

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,
от 12.04.2024 № 461)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2025 _____ год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбыт Запорожье"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
Запорожская область

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбыт Запорожье"
Сокращенное наименование ООО "Энергосбыт Запорожье"

Место нахождения 115432, г. Москва, Проектируемый проезд 4062-й, д.6, стр.25 пом. 1Н/6

Фактический адрес 115432, г. Москва, Проектируемый проезд 4062-й, д.6, стр.25 пом. 1Н/6

ИНН 9725129223

КПП 772501001

Ф.И.О. руководителя Конюшенко Петр Петрович

Адрес электронной почты info@zaporozhye.e-sbt.ru

Контактный телефон +7(495) 198-62-34

Факс +7(495) 198-62-34

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|-------------------|--|--|---|
| 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | | | | |
| 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков | | | | |
| 1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | | 453 743 | 1 620 422 | 1 757 520 |
| в том числе: | | | | |
| 1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 159 863 | 723 437 | 698 789 |
| 1.1.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 159 863 | 723 437 | 698 789 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 376 757 | 375 505 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 159 863 | 346 680 | 323 284 |
| в том числе: | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 78 389 | 319 900 | 311 598 |
| 1.1.1.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 78 389 | 319 900 | 311 598 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 166 660 | 163 478 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 78 389 | 153 240 | 148 120 |
| 1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | 8 159 | 8 470 | 7 876 |
| 1.1.2.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.2.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 8 159 | 8 470 | 7 876 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 4 420 | 4 330 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 8 159 | 4 050 | 3 545 |
| 1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 12 660 | 10 300 | 9 718 |
| 1.1.3.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.3.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 12 660 | 10 300 | 9 718 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 5 400 | 5 371 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 12 660 | 4 900 | 4 347 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|-------------------|--|--|---|
| 1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 1 760 | 116 927 | 109 460 |
| 1.1.4.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.4.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 760 | 116 927 | 109 460 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 61 727 | 60 897,51 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 760 | 55 200 | 48 562,31 |
| 1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | 58 895 | 247 440 | 239 462 |
| 1.1.5.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.5.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 58 895 | 247 440 | 239 462 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 128 400 | 130 633 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 58 895 | 119 040 | 108 829 |
| 1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | | 20 400 | 20 675 |
| 1.1.6.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | 20 400 | 20 675 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 10 150 | 10 794 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | 10 250 | 9 881 |
| 1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 165 915 | 671 243 | 855 239 |
| менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | | | 855 239 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | 428 129 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | 427 110 |
| от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|-------------------|--|--|---|
| 1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 127 965 | 225 742 | 203 493 |
| в первом полугодии | тыс. кВт·ч | | 120 332 | 101 626 |
| во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 127 965 | 105 410 | 101 867 |
| 2. Количество обслуживаемых договоров - всего | | | 373 | 658 |
| в том числе: | | | | |
| 2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. штук | | 362 | 649 |
| 2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | | 11 | 9 |
| менее 670 кВт | тыс. штук | | 11 | 9 |
| от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | | | |
| не менее 10 МВт | тыс. штук | | | |
| 2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | | | |
| 3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | | | 388 491 | 387 483 |
| в том числе: | | | | |
| 3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | | 361 802 | 366 016 |
| 3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | | 26 689 | 21 467 |
| менее 670 кВт | штук | | 26 196 | |
| от 670 кВт до 10 МВт | штук | | 485 | |
| не менее 10 МВт | штук | | 8 | |
| 4. Количество точек подключения | штук | | 389 346 | 387 483 |
| 5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | | 1 321 402 | 3 018 881 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------------|--|--|---|
| 6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. Среднесписочная численность персонала | человек | | * | 1021 |
| 6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | * | 67,67 |
| 6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | отсутствует | |
| 7. Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс. рублей | | 263 752 | 383 710 |
| 8. Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | | 22 538 | 698 781 |
| 9. Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | | | |
| 10. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | |
| 11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | | |
| 12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | нд | | |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|---|--------------------|--|------------------|--|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | рублей/МВт в месяц | | | | | | |
| предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии: | | | | | | | |
| двухставочный тариф: | | | | | | | |
| ставка на содержание сетей | рублей/МВт в месяц | | | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--|-------------------|--|------------------|--|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 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 | - | 540,00 | 820,00 | 820,00 | 1717,69 | 1717,69 |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч | - | 540,00 | 820,00 | 820,00 | 1717,69 | 1717,69 |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | | | | | | | |
| менее 670 кВт | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| не менее 10 МВт | рублей/МВт·ч | | | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Директор по экономике и финансам

Р.С. Маврин