**Материалы по корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области, на 2024 год в рамках дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии долгосрочного периода 2020-2024 годы**

**Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства Акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский» на 2024г. приведён ниже в таблице**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2020 (базовый период)(с учет прик от 31.08.2021 №144-ЭЭ) ПР 2020=58963,1 тыс.руб.** | **2021 (с учетом приказа о корректировке от 23.12.20 №653-ЭЭ)** | **2022 приказ о корректировке от 14.02.23 №35-ЭЭ/НПА** | **2023 (пересмотр ПР приказ ДТ от 25.11.22 №593-ЭЭ) (базовый период)** | **2024** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)** | | | | | | |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов |  | - | 3% | 3% | 3% | 3% |
| Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов |  | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг |  | - | 2% | 2% | 2% | 2% |
| **Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)** | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (а при наличии фактическое годовое значение индекса потребительских цен) (ФАКТ, ПЛАН) (Ij) |  | **4 332,11** | **4 375,89** | **4 362,15** | **4 165,15** | **4 011,79** |
| Среднегодовое количество у.е. (а при наличии фактическое среднегодовое количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования) (уej, уej-1 ) |  |  | 0,01 | -0,003 | -0,05 | -0,03 |
| Индекс изменения количества активов (ИКАj) |  |  | 1,0125 | 1,0093 | 0,9934 |  |
| Итого коэффициент индексации |  |  | 1,0381 | 1,0767 |  | 1,0308 |
| Итого коэффициент индексации (Киндj) |  |  |  |  |  | **1,0308** |
| П ij Киндj |  |  | 1,067 | 1,138 | 1,058 | 1,072 |
| **Расчет подконтрольных расходов** | | | | | | |
| Материальные затраты | тыс.руб. | 8 898,6 | 7 474,1 | 9 094,2 | 7 838,0 | 8 079,2 |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 4 517,5 | 3 038,1 | 4 616,8 | 3 046,1 | 3 139,9 |
| Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 4 381,1 | 4 436,0 | 4 477,4 | 4 791,9 | 4 939,4 |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 32 267,9 | 32 672,5 | 32 977,3 | 39 465,5 | 40 680,0 |
| Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 16 646,7 | 16 855,4 | 17 012,6 | 16 899,9 | 17 420,0 |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. | 16 646,7 | 16 855,4 | 17 012,6 | 16 899,9 | 17 420,0 |
| *Услуги связи, интернет, почтовые расходы* | тыс.руб. | 392,1 | 397,0 | 400,7 | 398,0 | 410,3 |
| *Расходы АУФ (управление филиала)* | тыс.руб. | 14 300,7 | 14 480,0 | 14 615,1 | 14 518,2 | 14 965,0 |
| *Прочие услуги сторонних организаций* | тыс.руб. | 108,2 | 109,5 | 110,5 | 109,8 | 113,2 |
| Расходы на командировки и представительские | тыс.руб. | 200,7 | 203,2 | 205,1 | 203,7 | 210,0 |
| Расходы на подготовку кадров | тыс.руб. | 7,2 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,5 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 1 509,6 | 1 528,5 | 1 542,7 | 1 532,5 | 1 579,7 |
| расходы на страхование | тыс.руб. | 128,4 | 130,0 | 131,2 | 130,3 | 134,3 |
| Другие прочие расходы | тыс.руб. |  | - | - | - | - |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 273,1 | 276,5 | 279,1 | 277,3 | 285,8 |
| Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 876,8 | 887,8 | 896,0 | 917,0 | 945,2 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **58 963,1** | **58 166,3** | **60 259,2** | **65 397,6** | **67 410,1** |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на коммунальные услуги (теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, вывоз ТБО) | тыс.руб. | 339,6 | 252,3 | 275,5 | 354,2 | 409,6 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 22,0 |  | - | - | - |
| *аренда офиса* | тыс.руб. | 22,0 |  |  |  |  |
| Налоги,всего, в том числе: | тыс.руб. | 280,1 | 261,2 | 240,2 | 217,4 | 248,9 |
| *Транспортный налог* | тыс.руб. | 19,3 | 21,4 | 21,4 | 19,2 | 20,8 |
| *Налог на имущество* | тыс.руб. | 260,8 | 239,8 | 218,8 | 198,2 | 228,1 |
| Страховые взносы от ФОТ | тыс.руб. | 9 809,5 | 9 932,5 | 10 025,1 | 12 044,9 | 12 430,2 |
| Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования (тех.присоединение) | тыс.руб. | 238,8 |  |  |  |  |
| Амортизация ОС | тыс.руб. | 3 335,6 | 4 407,4 | 4 923,2 | 4 574,4 | 4 906,0 |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 5 662,4 | 4 590,6 | 4 380,8 | 4 423,6 | 4 092,0 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб.** | **19 688,0** | **19 443,9** | **19 844,8** | **21 614,5** | **23 899,4** |
| **(Уi) расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"** |  |  |  | **55,3** |  | **-** |
| **Выпадающие доходы (избыток средств) по результатам производствтенно-хозяйственной деятельности** | **тыс.руб.** | **- 8 232,3** | **- 13 215,3** | **- 5 779,6** | **- 6 381,8** | **9 974,0** |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности, всего** |  | **1 445,9** | **- 12 887,2** | **- 4 790,2** | **- 12 367,7** | **757,1** |
| Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ΔПРi) |  |  |  |  |  | 4 441,5 |
| Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования |  | - 2 787,8 | - 14 416,0 | 400,7 | - 18,2 | 3 135,7 |
| Выпадающие доходы за 2020 год в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э |  |  |  | 15 635,7 |  |  |
| Изъятие не понесённых расходов за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования (2018 год) в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, п.7 Основ ценообразования |  |  |  | - 15 082,6 |  |  |
| корректировка НВВ по изменению ПО | **тыс.руб.** | 6 406,9 | 1 995,5 | 54,8 |  | 3 805,1 |
| Корректировка НВВ по технологическому расходу эл.эн | **тыс.руб.** | - 2 173,2 | - 466,7 | - 5 798,8 | - 12 349,5 | - 10 625,2 |
| **Корректировка по исполнению ИП** | **тыс.руб.** | - 9 678,3 | - 331,4 | - 338,3 | - 1 302,7 |  |
| **Корректировка по доходам по бездоговорному потреблению** | **тыс.руб.** |  | - 111,6 | - 50,0 |  |  |
| **Корректировка выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования по технологическому присоединению** |  |  | 115,0 | - 601,1 | - 2 513,5 | 89,6 |
| **Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования** |  |  |  |  | 9 802,1 | 9 127,2 |
| **Корректировка по надежн.и кач.** | **тыс.руб.** | 927,9 | 711,7 | - 343,2 |  |  |
| **НВВ всего** | **тыс.руб.** | **71 346,6** | **65 106,7** | **74 036,5** | **80 630,2** | **101 283,5** |
| **в том числе: 1 полугодие** | **тыс.руб.** | **36 618,2** | **33 415,6** | **38 712,9** | **42 271,9** | **53 099,8** |
| **2 полугодие** | **тыс.руб.** | **34 728,4** | **31 691,1** | **35 323,6** | **38 358,3** | **48 183,7** |

***11. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год, приведён в таблице.***

Таблица

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | 2023г. | в т.ч. | | 2024г. | в т.ч. | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Сальдо-переток мощности | МВт | 80 630,2 | 42271,9 | 38 358,3 | 101283,5 | 53099,8 | 48 183,7 |
| НВВ на содержание сетей | тыс.руб. | **388 969,31** | **388 860,03** | **389 089,80** | **488 603,32** | **488 466,06** | **488 754,69** |
| **Ставка на содержание** | руб./МВт· мес. | 123,8000 | 64,9045 | 58,8955 | 123,8000 | 64,9045 | 58,8955 |
| Суммарный сальдированный переток электрической энергии | млн.кВтч. | 13,5190 | 7,0876 | 6,4314 | 13,5190 | 7,0876 | 6,4314 |
| Технологический расход (потери) электрической энергии | млн.кВтч. | 10,92 | 10,92 | 10,92 | 10,92 | 10,92 | 10,92 |
| то же в процентах | % | 2762,27 | 2762,27 | 2762,27 | 2938,05 | 2938,05 | 2938,05 |
| Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии | руб./кВтч. | 37343,2 | 19577,9 | 17765,3 | 39719,5 | 20823,7 | 18895,8 |
| НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии | тыс.руб. | **301,64** | **301,64** | **301,64** | **320,84** | **320,84** | **320,84** |
| **Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии** | руб./МВт·ч | **0,95294** | **0,95294** | **0,95294** | **1,13896** | **1,13896** | **1,13896** |
| **Одноставочный тариф** | руб./кВт·ч | 80 630,2 | 42271,9 | 38 358,3 | 101283,5 | 53099,8 | 48 183,7 |
| **Отклонение в % (год к году; 1полуг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 полуг. текущ. года к 1 полуг. текущ. года)** | | | | | |  |  |
| Ставка на содержание | % | 15,75% | 15,66% | 0,06% | 25,61% | 25,54% | 0,06% |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | % | 21,50% | 21,50% | 0,00% | 6,36% | 6,36% | 0,00% |
| Одноставочный тариф | % | 17,37% | 17,37% | 0,00% | 19,52% | 19,52% | 0,00% |

***Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по передаче электроэнергии на 2024 г.***

***Объем и структура электропотребления***

Структура электропотребления приведена в таблице

Таблица, млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | план | | отклонения от плана 2023 г. | в % к плану |
|
| 2023 | 2024 |
| 1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего: | 123,8000 | 123,8000 | - | 0,00% |
| 1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями | - | - |  |  |
| 1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям | 123,8000 | 123,8000 | - | 0,00% |
| 1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей | 13,5190 | 13,519 | - | 0,00% |
| то же, в % к объему покупной энергии | 10,92% | 10,92% | - | 0,00% |
| 1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям | 110,2810 | 110,2810 | - | 0,00% |
| 2. Сальдо-переток мощности, МВт | 17,274 | 17,274 | - | 0,00% |

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

В составе НВВ филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», осуществляющего регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, в неподконтрольных расходах учтены расходы из прибыли на финансирование капитальных вложений.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2020 (базовый период), тыс.руб.** | **2021, тыс.руб.** | **2022, тыс.руб.** | **2023, (пересмотр базового уровня ОПР)** | **2024, тыс.руб.** |
| Прибыль на капитальные вложения | 5 662,4 | 4 590,6 | 4 380,8 | 4 423,6 | 4 092,0 |

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, а также пунктом 11 Методических указаний 98-э, указанные расходы не превышают 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями 98-э. Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли являются источником финансирования инвестиционной программы утвержденной в установленном порядке приказом Министерства Жилищно-Коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.19 №138 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Новосибирской области на 2020-2024 годы».

**V. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Сравнительный анализ показателей, связанных с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 16.

Таблица 16

| **Показатели** | **План 2023** | **2024 предложение ДТ 25.11.22** | **отклонение (п2024/ п2023)** | **в % к (п2024/ п2023)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов и методом сравнения аналогов:** | **65 397,6** | **67 410,1** | **2012,5** | **3,1%** |
| **Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств), в т.ч.** | **4 791,9** | **4 939,4** | **147,5** | 3,1% |
| **- Ремонт основных средств, в том числе:** | **4 210,3** | **4 339,8** | **129,6** | 3,1% |
| *капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства* | 1 796,7 | 1 852,0 | **55,3** | 3,1% |
| *текущий ремонт объектов электросетевого хозяйства* | 2 148,1 | 2 214,2 | **66,1** | 3,1% |
| услуги по ремонту административных зданий | - | - | **0,0** |  |
| *ремонт автотранспорта* | 265,4 | 273,6 | **8,2** | 3,1% |
| **- Прочие услуги производственного характера, в том числе:** | **581,6** | **599,5** | **17,9** | 3,1% |
| *услуги метрологии* | 146,8 | 151,3 | **4,5** | 3,1% |
| *транспортные услуги* | 83,8 | 86,3 | **2,6** | 3,1% |
| *Услуги по сертификации электрической энергии, по охранным зонам, по минерализации полос* | 344,2 | 354,8 | **10,6** | 3,1% |
| *тех.осмотр транспорта перед страхованием ОСАГО* | 6,9 | 7,1 | **0,2** | 3,1% |
| **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в т.ч.:** | **3 046,1** | **3 139,9** | **93,7** | 3,1% |
| **- Материалы на ремонты, из них:** | **1 776,3** | **1 830,9** | **54,7** | 3,1% |
| *материалы на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства* | 1 097,8 | 1 131,6 | **33,8** | 3,1% |
| *аварийный запас* | 500,8 | 516,3 | **15,4** | 3,1% |
| *материалы на ТО и ремонт автотранспорта* | 177,7 | 183,1 | **5,5** | 3,1% |
| **- Прочие материалы, из них:** | **1 269,8** | **1 308,9** | **39,1** | 3,1% |
| *ГСМ* | 1 141,8 | 1 176,9 | **35,1** | 3,1% |
| *инструменты, оснастка, инвентарь, лаб. оборудование, канцелярия, средства пожарной безопасности и т.д.* | 89,0 | 91,7 | **2,7** | 3,1% |
| *материалы по программе энергоэффективности* | 39,0 | 40,2 | **1,2** | 3,1% |
| **Расходы на оплату труда** | 39 465,5 | 40 680,0 | **1214,5** | 3,1% |
| **Прочие расходы в т.ч.:** | **16 899,9** | **17 420,0** | **520,1** | 3,1% |
| **Обеспечение нормальных условий и ТБ, в том числе:** | **1 532,5** | **1 579,7** | **47,2** | 3,1% |
| *Спецодежда н СИЗ* | 1 277,3 | 1 316,6 | **39,3** | 3,1% |
| *Медосмотр* | 166,0 | 171,1 | **5,1** | 3,1% |
| *Аттестация рабочих мест и создание санитарно-бытовых условий* | 12,5 | 12,9 | **0,4** | 3,1% |
| *Предаттестационная подготовка работников* | 30,2 | 31,1 | **0,9** | 3,1% |
| *Размещение и утилизация отходов* | 1,6 | 1,6 | **0,0** | 3,1% |
| *Прочие затраты по ТБ (средства пожарной безопасности и смывающие средства)* | 45,0 | 46,4 | **1,4** | 3,1% |
| Расходы на обучение | 7,3 | 7,5 | **0,2** | 3,1% |
| Командировочные расходы | 203,7 | 210,0 | **6,3** | 3,1% |
| Расходы на страхование, в том числе: | 130,3 | 134,3 | **4,0** | 3,1% |
| *Обязательное страхование ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта (116-ФЗ "Об опасных производственных объектах")* | 1,4 | 1,5 | **0,0** | 3,1% |
| *Прочее страование (ДМС и НПО)* | - | - | **0,0** |  |
| *Обязательное страхование автотранспорта (ОСАГО)* | 128,9 | 132,9 | **4,0** | 3,1% |
| Услуги связи, интернет, почтовые расходы | 398,0 | 410,3 | **12,2** | 3,1% |
| Расходы АУФ (управление филиала) | 14 518,2 | 14 965,0 | **446,8** | 3,1% |
| Прочие услуги непроизводственного характера | 109,8 | 113,2 | **3,4** | 3,1% |
| Энергия на хоз. нужды (электроэнергия) | 277,3 | 285,8 | **8,5** | 3,1% |
| Подконтрольные расходы из прибыли | 917,0 | 945,2 | **28,2** | 3,1% |
| расходы на социальные нужды | 675,7 | 696,5 | **20,8** | 3,1% |
| расходы на уплату страховых взносов из прибыли | 206,2 | 212,5 | **6,3** | 3,1% |
| услуги банков | 35,0 | 36,1 | **1,1** | 3,1% |
| **Неподконтрольные расходы** | **21 614,5** | **23 899,4** | **2285,0** | **10,6%** |
| Расходы на хозяйственные нужды, в т..: | 354,2 | 409,6 | 55,4 | 15,6% |
| *Водоснабжение и водоотведение* | 3,0 | 7,8 | 4,8 | 158,9% |
| *Теплоснабжение* | 304,5 | 390,5 | 86,0 | 28,2% |
| *Коммунальные услуги* | 34,0 |  | -34,0 | -100,0% |
| *Эксплуатация зданий (в т.ч.вывоз ТБО)* | 12,7 | 11,3 | -1,4 | -11,0% |
| Отчисления на соц. нужды | 12 044,9 | 12 430,2 | 385,3 | 3,2% |
| Амортизация | 4 574,4 | 4 906,0 | 331,6 | 7,2% |
| Налоги,всего, в том числе: | 217,4 | 2 061,7 | 1844,3 | 848,3% |
| *Транспортный налог* | 19,2 | 20,8 | 1,5 | 8,0% |
| *Налог на имущество* | 198,2 | 228,1 | 29,9 | 15,1% |
| *Налог на прибыль* |  | 1 812,8 | 1812,8 |  |
| Прибыль на капитальные вложения | 4 423,6 | 4 092,0 | -331,6 | -7,5% |
| **Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства** | **87 012,0** | **91 309,6** | **4297,5** | **4,9%** |
| **(Уi) расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"** |  |  |  |  |
| **Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э** | 37 343,2 | 39 719,5 | 2376,3 | 6,4% |
| ***Выпадающие доходы (изъятие средств)*** | **- 6 381,8** | **9 974,0** | **16355,8** | **-256,3%** |
| **Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности, всего** | **- 12 367,7** | **757,1** | **13124,8** | **-106,1%** |
| Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ΔПРi) |  | 4 441,5 |  |  |
| Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования | - 18,2 | 3 135,7 | 3153,9 | -17344,6% |
| Корректировка с учетом увеличения полезного отпуска | - | 3 805,1 | 3805,1 |  |
| Корректировка по оплате потерь | - 12 349,5 | - 10 625,2 | 1724,3 | -14,0% |
| **Корректировка по исполнению ИП** | **- 1 302,7** | **-** | **1302,7** | **-100,0%** |
| **Корректировка по доходам по бездоговорному потреблению** | **-** | **-** | **0,0** |  |
| **Корректировка выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования по технологическому присоединению** | **- 2 513,5** | **89,6** | **2603,1** | **-103,6%** |
| **Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования** | **9 802,1** | **9 127,2** | **-674,8** | **-6,9%** |
| **Корректировка по надежн.и кач.** | **-** |  | **0,0** |  |
| **Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:** | **117 973,4** | **141 003,0** | **23029,7** | **19,5%** |
| в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства | 80 630,2 | 101 283,5 | 20653,3 | 25,6% |
| на оплату технологического расхода (потерь) | 37 343,2 | 39 719,5 | 2376,3 | 6,4% |
| Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства | 0,65129 | 0,818122172 | 0,2 | 25,6% |
| Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь | 0,95294 | 1,13896 | 0,2 | 19,5% |
| СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего: | 4 165,15 | 4 011,79 | -153,4 | -3,7% |
| численность, чел. | 58 | 58 | 0,0 | 0,0% |
| Средняя заработная плата | 56 703,2 | 58 448,2 | 1745,0 | 3,1% |
| Удельный размер расходов на содержание, тыс.руб./1 у.е. | 20,9 | 22,8 | 1,9 | 9,0% |