**Приложение 1**

**Предложение о размере цен (тарифов)**

**(долгосрочных параметров регулирования).**

**(вид цены (тарифа))**

**на электроэнергию (мощность), вырабатываемую Махачкалинской ТЭЦ на\_2016..год.**

**(расчетный период регулирования)**

**.Общество с ограниченной ответственностью «Дагестанэнерго»..**

**(полное и сокращенное наименование юридического лица)**

**.ООО «Дагестанэнерго»..**

**Приложение №1**

к Предложению о размере цен (тарифов)

 (долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 1. Информация об организации**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование  | Общество с ограниченной ответственностью «Дагестанэнерго» |
| Сокращенное наименование | ООО «Дагестанэнерго» |
| Юридический адрес | 367007,Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Петра 1, 25"а" |
| Фактический адрес | 367007,Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Петра 1, 25"а" |
| ИНН | 0570006131 |
| КПП | 054101001 |
| ФИО руководителя  | БаймурзаевМагомедрасулМагомеднабиевич |
| Адрес электронной почты | info@dagtec.ru |
| Контактный телефон | (8722) 67-39-63 |
| Факс | (8722) 51-78-56 |

 **Приложение №4**

к Предложению о размере цен (тарифов)

 (долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателей | Ед.изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014г. | Показатели, утвержденные на базовый период 2015г. | Предложения на расчетный период регулирования 2016г. |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 18 | 18 | 18 |
| 2 | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 3,89 | 5,12 | 5,48 |
| 3 | Производство электрической энергии | млн.кВтч | 59,2 | 58,9 | 58,9 |
| 4 | Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВтч | 60,7 | 44,68 | 44,79 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 297,23 | 338,94 | 338,94 |
| 6 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 297,053 | 338,76 | 338,73 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка всего:** | **млн. руб.** | **406,3** |  | **491,46** |
| **7.1.** | **относимая на электрическую энергию** | млн. руб. | 83,1 | Тариф на электроэнергию на 2015г. не утвержден | 78,3 |
| **7.2.** | **относимая на электрическую мощность** | млн. руб. | 34,4 | Тариф на мощность на 2015г. не утвержден | 24,96 |
| **7.3.** |  **относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников** | млн. руб. | 288,8 | Тариф установлен до конечного потребителя без разбивки по подразделениям |  388,2 |
| 8.1. |  топливо на э/э | млн. руб. | 74,8 | 72,2 | 78,2 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э. | г./кВтч | 413,2 | 407,9 | 408,44 |
| 8..2. |  топливо на т/э | млн. руб. | 164,4 | 185,4 | 199,13 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э. | кг./Гкал | 144,3 | 138,9 | 137,9 |
|  | Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии |  | Постановление РСТ РД от 20.09.2013г. №25 |  |  |
| 9 | Амортизация | млн. руб. | 9,34 | - | - |
| 10 | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |  |  |  |  |
| 10.1. | Среднесписочная численность персонала | чел. | 160 |  |  |
| 10.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. руб./чел. | 26,07 |  |  |
| 9.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | Соглашение между работодателем и профобъединением ОАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» на 2009– 2014 гг. (17.09.2008г.) |  |  |
| **11** | **Расходы на производство в т.ч.** | **млн. руб.** | 363,4 |  | 417,6 |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. руб. | 80,2 |  | 78,2 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. руб. | 33,2 |  | 22,1 |
| 11.3. |  относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. | 250,0 |  | 317,3 |
| **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. |  |  |  |
| 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.** |  |  |  |
| 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.** | **-55,1** |  |  |
| **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)** |  | Инвеспрограмма Общества направлена на утверждение, но не утверждена | Инвеспрограмма Общества направлена на утверждение, но не утверждена | Инвеспрограмма Общества направлена на утверждение, но не утверждена |

1. базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

**Примечание:**

1. Предложение о размере цен (тарифов) ОАО «Концерн Росэнергоатом» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9,10, 12,13, 14 не заполняются.