

**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: ПАО "ЗМЗ"
ИНН: 5248004137
КПП: 524801001
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2021 | |
|-----------|---|----------------|-------------------|-------------------|
| | | | план ¹ | факт ² |
| I | Структура затрат | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 15719,09 | 17749,00 |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 12178,99 | 13679,75 |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | | |
| 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. | | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 6240,31 | 7173,50 |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 5938,69 | 6506,25 |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 3540,10 | 4069,25 |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1897,05 | 2117,21 |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 1531,21 | 1648,45 |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 1192,91 | 303,59 |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии | тыс. руб. | | 13724,73 |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | | 4367,25 |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | МВт·ч/тыс. руб | | 3,14 |
| 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. | 109 | 109,00 |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 193,66 | 193,66 |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа | 152 | 152 |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1 | МВа | 0 | 0 |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2 | МВа | 41,66 | 41,66 |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у. е. | 173,05 | 173,05 |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у. е. | 0 | 0 |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1 | у. е. | 0 | 0 |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2 | у. е. | 171,08 | 171,08 |
| 3.4 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН | у. е. | 1,97 | 1,97 |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у. е. | 1171,7 | 1171,7 |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у. е. | 345,2 | 345,2 |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1 | у. е. | 0 | 0 |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2 | у. е. | 826,5 | 826,5 |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 54,41 | 54,41 |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 0 | 0 |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1 | км | 0 | 0 |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2 | км | 53,68 | 53,68 |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН | км | 0,73 | 0,73 |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 87,13 | 87,13 |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 0 |
| 8 | норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России | % | 4,94 | 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, учитываемых 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.