ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_2022\_\_\_\_\_\_\_ год

(расчетный период регулирования)

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Институт физики высоких энергий имени А.А. Логунова Национального исследовательского центра «Курчатовский институт»

(НИЦ «Курчатовский институт»-ИФВЭ»)

**I. Информация об организации**

Полное наименование :Федеральное государственное бюджетное учреждение «Институт физики высоких энергий имени А.А. Логунова Национального исследовательского центра «Курчатовский институт»

Сокращенное наименование : НИЦ «Курчатовский институт»-ИФВЭ

Место нахождения : площадь Науки ,д.1,г.Протвино,Московская область

Фактический адрес : площадь Науки ,д.1,г.Протвино,Московская область,142281

ИНН 5037007869

КПП 503701001

Ф.И.О. руководителя С.В. Иванов

Адрес электронной почты fgbu@ihep.ru

Контактный телефон (4967) 71-36-23

Факс (4967)74-28-24

**II. Основные показатели деятельности организации**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | | **Единица измерения** | **Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду** | **Показатели, утвержденные на базовый период <\*>** | **Предложения на расчетный период регулирования** |
| **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** |

68291,48 83973,90 118699,28

**1.2.**Прибыль (убыток) от продаж **тыс. рублей** -31050,47 0 0

**1.3.**EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) **тыс. рублей**

-21628,22 0 0

**1.4.**Чистая прибыль (убыток) **тыс. рублей** -31050,47

**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 <\*\*> МВт

**3.2.**Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <\*\*> МВт·ч

**3.3.**Заявленная мощность <\*\*\*> **МВт** 19,0133 17,6822 17,5420

**3.4.**Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <\*\*\*> тыс. **кВт·ч**

120442,60 125257,000 122164,200

**3.5.**Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3> **тыс. кВт·ч**

**3.6.** Уровень потерь электрической энергии **процентов**

3,5 3,5 3,5

**3.7.** Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <\*\*\*> б/н утверждена главным инженером ИФВЭ

**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

**тыс.рублей** 99433,38 83973,90 118699,28

**4.1.** Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <\*\*>, <\*\*\*\*>;

операционные (подконтрольные) расходы <\*\*\*> - всего **тыс. рублей**

24099,85 11286,17 11508,51

в том числе:

оплата труда 14127,10 5453,16 5560,59

ремонт основных фондов 7524,95 4550,57 4640,22

материальные затраты 1002,89 769,82 784,99

**4.2.** Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <\*\*>, <\*\*\*\*>;

неподконтрольные расходы <\*\*\*> - всего <\*\*\*> **тыс. рублей**

63608,10 53940,90 61751,27

**4.3.** Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет **тыс. рублей**

**0 6977,51 31930,72**

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 <\*\*\*> **у.е. 2044,23 1749,70 2044,23**

4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <\*\*\*> **тыс. рублей** **(у.е.) 11,789 6,450 5,630**

5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности

5.1. Среднесписочная численность персонала **человек**

**28,59 19,27 19,27**

5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника **тыс. рублей на человека**

**41,177 23,582 24,047**

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**

**III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

**1.2. Услуги по передаче электрической энергии:**

**2020 год 1 полугодие**

**двухставочный тариф:**

**ставка на содержание сетей 269595,319 рублей/МВт в месяц**

**ставка на оплату технологического расхода (потерь) 93,992 рублей/МВт·ч**

**одноставочный тариф 0,566 рублей/кВт·ч**

**2020 год 2 полугодие**

**двухставочный тариф:**

**ставка на содержание сетей 276587,034 рублей/МВт в месяц ставка на оплату технологического расхода (потерь) 96,133 рублей/МВт·ч**

**одноставочный тариф 0,568 рублей/кВт·ч**

**2021 год 1 полугодие**

**двухставочный тариф:**

**ставка на содержание сетей 276587,034 рублей/МВт в месяц ставка на оплату технологического расхода (потерь) 96,133 рублей/МВт·ч**

**одноставочный тариф 0,568 рублей/кВт·ч**

**2021 год 2 полугодие**

**двухставочный тариф:**

**ставка на содержание сетей 404231,612 рублей/МВт в месяц ставка на оплату технологического расхода (потерь) 98,349 рублей/МВт·ч**

**одноставочный тариф 0,818 рублей/кВт·ч**

**2022 год 1 полугодие**

**двухставочный тариф:**

**ставка на содержание сетей 508200,800 рублей/МВт в месяц ставка на оплату технологического расхода (потерь) 109,063 рублей/МВт·ч**

**одноставочный тариф 0,97 рублей/кВт·ч**

**2022 год 2 полугодие**

**двухставочный тариф:**

**ставка на содержание сетей 491540,733 рублей/МВт в месяц ставка на оплату технологического расхода (потерь) 112,085 рублей/МВт·ч**

**одноставочный тариф 0,973 рублей/кВт·ч**