

(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

Федеральное государственное унитарное предприятие  
«Управление энергетики и водоснабжения»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ФГУП «УЭВ»

I. Информация об организации

Полное наименование Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения»

Сокращенное наименование ФГУП «УЭВ»

Место нахождения Новосибирская область, 630090, г. Новосибирск, ул. Инженерная, д. 17

Фактический адрес Новосибирская область, 630090, г. Новосибирск, ул. Инженерная, д. 17

ИНН 5408183046

КПП 540801001

Ф.И.О. руководителя Бурденко Дмитрий Николаевич

Адрес электронной почты ueiv@uev.ru

Контактный телефон 8 (383) 326-98-16

Факс 8 (383) 326-99-26

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей   | Единица измерения   | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду<br>2021 | Показатели, утвержденные на базовый период *<br>2022 | Предложения на расчетный период регулирования<br>2023 |
|--|---|--|--|---|
| 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) |   |  |  |   |
| 1.   | Показатели эффективности деятельности организации   |  |  |   |
| 1.1.   | Выручка   | тыс. рублей  | 318 145,3  | 427 066,3   |
| 1.2.   | Прибыль (убыток) от продаж  | тыс. рублей  | -26 938,9  | 9 799,2   |
| 1.3.   | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)  | тыс. рублей  |  |   |
| 1.4.   | Чистая прибыль (убыток)   | тыс. рублей  |  |   |
| 2.   | Показатели рентабельности организации   |  |  |   |
| 2.1.   | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более | процентов  | -8,5   | 2,3   |
| 3.   | Показатели регулируемых видов деятельности организации  |  |  |   |
| 3.1.   | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **   | МВт  |  |   |
| 3.2.   | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **   | МВт·ч  |  |   |
| 3.3.   | Заявленная мощность ***   | МВт  | 77,728   | 72,979  |
| 3.4.   | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***  | тыс. кВт·ч   | 454 375  | 444 880   |
| 3.5.   | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>   | тыс. кВт·ч   |  |   |

| Наименование показателей |  | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021   | Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 | Предложения на расчетный период регулирования 2023 |
|--------------------------|--|-------------------------|---|---|--|
| 3.6.                     | Уровень потерь электрической энергии *** (нормативные потери)  | процентов               | 7,41  | 7,41  | 7,41   |
| 3.6.1.                   | Фактический процент потерь электроэнергии от фактического сальдированного перетока   | процентов               | 5,33  | 7,41  | 7,41   |
| 3.7.                     | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***                                       |                         | Утверждена<br>Врио директора ФГУП "УЭВ" А.Г. Филичевым<br>28.02.2019 г.   |   |  |
| 3.8.                     | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****             | МВт·ч                   |   |   |  |
| 4.                       | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего   |                         |   |   |  |
| 4.1.                     | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей             | 52 374,4  | 78 905,6  | 118 613,8  |
|                          | в том числе:   |                         |   |   |  |
|                          | оплата труда (без ремонт. персонала)   |                         | 44 336,8  | 34 723,1  | 48 268,6   |
|                          | ремонт основных фондов   |                         | 27 991,3  | 36 555,2  | 50 532,1   |
|                          | материальные затраты   |                         | 6 034,5   | 6 280,5   | 14 778,2   |
| 4.2.                     | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***                                  | тыс. рублей             | 265 770,9   | 261 430,1   | 298 277,8  |
| 4.3.                     | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей             |   | -16 057,9   | 10 174,8   |
| 4.4.                     | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников   | тыс. рублей             | 19 009,8  | 15 140,4  | 22 436,5   |
| 4.4.1.                   | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)   |                         | Инвестиционная программа ФГУП "УЭВ"<br>"Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на 2020 – 2024 годы"<br>утверждена приказом Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 г. № 134 |   |  |
| 4.5.                     | Объем условных единиц ***  | у.е.                    | 5 543,24  | 5 543,24  | 5 547,56   |
| 4.6.                     | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***  | тыс. рублей (у.е.)      | 9,4   | 14,2  | 21,4   |
| 5.                       | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                         |   |   |  |
| 5.1.                     | Среднесписочная численность персонала (без вспомогательного персонала)   | человек                 | 116,8   | 101,0   | 122,8  |
| 5.2.                     | Среднемесячная заработная плата на одного работника (без вспомогательного персонала и АУП)   | тыс. рублей на человека | 48 247  | 32 935  | 48 412   |
| 5.3.                     | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                         | Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 гг. от 08.12.2016 г. № 22/17-19.<br>Продлено до 31 декабря 2022 года.   |   |  |
| 6.                       | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)   | тыс. рублей             | 25 933  | 25 933  | 25 933   |
| 7.                       | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств                                      | тыс. рублей             |   |   |  |

Руководитель финансово-экономической службы

Л.А. Милай

Руководитель группы электроснабжения

И.Г. Хахина

Кашаев В

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей   | Единица измерения  | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 |                  | Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 |                  | Предложения на расчетный период регулирования 2023 |                  |
|--|--------------------|---|------------------|---|------------------|--|------------------|
|  |                    | первое полугодие  | второе полугодие | первое полугодие                                  | второе полугодие | первое полугодие                                   | второе полугодие |
| 1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:  |                    |   |                  |   |                  |  |                  |
| 1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Еиной энергетической системы"  | рублей/МВт в месяц |   |                  |   |                  |  |                  |
| 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | рублей/МВт·ч       |   |                  |   |                  |  |                  |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии:   |                    |   |                  |   |                  |  |                  |
| двухставочный тариф:   |                    |   |                  |   |                  |  |                  |
| ставка на содержание сетей   | рублей/МВт         | 434 055,23  | 433 988,77       | 432 209,54  | 432 258,24       | 487 656,56   | 487 654,56       |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | рублей/МВт·ч       | 163,00  | 163,00           | 168,46  | 168,46           | 175,22   | 175,22           |
| одноставочный тариф  | рублей/МВт·ч       | 864,14  | 864,14           | 893,88  | 893,88           | 1 064,05   | 1 064,05         |
| 2. Для коммерческого оператора   | рублей/МВт·ч       |   |                  |   |                  |  |                  |
| 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       |   |                  |   |                  |  |                  |
| менее 670 кВт  | рублей/МВт·ч       |   |                  |   |                  |  |                  |
| от 670 кВт до 10 МВт   | рублей/МВт·ч       |   |                  |   |                  |  |                  |
| не менее 10 МВт  | рублей/МВт·ч       |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4. Для генерирующих объектов:  |                    |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.1. цена на электрическую энергию   | рублей/            |   |                  |   |                  |  |                  |
| в том числе топливная составляющая   | рублей/            |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.2. цена на генерирующую мощность   | рублей/МВт         |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию   | рублей/Гкал        |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение  | рублей/Гкал        |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.3.2. тариф на отборный пар давлением:  | рублей/Гкал        |   |                  |   |                  |  |                  |
| 1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>   | рублей/Гкал        |   |                  |   |                  |  |                  |
| 2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>   | рублей/Гкал        |   |                  |   |                  |  |                  |
| 7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>  | рублей/Гкал        |   |                  |   |                  |  |                  |
| > 13 кг/см <sup>2</sup>  | рублей/Гкал        |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар  | рублей/Гкал        |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию   |                    |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности  | рублей/Гкал/ч      |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.4.2. тариф на тепловую энергию   | рублей/Гкал        |   |                  |   |                  |  |                  |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:  | рублей/            |   |                  |   |                  |  |                  |
| вода   | рублей/            |   |                  |   |                  |  |                  |
| пар  | рублей/            |   |                  |   |                  |  |                  |

Руководитель финансово-экономической службы



Л.А. Милай



