

Форма раскрытия 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 "Каскад-Энергосеть"**  
ИНН: 4028033476  
КПП: 402801001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

| N п/п     | Показатель   | Ед. изм.    | Год 2022 |            | Примечание <***>   |
|-----------|--|-------------|----------|------------|--|
|           |  |             | план <*> | факт <***> |  |
| I         | Структура затрат   | X           | X        | X          | X  |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание (без учета стоимости потерь э/э)   | тыс. руб.   | 42178,03 | 57034,48   |  |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего  | тыс. руб.   | 18301,72 | 21180,91   |  |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего  | тыс. руб.   | 13655,70 | 14730,01   |  |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо   | тыс. руб.   | 230,46   | 287,9      |  |
| 1.1.1.2   | на ремонт  | тыс. руб.   | 0,00     | 0          |  |
| 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.   | 13425,24 | 14442,11   | При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме   |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт  | тыс. руб.   | 0,00     | 0,00       |  |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда  | тыс. руб.   | 4185,37  | 5764,00    | При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме (численность работников)  |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт  | тыс. руб.   | 0,00     | 0,00       |  |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб.   | 460,65   | 686,90     | Информация о результатах измерений АИСКУЭ (РЖД); вывоз мусора; почтовые расходы; услуги связи; программа "ДИАДОК"; обучение персонала; охрана труда.   |
| 1.1.3.1   | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)  | тыс. руб.   | 38,21    | 33,00      |  |
| 1.1.3.2   | в том числе транспортные услуги  | тыс. руб.   | 0,00     | 0,00       |  |
| 1.1.3.3   | в том числе прочие расходы (общезайцевые расходы, э/э на хозяйственные нужды, страхование автомоб.) <****>   | тыс. руб.   | 382,36   | 616,40     | При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме   |
| 1.1.4     | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов   | тыс. руб.   | 0,00     | 0,00       |  |
| 1.1.5     | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов (расходы на оплату услуг банка)   | тыс. руб.   | 40,08    | 37,5       |  |
| 1.2       | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего  | тыс. руб.   | 24543,43 | 35853,57   |  |
| 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.   | 2400,42  | 3010,94    | При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме   |
| 1.2.4     | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб.   | 1272,35  | 1154,95    |  |
| 1.2.5     | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб.   | -        | -          |  |
| 1.2.6     | амортизация  | тыс. руб.   | 20194,57 | 23149,49   | Ввод основных средств в 2022г. (в соответствии с 27 Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства РФ 29.12.211 №1178 (амортизация посчитана исходя из максимального срока использования). |
| 1.2.7     | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб.   | -        | -          |  |
| 1.2.8     | налог на прибыль   | тыс. руб.   | 0,00     | 0,00       |  |
| 1.2.9     | прочие налоги  | тыс. руб.   | 71,36    | 2210,14    | При уплате налога на имущество учтен перевод имущества в категорию "недвижимое".   |
| 1.2.10    | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб.   | -        | -          |  |
| 1.2.10.1  | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.         | -        | -          |  |
| 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 (госпошлина за гос. регистрацию прав на недвижим. имущество + расходы БТИ)   | тыс. руб.   | 604,73   | 6328,034   |  |
| 1.3       | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)  | тыс. руб.   | -667,12  | 0          |  |
| II        | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб.   | 0,00     | 0,00       |  |
| III       | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб.   | 9930,81  | 8555,61    | Объем потерь снизился (замена приборов учета, подключение в системе АИСКУЭ)  |
| 1.1       | Справочно: Объем технологических потерь  | тыс. кВт.ч. | 3331,50  | 2806,10    |  |
| 1.2       | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии  | руб./кВт.ч. | 2,9809   | 3,0474     |  |
| 1.3       | 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.         | 638      | 668        |  |
| 2         | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | MVA         | 77,547   | 77,707     | Ввод новой КТП в 2022г.  |
| 2.п       | в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения  | MVA         | -        | -          |  |
| 3         | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего   | у.е.        | 322,35   | 500,61     | Ввод линий электропередач в 2022г.   |
| 3.п       | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения   | у.е.        | -        | -          |  |
| 4         | Количество условных единиц по подстанциям, всего   | у.е.        | 1613,7   | 2118,91    | Ввод основных средств в 2022г.   |
| 4.п       | в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения   | у.е.        | -        | -          |  |
| 5         | Длина линий электропередач, всего  | км          | 119,08   | 176,256    | Ввод основных средств в 2022г.   |
| 5.п       | в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения  | км          | -        | -          |  |
| 6         | Доля кабельных линий электропередач  | %           | 71,62    | 79,75      |  |
| 7         | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года   | тыс. руб.   | -        | 65157,5859 |  |
| 7.1       | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб.   | -        | -          |  |
| 8         | Индексация технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России <****>  | %           | 4,14     | X          | X  |

Примечания:

<\*> В случае отклонения плановых значений показателей организации от фактических в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце "план" указывается соответствующее значение. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов распределяются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<\*\*\*> Информация об объеме затрат на содержание объектов учета, выполняемых на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<\*\*\*\*> При наличии отклонения фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце "Примечание" указывается причина их возникновения.

<\*\*\*\*> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178.

<\*\*\*\*> В соответствии с пунктом 4.2.14.9 Положения о Минимуме затрат на производство электрической энергии, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Начальник ОАО "Каскад-Энергосеть"

*Шебанина С. А.*

Шебанина С. А.

Начальник планово-экономического отдела  
**ООО «Каскад-Энергосеть»**  
**Шебанина С. А.**  
по доверенности №28 от 15.07.2022