

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на  
услуги по передаче электрической энергии и мощности  
на 2023-2024 г.г.  
(расчетный период регулирования)

---

**Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
**компания» (ООО «ИЖЭК»)**

---

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

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»

Сокращенное наименование ООО «ИЖЭК»

Место нахождения 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

Фактический адрес 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

ИНН 7817302964

КПП 781701001

Ф.И.О. руководителя Генеральный директор Корбатов Сергей Валерьевич

Адрес электронной почты [ies@aemtech-iz.ru](mailto:ies@aemtech-iz.ru)

Контактный телефон (812) 322-80-49

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

| № п/п     | Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> | Предложения на расчетный период регулирования | Предложения на расчетный период регулирования |
|-----------|--|-------------------|--|---|---|---|
|           |  |                   |  |   |   |   |
| <b>1.</b> | <b>Показатели эффективности деятельности организации</b>   |                   |  |   |   |   |
| 1.1.      | Выручка  | тыс. рублей       | 362 407,00   | 348 865,00  | 362 820,00                                    | 377 333,00                                    |
| 1.2.      | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей       | 20 106,00  | 8 204,00  | 21 769,00                                     | 22 640,00                                     |
| 1.3.      | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)   | тыс. рублей       | 41 792,00  | 23 771,00   | 44 425,00                                     | 46 888,00                                     |
| 1.4.      | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей       | 15 467,00  | 5 228,00  | 16 615,00                                     | 16 912,00                                     |
| <b>2.</b> | <b>Показатели рентабельности организации</b>   |                   |  |   |   |   |
| 2.1.      | Рентабельность продаж (величина прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент           | 6%   | 2%  | 6%  | 6%  |
| <b>3.</b> | <b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>  |                   |  |   |   |   |
| 3.1.      | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>  | МВт               |  |   |   |   |
| 3.2.      | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>  | МВт·ч             |  |   |   |   |
| 3.3.      | Заявленная мощность <sup>3</sup>   | МВт               | 75,53  | 77,48   | 72,83   | 72,83   |
| 3.4.      | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>  | тыс. кВт·ч        | 649 005,32   | 575 401,62  | 614 017,00                                    | 614 017,00                                    |
| 3.5.      | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>                    | тыс. кВт·ч        | 0  | 0   | 0   | 0   |

|           |  |             |   |   |   |   |
|-----------|--|-------------|---|---|---|---|
| 3.6.      | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup> | процент     | ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,17%; НН-10,49%<br>утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887 | ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,17%; НН-10,49%<br>утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887 | ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,17%; НН-10,49%<br>утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887 | ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,17%; НН-10,49%<br>утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887 |
| 3.7.      | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>                             |             | Программа в области энергосбережения на 2020-2024гг. находится на согласовании  | Программа в области энергосбережения на 2020-2024гг. находится на согласовании  | Программа в области энергосбережения на 2020-2024гг. находится на согласовании  | Программа в области энергосбережения на 2020-2024гг. находится на согласовании  |
| 3.8.      | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>     | МВт·ч       |   |   |   |   |
| <b>4.</b> | <b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>  |             |   |   |   |   |
| 4.1.      | Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего                     | тыс. рублей | 220 065,98  | 160 792,88  | 239 194,86  | 247 653,22  |
|           | в том числе:   |             |   |   |   |   |
|           | оплата труда   |             |   |   |   |   |
|           | ремонт основных фондов   |             | 55 153,59   | 32 493,79   | 55 153,59   | 56 786,14   |
|           | материальные затраты   |             | 16 974,77   | 19 000,88   | 26 609,99   | 27 397,65   |
|           |  |             | 8 831,97  | 1 002,46  | 6 651,19  | 6 848,06  |
| 4.2.      | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>     | тыс. рублей | 119 569,32  | 104 167,39  | 131 422,42  | 136 690,72  |
| 4.3.      | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей | -   | 3 875,59  | -   | -   |

|        |   |                         |   |   |   |   |
|--------|---|-------------------------|---|---|---|---|
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников  | тыс. рублей             | 20 882,77   | 22 648,00   | 20 909,00   | 17 950,00   |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)            |                         | Инвестиционная программа на 2020-2024гг. утверждена Комитетом по тарифам СПб (распоряжение от 30.10.2020 № 120-р) | Инвестиционная программа на 2020-2024гг. утверждена Комитетом по тарифам СПб (распоряжение от 30.10.2020 № 120-р) | Инвестиционная программа на 2020-2024гг. утверждена Комитетом по тарифам СПб (распоряжение от 30.10.2020 № 120-р) | Инвестиционная программа на 2020-2024гг. утверждена Комитетом по тарифам СПб (распоряжение от 30.10.2020 № 120-р) |
|        | <i>Справочно:</i>   |                         |   |   |   |   |
|        | Объем условных единиц <sup>3</sup>  | у.е.                    | 3 787,72  | 3 775,68  | 3 787,72  | 3 787,72  |
|        | Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>   | тыс. рублей (у.е.)      | 58,10   | 42,59   | 63,15   | 65,38   |
| 5.     | <b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b> |                         |   |   |   |   |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала   | человек                 | 64  | 47  | 64  | 64  |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника   | тыс. рублей на человека | 71,81   | 57,61   | 71,81   | 73,94   |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)                    |                         | -   | -   | -   | -   |
|        | <i>Справочно:</i>   |                         |   |   |   |   |
|        | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)                          | тыс. рублей             | 135 984   | 135 984   | 135 984   | 135 984   |
|        | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств   | тыс. рублей             | -   | -   | -   | -   |

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

| № п/п       | Наименование показателей   | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду |               | Показатели, утвержденные на базовый период * |               | Предложения на расчетный период регулирования |               | Предложения на расчетный период регулирования |               |
|-------------|--|-------------------|--|---------------|--|---------------|---|---------------|---|---------------|
|             |  |                   | 2021 г.  |               | 2022 г.                                      |               | 2023 г.                                       |               | 2024 г.                                       |               |
|             |  |                   | 1-е полугодие  | 2-е полугодие | 1-е полугодие                                | 2-е полугодие | 1-е полугодие                                 | 2-е полугодие | 1-е полугодие                                 | 2-е полугодие |
| <b>1.</b>   | <b>Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b> |                   |  |               |  |               |   |               |   |               |
| <b>1.2.</b> | <b>услуги по передаче электрической энергии (мощности) **</b>          |                   |  |               |  |               |   |               |   |               |
|             | двухставочный тариф  |                   |  |               |  |               |   |               |   |               |
|             | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.   | 2 371,95   | 2 371,95      | 2 371,95                                     | 25 621,87     | 26 955,69                                     | 26 955,69     | 26 592,39                                     | 26 592,39     |
|             | ставка на оплату технологического расхода (потерь)                     | руб./МВт·ч        | 78,07  | 78,07         | 78,07  | 81,71         | 83,99   | 83,99         | 87,34   | 87,34         |
|             | одноставочный тариф  | руб./МВт·ч        | 81,81  | 81,81         | 81,85  | 122,52        | 290,46  | 290,46        | 300,34  | 300,34        |