**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**

**Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»**

**на 2016 год**

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование: Открытое акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"

Сокращенное наименование: ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"

Место нахождения: Российская Федерация, город Тамбов, ул. Советская/М.Горького, д.104/14

Фактический адрес: Российская Федерация, город Тамбов, ул. Советская/М.Горького, д.104/14

ИНН: 6829010210

КПП: 682950001

Ф.И.О. руководителя: Зудов Александр Михайлович

Адрес электронной почты: sekretar@tesk.tmb.ru

Контактный телефон: 71-34-30 (612)

Факс: 47-46-87

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период\* | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего, в том числе: |  | 1 534 654 | 1 514 917 | 1 419 106 |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч | 361 901 | 370 220 | 381 569 |
| 1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч | 361 901 | 370 220 | 381 569 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 182 292 | 186 401 | 191 405 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 179 609 | 183 819 | 190 164 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1.1. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВт\*ч | 54 319 | 60 328 | 65 264 |
| 1.1.1. А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.1. Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч | 54 319 | 60 328 | 65 264 |
|  | первое полугодие |  | 27 650 | 30 460 | 32 886 |
|  | второе полугодие |  | 26 669 | 29 868 | 32 378 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч | 231 | 1 303 | 1 690 |
| 1.1.2. А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.2. Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч | 231 | 1 303 | 1 690 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 92 | 658 | 703 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 140 | 645 | 987 |
| 1.1.3. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.3.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.3.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.4. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.4.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт\*ч | 277 274 | 293 738 | 304 611 |
| 1.1.5. А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.5. Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч | 277 274 | 293 738 | 304 611 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 140 084 | 148 308 | 153 338 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 137 190 | 145 430 | 151 273 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч | 27 354 | 14 851 | 10 004 |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч | 27 354 | 14 851 | 10 004 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 13 233 | 6 975 | 4 478 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 14 121 | 7 876 | 5 526 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 927 836 | 903 008 | 798 217 |
|  | менее 150 кВт | тыс. кВт\*ч | 232 254 | 201 183 | 199 808 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 118 950 | 99 286 | 100 127 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 113 304 | 101 897 | 99 682 |
|  | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. кВт\*ч | 175 529 | 134 638 | 108 291 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 84 697 | 66 446 | 54 266 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 90 832 | 68 193 | 54 025 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 300 905 | 320 285 | 301 586 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 147 386 | 158 065 | 151 129 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 153 520 | 162 221 | 150 457 |
|  | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 219 147 | 246 901 | 188 532 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 113 918 | 121 849 | 94 476 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 105 228 | 125 052 | 94 056 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 244 917 | 241 690 | 239 320 |
|  | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 121 394 | 120 868 | 115 797 |
|  | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 123 523 | 120 822 | 123 523 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров – всего\*\*\*\*, в том числе: |  | 248,555 | 250,146 | 250,691 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.штук | 242,901 | 244,304 | 244,701 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 5,649 | 5,835 | 5,983 |
|  | менее 150 кВт | тыс.штук | 5,294 | 5,48 | 5,628 |
|  | от 150 кВт до 670 кВт | тыс.штук | 0,294 | 0,294 | 0,294 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.штук | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
|  | не менее 10 МВт | тыс.штук | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс.штук | 0,005 | 0,007 | 0,007 |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего, в том числе: |  | 263 012 | 264 603 | 265 148 |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 245 392 | 246 797 | 247 194 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям |  | 17 620 | 17 806 | 17 954 |
|  | менее 150 кВт | штук | 17 226 | 17 410 | 17 557 |
|  | от 150 кВт до 670 кВт | штук | 183 | 185 | 186 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 188 | 188 | 188 |
|  | не менее 10 МВт | штук | 23 | 23 | 23 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 260 020 | 261 611 | 262 156 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 217 262 | 201 273 | 443 101 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 216 | 224 | 224 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 36 612 | 29 476 | 49 692 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014-2016 годы (зарегистрировано в Роструде 01.10.2013 №230/14-16) | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс.рублей | 112 | 0 | 24 100 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей | 19 309 | 5 345 | 23 897 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 11 243 | 2 990 | 13 611 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс.рублей | 9 915\*\* | 0 | 0 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)\*\*\* | процент | 5,17 | 1,54 | 3,50 |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |  | не подлежит утверждению | не подлежит утверждению | на текущий момент не утверждена |
|  |  |  |  |  |  |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.  \*\* Чистая прибыль указана согласно Формы 2 «Отчет о финансовых результатах», учитывающей финансовый результат как регулируемой, так и нерегулируемой деятельности.  \*\*\*Расчет произведен в соответствии с формулой расчета рентабельности, приведенной в таблице 2.1 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков. | | | | |

\*\*\*\*Общее количество заключенных с потребителями электроэнергии договоров меньше значения, указанного по строке 2. Расхождение обусловлено тем обстоятельством, что договор энергоснабжения (купли-продажи) может быть заключен в отношении нескольких энергопринимающих устройств, принадлежащих одному юридическому лицу и имеющих различные признаки и характеристики.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| N 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 полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
|  | Для гарантирующих поставщиков |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт\*ч | 194,650 | 331,16 | 331,16 | 342,30 | 342,30 | 699,68 |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч | 97,325 | 100,31 | 100,31 | 39,51 | 39,51 | 437,90 |
| 3 | доходность продаж для прочих потребителей: | процент |  |  |  |  |  |  |
|  | менее 150 кВт | процент | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,35 | 15,35 | 15,35 |
|  | от 150 кВт до 670 кВт | процент | 13,96 | 13,96 | 13,96 | 14,10 | 14,10 | 14,10 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | процент | 9,51 | 9,51 | 9,51 | 9,60 | 9,60 | 9,60 |
|  | не менее 10 МВт | процент | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,62 | 5,62 | 5,62 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. | | | |  |  |  |  |