**Предложение о размере цен (тарифов)**

**на мощность и электрическую энергию в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме**

(вид цены (тарифа))

**на 2018 год**

(расчетный период регулирования)

**.**

**Государственное энергетическое, энергоснабжающее и электрораспределительное**

**предприятие Вологодской области «Вологдаоблкоммунэнерго»**

**(ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго») – филиал в г.Красавино**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**. ..**

**Приложение №1**

к Предложению о размере цен (тарифов)

(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 1. Информация об организации**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование | **Государственное энергетическое, энергоснабжающее и электрораспределительное**  **предприятие Вологодской области «Вологдаоблкоммунэнерго»** |
| Сокращенное наименование | **ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»)** |
| Юридический адрес | 160012, г. Вологда, ул. Яшина, 3а, оф.2 |
| Фактический адрес | 160012, г. Вологда, ул. Яшина, 3а, оф.2 |
| ИНН | 3525014344 |
| КПП | 352501001 |
| ФИО руководителя | Екимов Василий Анатольевич |
| Адрес электронной почты | info@voce.ru |
| Контактный телефон | (8172) 76-81-21 |
| Факс | (8172) 75-50-08 |

**Приложение №4**

к Предложению о размере цен (тарифов)

(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 2 Основные показатели деятельности генерирующих объектов**

**Красавинская ГТ ТЭЦ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период  (1) | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 63,80 | 63,80 | 63,80 |
| 2 | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 59,95 | 60,30 | 60,41 |
| 3 | Производство электрической энергии | млн.кВтч | 295,48 | 350,89 | 359,69 |
| 4 | Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВтч | 283,59 | 338,59 | 346,02 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 41,02 | 41,50 | 44,12 |
| 6 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 40,61 | 41,21 | 43,59 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка всего:** | млн. руб. | **887,17** | **858,78** | **1 111,4** |
| **7.1.** | **относимая на электрическую энергию** | млн. руб. | 314,10 | 354,59 | 484,17 |
| **7.2.** | **относимая на электрическую мощность** | млн. руб. | 418,18 | 452,52 | 563,99 |
| **7.3.** | **относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников** | млн. руб. | Х | Х | Х |
|  |  |  |  |  |  |
| 8.1. | топливо на э/э | млн. руб. | 313,79 | 354,21 | 483,70 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э. | г./кВтч | 303,87 | 279,8 | 304,68 |
| 8..2. | топливо на т/э | млн. руб. | 22,92 | 23,46 | 31,07 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э. | кг./Гкал | 155,6 | 153,0 | 155,6 |
|  | Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии |  |  | Приказ Минэнерго  России  №1241 от 23.11.16г. | - |
| 9 | Амортизация | млн. руб. | 274,15 | 274,59 | 272,32 |
| 10 | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |  |  |  |  |
| 10.1. | Среднесписочная численность персонала | чел. | 92,8 | 91,8 | 92,8 |
| 10.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. руб./чел. | 37,86 | 35,62 | 38,12 |
| 9.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  |  |  |  |
| **11** | **Расходы на производство в т.ч.** | **млн. руб.** | **887,17** | **858,78** | **1 111,4** |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. руб. | 314,10 | 354,59 | 484,17 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. руб. | 513,39 | 452,52 | 563,99 |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. | 59,68 | 51,67 | 63,24 |
|  |  |  |  |  |  |
| **12** | **Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:** | **млн. руб.** |  |  |  |
| 12.1. | - от производства тепловой энергии | млн. руб. |  |  |  |
| 12.2. | - от производства электрической энергии | млн. руб. |  |  |  |
| **13** | **Необходимые расходы из прибыли, в т.ч.** | **млн. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. руб. |  |  |  |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. руб. |  |  |  |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. |  |  |  |
| **14** | **Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.** | **млн. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. руб. |  |  |  |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. руб. |  |  |  |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. |  |  |  |
| **15** | **Чистая прибыль (убыток)** | млн. руб. |  |  |  |
| **16** | **Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).** | % |  |  |  |
| **17** | **Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)** |  |  |  | - |

1. базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования