

| | |
|--|---|
| Информация раскрываемая ООО "ЗЭС" в соответствии с п. 12 (г) стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 02.03.2021) | |
| Приложение № 1 | |
| ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на 2022 год | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Загородные Энергосберегающие Системы» | |
| ООО «ЗЭС» | |
| I. Информация об организации | |
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Загородные Энергосберегающие Системы» |
| Сокращенное наименование | ООО «ЗЭС» |
| Место нахождения | 109316, г. Москва, Волгоградский проспект, дом 1, строение 1. |
| Фактический адрес | 109316, г. Москва, Волгоградский проспект, дом 1, строение 1. |
| ИНН | 7709927493 |
| КПП | 770901001 |
| Ф.И.О. руководителя | Меняйло Анатолий Васильевич |
| Адрес электронной почты | info@z-e-s.ru |
| Контактный телефон | 8 (495) 363-04-28 |
| Факс | |

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

ООО "ЗЭС"

Московская область

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели | Показатели, утвержденные | Предложения |
|--------|---|-------------------------|--|---|---|
| | | | за год, предшествующий базовому периоду | на базовый период 1 | на расчетный период регулирования |
| | | | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 122 144 | 116 840 | 149 025 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | | | |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | | |
| 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 данной отрасли от 9 процентов и более | процент | | | |
| 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 | 14,39 | 14,33 | 16,10 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 | тыс. кВт·ч | 86 340,8 | 85 954,6 | 96 619,1 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3 | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3 | процент | 7,68% | 6,33% | 6,33% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3 | | Программа утверждена генеральным директором, приказ от 25.09.2017 № 16 | Программа от 26.11.2019 с изм-ями, внес-ными Приказом от 10.02.2020 № 2 | Программа от 26.11.2019 с изм-ями, внес-ными Приказом от 10.02.2020 № 2 |
| 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 | тыс. рублей | 122 144,1 | 115 734,7 | 149 025,1 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией 2, 4; подконтрольные (операционные) расходы 3 - всего | тыс. рублей | 28 012,5 | 24 098,4 | 26 650,3 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 25 829 | 21 971 | 24 297 |
| | ремонт основных фондов | | 359 | | |
| | материальные затраты | | 1 824 | 1 375 | 3 769 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; неподконтрольные расходы 3 - всего 3 | тыс. рублей | 75 266,2 | 73 614,9 | 88 000,0 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 8 699 | | 8 698,7 |
| 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. | 2 605,0 | 2 412 | 2 620,2 |
| 4.6. | Операционные расходы на условную единицу 3 | тыс. рублей (у.е.) | 10,8 | 10,0 | 10,2 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 41,00 | 34,00 | 38,0 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 52,5 | 53,8 | 53,3 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 100,00 | 100,0 | 100,0 |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

ООО "ЗЭС"

Московская область

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--------|---|-----------------------|---|---------------|--|---------------|---|---------------|
| | | | 2020 | | 2021 | | 2022 | |
| | | | 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 | | | | | | | |
| 1.1. | на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт в мес. | | | | | | |
| | 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, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт ч | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 581 495,40 | 581 495,37 | 579 298,67 | 579 315,44 | 674 373,39 | 674 375,94 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт ч | 223,32 | 230,62 | 184,09 | 191,76 | 189,21 | 197,92 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт ч | 1 386,00 | 1 394,00 | 1 343,00 | 1 350,00 | 1 538,00 | 1 546,67 |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт ч | | | | | | |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт ч | | | | | | |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт ч | | | | | | |
| 3.3. | доходность продаж для прочих потребителей: | процент | | | | | | |
| | менее 150 кВт | процент | | | | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | процент | | | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | процент | | | | | | |
| | не менее 10 МВт | процент | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./гвч кВт ч | | | | | | |
| | в том числе топливная составляющая | руб./гвч кВт ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерируемую мощность | руб./МВт в мес. | | | | | | |
| 4.3. | средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./л ккал | | | | | | |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | руб./л ккал | | | | | | |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением: | руб./л ккал | | | | | | |
| | 1,2 - 2,5 кг/см ² | руб./л ккал | | | | | | |
| | 2,5 - 7,0 кг/см ² | руб./л ккал | | | | | | |
| | 7,0 - 13,0 кг/см ² | руб./л ккал | | | | | | |
| | > 13 кг/см ² | руб./л ккал | | | | | | |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | руб./л ккал | | | | | | |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую энергию | руб./л ккал/ч в месяц | | | | | | |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности | руб./л ккал | | | | | | |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | руб./куб метра | | | | | | |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | руб./куб метра | | | | | | |
| | вода | руб./куб метра | | | | | | |
| | пар | руб./куб метра | | | | | | |