

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2023 _____ год
(расчетный период регулирования)

Акционерного общества "Оборонэнерго" филиал "Уральский"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Оборонэнерго" филиал "Уральский"
в границах Оренбургской области
I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Оборонэнерго» - Филиал «Уральский»

Сокращенное наименование АО «Оборонэнерго» - Филиал «Уральский»

Место нахождения: 620075, г. Екатеринбург, пр. Ленина, д.50 Б

Фактический адрес: 620075, г. Екатеринбург, пр. Ленина, д.50 Б

ИНН 7704726225

КПП 667243001

Ф.И.О. руководителя Баловнев Валерий Владимирович

Адрес электронной почты info@ur.oep.su

Контактный телефон 8 (343) 270-22-45

Факс 8 (343) 270-22-45

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год | Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год | Предложения на расчетный период регулирования 2023 год |
|--|-------------------------|---|---|--|
| естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка | | | | |
| 1. Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. Выручка *** | тыс. рублей | 129 523,82 | 117 081,74 | 159 982,64 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 10 872,86 | 2 279,03 | 4 973,01 |
| 1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 17 911,42 | 9 221,22 | 12 493,51 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | - | - | - |
| 2. Показатели рентабельности организации | | | | |
| 2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более | процентов | 8% | 2% | 3% |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими | МВт | | | |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт*ч | | | |
| 3.3. Заявленная мощность *** | МВт | 16,96 | 17,93 | 16,96 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт*ч | 86 357,11 | 82 232,40 | 86 346,66 |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт*ч | | | |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | 6,82 | 6,83 | 6,83 |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | | | ПЭЭ по Оренбургской области на 2020-2024 годы утверждена Директором филиала "Уральский" АО "Оборонэнерго" Баловневым В.В. 27 августа 2019 года и направлена в регулирующие органы. |
| 3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической | МВт*ч | 86 607,12 | 100 115,16 | 139 286,21 |
| 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | | | |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***; **, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 63 710,60 | 89 464,55 | 96 184,70 |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | тыс. рублей | 41 787,51 | 50 782,47 | 54 597,01 |
| ремонт основных фондов | тыс. рублей | 2 207,56 | 16 212,55 | 17 430,36 |
| материальные затраты | тыс. рублей | 2 520,62 | 3 734,12 | 4 014,61 |
| Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ***; **, неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 22 896,52 | 22 841,27 | 27 747,38 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0,00 | -12 190,65 | 15 354,13 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (без НДС) | тыс. рублей | 3 201,50 | 5 511,30 | 6 942,50 |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | Решение Министерства промышленности и энергетики Оренбургской области №5 от 29.10.2021г. "Об утверждении проекта корректировки инвестиционной программы на 2020-2024 годы филиала "Уральский" АО "Оборонэнерго" на 2021 год" |
| 4.5. Объем условных единиц *** | у.е. | 4 260,74 | 4 256,61 | 4 293,35 |
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 14,95 | 21,02 | 22,40 |
| 5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала | человек | 83,26 | 103,00 | 103,00 |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 41,82 | 41,09 | 44,17 |
| 5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы от 20 апреля 2022 г. |
| 6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | | | |
| 7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |

*** Выручка факт 2021 года с учетом потерь и услуг ССО по передаче электроэнергии.

Директор филиала "Уральский"

В.В.Баловнев

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации в границах Оренбургской области.

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2021 год | | | Показатели, утвержденные на 2022 год | | | Предложения на расчетный период регулирования 2023 год | |
|---------|---|-------------------|------------------------------------|---------------|---------------|--------------------------------------|---------------|---------------|--|--|
| | | | 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) филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" - предложение на 2023г. | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | - | - | - | - | - | 684 420,76 | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | - | - | - | - | - | 239,69 | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | - | - | - | - | - | 1 852,79 | 1 852,79 | |
| 1.2.1. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" - ООО "Искитэ" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 229 034,37 | 229 034,37 | 155 736,82 | 155 736,82 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 334,77 | 333,39 | 185,98 | 185,89 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 1 002,18 | 803,77 | 780,01 | 687,55 | - | - | - | |
| 1.2.3. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" - ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 301 804,63 | 301 804,63 | 377 824,06 | 377 824,05 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 251,85 | 243,57 | 266,31 | 261,50 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 3 357,63 | 3 218,33 | 3 923,70 | 4 227,71 | - | - | - | |
| 1.2.4. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" - ООО "Газпром энергетика" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 179 789,23 | 179 789,23 | 179 789,23 | 179 789,23 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 28,89 | 28,89 | 30,76 | 30,76 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 746,42 | 746,42 | 801,02 | 801,02 | - | - | - | |
| 1.2.5. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" - ООО "Газпром энергетика" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 20 000,00 | 10 000,00 | 20 000,00 | 10 000,00 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 5,00 | 10,00 | 5,00 | 10,00 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 32,22 | 23,65 | 34,64 | 28,04 | - | - | - | |
| 1.2.6. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" - ООО "Терра" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 642 671,41 | 642 671,41 | 724 445,53 | 724 440,69 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 171,80 | 173,99 | 22,64 | 22,03 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 2 657,36 | 2705,94 | 2 769,40 | 2 810,36 | - | - | - | |
| 1.2.7. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) АО "Оборонэнерго" - ООО ВПО "СЕТЬ-ЭНЕРГОТРАНС" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 479 606,37 | 479 606,87 | 531 279,53 | 531 279,53 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 176,41 | 184,81 | 122,84 | 117,25 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 1 942,72 | 1717,06 | 1 971,67 | 1 890,86 | - | - | - | |
| 1.2.8. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) АО "Оборонэнерго" - Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение Трансэнерго-филиал ОАО "РЖД" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 2 000 000,00 | 2 000 000,00 | 2 000 000,00 | 2 000 000,00 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 1 000,00 | 1 000,00 | 1 000,00 | 1 000,00 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 6 812,81 | 5846,84 | 5 699,49 | 5 697,09 | - | - | - | |
| 1.2.9. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) АО "Оборонэнерго" - ООО "МС-Энерго Плюс" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 1 179 597,73 | 1 179 597,73 | 1 075 875,08 | 1 075 875,05 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 146,64 | 156,01 | 147,21 | 165,02 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 2 415,53 | 3138,15 | 2 788,80 | 2262,426583 | - | - | - | |
| 1.2.10. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) ТУП "ОКСЭ" - АО "Оборонэнерго" - филиал "Уральский" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 690 054,27 | 697 738,29 | 689 156,46 | 681 237,08 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 126,96 | 199,48 | 269,32 | 222,22 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 1 633,51 | 1727,77 | 1 719,20 | 1770,26 | - | - | - | |
| 1.2.11. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) - филиал ЦАО "Ресети Волга" - "Оренбургэнерго"- филиал "Уральский" - АО "Оборонэнерго" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 690 054,27 | 697 738,29 | 689 156,46 | 681 237,08 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 126,96 | 199,48 | 269,32 | 222,22 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 1 645,24 | 1992,63 | 1 917,87 | 2060,26 | - | - | - | |
| 1.2.12. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) ООО "Энергетик" - филиал "Уральский" - АО "Оборонэнерго" | | - | - | - | - | - | - | - | |
| | двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт-ч | 85 748,79 | 61 594,20 | 16 135,48 | 40 893,94 | - | - | - | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт-ч | 473,72 | 365,09 | 41,67 | 313,54 | - | - | - | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 684,81 | 535,2 | 85,58 | 430,13 | - | - | - | |

Директор

Беловнев В.В.

