

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-М»
Сокращенное наименование ООО «Тепло-М»

Место нахождения Пермский край, 614014 г.Пермь, ул.1905 г., д.35, стр.692, оф.301

Фактический адрес Пермский край, 614014 г.Пермь, ул.1905 г., д.35, стр.692, оф.301

ИНН 5906042295
КПП 590601001

Ф.И.О. руководителя - Директор Курлин Андрей Борисович
Адрес электронной почты teplo-m@mz.perm.ru
Контактный телефон 8 (342) 260-65-01

Факс 8 (342)260-65-00

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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 ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|---|---|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 1 027 827,00 | 61 776,86 | 69 513,38 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -5 822,00 | - | - |
| 1.3. | ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 316 849,18 | - | - |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 321,00 | - | - |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж | процент | -1% | - | - |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|---|-------------------|--|---|---|
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ² | МВт | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ² | МВтч | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность ³ | МВт | 16,64 | 16,18 | 16,13 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска Э электроэнергии - всего | тыс. кВт ч | 117 625,00 | 116 920,00 | 117 600,00 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ⁴ | тыс. кВт ч | | | |
| 3.6. | Норматив потерь электрической | процент | 4,78 | 4,70 | 4,70 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|---|--|---|
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ⁵ | | утверждена - Управляющим директором ООО "Тепло-М" Курлиным А.Б. 15.03.2019 | утверждена - Управляющим директором ООО "Тепло-М" Курлиным А.Б. 31.03.2021 А.Б. 16.03.2020 | утверждена - директором ООО "Тепло-М" Курлиным |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового | МВт-ч | | | |

| | | | | | |
|------|--|-------------|-----------|-----------|-----------|
| | рынка электрической энергии ⁴ | | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. рублей | 68 272,87 | 61 776,86 | 69 513,38 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством подконтрольные расходы - всего | тыс. рублей | 33 596,73 | 31 601,66 | 33 023,72 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | тыс. рублей | 23 240,40 | 22 400,32 | 23 408,33 |
| | ремонт основных фондов | тыс. рублей | 840,69 | 1 082,02 | 1 130,71 |
| | материальные затраты | тыс. рублей | 4 978,40 | 3 920,47 | 4 096,89 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--------|---|--------------------|--|---|---|
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; 3 неподконтрольные расходы - 3 всего | тыс. рублей | 13 886,12 | 9 607,47 | 16 883,38 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i> | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | з Объем условных единиц | у.е. | 1 579,56 | 1 579,56 | 1 579,56 |
| | Операционные расходы на 3 условно единицу | тыс. рублей (У-е.) | 21,27 | 20,01 | 20,91 |

5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ^{1,2,4} | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|---|--|--|---|---|
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 70 | 70 | 70 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 27,67 | 26,67 | 27,87 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого Тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | Дополнительное соглашение к Соглашению между группой работодателей, включающей в себя ПАО "Мотовилихинские заводы" и его дочерние общества и Первичной профсоюзной организацией открытого акционерного общества специального взаимодействия в области трудовых и социально-экономических отношений на 2014-2016 гг. Дата принятия 22.02.2017 года. Срок действия до 24.03.2020 года. | | | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 10 | 10 | 10 |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров 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 |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 202 838,72 | 202 838,72 | 208 725,16 | 208 725,16 | 243 599,87 | 243 144,83 |
| | ставка на оплату технологического расхода | руб./МВт-ч | 173,57 | 173,57 | 181,71 | 181,71 | 191,15 | 189,15 |

| | | | | | | | | |
|--|------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | (потерь) одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 510,45 | 510,45 | 528,36 | 528,37 | 592,54 | 589,65 |
|--|------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|

Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.