

**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: ООО "Электрические сети"

ИНН: 0257009703

КПП: 025701001

Долгосрочный период регулирования: 2022 — 2026 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | | Примечание ³ |
|-----------|---|-----------|-------------------|-------------------|-------------------------|
| | | | план ¹ | факт ² | |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 182 065,45 | 240 074,58 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 77 374,58 | 87 387,48 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 20 864,45 | 18 201,01 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 2 656,61 | 4 301,83 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 18 207,84 | 13 846,82 | |
| 1.1.1.3 | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | - | 52,36 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - | - | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 48 728,48 | 59 235,55 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | - | - | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 6 511,98 | 8 678,39 | |
| | Услуги связи | тыс. руб. | 126,63 | 290,09 | |
| | Расходы на охрану и пожарную безопасность | тыс. руб. | - | - | |
| | Расходы на юридические услуги | тыс. руб. | - | - | |
| | Расходы на информационные услуги | тыс. руб. | 197,84 | 248,71 | |
| | Расходы на консультационные услуги | тыс. руб. | 226,70 | 259,50 | |
| | Расходы на аудиторские услуги | тыс. руб. | 49,07 | 72,93 | |
| | Расходы на сертификацию | тыс. руб. | 113,01 | 6,10 | |
| | Транспортные услуги | тыс. руб. | - | 26,80 | |
| | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 372,65 | 463,67 | |
| | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | - | - | |
| | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 200,10 | 281,22 | |
| | Расходы на страхование | тыс. руб. | 76,33 | 96,67 | |
| | Другие прочие подконтрольные расходы | тыс. руб. | 5 149,65 | 6 932,70 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 835,86 | 940,59 | |
| 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. | - | - | |
| 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. | 433,81 | 331,94 | |

| | | | | | |
|----------|--|----------------|------------------|------------------|---|
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 64 636,36 | 93 511,45 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | - | - | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | - | - | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 420,21 | 1 946,26 | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 14 813,46 | 10 504,75 | Пониженные тарифы (пп. 17 п. 1 ст. 427 НК РФ) |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | - | 3 879,78 | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 26 296,70 | 40 123,79 | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 17 999,90 | 17 999,90 | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 3 853,91 | 15 810,00 | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 574,16 | 1 868,24 | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 55 371,53 | 59 175,65 | Строительство в новых микрорайонах |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. | 359 | 700 | |
| 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. | 678,02 | 1 378,73 | |
| 1.2.12.1 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 198,05 | 751,39 | |
| 1.2.12.2 | Теплоэнергия | тыс. руб. | 479,97 | 627,34 | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | - 15 317,02 | - | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 18 207,84 | 13 846,82 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 34 934,92 | 36 341,63 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 12 840 | 13 231 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб./МВтч | 2,72 | 2,75 | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | X | X | X | X |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | X | 13 838 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 83,105 | 101,745 | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | 83,105 | 101,745 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у. е. | 1 311,610 | 1 414,160 | |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | у. е. | | | |
| | СНП | | 509,19 | 528,17 | |
| | НН | | 802,420 | 885,99 | |

| | | | | | |
|-----|---|-----------|---------|---------|------------------------------------|
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у. е. | 1 988,3 | 2 180,7 | |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | у. е. | 1 988,3 | 2 180,7 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 737,033 | 800,585 | |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км | | | |
| | СНП | | 257,802 | 264,680 | |
| | НН | | 479,231 | 535,905 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 19,7 | 18,9 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 64 797 | 140 684 | Строительство в новых микрорайонах |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | X | X | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ | % | X | 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.