ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

постановления Правительства

Российской Федерации

от 9 августа 2014 г. № 787

Раздел 1. Информация об организации

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью  «Энерго Пром Сети» |
| Сокращенное наименование | ООО «Энерго Пром Сети» |
| Место нахождения | 144000, Московская область, г. Электросталь, пр.Чернышевского, д.20-а, пом.02 |
| Фактический адрес | 144000, Московская область, г. Электросталь, пр.Чернышевского, д.20-а, пом.02 |
| ИНН/КПП | 5040099098/ 505301001 |
| Ф.И.О. руководителя | Крючкова Ольга Александровна |
| Адрес электронной почты | [epseti@mail.ru](mailto:epseti@mail.ru) |
| Контактный телефон | 8-49657-4-22-92 |
| Факс | 8-49657-4-22-92 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

постановления Правительства

Российской Федерации

от 9 августа 2014 г. № 787

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 период1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации |  |  |  |  |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 175 392 | - | - |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 6 829 | - | - |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | - | - | - |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 7 410 | - | - |
| 2. | Показатели рентабельности организации |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 3,8 | - | - |
| -3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации |  |  |  |  |
| 3.3. | Заявленная мощность3 | МВт | 37,4733 | 39,145 | 36,3651 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии – всего3 | тыс. кВт**.** ч | 295 915,7 | 270 000,00 | 287 885,1 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей3 | тыс. кВт**.** ч | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)2 | процент | 0,8634 | 0,863 | 0,8661 |
| 3.7. | Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3 |  | Программа энерго- эффективности на 2015-2019г.г. от 01.10.2014 | Программа энерго- эффективности на 2015-2019г.г. от 01.10.2014 | Программа энерго- эффективности на 2015-2019г.г. от 01.10.2014 |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего |  | 168 043,6 | 179 051,1 | 185 866,7 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией2,4; подконтрольные расходы – всего | тыс. рублей | 158 318,6 | 148 293,55 | 161 125,8 |
|  | в том числе:  оплата труда  ремонт основных средств  материальные затраты |  | 21 828  136 242  248,6 | 4 903,49  143 183,68  206,39 | 14 301,5  146564  260,3 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.12,4; неподконтрольные расходы3 - всего | тыс. рублей | 31229,25 | 29429,12 | 24740,9 |
| 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) |  | - | - | - |
|  | *Справочно:*  Объем условных единиц3  Операционные расходы на условную единицу3 | у.е.  тыс. рублей  (у.е.) | 2657,10 | 2657,11 | 2657,11 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 22 | 12 | 24 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей  на  человека | 75791 | 34052 | 56752 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)  *Справочно:*  Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 10 000 | 10 000 | 10 000 |
|  | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей |  | - | - |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1 Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

4 Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

постановления Правительства

Российской Федерации

от 9 августа 2014 г. № 787

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период\* | | | Предложения на расчетный период регулирования | |
| 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий |  |  |  |  | |  |  |  |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  двухставочный тариф  ставка на содержание сетей  ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт \* мес.  руб./МВт**.** ч | 343081,57  20,11 | 388329,46  21,3 | 339906,14  21,3 | | 416133,24  23,26 | 425927,37  25,85 | 425927,37  25,85 |
|  | одноставочный тариф | руб./кВт\*ч | 0,558 | 0,616 | 0,615 | | 0,745 | 0,645 | 0,645 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\*Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.