

к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2023г  
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Минудобрения"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО "Минудобрения"

### I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Минудобрения"  
Сокращенное наименование АО "Минудобрения"  
Место нахождения Воронежская область, г.Россошь ул. Химзаводская, 2  
Фактический адрес Воронежская область, г.Россошь ул. Химзаводская, 2  
ИНН 3627000397  
КПП 997550001  
Ф.И.О. руководителя Лурия Вадим Борисович  
Адрес электронной почты ao@minudo.ru  
Контактный телефон 8 (47396) 9-61-27  
Факс 8 (47396) 2-78-90

### II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей   | Единица измерения   | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |          |
|--|---|--|---|----------|
|  |   | 2022   | 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                                  | 4 511,71                                      | 4 877,88 |
| 1.2.   | Прибыль (убыток) от продаж  | тыс. рублей                                  | 113,46  | 243,894  |
| 1.3.   | ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)  | тыс. рублей                                  |   |          |
| 1.4.   | Чистая прибыль (убыток)   | тыс. рублей                                  | 90,768  | 195,1152 |
| 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                                    | 2,51  | 5,00     |
| 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                     |          |           |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***  | тыс. кВт·ч              |          |           |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>                         | тыс. кВт·ч              | 28800    | 28 800    |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии ***  | процентов               | 2,22     | 2,22      |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***  |                         |          |           |
| 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  |                         | 4511,71  | 4 877,88  |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей             | 1735,020 | 1838,93   |
|      | в том числе:  |                         |          |           |
|      | оплата труда  |                         | 1 202,03 | 1 274,01  |
|      | ремонт основных фондов  |                         | 270,84   | 287,06    |
|      | материальные затраты  |                         | 93,59    | 99,19     |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***                                  | тыс. рублей             | 593,71   | 664,28    |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет   | тыс. рублей             |          |           |
| 4.4. | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии и потери электроэнергии                      | тыс. рублей             | 2 069,52 | 2 130,78  |
| 4.5. | Объем условных единиц ***   | у.е.                    |          |           |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***   | тыс. рублей (у.е.)      |          |           |
| 5.   | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности  |                         |          |           |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала   | человек                 | 4,56     | 3,86      |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника   | тыс. рублей на человека | 21966,92 | 27 525,95 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)  |                         |          |           |

|    |   |             |  |  |
|----|---|-------------|--|--|
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)                        | тыс. рублей |  |  |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей |  |  |

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

| Наименование показателей                                     | Единица измерения | Показатели, утвержденные на базовый период * |        | Предложения на расчетный период регулирования 2023г |                  |
|--|-------------------|--|--------|---|------------------|
|  |                   | 2022г  | 2022г  | первое полугодие                                    | второе полугодие |
| 1. Для организаций, относящихся к субъектам                  |                   |  |        |   |                  |
| 1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому тарифу на услуги по | рублей/МВт        |  |        |   |                  |
| предельный максимальный уровень цен                          | рублей/МВт·ч      |  |        |   |                  |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии:               |                   |  |        |   |                  |
| двухставочный тариф:   |                   |  |        |   |                  |
| ставка на содержание сетей                                   | рублей/МВт        |  |        | 47494,88  | 47494,88         |
| ставка на оплату технологического расхода                    | рублей/МВт·ч      |  |        | 73,99   | 73,99            |
| одноставочный тариф  | рублей/МВт·ч      | 157,57                                       | 156,66 | 169,37  | 169,37           |
| 2. Для коммерческого   | рублей/МВт·ч      |  |        |   |                  |
| 3. Для гарантирующих поставщиков:                            |                   |  |        |   |                  |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для населения и              | рублей/МВт·ч      |  |        |   |                  |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых                  | рублей/МВт·ч      |  |        |   |                  |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих                   | 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                 | рублей/Гкал       |  |        |   |                  |
| 4.3.1. одноставочный тариф на горячее                        | 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/           |  |        |   |                  |

\* 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).