

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2021 год
Общество с ограниченной ответственностью "Энергетик"**

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью "Энергетик" |
| Сокращенное наименование | ООО "Энергетик" |
| Место нахождения | Самарская область, г.Сызрань |
| Фактический адрес | 446010,Самарская обл.г.Сызрань, ул.Дальневосточная,39 лит.А, каб.309 |
| ИНН | 6325033916 |
| КПП | 632501001 |
| Ф.И.О. руководителя | Кузнецов Евгений Васильевич |
| Адрес электронной почты | priemnaya@energetik63.ru |
| Контактный телефон | 8(8464)98-03-96 |
| Контактный телефон(факс) | 8(8464)33-87-61 |

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 2021 год (**) |
|--------|--|------------------------|--|---|---|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс.рублей | | | 16 543,99 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс.рублей | | x | x |
| 1.3. | ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс.рублей | | x | x |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс.рублей | | | 620 |
| 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 | | x | x |
| 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 | | | 1,175 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)** | тыс.кВт.ч. | | | 8 682,571 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)** | тыс.кВт.ч. | | | 52,270 |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии (3*) | процент | | | 2,56% |
| 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 | | | | 15 923,99 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*); операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего | тыс.рублей | | | 11 909,19 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | | x | x |
| | ремонт основных фондов | | | x | x |
| | материальные затраты | | x | x | |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего | | | | 4 014,80 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс.рублей | | | |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс.рублей | | | |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |
| 4.5. | Объем условных единиц (3*) | у.е | | | 242,696 |
| 4.6. | Операционные расходы на условную единицу (3*) | тыс.рублей (у.е.) | | | 49,07 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | | x | x |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | | x | x |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс.рублей | | x | x |
| 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*) Заполняются 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).

(5**) Значения показателей по предложениям на расчетный период регулирования 2021 год указаны без учета расходов на оплату услуг нижестоящих сетевых организаций и по границам сетей филиала

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 2019 год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период 2020 год* | | Предложения на расчетный период регулирования 2021 год** | |
|-------|---|-------------------|---|---------------|--|---------------|--|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1. | Для организаций, относящихся с субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей, | | | | | | | |
| | ВН | руб./МВт в месяц | | | | | 767 906,50 | 777 535,29 |
| | СН1 | руб./МВт в месяц | | | | | 1 112 938,76 | 1 126 410,46 |
| | СН2 | руб./МВт в месяц | | | | | 1 670 223,65 | 1 688 211,34 |
| | НН | руб./МВт в месяц | | | | | 2 123 908,91 | 2 165 916,88 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | | | | | | |
| | ВН | руб./МВт.ч. | | | | | 110,12 | 116,29 |
| | СН1 | руб./МВт.ч. | | | | | 246,80 | 260,62 |
| | СН2 | руб./МВт.ч. | | | | | 335,50 | 354,29 |
| | НН | руб./МВт.ч. | | | | | 864,69 | 912,37 |
| | одноставочный тариф | | | | | | | |
| | ВН | руб./МВт.ч. | | | | | 1 292,74 | 1 313,74 |
| | СН1 | руб./МВт.ч. | | | | | 1 960,79 | 1 995,36 |
| | СН2 | руб./МВт.ч. | | | | | 2 907,74 | 2 954,23 |
| | НН | руб./МВт.ч. | | | | | 4 135,63 | 4 248,00 |

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Ставки тарифов рассчитаны без учета расходов на оплату услуг нижестоящих сетевых организаций и по границам сетей филиала