|  |
| --- |
| Приложение № 1  к стандартам раскрытия информации  субъектами оптового и розничных  рынков электрической энергии |

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

(вид цены (тарифа) на 2019 год

(расчетный период регулирования)

|  |
| --- |
| Общество с ограниченной ответственностью «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» |
| (полное и сокращенное наименование юридического лица) |
| (ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО») |

|  |
| --- |
| Приложение N 1  к предложению о размере цен  (тарифов), долгосрочных  параметров регулирования |

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»

Сокращенное наименование ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»

Место нахождения 454047, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, д. 14

Фактический адрес 454047, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, д. 14

ИНН 7722245108

КПП 745450001

Ф.И.О. руководителя Пашнин Петр Анатольевич

Адрес электронной почты DaryaMitskevich@mechel.ru

Контактный телефон +7 (351)725-41-30

Факс + 7 (351)725-41-24

|  |
| --- |
| Приложение N 3  к предложению о размере цен  (тарифов), долгосрочных  параметров регулирования |

Раздел 2. Основные показатели деятельности энергосбытовой компании

| № 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 |  |  |  | 15 750 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч |  |  |  |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч |  |  | 15 750 |
| менее 150 кВт | тыс. кВт·ч |  |  |  |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч |  |  |  |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч |  |  |  |
| 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 |  |  | 15 750 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч |  |  | 8 250 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч |  |  | 7 500 |
| 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 |  |  |  | 0,001 |
|  | 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 |  |  | 0,001 |
| менее 150 кВт | тыс. штук |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт | тыс. штук |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук |  |  | 0,001 |
| не менее 10 МВт | тыс. штук |  |  |  |
| 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 |  |  |  | 1 |
|  | 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 | штук |  |  | 1 |
| менее 150 кВт | штук |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт | штук |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | штук |  |  | 1 |
| не менее 10 МВт | штук |  |  |  |
| 4. | Количество точек подключения | штук |  |  |  |
| 5. | Необходимая валовая выручка энергосбытовой компании | тыс. рублей |  |  | 65 600 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек |  |  | 23 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека |  |  | 61,16 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  |  |  | 0 |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс. рублей |  |  | 0 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей |  |  | 0 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей |  |  | 0 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей |  |  | 0 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент |  |  | 0 |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |  |  |  |  |

--------------------------------

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

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 |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике |  |  |  |  |  |  |  |
|  | тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт в мес. |  |  |  |  |  |  |
|  | предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |  |  |  |  |  |  |  |
| двухставочный тариф |  |  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. |  |  |  |  |  |  |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |
| одноставочный тариф | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы прочие потребители | руб./МВт·ч |  |  |  |  | 168 | 168 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |
| 3.3. | доходность продаж для прочих потребителей: | процент |  |  |  |  |  |  |
|  | менее 150 кВт | процент |  |  |  |  |  |  |
|  | от 150 кВт до 670 кВт | процент |  |  |  |  |  |  |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | процент |  |  |  |  |  |  |
|  | не менее 10 МВт | процент |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Для генерирующих объектов |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч |  |  |  |  |  |  |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. |  |  |  |  |  |  |
| 4.3. | средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением: | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | 1,2 - 2,5 кг/см2 | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | 2,5 - 7,0 кг/см2 | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | 7,0 - 13,0 кг/см2 | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | > 13 кг/см2 | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности | руб./Гкал/ч в месяц |  |  |  |  |  |  |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | руб./куб. метра |  |  |  |  |  |  |
|  | вода | руб./куб. метра |  |  |  |  |  |  |
|  | пар | руб./куб. метра |  |  |  |  |  |  |