

Приложение №1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2026 год  
по ООО "Электротеплосеть"**

Раздел 1. Информация об организации

|                          |  |
|--------------------------|--|
| Полное наименование      | Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"                            |
| Сокращенное наименование | ООО "Электротеплосеть"   |
| Место нахождения         | Республика Мордовия, Зубово-Полянский район, р.п. Зубова Поляна, ул. Советская, д. 70а |
| Фактический адрес        | Республика Мордовия, Зубово-Полянский район, р.п. Зубова Поляна, ул. Советская, д. 70а |
| ИНН                      | 1308082103   |
| КПП                      | 130801001  |
| Ф.И.О. руководителя      | Чиняев А.А.  |
| Адрес электронной почты  | elektrotszbv@mail.ru   |
| Контактный телефон       | 8(83458)22210  |
| Факс                     | 8(83458)22210  |

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

| № п/п  | Наименование показателей   | Единица измерения      | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду  | Показатели, утвержденные на базовый период (1*)  | Предложения на расчетный период регулирования 2026 год   |
|--------|--|------------------------|---|--|--|
| 1.     | Показатели эффективности деятельности организации  |                        |   |  |  |
| 1.1.   | Выручка  | тыс.рублей             | 191 714   | 243 042  | 428 598  |
| 1.2.   | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс.рублей             | 15 523  | 7 822  | 86 249   |
| 1.3.   | ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)  | тыс.рублей             | 29 420  | 7 822  | 103 561  |
| 1.4.   | Чистая прибыль (убыток)  | тыс.рублей             | 7 364   | 6 258  | 68 999   |
| 2.     | Показатели рентабельности организации  |                        |   |  |  |
| 2.1.   | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент                | 8,10%   | 3,22%  | 20,12%   |
| 3.     | Показатели регулируемых видов деятельности организации   |                        |   |  |  |
| 3.1.   | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами (2*)  | МВт                    |   |  |  |
| 3.2.   | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (2*)  | МВт.ч.                 |   |  |  |
| 3.3.   | Заявленная мощность (3*)**   | МВт                    | 14,4  | 18,0   | 20,0   |
| 3.4.   | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)**  | тыс.кВт.ч.             | 83 916  | 113 259  | 119 077  |
| 3.5.   | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)**                                    | тыс.кВт.ч.             | 34 594  | 113 259  | 119 077  |
| 3.6.   | Уровень потерь электрической энергии (3*)  | процент                | 10,6%   | 12,91%   | 12,04%   |
| 3.7.   | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)  |                        | Утверждена генеральным директором 22.02.2019г. на период 2020-2024 г.г.   | Утверждена генеральным директором 01.03.2024 г. на период 2025-2029 г.г.   | Утверждена генеральным директором 01.03.2024 г. на период 2025-2029 г.г.   |
| 3.8.   | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии (4*)                   | МВт.ч.                 |   |  |  |
| 4.     | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего  |                        | 209 871   | 243 042  | 428 598  |
| 4.1.   | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*) : операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего    | тыс.рублей             | 99 746  | 91 866   | 166 792  |
|        | оплата труда   |                        | 66 462  | x  | x  |
|        | ремонт основных фондов   |                        | 5 878   | x  | x  |
|        | материальные затраты   |                        | 6 139   | x  | x  |
| 4.2.   | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего   |                        | 89 317  | 75 773   | 116 097  |
| 4.3.   | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс.рублей             | 0   | -2 513   | 36 153   |
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников   | тыс.рублей             | 24 644  | 0  | 5 147  |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)   |                        | Проект ИПР. Выписка из протокола общего собрания участников (далее - Собрание) ООО «ЭнергоПлюс» от 31.01.2023 г. Об одобрении проекта корректировки инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электротеплосеть», утвержденную приказом РСТ РМ № 113 от 31.10.2019 г "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Электротеплосеть" на 2020-2024, с изменениями, внесенными приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия № 130 от 30.10.2020 г, Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия №108 от 07.09.2022г. "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Электротеплосеть" на 2020-2024 годы", Приказ Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия | Проект ИПР на 2025-2029 гг. подготовлен и направлен на рассмотрение в Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия | Проект ИПР на 2025-2029 гг. подготовлен и направлен на рассмотрение в Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия |
| 4.5.   | Объем условных единиц (3*)   | у.е                    | 4 320   | 4 310  | 4 410  |
| 4.6.   | Операционные расходы на условную единицу (3*)  | тыс.рублей ( у.е.)     | 23,1  | 21,3   | 37,8   |
| 5.     | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                        |   |  |  |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала  | человек                | 99  | 130  | 130  |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс.рублей на человека | 55,8  | 38 493,79  | 69 889,68  |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                        |   |  |  |
| 6.     | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)   | тыс.рублей             | 403   | 403  | 403  |
| 7.     | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств  | тыс.рублей             |   | x  | x  |

Примечание:

(1\*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

(2\*) Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

(3\*) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

(4\*) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение №3 к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

| № п/п | Наименование показателей  | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период*, 2025 год |               | Предложения на расчетный период регулирования 2026 год |               |
|-------|---|-------------------|--|---|---------------|--|---------------|
|       |   |                   | 2024 год   | 1-е полугодие   | 2-е полугодие | 1-е полугодие  | 2-е полугодие |
| 1.    | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий |                   |  |   |               |  |               |
| 1.2.  | услуги по передаче электрической энергии (мощности)             |                   |  |   |               |  |               |
|       | двухставочный тариф   |                   |  |   |               |  |               |
|       | ставка на содержание сетей                                      | руб./МВт в месяц  | 1 751 067,73   | 755 749,52  | 755 749,52    | 1 438 625,30   | 1 450 071,99  |
|       | ставка на оплату технологического расхода (потери)              | руб./МВт.ч.       | 0,63   | 0,69  | 0,69          | 0,67   | 0,67          |
|       | одноставочный тариф   | руб./МВт.ч.       | 3,06   | 2,10  | 2,19          | 3,60   | 3,60          |

Примечание:

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

| Показатели для расчета | Выручка, всего                        | тыс.руб. | 191 564,52 | 122 529,67 | 120 511,90 | 214 347,61 | 214 249,94 |
|------------------------|---------------------------------------|----------|------------|------------|------------|------------|------------|
|                        | Полезный отпуск                       | млн.кВтч | 62 543,84  | 58 215,02  | 55 043,77  | 59 611,76  | 59 465,13  |
|                        | в т.ч. с шин генераторного напряжения | млн.кВтч |            |            |            |            |            |
|                        | Заявленная мощность                   | МВт      | 14,48      | 18,16      | 18,16      | 20,23      | 20,07      |
|                        | НВВ содержание (собственное+ФСК+ТСО)  | тыс.руб. | 152 118,07 | 82 346,47  | 82 346,47  | 174 642,85 | 174 642,85 |
|                        | НВВ на потери                         | тыс.руб. | 39 446,45  | 40 183,20  | 38 165,43  | 39 704,76  | 39 607,09  |