

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2024 год
ООО «Самараэлектросеть»

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью "Самараэлектросеть" |
| Сокращенное наименование | ООО "Самараэлектросеть" |
| Место нахождения | 443028, Самарская область, Красноглинский район, г. Самара, территория 20 км Московского шоссе, здание 25, офис 202 |
| Фактический адрес | 443028, Самарская область, Красноглинский район, г. Самара, территория 20 км Московского шоссе, здание 25, офис 202 |
| ИНН | 6316271590 |
| КПП | 631301001 |
| Ф.И.О. руководителя | Козлов Дмитрий Анатольевич |
| Адрес электронной почты | info@sels63.ru |
| Контактный телефон | 88003005671 |
| Факс | 88003005671 |

Директор



Д. А. Козлов

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 2022 | Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2023 | Предложения на расчетный период регулирования 2024 |
|--------|--|------------------------|---|--|--|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка (5*) | тыс.рублей | 180 117,90 | 156 454,00 | 205 128,90 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс.рублей | 59 109,14 | 400,72 | 12 419,09 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс.рублей | 59 602,29 | 2 531,41 | 14 964,22 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс.рублей | 46 712,19 | 400,72 | 670,43 |
| 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 | 32,82% | 0,26% | 6,05% |
| 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 | 6,574 | 6,83321 | 13,13290 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*) | млн.кВт.ч. | 60,915704 | 49,8054598 | 84,717612 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*) | тыс.кВт.ч | 17 797,897 | 17 313,330 | 26 128,755 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*) | процент | 10,70% | 12,65% | 12,65% |
| 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 (6*) | тыс.рублей | 130 440,18 | 143 549,90 | 205 128,90 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией (2*, 4*); подконтрольные расходы (3*) - всего | тыс.рублей | 66 100,95 | 75 958,87 | 127 083,65 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 39 098,21 | 47 915,91 | 80 166,13 |
| | ремонт основных фондов | | 18 733,30 | 18 139,72 | 30 348,82 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*, 4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего | тыс.рублей | 49 319,84 | 38 160,03 | 78 045,25 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс.рублей | | | |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*) | тыс.рублей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |
| | Справочно: | | | | |
| | Объем условных единиц (3*) | у.е. | 4 475,74 | 4 484,36 | 7 931,06 |
| | Операционные расходы на условную единицу (3*) | тыс.рублей (у.е.) | 14,77 | 16,94 | 16,02 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 107 | 107 | 107 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 30,45 | 37,32 | 62,43 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| | Справочно: | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс.рублей | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс.рублей | | | |

Примечание:

- (1*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования
 (2*) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское
 (3*) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу
 (4*) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии
 (5*) Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"
 (6*) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО
 (7*) Указана сумма исходя из собственных источников RAB - возврат

Директор



Д. А. Козлов

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 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 | 1 445 897,47 | 1 480 612,47 | 1 391 719,02 | 1 391 719,02 | 1 273 665,04 | 1 330 833,33 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт.ч. | 164,14 | 335,01 | 590,92 | 590,92 | 729,83 | 733,92 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт.ч. | 1 994,31 | 2 299,09 | 2 882,21 | 2 882,21 | 3 101,07 | 3 207,49 |

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



Директор ООО "Самараэнергоинвест" Д. А. Мозгов

Долгосрочные параметры регулирования
(при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки)
ООО "Самараэлектросеть"

| № п/п | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов млн.руб. | Индекс эффективности подконтрольных расходов % | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов % | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям % | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaifl) час | Показатель средней хсплпns прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaifl) шт | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
|-------|------|---|---|---|--|---|--|--|
| | | | | | | | | |
| 1 | 2023 | 75,96 | X | X | 12,65 | 4,17754 | 0,93459 | 1 |
| 2 | 2024 | X | 1 | 75 | X | 4,11487 | 0,92057 | 1 |
| 3 | 2025 | X | 1 | 75 | X | 4,05315 | 0,90676 | 1 |
| 4 | 2026 | X | 1 | 75 | X | 3,99235 | 0,89316 | 1 |
| 5 | 2027 | X | 1 | 75 | X | 3,93247 | 0,87976 | 1 |



Директор ООО "Самараэлектросеть"

А.И. Назаров