

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2025-2026 годы  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «ЮГ-ЭНЕРГОСЕТЬ»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО «ЮГ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЮГ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

Сокращенное наименование: ООО «ЮГ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

Место нахождения: 353460, Краснодарский край, г. Геленджик, улица Череватенко, д.8, оф.20

Фактический адрес: 353460, Краснодарский край, г. Геленджик, улица Череватенко, д.8, оф.20

ИНН 2304073156

КПП 230401001

Ф.И.О. руководителя: Кривенченко Ольга Валентиновна

Адрес электронной почты: [ugenergoset@mail.ru](mailto:ugenergoset@mail.ru)

Контактный телефон +7(928) 233-11-53

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

| №<br>п/п | Наименование показателей   | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 | Показатели утвержденные на расчетный период регулирования 2024 | Предложения на расчетный период регулирования 2025 |
|----------|--|-------------------------|---|--|--|
| 1.       | Показатели эффективности деятельности организации  |                         |   |  |  |
| 1.1.     | Выручка  | тыс. рублей             | 59 809,66   | 55 900,59  | 237 936,19   |
| 1.2.     | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей             |   |  |  |
| 1.3.     | ЕБИТДА (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 данной отрасли от 9 процентов и более | процент                 |   |  |  |
| 3.       | Показатели регулируемых видов деятельности организации   |                         |   |  |  |
| 3.1.     | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>  | МВт                     |   |  |  |
| 3.2.     | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>  | МВт·ч                   |   |  |  |
| 3.3.     | Заявленная мощность <sup>3</sup>   | МВт                     | 3,4914  | 3,6064   | 4,2064   |
| 3.4.     | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>  | млн. кВт·ч              | 25 824,192  | 22,310   | 75,179   |
| 3.5.     | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>                              | млн. кВт·ч              |   | 16,258   | 42,460   |
| 3.6.     | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>       | процент                 | 14,53%  | 16,83%   | 16,83%   |
| 3.7.     | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>                                   |                         | утверждена приказом ООО "ЮГ-Энергосеть"                             | утверждена приказом ООО "ЮГ-Энергосеть"                        | утверждена приказом ООО "ЮГ-Энергосеть"            |
| 3.8.     | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>           | МВт·ч                   | -   | -  | -  |
| 4.       | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего   |                         | 41 787,37   | 39 755,87  | 183 527,15   |
| 4.1.     | Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего                            | тыс. рублей             | 20 817,25   | 17 490,01  | 72 740,51  |
|          | в том числе:   |                         |   |  |  |
|          | оплата труда   |                         | 10 618,51   | 9 105,67   | 37 870,26  |
|          | ремонт основных фондов   |                         | 5 405,68  | 2 976,30   | 12 378,37  |
|          | материальные затраты   |                         | 2 255,27  | 6 831,09   | 28 410,33  |
| 4.2.     | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>            | тыс. рублей             | 20 970,12   | 18 502,64  | 102 307,61   |
| 4.3.     | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей             |   | 3 763,22   | 8 479,03   |
| 4.4.     | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников   | тыс. рублей             |   | -  | 21 761,03  |
| 4.4.1.   | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)   |                         | не утверждена   | не утверждена  | не утверждена                                      |
|          | <i>Справочно:</i>  |                         |   |  |  |
|          | Объем условных единиц <sup>3</sup>   | у.е.                    | 593,66  | 615,37   | 3 020,541  |
|          | Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>  | тыс. рублей (у.е.)      | 35,07   | 28,42  | 24,08  |
| 5.       | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                         |   |  |  |
| 5.1.     | Среднесписочная численность персонала  | человек                 | 22  | 22   | 50   |
| 5.2.     | Среднемесячная заработка на одного работника   | тыс. рублей на человека | 40,22   | 34,49  | 63,12  |
| 5.3.     | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                         | №1 от 18.03.2013 года, срок 31.01.2015 (продлено)                   | №1 от 18.03.2013 года, срок 31.01.2015 (продлено)              | №1 от 18.03.2013 года, срок 31.01.2015 (продлено)  |
|          | <i>Справочно:</i>  |                         |   |  |  |
|          | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)   | тыс. рублей             | 10,00   | 10,00  | 10,00  |
|          | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств  | тыс. рублей             | -   | -  | -  |

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии (в ред.  
Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| №<br>п/п | Наименование показателей  | Единица<br>изменения | Показатели,<br>утвержденные<br>на 2023 год | Показатели,<br>утвержденные<br>на 2024 год | Предложения на расчетный период<br>регулирования (2025-2026) |              |
|----------|---|----------------------|--|--|--|--------------|
|          |   |                      | 2023                                       | 2024                                       | 2025   | 2026         |
| 1.       | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий                       |                      |  |  |  |              |
| 1.2.     | услуги по передаче электрической энергии (мощности) ООО "Юг-Энергосеть" - Исполнитель |                      |  |  |  |              |
|          | двуставочный тариф  |                      |  |  |  |              |
|          | ставка на содержание сетей  | руб./МВт в мес.      | 789 084,09                                 | 918 641,46                                 | 3 635 871,33   | 4 181 252,03 |
|          | ставка на оплату технологического расхода (потерь)                                    | руб./МВт·ч           | 857,81                                     | 723,65                                     | 723,73   | 832,29       |
|          | одноставочный тариф   | руб./МВт·ч           | 2,46156                                    | 2,50663                                    | 3,88866  | 4,47195      |