**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**

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

**на 2019 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: +7 (4752) 71-34-30 (612)

Факс: +7 (4752) 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: |   | 1 538 850 | 1 493 000 | 1 517 330 |
| 1.1.  | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 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 | 403 229 | 427 000 | 423 130 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 206 328 | 214 110 | 212 910 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 196 901 | 212 890 | 210 220 |
|   | 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 |  |  |  |
| 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 | 69 088 | 74 060 | 72 490 |
|   | первое полугодие |   | 35 558 | 36 961 | 36 693 |
|   | второе полугодие |   | 33 529 | 37 099 | 35 797 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 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 | 5 992 | 4 632 | 6 433 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 2 371 | 2 460 | 2 515 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 3 621 | 2 171 | 3 918 |
| 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 |  |  |  |
| 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 | 317 091 | 336 403 | 332 582 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 163 330 | 169 490 | 168 471 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 153 762 | 166 913 | 164 111 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| 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 | 11 058 | 11 905 | 11 625 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 069 | 5 198 | 5 231 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 989 | 6 707 | 6 394 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 902 534 | 823 728 | 860 850 |
|   | менее 150 кВт | тыс. кВт\*ч | **236 436** | **103 130** |  |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 123 421 | 103 130 |  |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 113 015 |  |  |
|   | от 150 кВт до 670 кВт\*\* | тыс. кВт\*ч | **203 269** | **299 826** | **404 600** |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 102 946 | 89 197 | 202 302 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 100 323 | 210 629 | 202 297 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | **383 852** | **351 612** | **352 949** |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 177 837 | 167 821 | 176 476 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 206 015 | 183 791 | 176 472 |
|   | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | **78 977** | **69 160** | **103 302** |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 38 863 | 33 009 | 51 652 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 40 114 | 36 150 | 51 650 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 233 087 | 242 272 | 233 350 |
|   | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 115 390 | 119 248 | 115 650 |
|   | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 117 697 | 123 024 | 117 700 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего, в том числе: | тыс.штук | 256,047 | 256,244 | 256,547 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.штук | 250,221 | 250,404 | 250,654 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 5,820 | 5,834 | 5,887 |
|   | менее 150 кВт | тыс.штук | 5,366 | 5,364 | - |
|   | от 150 кВт до 670 кВт\*\* | тыс.штук | 0,389 | 0,404 | 5,785 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.штук | 0,055 | 0,056 | 0,056 |
|   | не менее 10 МВт | тыс.штук | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс.штук | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 3. | Количество точек учета\*\*\* по обслуживаемым договорам - всего, в том числе: | штук  | 274 778 | 274 719 | 275 319 |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 252 317 | 252 248 | 252 424 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук  | 22 265 | 22 275 | 22 705 |
|   | менее 150 кВт | штук | 20 969 |  |  |
|   | от 150 кВт до 670 кВт\*\* | штук | 988 | 21 967 | 22 395 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 272 | 272 | 274 |
|   | не менее 10 МВт | штук | 36 | 36 | 36 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 269 487 | 269 429 | 269 960 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс.рублей | 404 725,1 |  338 809,5 |  443 957,0 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |   |   |   |   |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек  |  258 | \*\*\*\*\*\* |  \*\*\*\*\*\* |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека |  34,843 | \*\*\*\*\*\* |  \*\*\*\*\*\* |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |   | 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 | 8 960 |  3 189 | 6 514  |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей |  73 790 |  26 892 | 59 741  |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 66 059 | 1 000\*\*\*\* | 2 500\*\*\*\* |
| 10. | Чистая прибыль (убыток)\*\*\*\*\* | тыс.рублей | 186 | \*\*\*\*\*\* | \*\*\*\*\*\* |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент  | 0,5 |  \*\*\*\*\*\* |  \*\*\*\*\*\* |
| 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.

\*\* Ввиду внесения изменений в перечень групп потребителей, для которых устанавливаются сбытовые надбавки, начиная со 2 полугодия базового периода регулирования (2 полугодие 2018 года) подгруппу «от 150 кВт до 670 кВт» группы «прочих потребителей» принимать как подгруппу «менее 670 кВт» группы «прочие потребители».

\*\*\* По п.3 отражено количество точек поставки

\*\*\*\*Отражена расчетная предпринимательская прибыль, предусмотренная Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 №1554/17

\*\*\*\*\* Чистая прибыль указана согласно Формы 2 «Отчет о финансовых результатах», учитывающей финансовый результат как регулируемой, так и нерегулируемой деятельности

\*\*\*\*\*\* Не предусмотрено Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утв. приказом ФАС от 21.01.2017 №1554/17.

|  |
| --- |
| **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 |  228,61 | 332,39  | 332,39  | 318,19  | 318,19  | 535,70  |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч |  132,53 | 93,35  | 93,35  |  368,40 | 99,06  | 99,06  |
| 3 | доходность продаж для прочих потребителей: | процент |   |   |   |   |   |   |
|   | менее 150 кВт | процент  |  14,89 | 15,04  | 15,04  | \*\* | \*\* | \*\* |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | процент  |  13,68 | 13,82  | 13,82  | \*\* | \*\* | \*\* |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | процент  |  9,31 | 9,41  | 9,41  | \*\* | \*\* | \*\* |
|   | не менее 10 МВт | процент |  5,45 | 5,51  | 5,51  | \*\* | \*\* | \*\* |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.\*\* Не предусмотрено Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утв. приказом ФАС от 21.01.2017 №1554/17 |