**Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01. 2004г. №24**

**«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» раскрывает следующую информацию по пункту 9 подпункт «г»**

**Предложение о размере индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям Алтайского края, для взаиморасчетов ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго) с ООО «Энергия-Транзит»**

**(долгосрочных параметров регулирования).**

**(вид цены (тарифа))**

**на \_\_\_\_\_\_2015\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ..год.**

**(расчетный период регулирования)**

**. Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» (ООО «Энергия-Транзит») ..**

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

**Приложение №1**

**Раздел 1. Информация об организации**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование  | Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» |
| Сокращенное наименование | ООО «Энергия-Транзит» |
| Юридический адрес | 656922, Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Попова, 242 |
| Фактический адрес | 656922, Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Попова, 242 |
| ИНН | 2222050969 |
| КПП | 222201001 |
| ФИО руководителя  | Руин Алексей Викторович |
| Адрес электронной почты | ruin@e-tranzit.ru |
| Контактный телефон | (3852) 22-90-40 |
| Факс | (3852) 22-90-41 |

**Приложение №2**

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящимся к субъектам естественных монополий, а также организации коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду  | Показатели, утвержденные на базовый период (1) | Предложения на расчетный период регулирования  |
| **1** | **Показатели эффективности деятельности организации** |  |  |  |  |
| 1.1. | Выручка (2) | тыс. руб. | 113041,19 | 115635,10 | 183490,07 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. руб. | -15861 | - | - |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. руб. | **-** | **-** | **-** |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. руб. | -13283 | - | - |
| **2** | **Показатели рентабельности организации** |  |  |  |  |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9% и более. | % | - | - | - |
| **3** | **Показатели регулируемых видов деятельности организации** |  |  |  |  |
| 3.3. | Заявленная мощность (\*\*) | МВт | 18,24 | 18,224 | 18,224 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (\*\*) | тыс. кВтч | 69599,998 | 74847,000 | 84901,500 |
| 3.5. | в т.ч., населению и приравненным к нему категориям потребителей (\*\*) | тыс. кВтч | 6305,00 | 6179,00 | 15911,00 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) (\*\*) | % | 10,63 %Приказ Минэнерго России № 623 от 27.12.2011г. |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) (\*\*) |  | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергия-Транзит» на 2015-2019гг., утв. Приказом № 42 от 14.04.2014г. |
| **4** | **Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего**  | тыс. руб. | 143878,67 | 115635,10 | 183490,07 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией(\*),(\*\*\*); подконтрольные расходы(\*\*), всего | тыс. руб. | 70395,51 | 64601,14 | 99453,77 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | оплата труда |  | 15451,67 | 11959,93 | 39619,45 |
|  | ремонт основных фондов |  | 0 | 0 | 0 |
|  | материальные затраты |  | 43659,53 | 44861,18 | 47836,66 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в п.4.1. (\*),(\*\*\*); неподконтрольные расходы(\*\*), всего(\*\*) | тыс. руб. | 59895,40 | 37095,66 | 64041,30 |
| 4.3. | Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников  | тыс. руб. |  |  |  |
| 4.4.1. | Реквизиты инвест.программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)  |  |  |  |  |
|  | *Справочно:* |  |  |  |  |
|  | Объем условных единиц (\*\*) | у.е. | 1496,24 | 861,7 | 1900,32 |
|  | Операционные расходы на условную единицу(\*\*) | тыс. руб./у.е. | 87,08 | 118,39 | 86,04 |
| **5** | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |  |  |  |  |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | чел. | 68 | 60 | 80 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. руб./чел. | 18,94 | 16,61 | 41,27 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы, утверждено 18.03.2013г. |
|  | *Справочно:* |  |  |  |  |
|  | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. руб. | 48470 | 48470 | 48470 |
|  | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. руб. | -0,1175 | - | - |

1. *базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования*
2. *в том числе расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии при передаче электроэнергии (мощности)*

**Приложение №5**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду  | Показатели, утвержденные на базовый период (1) | Предложения на расчетный период регулирования  |
| 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| **1** | **Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий (2)** |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | На услуги по передаче электрической энергии (мощности)  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Двухставочный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ставка на содержание сетей | руб./МВт\*мес. | 452240,539 | 452240,539 | 465023,805 | 465023,805 | 747617,931 | 747617,931 |
|  | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВтч | 160,283 | 192,703 | 169,979 | 169,979 | 210,469 | 210,469 |
|  | *Одноставочный тариф* | руб./МВтч | 1591,343 | 1688,147 | 1410,184 | 1410,184 | 1931,474 | 1931,474 |

1. *базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования*
2. *индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям Алтайского края, для взаиморасчетов ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго) с ООО «Энергия-Транзит»*

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных**

**сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги**

**по передаче электрической энергии устанавливаются на основе**

**долгосрочных параметров регулирования деятельности**

**территориальных сетевых организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  N п/п | Наименованиесетевойорганизациив субъектеРоссийскойФедерации | Год | Базовыйуровеньподконтроль-ныхрасходов | Индексэффективностиподконтрольныхрасходов | Коэффициентэластичностиподконтрольныхрасходовпо количествуактивов | Максимальная возможнаякорректировка необходимойваловой выручки,осуществляемая с учетомдостижения установленногоуровня надежностии качества услуг | Величина техноло- гическогорасхода (потерь) электри- ческой энергии  | Уровеньнадежностиреализуемыхтоваров(услуг) | Уровень качествареализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| млн. руб. |  %  |  %  |  %  |  |  |  |  |
|  1  | ООО «Энергия-Транзит» | 2015  | 99,45377 | 1,0 | 0,75 | 1,0 | 10,63 | 0,0376 | 1 | 0,8975 |
| 22016 |  X  | 1,0 | 0,75 | 1,0 | 10,62 | 0,0370 | 1 | 0,8975 |
| 22017 |  X  | 1,0 | 0,75 | 1,0 | 10,595 | 0,0365 | 1 | 0,8975 |
| 22018 |  X  | 1,0 | 0,75 | 1,0 | 10,595 | 0,0359 | 1 | 0,8975 |
| 2019 |  X  | 1,0 | 0,75 | 1,0 | 10,595 | 0,0354 | 1 | 0,8975 |

Предложение о размере индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям Алтайского края, для взаиморасчетов ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго) с ООО «Энергия-Транзит» на 2015 год также опубликовано в газете «Алтайская правда» № 94 от 17.04.2014г.