

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

Общество с ограниченной ответственностью "Региональная энергетическая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Региональная энергетическая компания"
Сокращенное наименование ООО "РЭНК"
Место нахождения 625002 город Тюмень улица Осипенко 19
Фактический адрес 625002 город Тюмень улица Осипенко 19
ИНН 7203412147
КПП 720301001
Ф.И.О. руководителя Княжев Алексей Александрович
Адрес электронной почты renk72@mail.ru
Контактный телефон 8 (3452) 50-08-54
Факс 8 (3452) 50-08-54

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023г | Показатели, утвержденные на базовый период 2024г | Предложения на расчетный период регулирования 2025г |
|---|-------------------|--|--|---|
| 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 | 335 440,00 | - | - |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 128 469,00 | - | - |
| 1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 141 585,00 | - | - |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 114 281,00 | - | - |
| 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 | 0,383 | - | - |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023г | Показатели, утвержденные на базовый период 2024г | Предложения на расчетный период регулирования 2025г |
|--------------------------|---|--------------------|--|--|---|
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** | МВт | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность *** | МВт | 36,10 | 20,12 | 20,59 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 83 558,92 | 91 451,85 | 117 386,40 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 44 174,89 | 45 396,13 | 58 107,05 |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | 7,98 | 7,98 | 7,98 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | Программа энергоэффективности утверждена Директором ООО "РЭК" | | |
| 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 | | 199 289,26 | 204 878,72 | 315 591,56 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 70 739,28 | 89 840,43 | 114 414,62 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 14 263,95 | 18 115,53 | 23 070,69 |
| | ремонт основных фондов | | - | - | - |
| | материальные затраты | | 47 508,46 | 60 336,79 | 76 840,80 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 117 044,63 | 120 548,56 | 162 975,04 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 11 505,35 | -5 510,27 | 38 201,90 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | - | - | - |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | У ООО "РЭНК" инвестиционной программы нет | | |
| 4.5. | Объем условных единиц *** | у.е. | 4 545,84 | 4 545,84 | 5 775,84 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. рублей (у.е.) | - | - | - |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023г | Показатели, утвержденные на базовый период 2024г | Предложения на расчетный период регулирования 2025г |
|--------------------------|---|-------------------------|--|--|---|
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 29,00 | 29,00 | 30,00 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 40,99 | 52,06 | 64,09 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок | | | | |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 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 2023г | | Показатели, утвержденные на базовый период * 2024г | | Предложения на расчетный период регулирования 2025г | |
|--|------------------------|--|------------------|--|------------------|---|------------------|
| | | 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: | | | | | | | |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии: | | | | | | - | - |
| двухставочный тариф: | | | | | | - | - |
| ставка на содержание сетей | рублей/МВт в месяц | 516 355,13 | 516 355,13 | 385 704,79 | 385 759,48 | - | - |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | 135,71 | 135,71 | 142,77 | 124,77 | - | - |
| одноставочный тариф | рублей/кВт·ч | 1,07017 | 1,07017 | 0,88814 | 0,87664 | | |
| 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 | | | | | | |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 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/ тыс. кВт·ч | | | | | | |
| в том числе топливная составляющая | рублей/ тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. цена на генерирующую мощность | рублей/МВт в месяц | | | | | | |
| 4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию | рублей/Г кал | | | | | | |
| 4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение | рублей/Г кал | | | | | | |
| 4.3.2. тариф на отборный пар давлением: | рублей/Г кал | | | | | | |
| 1,2 - 2,5 кг/см ² | рублей/Г кал | | | | | | |
| 2,5 - 7,0 кг/см ² | рублей/Г кал | | | | | | |
| 7,0 - 13,0 кг/см ² | рублей/Г кал | | | | | | |
| > 13 кг/см ² | рублей/Г кал | | | | | | |
| 4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар | рублей/Г кал | | | | | | |
| 4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию | | | | | | | |
| 4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности | рублей/Г кал/ч в месяц | | | | | | |
| 4.4.2. тариф на тепловую энергию | рублей/Г кал | | | | | | |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/ куб. метр | | | | | | |
| вода | рублей/ куб. метр | | | | | | |
| пар | рублей/ куб. метр | | | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023г | | Показатели, утвержденные на базовый период * 2024г | | Предложения на расчетный период регулирования 2025г | |
|--------------------------|-------------------|--|------------------|--|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |

* 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.