

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, реализуемую в Хабаровском крае

(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2024 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»

### I. 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 746001001

Ф.И.О. руководителя Фоменко Алексей Валерьевич

Адрес электронной почты [energo@mechel.ru](mailto:energo@mechel.ru)

Контактный телефон +7 (351)725-41-30

Факс +7 (351)725-41-24

### II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--------------------------------|---|
| <b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>   |                   |  |                                |   |
| 1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего  |                   | 10 123   | 10 810                         | 10 123  |
| 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        | 10 123   | 10 810                         | 10 123  |
| менее 670 кВт  | тыс. кВт·ч        | 0  | 0                              | 0   |
| первое полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |                                |   |
| второе полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |                                |   |

| Наименование показателей  | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|-------------------------|--|--------------------------------|---|
| от 670 кВт до 10 МВт  | тыс. кВт·ч              | 0  | 0                              | 0   |
| первое полугодие  | тыс. кВт·ч              |  |                                |   |
| второе полугодие  | тыс. кВт·ч              |  |                                |   |
| не менее 10 МВт   | тыс. кВт·ч              | 10 123   | 10 810                         | 10 123  |
| первое полугодие  | тыс. кВт·ч              | 5 111  | 5 785                          | 5 111   |
| второе полугодие  | тыс. кВт·ч              | 5 012  | 5 024                          | 5 012   |
| 2. Количество обслуживаемых договоров - всего   |                         | 0,001  | 0,001                          | 0,001   |
| в том числе:  |                         |  |                                |   |
| 2.1. с населением и приравненным к нему категориям 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  | 0,001                          | 0,001   |
| менее 670 кВт   | тыс. штук               |  |                                |   |
| от 670 кВт до 10 МВт  | тыс. штук               |  |                                |   |
| не менее 10 МВт   | тыс. штук               | 0,001  | 0,001                          | 0,001   |
| 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  |                         | 39   | 39                             | 39  |
| в том числе:  |                         |  |                                |   |
| 3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей   | штук                    | -  | -                              | -   |
| 3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук                    | 39   | 39                             | 39  |
| менее 670 кВт   | штук                    |  |                                |   |
| от 670 кВт до 10 МВт  | штук                    |  |                                |   |
| не менее 10 МВт   | штук                    | 39   | 39                             | 39  |
| 4. Количество точек подключения   | штук                    | 39   | 39                             | 39  |
| 5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика  | тыс. рублей             | 31 612   | 35 270                         | 32 473  |
| 6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                         |  |                                |   |
| 6.1. Среднесписочная численность персонала  | человек                 | 1  | 1                              | 1   |
| 6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей на человека | 59,43  | 66,08                          | 69,18   |

| Наименование показателей   | Единица измерения  | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|--|--|--------------------------------|---|
| 6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)  | ОТРАСЛЕВОЕ ТАРИФНОЕ СОГЛАШЕНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА 2022 - 2024 ГОДЫ от 20.04.2022г., срок действия до 31.12.2024 |  |                                |   |
| 7. Проценты по обслуживанию заемных средств  | тыс. рублей  | 1 139,65   | 1139,65                        | 1139,65                                       |
| 8. Резерв по сомнительным долгам   | тыс. рублей  | 105  | 105                            | 105   |
| 9. Необходимые расходы из прибыли  | тыс. рублей  |  |                                |   |
| 10. Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей  | 0,00   | 21                             | 21  |
| 11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)  | процент  | 0,00%  | 0,06%                          | 0,06%   |
| 12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |  |  |                                |   |

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду |                   | Показатели на базовый период * |                   | Предложения на расчетный период регулирования |                   |
|--|-------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------|---|-------------------|
|  |                   | первое полу-годие  | второе полу-годие | первое полу-годие              | второе полу-годие | первое полу-годие                             | второе полу-годие |
| 3. Для гарантирующих поставщиков:  |                   |  |                   |                                |                   |   |                   |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей   | рублей/МВт·ч      |  |                   |                                |                   |   |                   |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч      |  |                   |                                |                   |   |                   |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:   | рублей/МВт·ч      | 136,21   | 136,21            | 131,06                         | 131,06            | 137,52  | 137,52            |
| менее 670 кВт  | рублей/МВт·ч      |  |                   |                                |                   |   |                   |
| от 670 кВт до 10 МВт   | рублей/МВт·ч      |  |                   |                                |                   |   |                   |
| не менее 10 МВт  | рублей/МВт·ч      | 136,21   | 136,21            | 131,06                         | 131,06            | 137,52  | 137,52            |

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).