**Уточненное предложение о размере сбытовых надбавок**

**гарантирующего поставщика**

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

**на 2022 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: 682901001

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: | тыс. кВт\*ч | 1 568 373 | 1 556 270 | 1 476 563 |
| 1.1.  | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч | 427 745 | 417 350 | 453 381 |
| 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 | 427 745 | 417 350 | 453 381 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 217 720 | 211 608 | 230 754  |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 210 025 | 205 742 | 222 627 |
|   | 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 | 75 625 | 77 753 | 80 167 |
| 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 | 75 625 | 77 753 | 80 167 |
|   | первое полугодие |   | 38 568 | 39 008 | 40 802 |
|   | второе полугодие |   | 37 057 | 38 745 | 39 365 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч | 11 073 | 10 633 | 13 396 |
| 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 | 11 073 | 10 633 | 13 396 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 312 | 5 469 | 6 818 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 761 | 5 164 | 6 578 |
| 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 | 328 182 | 320 528 | 345 804 |
| 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 | 328 182 | 320 528 | 345 804 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 168 240 | 162 854 | 176 001 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 159 942 | 157 674 | 169 803 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч | 12 865 | 8 436 | 14 013 |
| 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 | 12 865 | 8 436 | 14 013 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 600 | 4 277 | 7 132 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 7 265 | 4 159 | 6 881 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 882 700 | 881 328 | 765 254 |
|   | менее 670 кВт | тыс. кВт\*ч | 389 885 | 390 768 | 340 089 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 195 434 |  193 825  | 169 638 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 194 451 | 196 943 | 170 451 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 417 475 | 417 859 | 357 188 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 201 541 | 200 716 | 178 167 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 215 934 | 217 143 | 179 021  |
|   | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 75 340 | 72 701 | 67 977 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 37 387 | 36 947 | 33 907 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 37 953 | 35 754 | 34 070 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 257 928 | 257 592 | 257 928 |
|   | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 123 966 | 128 875 | 123 966 |
|   | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 133 962 | 128 717 | 133 962 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего, в том числе: |   | 262,917 | 260,133 | 267,394 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей  | тыс.штук | 257,592 | 254,854 | 262,073 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 5,319 | 5,273 | 5,315 |
|   | менее 670 кВт  | тыс.штук | 5,243 | 5,197 | 5,243 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт  | тыс.штук | 0,069 | 0,069 | 0,065 |
|   | не менее 10 МВт | тыс.штук | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 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 | 281 882 | 278 942 | 285 960 |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей  | штук | 258 524 | 255 786 | 263 005 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 23 168 | 22 966 | 22 765 |
|   | менее 670 кВт  | штук | 22 842 | 22 642 | 22 442 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт  | штук | 285 | 283 | 282 |
|   | не менее 10 МВт | штук | 41 | 41 | 41 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 281 882 | 278 942 | 285 960 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс.рублей | 697 427 | 786 955 | 917 799 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |   |  |  |  |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек  | 248 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 57,9 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |   | - | - | - |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс.рублей | 191 | 2 521 | 2 636 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей | 114 691 | 125 350 | 75 500 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 206 082 | 20 000\*\*\* | 20 000\*\*\* |
| 10. | Чистая прибыль (убыток)\*\*\*\* | тыс.рублей | 86 241 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент  | 3,22 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |   | Инвестиционная программа не утверждена | Утверждена приказом Управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от 24.09.2020 №112  | Утверждена приказом Управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от 24.09.2020 №112 (в ред. изменений от 25.10.2021)  |

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* 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, утв. приказом ФАС 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 | 522,79 | 561,81 | 561,81 | 739,75 | 729,99 | 729,99 |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч | 244,19 | 285,18 | 285,18 | 565,81 | 565,81 | 707,22 |
| 3 | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | руб./МВт\*ч |  |  |  |  |  |  |
|   | менее 670 кВт | руб./МВт\*ч | 423,78 | 881,68 | 728,51 | 737,36 | 686,99 | 1051,26 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт\*ч | 141,26 | 333,97 | 242,84 | 245,79 | 245,79 | 350,42 |
|   | не менее 10 МВт | руб./МВт\*ч | 141,26 | 293,89 | 242,84 | 245,79 | 229,00 | 350,42 |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. |