**Дополнительные материалы к предложению об установлении сбытовых надбавок**

**гарантирующего поставщика**

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

**на 2021 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: |   | 1 554 392 | 1 568 020 | 1 556 270 |
| 1.1.  | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч | 409 873 | 410 357 | 417 350 |
| 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 | 409 873 | 410 357 | 417 350 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 207 817 | 209 251 | 211 608 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 202 056 | 201 106 | 205 742 |
|   | 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 | 70 563 | 68 265 | 58 087 |
| 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 | 70 563 | 68 265 | 58 087 |
|   | первое полугодие |   | 35 392 | 35 610 | 29 452 |
|   | второе полугодие |   | 35 171 | 32 655 | 28 635 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч | 10 740 | 10 409 | 973 |
| 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 | 10 740 | 10 409 | 973 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 6 003 | 6 036 | 493 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 4 737 | 4 372 | 480 |
| 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 | 312 400 | 316 251 | 309 446 |
| 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 | 312 400 | 316 251 | 309 446 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 161 033 | 162 182 | 156 898 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 151 367 | 154 069 | 152 548 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч | 16 170 | 15 432 | 48 844 |
| 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 | 16 170 | 15 432 | 48 844  |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 389 | 5 423 | 24 765 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 10 781 | 10 009 | 24 079 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 911 369 | 904 691 | 881 328 |
|   | менее 670 кВт | тыс. кВт\*ч | 399 753 | 423 190 | 390 768 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 208 047 | 210 415 | 193 825 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 191 706 | 212 775 | 196 943 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 428 602 | 395 665 | 417 859 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 199 203 | 202 085 | 200 716 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 229 399 | 193 580 | 217 142 |
|   | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 83 014 | 85 836 | 72 701 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 41 248 | 41 630 | 36 947 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 41 766 | 44 206 | 35 754 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 233 150 | 252 972 | 257 592 |
|   | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 121 110 | 116 385 | 128 875 |
|   | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 112 040 | 136 587 | 128 718 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего, в том числе: |   | 260,29 | 260,910 | 261,127 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.штук | 254,973 | 255,533 | 255,757 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 5,317 | 5,377 | 5,364 |
|   | менее 670 кВт | тыс.штук | 5,249 | 5,308 | 5,293 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.штук | 0,061 | 0,062 | 0,064 |
|   | 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 | 278 866 | 277 707 | 278 942 |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 254 973 | 254 032 | 255 786 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям |  штук | 23 703 | 23 485 | 22 966 |
|   | менее 670 кВт | штук | 23 381 | 23 168 | 22 642 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 281 | 276 | 283 |
|   | не менее 10 МВт | штук | 41 | 41 | 41 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 273 289 | 274 103 | 274 331 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс.рублей | 617 194 | 678 588 | 816 192 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |   |  |  |  |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек  | 242 | \*\*\*\*\*  | \*\*\*\*\*  |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 49,9 | \*\*\*\*\*  | \*\*\*\*\*  |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |   | ОТС в ЖКХ РФ на 2017 – 2019гг.(зарегистрировано в Роструде 28.12.2016 №22/17-19) | - | - |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс.рублей | 1 447 | 8 182 | 2 521 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей | 188 192 | 65 100 | 125 350 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 120 101 |  5 000\*\*\* |  20 000\*\*\* |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) \*\*\*\* | тыс.рублей | 20 984 | \*\*\*\*\*  | \*\*\*\*\*  |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент  | 2,66 | \*\*\*\*\*  | \*\*\*\*\*  |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |   | Инвестиционная программа не утверждена | Инвестиционная программа не утверждена | Утверждена приказом Управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от 24.09.2020 №112  |

\* 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 |  318,19 | 522,79  |  522,79 | 561,81 | 561,81 | 741,07 |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч |  244,19 | 244,19  | 244,19 | 285,18 | 285,18 | 533,34 |
| 3 | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | руб./МВт\*ч |  |  |  |  |  |  |
|   | менее 670 кВт | руб./МВт\*ч | 344,56  | 423,78  | 423,78 | 881,68 | 787,94 | 797,51 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт\*ч |  149,12 | 141,26  | 141,26 | 333,97 | 262,65 | 265,84 |
|   | не менее 10 МВт | руб./МВт\*ч |  114,85 | 141,26  | 141,26 | 293,89 | 262,65 | 265,84 |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. |