

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" публикует информацию в соответствии со "Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004г. № 24

Информация в полном объеме размещена 16.04.2018 г. на официальном сайте компании - www.tltes.ru

Приложение к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью "ТольяттиЭнергоСбыт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ТЭС"

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «ТольяттиЭнергоСбыт» |
| Сокращенное наименование | ООО «ТЭС» |
| Место нахождения | 445020, г. Тольятти, ул. Белорусская, 33 |
| Фактический адрес | 445020, г. Тольятти, ул. Белорусская, 33 |
| ИНН | 6321144460 |
| КПП | 632401001 |
| ФИО руководителя | Лыткин Игорь Васильевич |
| Адрес электронной почты | info-es@tltes.ru |
| Контактный телефон | (8482) 63-76-66, 63-84-44 |
| Факс | (8482) 63-75-60 |

| № 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 | | 412 626 | 344 760 | 341 617 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 80 034 | 74 294 | 81 306 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 40 480 | 36 115 | 41 174 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 39 553 | 38 179 | 40 132 |
| 1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 80 034 | 74 294 | 81 306 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 40 480 | 36 115 | 41 174 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 39 553 | 38 179 | 40 132 |
| | в том числе: | тыс. кВт·ч | | | |
| 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 | 22 434 | 22 582 | 23 638 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 11 600 | 11 325 | 12 257 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 10 834 | 11 258 | 11 381 |
| 1.1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 22 434 | 22 582 | 23 638 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 11 600 | 11 325 | 12 257 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 10 834 | 11 258 | 11 381 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | 13 580 | 10 900 | 13 602 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 6 209 | 5 201 | 6 221 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 7 371 | 5 698 | 7 381 |
| 1.1.2.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 13 580 | 10 900 | 13 602 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 6 209 | 5 201 | 6 221 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 7 371 | 5 698 | 7 381 |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | 9 362 | 8 944 | 9 407 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 5 365 | 4 759 | 5 389 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 3 997 | 4 185 | 4 018 |
| 1.1.5.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 9 362 | 8 944 | 9 407 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 5 365 | 4 759 | 5 389 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 3 997 | 4 185 | 4 018 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | 34 657 | 31 869 | 34 659 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 17 306 | 14 830 | 17 307 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 17 351 | 17 039 | 17 352 |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 34 657 | 31 869 | 34 659 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 17 306 | 14 830 | 17 307 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 17 351 | 17 039 | 17 352 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 289 262 | 230 380 | 217 076 |
| | менее 150 кВт | тыс. кВт·ч | 73 657 | | - |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 37 818 | | - |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 35 838 | | - |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. кВт·ч | 67 436 | | 82 489 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 31 963 | | 40 634 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 35 474 | | 41 855 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 147 876 | | 132 416 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 77 381 | | 65 228 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 70 494 | | 67 189 |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 294 | | 2 171 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | - | | 1 069 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 294 | | 1 101 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 43 330 | 40 086 | 43 236 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|--|--|---|
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 22 984 | 21 039 | 21 572 |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 20 346 | 19 047 | 21 664 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | | 17,550 | 17,550 | 17,597 |
| | в том числе: | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | 16,267 | 16,267 | 16,305 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 1,283 | 1,283 | 1,292 |
| | менее 150 кВт | тыс. штук | 1,060 | 1,060 | 1,066 |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. штук | 0,184 | 0,184 | 0,187 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 0,039 | 0,039 | 0,038 |
| | не менее 10 МВт | тыс. штук | | | 0,001 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | | 18 793 | 18 793 | 18 857 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 16 607 | 16 607 | 16 656 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 2 186 | 2 186 | 2 201 |
| | менее 150 кВт | штук | 1 682 | 1 682 | 1 691 |
| | от 150 кВт до 670 кВт | штук | 331 | 331 | 331 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 173 | 173 | 165 |
| | не менее 10 МВт | штук | 0 | 0 | 14 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 18 793 | 18 793 | 18 857 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 69 038 | 47 783 | 72 583 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 66 | 67 | 70 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 40,593 | 49,916 | 53,735 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | ОТС в ЖКХ от 08.12.2016 г. на 2017-2019 гг. | ОТС в ЖКХ от 08.12.2016 г. на 2017-2019 гг. | ОТС в ЖКХ от 08.12.2016 г. на 2017-2019 гг. |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс. рублей | 286 | 2 051 | 3 297 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | - | 2 932 | 4 648 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 6 031 | 3 151 | 7 080 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -2 238 | 1 446 | 3 801 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | | |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | 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 |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт·ч | 0,17856 | 0,10613 | 0,10613 | 0,19136 | 0,19136 | 0,34317 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | 0,17091 | 0,27273 | 0,27273 | 0,03102 | 0,03102 | 0,12369 |
| 3.3. | доходность продаж для прочих потребителей: | процент | 0,41 | 0,57 | 0,57 | 0 | 0 | 0 |
| | менее 150 кВт | процент | 15,48 | 15,33 | 15,33 | 0,10541 | 0,10541 | 0,49023 |
| | от 150 кВт до 670 кВт | процент | 14,23 | 14,09 | 14,09 | 0,10541 | 0,10541 | 0,49023 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | процент | 9,69 | 9,60 | 9,60 | 0,05740 | 0,05740 | 0,27990 |
| | не менее 10 МВт | процент | 5,62 | 5,57 | 5,57 | 0,03514 | 0,03514 | 0,17544 |