

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Интеграция"

### I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»

Сокращенное наименование ООО "Интеграция"

Место нахождения 420061 г. Казань, ул. Дорожный переулок, 3

Фактический адрес 420095, г. Казань, ул. Восстания, 100, здание 287, пом.13

ИНН 1658191691

КПП 165801001

Ф.И.О. руководителя Евсеев Алексей Александрович

Адрес электронной почты <http://integration-ru.com/>

Контактный телефон +7 (843) 212-53-00

Факс +7 (843) 212-53-00

### II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022) | Показатели, утвержденные на базовый период (2023) | Предложения на расчетный период регулирования (2024) |
|--------------------------|-------------------|---|---|--|
|--------------------------|-------------------|---|---|--|

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 | 88 933   | 101 971 | 229 322 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от                                  | тыс. рублей | (27 517) | 0       | 0,0     |
| 1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей |          |         |         |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток)                              | тыс. рублей | (22 333) | 0       | 0,0     |
| 2. Показатели рентабельности организации                  |             |          |         |         |

| Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)                              | Показатели, утвержденные на базовый период (2023)  | Предложения на расчетный период регулирования (2024)   |
|--|-------------------|--|--|--|
| 2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более | процентов         | 0  | 0  | 0  |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации  |                   |  |  |  |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **   | МВт               | х  | х  | х  |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **   | МВт-ч             | х  | х  | х  |
| 3.3. Заявленная мощность ***   | МВт               | 43,12  | 51,774   | 50,6544  |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***  | тыс. кВт-ч        | 185 063  | 222 113  | 204 257  |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>   | тыс. кВт-ч        | 17 476   | 6 215  | 5 872  |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии ***  | процентов         | 2,91%  | 2,8%   | 2,8%   |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***  |                   | Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности утверждена директором на 2020-2022 года | Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности утверждена директором на 2023-2025 года | Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности утверждена директором на 2023-2025 года |
| 3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****                              | МВт-ч             | Х  | Х  | Х  |
| 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего  |                   | 116 450  | 101 971  | 229 322  |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего                 | тыс. рублей       | 53 888   | 69 189   | 62 539   |

| Наименование показателей   | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022) | Показатели, утвержденные на базовый период (2023) | Предложения на расчетный период регулирования (2024) |
|--|-------------------------|---|---|--|
| в том числе:   |                         |   |   |  |
| оплата труда   |                         | 35 453  | 47 176  | 42 642   |
| ремонт основных фондов (материалы + услуги)  |                         | 13 125  | 15 363  | 13 886   |
| материальные затраты (прочие расходы)  |                         | 5 310   | 6 650   | 6 011  |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей             | 46 365  | 51 649  | 49 104   |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет   | тыс. рублей             |   | - 27 772  | 97 420   |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет  | тыс. рублей             | х   | х   | х  |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)            |                         | не утверждена   | не утверждена                                     | не утверждена  |
| 4.5. Объем условных единиц ***   | у.е.                    | 2 515,972   | 3 173,14  | 2 656,56   |
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***                                     | тыс. рублей (у.е.)      | 21,42   | 21,80   | 23,54  |
| 5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности            |                         |   |   |  |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала   | человек                 | 46  | 66,6  | 59   |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника   | тыс. рублей на человека | 64,2  | 59,1  | 61,5   |
| 5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)                      |                         | х   | х   | х  |
| 6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)                              | тыс. рублей             | 10  | 10  | 10   |
| 7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств       | тыс. рублей             |   | х   | х  |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей   | Единица измерения  | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022) |                  | Показатели, утвержденные на базовый период (2023) |                  | Предложения на расчетный период регулирования (2024) |                  |
|--|--------------------|---|------------------|---|------------------|--|------------------|
|  |                    | 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, оказываемые акционерным обществом "Системный   | рублей/МВт в месяц | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой | рублей/МВт-ч       | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии:   |                    |   |                  |   |                  |  |                  |
| двухставочный тариф:   |                    |   |                  |   |                  |  |                  |
| ставка на содержание сетей   | рублей/МВт в месяц | 141 255,32  | 141 255,32       | 130034,19   | 130034,19        | 343 936,21   | 343 936,21       |

| Наименование показателей   | Единица измерения     | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022) |                  | Показатели, утвержденные на базовый период (2023) |                  | Предложения на расчетный период регулирования (2024) |                  |
|--|-----------------------|---|------------------|---|------------------|--|------------------|
|  |                       | первое полугодие  | второе полугодие | первое полугодие                                  | второе полугодие | первое полугодие                                     | второе полугодие |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | рублей/МВт-ч          | 85,60   | 85,60            | 95,37   | 95,37            | 99,18  | 99,18            |
| одноставочный тариф  | рублей/МВт-ч          | 513,88  | 513,88           | 459,10  | 459,10           | 1122,71  | 1122,71          |
| 2. Для коммерческого оператора   | рублей/МВт-ч          | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 3. Для гарантирующих поставщиков:  |                       | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей                                     | рублей/МВт-ч          | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической | рублей/МВт-ч          | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:   | рублей/МВт-ч          | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| менее 670 кВт  | рублей/МВт-ч          | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| от 670 кВт до 10 МВт   | рублей/МВт-ч          | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| не менее 10 МВт  | рублей/МВт-ч          | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 4. Для генерирующих объектов:  |                       |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.1. цена на электрическую энергию   | рублей/тыс. кВт-ч     | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| в том числе топливная составляющая   | рублей/тыс. кВт-ч     | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 4.2. цена на генерирующую мощность   | рублей/МВт в месяц    | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию   | рублей/Гкал           | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение  | рублей/Гкал           | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 4.3.2. тариф на отборный пар давлением:  | рублей/Гкал           | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>   | рублей/Гкал           | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>   | рублей/Гкал           | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>  | рублей/Гкал           | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| > 13 кг/см <sup>2</sup>  | рублей/Гкал           | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар  | рублей/Гкал           | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию   |                       | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности  | рублей/Гкал/ч в месяц | x   | x                | x   | x                | x  | x                |
| 4.4.2. тариф на тепловую энергию   | рублей/Гкал           | x   | x                | x   | x                | x  | x                |

| Наименование показателей                          | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022) |                  | Показатели, утвержденные на базовый период (2023) |                  | Предложения на расчетный период регулирования (2024) |                  |
|---|-------------------|---|------------------|---|------------------|--|------------------|
|   |                   | первое полугодие  | второе полугодие | первое полугодие                                  | второе полугодие | первое полугодие                                     | второе полугодие |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/ куб. метр | х   | х                | х   | х                | х  | х                |
| вода  | рублей/ куб. метр | х   | х                | х   | х                | х  | х                |
| пар   | рублей/ куб. метр | х   | х                | х   | х                | х  | х                |

\* 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.