

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на
услуги по передаче электрической энергии**

на 2024 ГОД

(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью «Единая энергетическая система
Оренбуржья»**

(полное наименование юридического лица)

ООО «Единая энергетическая система Оренбуржья»

(сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

| 1. Информация об Обществе | |
|----------------------------------|---|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Единая энергетическая система Оренбуржья» |
| Сокращенное наименование | ООО «Единая энергетическая система Оренбуржья» |
| Юридический адрес | 460048, РФ, г. Оренбург, ул.Промышленная д.3/1 кор.1 |
| Фактический адрес | 460048, РФ, г. Оренбург, ул.Промышленная д.3/1 кор. |
| ИНН | 5611036419 |
| КПП | 560901001 |
| Ф.И.О. руководителя | Сорокин Михаил Иванович |
| Адрес электронной почты | komunsetioren@rambler.ru |
| Контактный телефон | 8 (3532) 67-71-10 |

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 2022 год | Показатели, утвержденные на базовый период 2023 г | Предложения на расчетный период регулирования 2024 год |
|--------|--|-------------------------|------------------------------------|---|--|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 29 681,0 | 33 531,9 | 47 080,8 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 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 | 5,116 | 5,866 | 6,622 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | 26 061,891 | 26 781,000 | 29 777,699 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | - | - | - |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (приказ Минэнерго России от 26.09.2017г №887) ³ | процент | 7,84% | 7,84% | 7,84% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | | | |
| 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 | | 22 284,25 | 25 131,54 | 39 858,86 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего | тыс. рублей | 15 638,58 | 19 258,06 | 29 522,84 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 9 891,61 | 10 902,22 | 16 807,37 |
| | ремонт основных фондов | | 761,26 | 6 682,92 | 10 302,70 |
| | материальные затраты | | 4 471,56 | 1 267,78 | 1 954,47 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³ | тыс. рублей | 6 645,67 | 3 442,25 | 10 366,03 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | - | 2 431,2 | 962,3 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у.е. | 618,990 | 621,730 | 1010,580 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (в.е.) | 28,617 | 30,975 | 29,214 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 20,5 | 20,5 | 25 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 40,76 | 44,32 | 56,02 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 1431,934 | 1431,934 | 1431,934 |

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 (2022) | | Показатели, утвержденные на базовый период* (2023) | | Предложения на расчетный период регулирования (2024) | |
|-------|---|-------------------|---|---------------|--|---------------|--|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 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 | 424 091,59 | 424 091,59 | 435 882,37 | 435 882,37 | 583 097,87 | 583 097,87 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт.ч. | 262,9896 | 263,1574 | 346,22 | 346,22 | 263,15 | 263,16 |
| | одноставочный тариф | руб./кВт.ч. | 1,33399 | 1,42002 | 1,95636 | 1,95636 | 1,84049 | 1,81803 |

Предложение по установлению долгосрочных параметров регулирования ООО «Единая энергетическая система Оренбуржья»

| Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии |
|------|---|--|--|--|--|--|--|--|
| | тыс. руб | % | % | % | | | | % |
| 2022 | 15 638,6 | 1 | 0,75 | 2 | 0,2911 | 0,7830 | 0,000 | 7,84% |
| 2023 | 19 258,1 | 1 | 0,75 | 2 | 0,2911 | 0,7810 | 0,000 | 7,84% |
| 2024 | 29 522,8 | 1 | 0,75 | 2 | 0,2911 | 0,7810 | 0,000 | 7,84% |