

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на период регулирования 2023- 2027 гг.

Акционерное общество "Оборонэнерго" - Филиал "Камчатский"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Оборонэнерго" - Филиал "Камчатский" в границах Ключевского сельского поселения и Усть-Камчатское сельское поселение Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Оборонэнерго" - Филиал "Камчатский"
Сокращенное наименование АО "Оборонэнерго" - Филиал "Камчатский"
Место нахождения: Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул.Морская, д.5
Фактический адрес Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул.Морская, д.5
ИНН 7704726225
КПП 410143001
Ф.И.О. руководитель Андреевков Александр Анатольевич
Адрес электронной почты info@km.oen.su
Контактный телефон (4152)41-26-31
Факс (4152) 41-26-31

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 | Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 | Предложение на расчетный период | |
|--|-------------------|---|---|---------------------------------|--------|
| | | | | 2024 | 2025 |
| коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | | | | | |
| 1. Показатели эффективности | | | | | |
| 1.1. Выручка | тыс. рублей | 60 630 | 52 476 | 60 935 | 55 679 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от | тыс. рублей | 655 | 54 | 56 | 59 |
| 1.3. ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 952 | 54 | 353 | 356 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 655 | 54 | 56 | 356 |
| 2. Показатели рентабельности | | | | | |
| 2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более | процентов | 1 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности | | | | | |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** | МВт | | | | |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | | | | |
| 3.3. Заявленная мощность *** | МВт | 1,340 | 3,418 | 1,335 | 1,335 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего | тыс. кВт·ч | 7,703 | 8,156 | 7,677 | 7,677 |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | | | | |

| | | | | | | |
|--------|---|-------------------------|---------|--|---------|---------|
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии | процентов | 13,28% | 9,18% | 9,18% | 9,18% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | | Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края № 53 от 25.03.2022 | | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии **** | МВт·ч | | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации (без учета | тыс. рублей | 32 867 | 28 746 | 38 106 | 31 851 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** в том числе: | тыс. рублей | 27 673 | 24 410 | 25 557 | 26 580 |
| | оплата труда | тыс. рублей | 16 779 | 15 028 | 15 735 | 16 364 |
| | ремонт основных фондов | тыс. рублей | 3 346 | 3 855 | 4 036 | 4 198 |
| | материальные затраты | тыс. рублей | 1 970 | 2 554 | 2 674 | 2 780 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные | тыс. рублей | 5 194 | 4 336 | 5 080 | 5 272 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | | 7 468 | |
| 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 | у.е. | 1 016,9 | 1 031,9 | 1 031,9 | 1 031,9 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. рублей (у.е.) | 27 | 24 | 25 | 26 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам: | | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 14 | 14 | 14 | 14 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на | тыс. рублей на человека | 100 | 91 | 94 | 97 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | Отраслевое тарифное соглашение от 20.04.2022г. на 2022-2024 годы | | |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | | | | |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных | тыс. рублей | | | | |

Директор



А.А. Андреевков

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателя | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022) | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложение на расчетный период регулирования | | | | | |
|--|---------------------|---|-------------------|--|-------------------|---|-------------------|-------------------|-------------------|--|--|
| | | первое полу-годие | второе полу-годие | первое полу-годие | второе полу-годие | 2024 | | 2025 | | | |
| | | | | | | первое полу-годие | второе полу-годие | первое полу-годие | второе полу-годие | | |
| 1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике: | | | | | | | | | | | |
| тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единицы" | рублей/МВт в месяц | | | | | | | | | | |
| предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности системы вывода Единой энергетической системы России из аварийных состояний, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой" | рублей/МВт ч | | | | | | | | | | |
| 1.2. Услуги по передаче электрической энергии: | | | | | | | | | | | |
| одноставочный тариф: | | | | | | | | | | | |
| ставки на содержание сетей | рублей/МВт в месяц | 2 203 473 | 2 531 346 | 1 839 512 | 1 839 512 | 2 439 756 | 2 822 360 | 2 039 324 | 2 359 131 | | |
| ставка на оплату технологического расхода (потери) | рублей/МВт ч | 3 917 | 4 426 | 3 204 | 3 204 | 3 204 | 3 354 | 3 355 | 3 489 | | |
| одноставочный тариф | рублей/МВт ч | 4 637 | 5240 | 3881 | 3881 | 5134 | 5842 | 4291 | 4883 | | |
| 2. Для коммерческого оператора | рублей/МВт ч | | | | | | | | | | |
| 3. Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | | | | | |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей | рублей/МВт ч | | | | | | | | | | |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупателей электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт ч | | | | | | | | | | |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | рублей/МВт ч | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | рублей/МВт ч | | | | | | | | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт ч | | | | | | | | | | |
| не менее 10 МВт | рублей/МВт ч | | | | | | | | | | |
| 4. Для генерационных объектов: | | | | | | | | | | | |
| 4.1. цена на электрическую энергию | рублей/ тыс. кВт ч | | | | | | | | | | |
| в том числе топливная составляющая | рублей/ тыс. кВт ч | | | | | | | | | | |
| 4.2. цена на генерацию по мощности | рублей/МВт в месяц | | | | | | | | | | |
| 4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию | рублей/Ткал | | | | | | | | | | |
| 4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение | рублей/Ткал | | | | | | | | | | |
| 4.3.2. тариф на отборный пар давлением: | рублей/Ткал | | | | | | | | | | |
| 1,2 - 2,5 кг/см ² | рублей/Ткал | | | | | | | | | | |
| 2,5 - 7,0 кг/см ² | рублей/Ткал | | | | | | | | | | |
| 7,0 - 13,9 кг/см ² | рублей/Ткал | | | | | | | | | | |
| > 13 кг/см ² | рублей/Ткал | | | | | | | | | | |
| 4.3.3. тариф на острый и регулируемый пар | рублей/Ткал | | | | | | | | | | |
| 4.4. одноставочный тариф на тепловую энергию: | | | | | | | | | | | |
| 4.4.1. ставки на содержание тепловой мощности | рублей/Ткал в месяц | | | | | | | | | | |
| 4.4.2. тариф на тепловую энергию | рублей/Ткал | | | | | | | | | | |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/ куб. метр | | | | | | | | | | |
| вода | рублей/ куб. метр | | | | | | | | | | |
| пар | рублей/ куб. метр | | | | | | | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Занимается организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Занимается сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Занимается коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор



А.А. Андрусенков