

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

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

**ООО "Засамарская сетевая компания"**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

---

## Раздел 1. Информация об организации

|                          |   |
|--------------------------|---|
| Полное наименование      | Общество с ограниченной ответственностью «Засамарская сетевая компания» |
| Сокращенное наименование | ООО "Засамарская сетевая компания"                                      |
| Место нахождения         | 443035, г. Самара, ул. Мирная, 3  |
| Фактический адрес        | 443035, г. Самара, ул. Мирная, 3  |
| ИНН                      | 6313172249  |
| КПП                      | 631201001   |
| Ф.И.О. руководителя      | Пестов Павел Петрович   |
| Адрес электронной почты  | <a href="mailto:net07@mail.ru">net07@mail.ru</a>                        |
| Контактный телефон       | (846) 270-03-00   |
| Факс                     | (846) 270-03-00   |

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

| № п/п | Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|---|---|
| 1.    | Показатели эффективности деятельности организации  |                   |  |   |   |
| 1.1.  | Выручка  | тыс. рублей       | 16964,95   | 14616,44  | 32392   |
| 1.2.  | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей       | 0  | 0   | 946   |
| 1.3.  | ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)   | тыс. рублей       | 0  | 0   | 946   |
| 1.4.  | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей       | 0  | 0   | 756,8   |
| 2.    | Показатели рентабельности организации  |                   |  |   |   |
| 2.1.  | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент           |  | 0   | 3,4   |
| 3.    | Показатели регулируемых видов деятельности организации   |                   |  |   |   |
| 3.1.  | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>  | МВт               |  |   |   |
| 3.2.  | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>  | МВт·ч             |  |   |   |
| 3.3.  | Заявленная мощность <sup>3</sup>   | МВт               | 1,73162  | 1,499   | 1,499   |
| 3.4.  | Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>  | тыс. кВт·ч        | 12651,57   | 13138,209   | 13138,209                                     |

| № п/п | Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|---|---|
| 3.5.  | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>                        | тыс. кВт·ч        | 1833,84  | 1863,85   | 1863,85                                       |
| 3.6.  | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup> | процент           | 2,88% (пр.№790 от 29.12.2015 г.)                               | 2,88% (пр.№790 от 29.12.2015 г.)                        | 2,88% (пр.№790 от 29.12.2015 г.)              |
| 3.7.  | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>                             |                   |  |   |   |
| 3.8.  | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>     | МВт·ч             |  |   |   |
| 4.    | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего   |                   | 16964,95   | 14616,44  | 32392   |
| 4.1.  | Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего                      | тыс. рублей       | 4236,35  | 3463,93   | 13651,2                                       |
|       | в том числе:   |                   |  |   |   |
|       | оплата труда   |                   | 2716   | 659,16  | 7000  |
|       | ремонт основных фондов   |                   |  |   |   |
|       | материальные затраты   |                   | 256  | 1352,88   | 500   |
| 4.2.  | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>      | тыс. рублей       | 12728,6  | 11768,45  | 20740,8                                       |
| 4.3.  | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей       |  |   |   |

| № п/п  | Наименование показателей   | Единица измерения          | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> | Предложения на расчетный период регулирования |
|--------|--|----------------------------|--|---|---|
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников   | тыс. рублей                |  |   |   |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)<br><i>Справочно:</i><br>Объем условных единиц <sup>3</sup>  | у. е.                      |  |   |   |
|        | Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>  | тыс. рублей<br>(у. е.)     |  |   |   |
| 5.     | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                            |  |   |   |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала  | человек                    |  | 10  | 10  |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей<br>на человека |  | 22632   | 65252   |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)<br><i>Справочно:</i><br>Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)<br>Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей<br>тыс. рублей |  |   |   |

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

## 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<br>в том числе:  |                   |  |   |   |
| 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        |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | 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        |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |

| № п/п    | Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|----------|--|-------------------|--|---|---|
| 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        |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 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        |  |   |   |

| №<br>п/п | Наименование показателей   | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирувания |
|----------|--|----------------------|--|---|---|
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы<br>первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.4.Б. | сверх социальной нормы<br>первое полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.5.   | население, проживающее в сельских<br>населенных пунктах  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.5.А. | в пределах социальной нормы<br>первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.5.Б. | сверх социальной нормы<br>первое полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.6.   | потребители, приравненные<br>к населению, — всего  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы<br>первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы<br>первое полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.2.     | потребителям, за исключением<br>электрической энергии, поставляемой<br>населению и приравненным к нему<br>категориям потребителей и сетевым<br>организациям<br>менее 150 кВт<br>первое полугодие<br>второе полугодие | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |



| №<br>п/п | Наименование показателей   | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирувания |
|----------|--|----------------------|--|---|---|
|          | от 150 кВт до 670 кВт  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | от 670 кВт до 10 МВт   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | не менее 10 МВт  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.3.     | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях                                 | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | в первом полугодии   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | во втором полугодии  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 2.       | Количество обслуживаемых договоров — всего   |                      |  |   |   |
|          | в том числе:   |                      |  |   |   |
| 2.1.     | с населением и приравненными к нему категориями потребителей   | тыс. штук            |  |   |   |
| 2.2.     | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук            |  |   |   |
|          | менее 150 кВт  | тыс. штук            |  |   |   |
|          | от 150 кВт до 670 кВт  | тыс. штук            |  |   |   |
|          | от 670 кВт до 10 МВт   | тыс. штук            |  |   |   |
|          | не менее 10 МВт  | тыс. штук            |  |   |   |

| №<br>п/п | Наименование показателей   | Единица<br>измерения       | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования |
|----------|--|----------------------------|--|---|---|
| 2.3.     | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях                            | тыс. штук                  |  |   |   |
| 3.       | Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего<br>в том числе:  |                            |  |   |   |
| 3.1.     | по населению и приравненными к нему категориями потребителей   | штук                       |  |   |   |
| 3.2.     | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям |                            |  |   |   |
|          | менее 150 кВт  | штук                       |  |   |   |
|          | от 150 кВт до 670 кВт  | штук                       |  |   |   |
|          | от 670 кВт до 10 МВт   | штук                       |  |   |   |
|          | не менее 10 МВт  | штук                       |  |   |   |
| 4.       | Количество точек подключения   | штук                       |  |   |   |
| 5.       | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика  | тыс. рублей                |  |   |   |
| 6.       | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                            |  |   |   |
| 6.1.     | Среднесписочная численность персонала  | человек                    |  |   |   |
| 6.2.     | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей<br>на человека |  |   |   |

| №<br>п/п | Наименование показателей   | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирувания |
|----------|--|----------------------|--|---|---|
| 6.3.     | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                      |  |   |   |
| 7.       | Проценты по обслуживанию кредитов  | тыс. рублей          |  |   |   |
| 8.       | Резерв по сомнительным долгам  | тыс. рублей          |  |   |   |
| 9.       | Необходимые расходы из прибыли   | тыс. рублей          |  |   |   |
| 10.      | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей          |  |   |   |
| 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) |                      |  |   |   |

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

## Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

| № п/п | Наименование показателей   | Единица измерения      | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|------------------------|--|---|---|
| 1.    | Установленная мощность   | МВт                    |  |   |   |
| 2.    | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт                    |  |   |   |
| 3.    | Производство электрической энергии   | млн. кВт·ч             |  |   |   |
| 4.    | Полезный отпуск электрической энергии  | млн. кВт·ч             |  |   |   |
| 5.    | Отпуск тепловой энергии с коллекторов  | тыс. Гкал              |  |   |   |
| 6.    | Отпуск тепловой энергии в сеть   | тыс. Гкал              |  |   |   |
| 7.    | Необходимая валовая выручка — всего  | млн. рублей            |  |   |   |
| 7.1.  | относимая на электрическую энергию   | млн. рублей            |  |   |   |
| 7.2.  | относимая на электрическую мощность  | млн. рублей            |  |   |   |
| 7.3.  | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников  | млн. рублей            |  |   |   |
| 8.    | Топливо — всего  |                        |  |   |   |
| 8.1.  | топливо на электрическую энергию<br>удельный расход условного топлива на электрическую энергию   | млн. рублей<br>г/кВт·ч |  |   |   |
| 8.2.  | топливо на тепловую энергию<br>удельный расход условного топлива на тепловую энергию   | млн. рублей<br>кг/Гкал |  |   |   |

| № п/п | Наименование показателей  | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|---|-------------------------|--|---|---|
|       | реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии |                         |  |   |   |
| 9.    | Амортизация   | млн. рублей             |  |   |   |
| 10.   | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности            |                         |  |   |   |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала   | человек                 |  |   |   |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника   | тыс. рублей на человека |  |   |   |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)                        |                         |  |   |   |
| 11.   | Расходы на производство — всего   | млн. рублей             |  |   |   |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию  | млн. рублей             |  |   |   |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность   | млн. рублей             |  |   |   |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников                                 | млн. рублей             |  |   |   |
| 12.   | Объем перекрестного субсидирования — всего  |                         |  |   |   |
| 12.1. | от производства тепловой энергии  | млн. рублей             |  |   |   |
| 12.2. | от производства электрической энергии   | млн. рублей             |  |   |   |
| 13.   | Необходимые расходы из прибыли — всего  |                         |  |   |   |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию  | млн. рублей             |  |   |   |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность   | млн. рублей             |  |   |   |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников                                 | млн. рублей             |  |   |   |

| №<br>п/п | Наименование показателей   | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирувания |
|----------|--|----------------------|--|---|---|
| 14.      | Капитальные вложения из прибыли<br>(с учетом налога на прибыль) —<br>всего   |                      |  |   |   |
| 14.1.    | относимые на электрическую энергию   | млн. рублей          |  |   |   |
| 14.2.    | относимые на электрическую мощность  | млн. рублей          |  |   |   |
| 14.3.    | относимые на тепловую энергию,<br>отпускаемую с коллекторов источников   | млн. рублей          |  |   |   |
| 15.      | Чистая прибыль (убыток)  | млн. рублей          |  |   |   |
| 16.      | Рентабельность продаж (величина<br>прибыли от продажи в каждом рубле<br>выручки)   | процент              |  |   |   |
| 17.      | Реквизиты инвестиционной<br>программы (кем утверждена, дата<br>утверждения, номер приказа или<br>решения, электронный адрес<br>размещения) |                      |  |   |   |

**Примечания:** 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.  
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирувания.

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

ООО "Засамарская сетевая компания" - ЗАО "Самарская сетевая компания"  
плательщик - получатель платежей

| №<br>п/п | Наименование показателей  | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду |                  | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* |                  | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования |                  |
|----------|---|----------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
|          |   |                      | 1-е<br>полугодие   | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                  | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                    | 2-е<br>полугодие |
| 1.       | Для организаций, относящихся<br>к субъектам естественных монополий            |                      |  |                  |   |                  |   |                  |
| 1.2.     | услуги по передаче электрической<br>энергии (мощности)<br>двухставочный тариф |                      |  |                  |   |                  |   |                  |
|          | ставка на содержание сетей  | руб./МВт в мес.      | 710014,78  | 710014,78        | 634491,68   | 631897,82        | 962176,01   | 913870,45        |
|          | ставка на оплату технологического<br>расхода (потерь)                         | руб./МВт·ч           | 243,33   | 243,33           | 247,01  | 268,81           | 288,98  | 255,35           |
|          | одноставочный тариф   | руб./МВт·ч           | 1460,49  | 1460,51          | 1,29207   | 1,39814          | 1,691   | 1,532            |

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

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

ООО "Засамарская сетевая компания" - ПАО "МРСК Волги" - Самарские распределительные сети  
плательщик - получатель платежей

| №<br>п/п | Наименование показателей  | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду |                  | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* |                  | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования |                  |
|----------|---|----------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
|          |   |                      | 1-е<br>полугодие   | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                  | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                    | 2-е<br>полугодие |
| 1.       | Для организаций, относящихся<br>к субъектам естественных монополий            |                      |  |                  |   |                  |   |                  |
| 1.2.     | услуги по передаче электрической<br>энергии (мощности)<br>двухставочный тариф |                      |  |                  |   |                  |   |                  |
|          | ставка на содержание сетей  | руб./МВт в мес.      | 710014,78  | 710014,78        | 634491,68   | 631897,82        | 889511,54   | 957598,56        |
|          | ставка на оплату технологического<br>расхода (потерь)                         | руб./МВт·ч           | 243,33   | 243,33           | 247,01  | 268,81           | 213,84  | 193,09           |
|          | одноставочный тариф   | руб./МВт·ч           | 1320,94  | 1319,2           | 1,14659   | 1,13123          | 1,283   | 1,158            |

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



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

ООО "Засамарская сетевая компания" - ООО "СамараСеть"  
плательщик - получатель платежей

| №<br>п/п | Наименование показателей  | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду |                  | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* |                  | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования |                  |
|----------|---|----------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
|          |   |                      | 1-е<br>полугодие   | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                  | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                    | 2-е<br>полугодие |
| 1.       | Для организаций, относящихся<br>к субъектам естественных монополий            |                      |  |                  |   |                  |   |                  |
| 1.2.     | услуги по передаче электрической<br>энергии (мощности)<br>двухставочный тариф |                      |  |                  |   |                  |   |                  |
|          | ставка на содержание сетей  | руб./МВт в мес.      |  |                  | 634491,68   | 631897,82        |   |                  |
|          | ставка на оплату технологического<br>расхода (потерь)                         | руб./МВт·ч           |  |                  | 247,01  | 268,81           |   |                  |
|          | одноставочный тариф   | руб./МВт·ч           |  |                  | 1,13653   | 1,14308          |   |                  |

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