 | 0,599877 | 1,000000 |
| 2024 | х | | 4 | 75 | х | 0,691566 | 0,577482 | 1,000000 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 2020 | 492,321 | 5 | | 75 | 1,48 | 0,041555 | 0,062034 | 1,000000 |
| 2021 | х | 5 | | 75 | х | 0,040932 | 0,061104 | 1,000000 |
| 2022 | х | 5 | | 75 | х | 0,040318 | 0,060187 | 1,000000 |
| 2023 | х | 5 | | 75 | х | 0,039713 | 0,059285 | 1,000000 |
| 2024 | х | 5 | | 75 | х | 0,039118 | 0,058395 | 1,000000 |
|  | ОАО «КузбассЭлектро»  (ИНН 4202002174) | 2020 | 119,895 | 6 | | 75 | 2,10 | 0,151708 | 0,180196 | 1,000000 |
| 2021 | х | 6 | | 75 | х | 0,149432 | 0,177493 | 1,000000 |
| 2022 | х | 6 | | 75 | х | 0,147191 | 0,174830 | 1,000000 |
| 2023 | х | 6 | | 75 | х | 0,144983 | 0,172208 | 1,000000 |
| 2024 | х | 6 | | 75 | х | 0,142808 | 0,169625 | 1,000000 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 2020 | 3 067,695 | 5 | | 75 | 7,56 | 1,689098 | 1,697397 | 1,000000 |
| 2021 | х | 5 | | 75 | х | 1,663762 | 1,587615 | 1,000000 |
| 2022 | х | 5 | | 75 | х | 1,638805 | 1,484934 | 1,000000 |
| 2023 | х | 5 | | 75 | х | 1,614223 | 1,388894 | 1,000000 |
| 2024 | х | 5 | | 75 | х | 1,590010 | 1,299066 | 1,000000 |
|  | АО «Оборонэнерго»  (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 2021 | 12,907 | 4 | | 75 | 10,19 | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2022 | х | 4 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2023 | х | 4 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2024 | х | 4 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2025 | х | 4 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 2020 | 159,316 | 5 | | 75 | 2,22 | 0,000409 | 0,000743 | 1,000000 |
| 2021 | х | 5 | | 75 | х | 0,000403 | 0,000732 | 1,000000 |
| 2022 | х | 5 | | 75 | х | 0,000397 | 0,000721 | 1,000000 |
| 2023 | х | 5 | | 75 | х | 0,000391 | 0,000711 | 1,000000 |
| 2024 | х | 5 | | 75 | х | 0,000385 | 0,000700 | 1,000000 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала  ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2020 | 50,617 | 10 | | 75 | 3,14 | 0,009718 | 0,024305 | 1,057756 |
| 2021 | х | 10 | | 75 | х | 0,009572 | 0,023941 | 1,041889 |
| 2022 | х | 10 | | 75 | х | 0,009429 | 0,023581 | 1,026261 |
| 2023 | х | 10 | | 75 | х | 0,009287 | 0,023228 | 1,010867 |
| 2024 | х | 10 | | 75 | х | 0,009148 | 0,022879 | 1,000000 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала  ОАО «РЖД»)  (ИНН 7708503727) | 2020 | 10,392 | 1 | | 75 | 1,56 | 0,715731 | 0,425314 | 1,000000 |
| 2021 | х | 1 | | 75 | х | 0,704995 | 0,418934 | 1,000000 |
| 2022 | х | 1 | | 75 | х | 0,694420 | 0,412650 | 1,000000 |
| 2023 | х | 1 | | 75 | х | 0,684004 | 0,406460 | 1,000000 |
| 2024 | х | 1 | | 75 | х | 0,673744 | 0,400363 | 1,000000 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго»  (ИНН 4250003450) | 2020 | 359,709 | 7 | | 75 | 1,55 | 0,044040 | 0,026907 | 1,000000 |
| 2021 | х | 7 | | 75 | х | 0,043379 | 0,026503 | 1,000000 |
| 2022 | х | 7 | | 75 | х | 0,042728 | 0,026106 | 1,000000 |
| 2023 | х | 7 | | 75 | х | 0,042087 | 0,025714 | 1,000000 |
| 2024 | х | 7 | | 75 | х | 0,041456 | 0,025328 | 1,000000 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 2020 | 1 572,050 | 6 | | 75 | 9,08 | 0,598531 | 0,346795 | 1,000000 |
| 9,95\* |
| 2021 | х | 6 | | 75 | х | 0,589553 | 0,341593 | 1,000000 |
| 2022 | х | 6 | | 75 | х | 0,580710 | 0,336469 | 1,000000 |
| 2023 | х | 6 | | 75 | х | 0,571999 | 0,331422 | 1,000000 |
| 2024 | х | 6 | | 75 | х | 0,563419 | 0,326450 | 1,000000 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания»  (ИНН 4208003209) | 2020 | 35,256 | 6 | | 75 | 3,34 | 1,350919 | 0,459559 | 1,000000 |
| 2021 | х | 6 | | 75 | х | 1,330655 | 0,452665 | 1,000000 |
| 2022 | х | 6 | | 75 | х | 1,310696 | 0,445875 | 1,000000 |
| 2023 | х | 6 | | 75 | х | 1,291035 | 0,439187 | 1,000000 |
| 2024 | х | 6 | | 75 | х | 1,271670 | 0,432600 | 1,000000 |
|  | ООО «ТрансХимЭнерго»  (ИНН 4205220893) | 2022 | 57,556 | 6 | | 75 | 5,30 | 0,0000 | 0,0000 | 1,000000 |
| 2023 | х | 6 | | 75 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,000000 |
| 2024 | х | 6 | | 75 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,000000 |
| 2025 | х | 6 | | 75 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,000000 |
| 2026 | х | 6 | | 75 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,000000 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 2021 | 300,672 | 3 | | 75 | 3,39 | 0,083169 | 0,088904 | 1,000000 |
| 2022 | х | 3 | | 75 | х | 0,081921 | 0,087571 | 1,000000 |
| 2023 | х | 3 | | 75 | х | 0,080692 | 0,086257 | 1,000000 |
| 2024 | х | 3 | | 75 | х | 0,079482 | 0,084963 | 1,000000 |
| 2025 | х | 3 | | 75 | х | 0,078290 | 0,083689 | 1,000000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 2023 | 34,0633 | 1 | | 75 | 2,16 | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2024 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2025 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2026 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2027 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 2023 | 660,79963 | 1 | | 75 | 2,82 | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2024 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2025 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2026 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2027 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2028 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2029 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2030 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2031 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2032 | х | 1 | | 75 | х | 0,000000 | 0,000000 | 1,000000 |

\* При вводе собственной генерации КАО «АЗОТ»

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час | | | | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт. | | | | Показатель уровня  качества оказываемых услуг |
| млн. руб. | % | % | % | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 2024 | 4 181,515 | 1 | 75 | 3,73 | 0,000809 | 0,021768 | 1,081895 | 2,284502 | 0,005549 | 0,046592 | 1,092193 | 2,200201 | 1,278023 |
| 2025 | х | 1 | 75 | х | 0,000797 | 0,021441 | 1,065666 | 2,250235 | 0,005466 | 0,045893 | 1,075810 | 2,083701 | 1,258852 |
| 2026 | х | 1 | 75 | х | 0,000785 | 0,021120 | 1,049681 | 2,216481 | 0,005384 | 0,045205 | 1,059673 | 1,973371 | 1,239970 |
| 2027 | х | 1 | 75 | х | 0,000773 | 0,020803 | 1,033936 | 2,183234 | 0,005303 | 0,044527 | 1,043778 | 1,868882 | 1,221370 |
| 2028 | х | 1 | 75 | х | 0,000762 | 0,020491 | 1,018427 | 2,150486 | 0,005224 | 0,043859 | 1,028121 | 1,769926 | 1,203049 |

».

Приложение № 23 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций**

**Кемеровской области-Кузбасса на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса | Год | НВВ сетевых организаций  (без учета оплаты потерь) |
|
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 2020 | 777 567,00 |
| 2021 | 841 770,10 |
| 2022 | 1 009 175,63 |
| 2023 | 963 473,38 |
| 2024 | 963 377,03 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 2020 | 1 232 703,16 |
| 2021 | 1 151 971,39 |
| 2022 | 1 241 210,04 |
| 2023 | 1 561 444,96 |
| 2024 | 1 421 814,31 |
|  | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 2020 | 265 811,82 |
| 2021 | 267 460,90 |
| 2022 | 264 024,40 |
| 2023 | 283 376,82 |
| 2024 | 283 348,48 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 2020 | 5 203 100,78 |
| 2021 | 5 861 832,32 |
| 2022 | 6 016 166,43 |
| 2023 | 6 186 151,16 |
| 2024 | 6 000 419,05 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»)  (ИНН 7704726225) | 2021 | 16 130,00 |
| 2022 | 17 094,26 |
| 2023 | 15 437,22 |
| 2024 | 15 435,61 |
| 2025 | 14 042,95 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 2020 | 242 946,63 |
| 2021 | 262 034,38 |
| 2022 | 360 662,81 |
| 2023 | 365 758,06 |
| 2024 | 365 721,49 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2020 | 82 918,40 |
| 2021 | 107 356,94 |
| 2022 | 89 845,70 |
| 2023 | 146 873,91 |
| 2024 | 146 859,23 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2020 | 18 778,85 |
| 2021 | 20 030,60 |
| 2022 | 18 753,77 |
| 2023 | 30 846,16 |
| 2024 | 27 143,22 |
|  | «ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 2024 | 8 733 560, 84 |
| 2025 | 9 969 427 |
| 2026 | 10 487 792 |
| 2027 | 10 764 936 |
| 2028 | 11 051 535 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 2020 | 772 311,99 |
| 2021 | 808 357,50 |
| 2022 | 742 169,68 |
| 2023 | 807 650,83 |
| 2024 | 807 570,06 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 2020 | 2 338 589,73 |
| 2021 | 2 715 196,70 |
| 2022 | 2 121 740,72 |
| 2023 | 2 412 277,49 |
| 2024 | 2 343 642,25 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания»  (ИНН 4208003209) | 2020 | 51 378,49 |
| 2021 | 0,00 |
| 2022 | 92 034,91 |
| 2023 | 87 902,05 |
| 2024 | 87 896,96 |
|  | ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893) | 2022 | 72 623,94 |
| 2023 | 65 104,81 |
| 2024 | 64 750,03 |
| 2025 | 68 897,82 |
| 2026 | 67 354,51 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 2021 | 777 573,09 |
| 2022 | 996 082,13 |
| 2023 | 1 071 782,91 |
| 2024 | 1 071 675,73 |
| 2025 | 1 158 678,53 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 2023 | 38 738,61 |
| 2024 | 38 734,74 |
| 2025 | 52 047,49 |
| 2026 | 53 714,35 |
| 2027 | 55 217,24 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 2023 | 1 112 727,79 |
| 2024 | 441 090,97 |
| 2025 | 1 642 946,56 |
| 2026 | 1 708 664,42 |
| 2027 | 1 310 495,80 |
| 2028 | 1 362 915,63 |
| 2029 | 1 417 432,26 |
| 2030 | 1 474 129,55 |
| 2031 | 1 533 094,73 |
| 2032 | 1 594 418,52 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

».

Приложение № 24 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям**

**Кемеровской области -Кузбасса, поставляемой потребителям, не относящимся к населению**

**и приравненным к нему категориям потребителей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | BH-1 | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | х | х | 948 676,65 | 1 130 387,51 | 1 156 523,54 | 1 243 298,60 |
| 1.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | х | 98,17 | 147,19 | 273,61 | 719,83 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | х | 1 839,19 | 2 242,31 | 2 516,59 | 4 038,18 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 3 707 399,51 | х | 3 230 466,63 | 1 017 141,50 | -142 643,24 | -397 565,37 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес | 388 829,63 | х | 667 181,86 | 618 992,50 | -58 837,49 | -635 873,53 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | х | х | 1 203 546,21 | 1 185 719,98 | 1 270 903,71 | 1 403 538,42 |
| 1.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | х | 106,99 | 160,42 | 298,21 | 784,55 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | х | 1 995,23 | 2 433,17 | 2 762,96 | 4 429,45 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 4 364 144,88 | х | 3 551 993,41 | 1 110 495,85 | 73 629,86 | -371 974,24 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес | 460 550,57 | х | 745 044,93 | 663 186,65 | 31 405,22 | -539 526,33 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.5 | Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня | тыс. руб. | 0,00 | х | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Примечания:

1. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса приведен в таблице 2.

2. Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса приведена в таблице 3.

3. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса приведены в таблице 4.

Таблица 2

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги**

**по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | |
| BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области: | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | |
| 1.1.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 281 494,79 | 511 395,00 | 1 215 361,03 | 1 879 172,13 |
| 1.1.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 98,17 | 147,19 | 273,61 | 719,83 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 552,49 | 970,60 | 2 435,33 | 3 943,37 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф: | | | | | |
| 1.2.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 278 501,28 | 522 533,33 | 1 239 498,49 | 1 943 064,75 |
| 1.2.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 106,99 | 160,42 | 298,21 | 784,55 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 550,53 | 1 002,12 | 2 455,16 | 4 099,67 |

Таблица 3

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям   
Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
| тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 963 377,03 | 18 687,74 | 127,62 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 1 421 814,31 | 3,87 | 40,77 |
|  | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 283 348,48 | 0,00 | 13,42 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания»  (ИНН 4205109750) | 6 000 419,05 | 820 002,65 | 209,88 |
|  | ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 8 733 560,84 | 5 120,21 | 551,83 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»  АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 15 435,61 | 93,31 | 1,66 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 365 721,49 | -2 944,77 | 8,24 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 146 859,23 | 878,87 | 15,71 |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 27 143,22 | -35,56 | 3,07 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 807 570,06 | 6 184,71 | 14,40 |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 2 343 642,25 | 115 754,61 | 172,12 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 87 896,96 | 0,00 | 5,73 |
|  | ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893) | 64 750,03 | 0,00 | 13,29 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 1 071 675,73 | 10 862,59 | 54,83 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 38 734,74 | 2 618,68 | 1,63 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 441 090,97 | 0,00 | 28,58 |
| ВСЕГО | | **22 813 040,00** | 977 226,91 |  |

Таблица 4

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по**

**передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица изме- рения | 1 полугодие | | | | | | | 2 полугодие | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| ВН1 | ВН | | СН1 | СН2 | НН | | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн.кВт\*ч | Х | 3 180,2602 | | 1 021,5858 | 1 410,2230 | 1 918,5587 | | Х | 3 165,6701 | 1 040,6826 | 1 396,3080 | 1 862,1754 |
| 1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн.кВт\*ч | Х | | 3,0184 | 0,9720 | 44,9321 | | 1 555,2029 | Х | 3,7909 | 0,9120 | 44,8320 | 1 492,3181 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2-1.1.5: | млн.кВт\*ч | Х | 0,0978 | 0,0000 | 3,8077 | 62,5922 | Х | 0,0925 | 0,0000 | 3,6047 | 59,3319 |
|  | исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 32,0250 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 35,1065 |
|  | специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским | млн.кВт\*ч | Х | 1,7923 | 0,9720 | 23,8644 | 1 090,8727 | Х | 2,4198 | 0,9120 | 23,5510 | 1 030,3520 |
|  | кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2008 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2237 |
|  | кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | млн.кВт\*ч | Х | 0,0219 | 0,0000 | 4,6289 | 302,6266 | Х | 0,0215 | 0,0000 | 4,4749 | 296,2313 |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн.кВт\*ч | Х | 1,1064 | 0,0000 | 12,6312 | 66,8857 | Х | 1,2570 | 0,0000 | 13,2013 | 71,0726 |
| 1.1.6.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,4366 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,2696 |
|  | фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | коммунально-бытового потребления населения в израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1.6.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн.кВт\*ч | Х | 0,9587 | 0,0000 | 7,0412 | 39,2887 | Х | 1,1258 | 0,0000 | 8,2688 | 46,1385 |
| 1.1.6.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн.кВт\*ч | Х | 0,0054 | 0,0000 | 0,0746 | 2,7116 | Х | 0,0061 | 0,0000 | 0,0836 | 3,0398 |
| 1.1.6.4 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,4995 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,2183 |
| 1.1.6.5 | Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);  некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн.кВт\*ч | Х | 0,1423 | 0,0000 | 5,5155 | 20,9493 | Х | 0,1251 | 0,0000 | 4,8489 | 18,4064 |
| 1.2 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2-1.1.5: | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.2.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.2.6 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.6.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.6.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.6.4 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.6.5 | Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); | млн.кВт\*ч | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн.кВт\*ч | Х | 3 177,2419 | 1 020,6138 | 1 365,2909 | 363,3558 | Х | 3 161,8792 | 1 039,7706 | 1 351,4760 | 369,8574 |
| 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.: | МВт | Х | 807,8550 | 274,1472 | 416,9332 | 548,5171 | Х | 795,1736 | 279,3900 | 403,9938 | 529,5188 |
| 2.1 | Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт | Х | 0,8619 | 0,2770 | 12,8732 | 444,3126 | Х | 1,0823 | 0,2600 | 12,8028 | 426,3865 |
| 2.2 | Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | Х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 2.3 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | Х | 806,9930 | 273,8702 | 404,0600 | 104,2045 | Х | 794,0913 | 279,1300 | 391,1910 | 103,1323 |

Приложение № 25 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**

Таблица 1

**Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4  5  6 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в [строках 1.2](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\780.docx#Par22) и [1.5](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\780.docx#Par31):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 | 1,86364 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,27365 | 1,38700 |
| 1.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,27365 | 1,38700 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,27365 | 1,38700 | |
| 1.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,27365 | 1,38700 | |
| 1.6 | Потребители, приравненные к населению: | | | | |
| 1.6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 | 1,86364 | |
| 1.6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,27365 | 1,38700 | |
| 1.6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 | 1,86364 | |
| 1.6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 | 1,86364 | |
| 1.6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 | 1,86364 | |
| 1.6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,70819 | 1,86364 | |

Таблица 2

**Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4  5  6 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в [строках 1.2](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\780.docx#Par22) и [1.5](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\780.docx#Par31):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 | 4,37294 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2,24069 | 2,44459 |
| 1.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2,24069 | 2,44459 |
| 1.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2,24069 | 2,44459 |
| 1.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2,24069 | 2,44459 |
| 1.6 | Потребители, приравненные к населению: | | | |
| 1.6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 | 4,37294 |
| 1.6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2,24069 | 2,44459 |
| 1.6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 | 4,37294 |
| 1.6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 | 4,37294 |
| 1.6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 | 4,37294 |
| 1.6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 4,00819 | 4,37294 |

Таблица 3

**Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4  5  6 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в [строках 1.2](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\780.docx#Par22) и [1.5](file:///C:\Users\СафинаТА\Downloads\780.docx#Par31):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 5,34985 | 5,83669 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 3,17485 | 3,46376 |
| 1.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 3,17485 | 3,46376 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | | 3,17485 | | 3,46376 |
| 1.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | | 3,17485 | | 3,46376 |
| 1.6 | Потребители, приравненные к населению: | | | | | |
| 1.6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | | 5,34985 | | 5,83669 |
| 1.6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | | 3,17485 | | 3,46376 |
| 1.6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | | 5,34985 | | 5,83669 |
| 1.6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | | 5,34985 | | 5,83669 |
| 1.6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | | 5,34985 | | 5,83669 |
| 1.6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | | 5,34985 | | 5,83669 |

Приложение № 26 к протоколу № 86

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.12.2023

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для**

**взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 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) - ООО«ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 682,501307 | 1,670000 | 0,01000 | 3 746,299648 | 1,670000 | |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 3 680,501898 | 1,670000 | 0,01000 | 3 746,122319 | 1,670000 | |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,03000 | 16 906,628029 | 5,010000 | 0,03000 | 17 954,046695 | 5,010000 | |

| 1. 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. 5 | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) - АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 139,864119 | 1,670000 | 0,01000 | 5 203,570169 | 1,670000 |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 4,62233 | 2333115,296983 | 771,928405 | 4,76409 | 2463581,702705 | 795,603097 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 0,93927 | 388 253,289067 | 156,858787 | 0,61365 | 256 679,376265 | 102,479791 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,01000 | 5 010,798579 | 1,670000 | 0,01000 | 5 065,485956 | 1,670000 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 5 013,250794 | 1,670000 | 0,01000 | 5 065,757272 | 1,670000 |
| 1. 7 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 4 994,772255 | 1,670000 | 0,01000 | 5 079,516767 | 1,670000 |
| 1. 8 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 5 009,878539 | 1,670000 | 0,01000 | 5 068,049920 | 1,670000 |
| 1. 9 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 5 011,495129 | 1,670000 | 0,01000 | 5 065,821411 | 1,670000 |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 6 067,289407 | 1,670000 | 0,01000 | 6 128,643674 | 1,670000 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 0,01000 | 565,290746 | 1,670000 | 0,01000 | 672,342009 | 1,670000 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 188,360716 | 1,670000 | 0,01000 | 4 239,795748 | 1,670000 |
|  | АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 2,00889 | 845 280,256039 | 335,484027 | 2,00889 | 853 912,088224 | 335,484027 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,03248 | 19 216,990508 | 5,424963 | 0,15605 | 94 801,998299 | 26,060178 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 306,390789 | 1,670000 | 0,01000 | 4 314,033333 | 1,670000 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 762,938667 | 1,670000 | 0,01000 | 3 824,953425 | 1,670000 |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 9,98929 | 5 274 679,614967 | 1 668,212261 | 10,46740 | 5 409 854,224223 | 1 748,056118 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 1,80078 | 688 106,135519 | 300,730385 | 1,80078 | 690 345,730669 | 300,730385 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 756,713718 | 1,670000 | 0,01000 | 3 832,405468 | 1,670000 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,00500 | 2 504,878402 | 0,835000 | 0,00500 | 2 524,295112 | 0,835000 |
|  | ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) - «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 115,810000 | 1,670000 | 0,01000 | 5 860,710333 | 1,670000 |
|  | 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 | 4 247,209640 | 1,670000 | 0,01000 | 4 294,929222 | 1,670000 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,06773 | 37 435,797134 | 11,310089 | 0,06773 | 37 623,166948 | 11,310089 |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,01000 | 4 812,933874 | 1,670000 | 0,01000 | 4 897,934668 | 1,670000 |
|  | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,05621 | 26 101,336830 | 9,387510 | 0,05791 | 26 823,243176 | 9,671071 |
|  | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,11478 | 43 406,791587 | 19,167625 | 0,12497 | 48 053,444155 | 20,870520 |
|  | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 0,11478 | 62 351,319062 | 19,167625 | 0,12497 | 67 889,092655 | 20,870520 |
|  | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 85,79696 | 42540899,610707 | 14328,092738 | 88,48257 | 44334651,295559 | 14 776,588993 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,89580 | 491 017,067983 | 149,598123 | 0,89580 | 491 062,384157 | 149,598123 |
|  | АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 0,92461 | 502 294,357857 | 154,410067 | 0,99841 | 542 384,465165 | 166,734148 |
|  | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 0,50599 | 121 641,054018 | 84,499645 | 0,51928 | 127 249,462673 | 86,719975 |
|  | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,16252 | 679 976,887531 | 194,140300 | 1,16252 | 687 343,942738 | 194,140300 |
|  | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) – АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 0,01000 | 3 054,333333 | 1,670000 | 0,01000 | 3 054,333333 | 1,670000 |
|  | ООО «Трансхимэнерго» (ИНН 4205220893) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 2 703,245192 | 1,670000 | 0,01000 | 2 756,250000 | 1,670000 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 6,64686 | 2 998 945,433130 | 1110,025599 | 8,86498 | 3 835 678,804190 | 1 480,451670 |
|  | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) – ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 21,26518 | 10089892,184541 | 3551,284444 | 21,26518 | 10157031,314294 | 3 551,284444 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 3 817,753230 | 1,670000 | 0,01000 | 3 818,338925 | 1,670000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 6,84549 | 3 233 579,389411 | 1 143,197135 | 6,84549 | 3 260 638,567799 | 1 143,197135 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,13352 | 485 585,962409 | 189,297287 | 2,08795 | 896 717,274480 | 348,687267 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 1,11894 | 515 492,569392 | 186,862495 | 2,06137 | 968 151,438758 | 344,249276 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 773,219546 | 1,670000 | 0,01000 | 3 846,742744 | 1,670000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 5 550,595157 | 1,670000 | 0,01000 | 5 646,555754 | 1,670000 |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 2 892,233435 | 1,670000 | 0,01000 | 3 338,085812 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 0,24695 | 136 448,727228 | 41,240646 | 0,25465 | 141 899,374944 | 42,525941 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 4 478,780468 | 1,670000 | 0,01000 | 4 266,872357 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 11,93300 | 8 211 653,078716 | 1992,811421 | 12,28366 | 8 319 486,901238 | 2 051,370868 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 0,59311 | 284 183,514847 | 99,049465 | 0,57861 | 282 049,901250 | 96,627402 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,95120 | 349 664,075849 | 158,850412 | 0,98032 | 363 786,858706 | 163,713900 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 0,01000 | 5 607,169815 | 1,670000 | 0,01000 | 5 975,386667 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) –ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 12 287,642397 | 1,670000 | 0,01000 | 8 454,486592 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 173,830615 | 1,670000 | 0,01000 | 5 232,581529 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 4 633,193405 | 1,670000 | 0,01000 | 4 711,148262 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 0,01000 | 4 799,141792 | 1,670000 | 0,01000 | 4 583,081076 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | 0,01000 | 6 080,900000 | 1,670000 | 0,01000 | 6 080,900000 | 1,670000 |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 173,830615 | 1,670000 | 0,01000 | 5 232,581529 | 1,670000 |

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.