

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашии
ИНН: 2130215882
КПП: 213001001
Долгосрочный период регулирования: 2022 — 2026 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | | Примечание3 |
|------------|--|------------------|-------------------|-------------------|--|
| | | | план ¹ | факт ² | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 383 065,03 | 489 351,88 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 222 681,23 | 232 924,97 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 52 445,78 | 51 133,41 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 20 092,24 | 16 615,38 | на основании фактических расходов |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 30 427,85 | 31 509,68 | |
| 1.1.1.3 | на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 1 925,69 | 3 008,35 | на основании фактических расходов с учетом консолидации объектов электроснабжения муницип. образований |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 156 053,78 | 158 780,62 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 14 181,67 | 23 010,95 | на основании фактических расходов |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 7 385,82 | 14 104,33 | на основании фактических расходов |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴ | тыс. руб. | 6 795,85 | 8 906,61 | на основании фактических расходов |
| 1.1.3.3.1 | в том числе работы и услуги непроизводственного характера | тыс. руб. | 4 374,74 | 4 172,30 | |
| 1.1.3.3.2 | расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 0,00 | 227,89 | на основании фактических расходов |
| 1.1.3.3.3 | расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 158,09 | 284,22 | на основании фактических расходов |
| 1.1.3.3.4 | расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 507,27 | 1 093,28 | на основании фактических расходов |
| 1.1.3.3.5 | расходы на страхование | тыс. руб. | 226,25 | 245,57 | |
| 1.1.3.3.6 | иные прочие расходы (резервы на отпуска) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1.3.3.7 | электроэнергия на хозяйн. нужды | тыс. руб. | 1 447,58 | 0,00 | |
| 1.1.3.3.8 | расходы на услуги банка | тыс. руб. | 81,93 | 100,86 | на основании фактических расходов |
| 1.1.3.3.9 | другие обоснованные внебюджетные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 2 782,50 | на основании фактических расходов |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | | | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | на основании фактических расходов |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 160 383,80 | 256 426,91 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 0,00 | 1 616,67 | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | | | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 26 923,42 | 58 315,53 | на основании заключенных договоров |
| 1.2.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 47 440,35 | 49 266,68 | |
| 1.2.5 | Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6 | Амортизация | тыс. руб. | 57 114,58 | 84 617,03 | на основании фактических расходов |
| 1.2.7 | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 16 704,05 | 11 497,88 | |
| 1.2.8 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 4 176,01 | 4 443,06 | расчет согласно действующего налогового законодательства |
| 1.2.9 | Прочие налоги | тыс. руб. | 3 753,93 | 9 361,16 | на основании фактических данных |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0,00 | 31 952,62 | на основании фактических расходов |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. | - | 824 | |
| 1.2.11 | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб. | | | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 4 271,46 | 5 356,28 | на основании фактических расходов |
| 1.2.12.1 | расходы на теплоэнергию | тыс. руб. | 4 271,46 | 3 065,05 | на основании фактических расходов |
| 1.2.12.2 | расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды | тыс. руб. | | 2 291,24 | на основании фактических расходов |
| 1.2.12.3 | прочие расходы | тыс. руб. | | | |
| 1.2.12.4 | другие прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | | | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | на основании фактических расходов |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | | Примечание ³ |
|----------|---|--------------|-------------------|-------------------|-------------------------|
| | | | план ¹ | факт ² | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 30 427,85 | 31 509,68 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 205 904,14 | 223 071,37 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 63,92540 | 69,86483 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | руб./МВт·ч | 3 221,01 | 3 192,90 | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | X | X | X | |
| 1 | Общее количество точек подключения на конец года | шт. | x | 48009 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВА | - | 971,53 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СН2 - 6(10) кВ) | МВА | | 856,00 | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СН1 - 35 кВ) | МВА | | 2,03 | |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (ВН - 110 кВ) | МВА | | 113,50 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у. е. | 5 968,20 | 8 516,03 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на i уровне напряжения (НН - 0,4 кВ) | у. е. | 2 801,02 | 4 050,34 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на i уровне напряжения (СН2 - 6(10) кВ) | у. е. | 3 161,43 | 4 459,17 | |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на i уровне напряжения (СН1 - 35 кВ) | у. е. | 5,75 | 5,75 | |
| 3.4 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на i уровне напряжения (ВН - 110 кВ) | у. е. | | 0,77 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у. е. | 10 272,50 | 16 891,60 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения (СН2 - 6(10) кВ) | у. е. | 10 262,00 | 16 372,10 | |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения (СН1 - 35 кВ) | у. е. | 10,50 | 231,30 | |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения (ВН - 110 кВ) | у. е. | | 288,20 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 2 018,40 | 3 142,85 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (НН - 0,4 кВ) | км | 1 049,94 | 1 706,18 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (СН2 - 6(10) кВ) | км | 964,34 | 1 432,15 | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (СН1-35 кВ) | км | 4,12 | 4,12 | |
| 5.4 | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (ВН-110 кВ) | км | | 0,40 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 79,42 | 72,17 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | - | 852 718 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | - | 55 260 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ | % | - | X | X |

Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.