**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**

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

**на 2018 год**

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование: Публичное акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"

Сокращенное наименование: ПАО "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: Мурзин Александр Сергеевич

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: |   | **1 486 263** | **1 461 600** | **1 493 466** |
| 1.1.  | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч | 398 931 | 410 000 | 427 140 |
| 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 | 398 931 | 410 000 | 427 140 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 200 152 | 205 588 | 214 180 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 198 779 | 204 412 | 212 960 |
|   | 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 | 56 295 | 56 935 | 60 075 |
| 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 | 56 295 | 56 935 | 60 075 |
|   | первое полугодие |   | 28 738 | 28 532 | 30 756 |
|   | второе полугодие |   | 27 558 | 28 403 | 29 319 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч | 357 | 366 | 389 |
| 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 | 357 | 366 | 389 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 181 | 244 | 201 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 175 | 122 | 188 |
| 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 | 305 477 | 313 818 | 327 348 |
| 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 | 305 477 | 313 818 | 327 348 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 154 269 | 157 798 | 165 069 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 151 208 | 156 020 | 162 279 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч | 36 802 | 38 880 | 39 406 |
| 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 | 36 802 | 38 880 | 39 406 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 16 965 | 19 496 | 18 154 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 19 837 | 19 384 | 21 253 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 834 815  | 810 075  | 824 800  |
|   | менее 150 кВт | тыс. кВт\*ч | 233 656 | 153 914 | 123 720 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 114 269 | 76 025 | 58 737 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 119 296 | 77 889 | 64 983 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. кВт\*ч | 190 786 | 145 813 | 115 472 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 93 425 | 72 023 | 54 821 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 97 361 | 73 790 | 60 651 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 333 640 | 388 836 | 445 392 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 159 640 | 192 062 | 211 453 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 174 000 | 196 773 | 233 939 |
|   | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 76 824 | 121 511 | 140 216 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 38 557 | 60 020 | 66 569 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 38 267 | 61 492 | 73 647 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 252 517 | 241 526 | 241 526 |
|   | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 123 796 | 120 982 | 120 982 |
|   | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 128 721 | 120 544 | 120 544 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего, в том числе: |   | 252,085 | 253,277 | 255,636 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.штук | 246,315 | 247,424 | 249,732 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 5,770 | 5,853 | 5,904 |
|   | менее 150 кВт | тыс.штук | 5,329 | 5,404 | 5,454 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | тыс.штук | 0,381 | 0,389 | 0,39 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.штук | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
|   | не менее 10 МВт | тыс.штук | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс.штук | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего, в том числе: |   | 270 298 | 271 656 | 274 206 |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 249 668 | 250 729 | 253 097 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям |   | 20 630 | 20 927 | 21 109 |
|   | менее 150 кВт | штук | 19 560 | 19 850 | 20 022 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | штук | 929 | 934 | 939 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 133 | 135 | 140 |
|   | не менее 10 МВт | штук | 8 | 8 | 8 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 267 325 | 268 668 | 271 190 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс.рублей | 294 575,4 | 233 977,6 | 441 691,1 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |   |   |   |   |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек  |  259 |  260 | 294 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 34,482 | 31,389 | 38,504 |
| 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) | Отраслевое тарифное соглашениев жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы(зарегистрировано в Роструде 28.12.2016 №22/17-19) |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс.рублей | 7 481,5 |  0 | 17 354,8  |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей | 12 164,0  |  8 043,8 | 23 224,2 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 30 572,6 |  1 760,0 | 7 506,5  |
| 10. | Чистая прибыль \*\*(убыток) | тыс.рублей | 1 037 |  0 | 0  |
| 11. | Рентабельность продаж \*\*\*(величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент  | 10,38 |  0,75 |  1,70 |
| 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. |

|  |
| --- |
| **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 | 342,3 | 228,61 |  228,61 | 332,39  | 332,39  | 830,95 |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч | 39,51 | 132,53 |  132,53 | 93,35  | 93,35  | 265,68  |
| 3 | доходность продаж для прочих потребителей: | процент  |   |   |   |   |   |   |
|   | менее 150 кВт | процент  | 15,35 | 14,89 |  14,89 |  15,04 | 15,04  |  15,04 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | процент  | 14,10 | 13,68 | 13,68  | 13,82  |  13,82 |  13,82 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | процент  | 9,60 | 9,31 |  9,31 | 9,41  | 9,41  |  9,41 |
|   | не менее 10 МВт | процент  | 5,62 | 5,45 |  5,45 | 5,51  | 5,51  |  5,51 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. |  |  |  |  |