

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2023 _____ год
(расчетный период регулирования)

Федеральное казенное предприятие "Научно-испытательный центр ракетно-космической
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
промышленности" (ФКП "НИЦ РКП")

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Федеральное казенное предприятие "Научно-испытательный центр ракетно-космической промышленности" |
| Сокращенное наименование | ФКП "НИЦ РКП" |
| Место нахождения | 141320, Московская область, Сергиево-Посадский г.о., г. Пересвет, ул. Бабушкина, д. 9 |
| Фактический адрес | 141320, Московская область, Сергиево-Посадский г.о., г. Пересвет, ул. Бабушкина, д. 9 |
| ИНН | 5042006211 |
| КПП | 504201001 |
| Ф. И. О. руководителя | Сизяков Николай Петрович |
| Адрес электронной почты | mail@nic-rkp.ru |
| Контактный телефон | 8 (496) 546-33-21 |
| Факс | 8 (496) 546-76-98 |

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 | Показатели, утвержденные на базовый период 2022 | Предложения на расчетный период регулирования 2023 |
|--|---|-------------------|--|---|--|
| 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 | 13 325,44 | 13 731,31 | 21 624,37 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -3 623,3 | | |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | | |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -6 330,2 | - | - |
| 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 | - | - | - |
| 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 | 4,2739 | 4,3932 | 4,4540 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³ | тыс. кВт·ч | 28 940,1 | 28 403,6 | 30 221,5 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии ³ | процентов | 10,3478 | 6,658 | 6,658 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата и номер приказа) ³ | | Программа в области энергосбережения и повышения эффективности ФКП "НИЦ РКП" на 2019-2022гг., утверждена и.о. генерального директора предприятия | | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴ | МВт·ч | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым | | 19 655,64 | 13 731,31 | 21 624,37 |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 | Показатели, утвержденные на базовый период 2022 | Предложения на расчетный период регулирования 2023 |
|---|--|-------------------------|--|--|---|
| | видам деятельности организации — всего | | | | |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе: | тыс. рублей | 4 928,20 | 5 622,60 | 5 789,03 |
| | оплата труда | | 2 160,01 | 3 313,75 | 3 411,84 |
| | ремонт основных фондов | | 0,00 | 396,08 | 407,80 |
| | материальные затраты | | 213,01 | 496,42 | 511,11 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³ | тыс. рублей | 5 096,81 | 1 194,97 | 4 428,68 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | | |
| 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. | 569,99 | 569,99 | 569,99 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у. е.) | 8,65 | 9,86 | 10,16 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 5,5 | 7 | 7 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 32,73 | 39,45 | 40,62 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | - | - | - |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | - | - | - |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | - | - | - |
| 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков | | | | | |
| 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов | | | | | |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 | | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2022 | | Предложения на расчетный период регулирования 2023 | |
|--|------------------------|---|------------------|--|------------------|--|------------------|
| | | 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 | - | - | 147 276,981 | 130 685,906 | 130 685,906 | 415 799,952 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/ МВт·ч | - | - | 203,686 | 246,491 | 246,491 | 222,625 |
| одноставочный тариф | рублей/ кВт·ч | 0,455 | 0,466 | 0,466 | 0,500 | 0,500 | 0,925 |
| 2. Для коммерческого оператора | рублей/ МВт·ч | | | | | | |
| 3. Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | |
| 4. Для генерирующих объектов: | | | | | | | |

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ 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.

Главный инженер



И.И. Акульшин

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

| | | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
|----|---|--|---|
| 1. | Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | 0 | 0 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 |

Главный инженер



И.И. Акульшин

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

| | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
|---|---|---|---|
| 1. Строительство кабельных линий электропередачи: | | | |
| 0,4 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 1—20 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: | | | |
| 0,4 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 1—20 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 35 кВ | 0 | 0 | 0 |

Главный инженер



И.И. Акулышин

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

| Категория заявителей | | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
|----------------------|--|-----------------------------|---------|--------------|-----------------------------|---------|--------------|---|---------|--------------|
| | | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт — всего | 4 | | | 15 | | | 1,83 | | |
| | в том числе льготная категория* | 4 | | | 15 | | | 1,83 | | |
| 2. | От 15 до 150 кВт — всего | | | | | | | | | |
| | в том числе льготная категория** | | | | | | | | | |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт — всего | | | | | | | | | |
| | в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |
| 4. | От 670 кВт — всего | | | | | | | | | |
| | в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Главный инженер



И.И. Акульшин

ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

| Категория заявителей | | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
|----------------------|--|-----------------------------|------------|-----------------|--------------------------------|------------|-----------------|
| | | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт — всего | 3 | | | 15 | | |
| | в том числе льготная категория* | 3 | | | 15 | | |
| 2. | От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория** | | | | | | |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |
| 4. | От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Главный инженер



И.И. Акульшин