

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2024 _____ год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "СГЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»**
Сокращенное наименование **ООО «СГЭС»**
Место нахождения **628404, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, ШОССЕ НЕФТЕЮГАНСКОЕ, ДОМ 15**
Фактический адрес **628404, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, ШОССЕ НЕФТЕЮГАНСКОЕ, ДОМ 15**
ИНН **8602015464**
КПП **860201001**
Ф.И.О. руководителя **Пап Мен Чер**
Адрес электронной почты **SGES@surgutges.ru**
Контактный телефон **(3462) 52-46-00**
Факс **(3462) 34-63-13**

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год факт | Показатели, утвержденные на базовый период, тариф 2023 год | Предложения на расчетный период регулирования, план 2024 год |
|---|-------------------|--|---|---|
| 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | | | | |
| 1. Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. Выручка | тыс. рублей | 2 065 858,30 | 2 332 223,74 | Расчет будет произведен после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 499 676,93 | 675 299,00 | |
| 1.3. ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 912 345,45 | 1 049 257,13 | |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 266 852,84 | 444 614,75 | |
| 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 | 24 | 29 | |
| 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 | 199,54 | 187,66 | 197,20 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 1 347 559,71 | 1 303 935,00 | 1 347 683,26 |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным | тыс. кВт·ч | 685 046,33 | 674 982,19 | 689 280,65 |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | 7,36% | 7,30% | 7,30% |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | Письмо на РЭК, исх. №2122 от 07.06.2022г. | | |
| 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 - всего | | 1 820 541,51 | 1 941 740,36 | 2 342 754,12 |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 502 188,08 | 601 734,40 | 648 706,57 |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | | 309 422,42 | 343 674,14 | 370 501,79 |
| ремонт основных фондов | | | | |
| материальные затраты | | 142 417,63 | 200 857,27 | 216 536,45 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; операционные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 418 353,73 | 378 154,93 | 454 076,42 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | | |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 479 804,84 | 698 659,82 | 700 186,67 |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год факт | Показатели, утвержденные на базовый период, тариф 2023 год | Предложения на расчетный период регулирования, план 2024 год |
|--------------------------|---|-------------------------|--|--|--|
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ об утверждении корректировки от 05.07.2022г. №33-Пр-57 | Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ об утверждении от 14.08.2023г. №42-Пр-34 | Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ об утверждении от 14.08.2023г. №42-Пр-34 |
| 4.5. | Объем условных единиц *** | у.е. | 20 017,93 | 19 831,57 | 20 698,35 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 25,1 | 30,3 | 31,3 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 264 | 300 | 300 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 97,67 | 95,47 | 102,92 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 527 740 | 527 740 | 527 740 |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год | | Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 год | |
|--|-----------------------|---|------------------|---|------------------|
| | | 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 | рублей/МВт в месяц | | | | |
| предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- | рублей/МВт·ч | | | | |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии: | | | | | |
| двухставочный тариф: | | | | | |
| ставка на содержание сетей | рублей/МВт в месяц | 44,91 | 44,91 | 58 975,28 | 58 975,28 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | 0,01 | 0,01 | 21,36 | 21,36 |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | 0,10 | 0,10 | 127,580 | 127,580 |
| 2. Для коммерческого | рублей/МВт·ч | | | | |
| 3. Для гарантирующих поставщиков: | | | | | |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для населения | рублей/МВт·ч | | | | |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых | 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 генерирующих объектов: | | | | | |
| 4.1. цена на электрическую энергию | рублей/ | | | | |
| в том числе топливная составляющая | рублей/ | | | | |
| 4.2. цена на генерирующую мощность | рублей/МВт | | | | |
| 4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | | | | |
| 4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение | рублей/Гкал | | | | |
| 4.3.2. тариф на отборный пар давлением: | рублей/Гкал | | | | |
| 1,2 - 2,5 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | |
| 2,5 - 7,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | |
| 7,0 - 13,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | |
| > 13 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | |
| 4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар | рублей/Гкал | | | | |
| 4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию | | | | | |
| 4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности | рублей/Гкал/ч | | | | |
| 4.4.2. тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | | | | |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/ куб. метр | | | | |
| вода | рублей/ | | | | |
| пар | рублей/ | | | | |

* 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.