

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ")

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"

Сокращенное наименование ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"

Место нахождения 400042, г. Волгоград, шоссе Авиаторов, д.1, офис 230

Фактический адрес 400042, г. Волгоград, шоссе Авиаторов, д.1, офис 230

ИНН 3443930152

КПП 344301001

Ф.И.О. руководителя Титов Алексей Сергеевич

Адрес электронной почты info@vlgset.ru

Контактный телефон (8442)- 26-75-37

Факс _____

II. Основные показатели 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 |
|--|-------------------|---|---|--|
| 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 | 118141 | 88129,67 | 181641,94 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 25993 | 6833,11 | 13128,08 |
| 1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 37898 | 14266,53 | 21415,78 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 24629 | 5718,00 | 6067,40 |
| 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 | 22,00 | 7,75 | 7,23 |
| 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 | 23,695 | 24,202 | 23,701 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 126622 | 133212 | 125716 |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 50128 | 44184 | 50051 |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | 2,96 | 3,96 | 3,96 |

| | | | | |
|---|-------------------------|---|---|---|
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | Утверждена директором ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" приказом от 25.02.2021 № 1-21/ээ | Утверждена директором ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" приказом от 25.02.2021 № 1-21/ээ | Утверждена директором ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" приказом от 25.02.2021 № 1-21/ээ |
| 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 | | 121794,17 | 88129,67 | 181641,94 |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 53580,77 | 63889,28 | 90536,19 |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | | 24022,72 | 39406,06 | 55841,52 |
| ремонт основных фондов | | 8413,84 | 8441,81 | 11962,71 |
| материальные затраты | | 11199,59 | 9820,68 | 13916,68 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 54 902,37 | 39099,81 | 70827,99 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | -37455,04 | -4170,87 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 11139,8 | 13875,50 | 15158,40 |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Приказ КТР ВО от 29.10.2021 №30/12@ | Приказ КТР ВО от 29.10.2021 №30/12@ | Приказ КТР ВО от 29.10.2021 №30/12@ |
| 4.5. Объем условных единиц *** | у.е. | 2403,61 | 2404,75 | 3598,74 |
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 22,29 | 26,57 | 25,16 |
| 5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала | человек | 36 | 71 | 96 |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 55,72 | 46,4 | 48,41 |
| 5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы, утвержденное Председателем Общественной организации "Всероссийский Электропрофсоюз", Президентом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" 21.12.2018 | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы |
| 6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 20 | 20 | 20 |
| 7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | 19095 | | |

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 Единой 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 в месяц | 416 415,49 | 416 415,49 | 225 645,85 | 225 645,85 | 552 695,78 | 552 695,78 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | 144,26 | 144,26 | 162,51 | 162,51 | 184,97 | 184,97 |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | 1 022,45 | 1 022,45 | 633,83 | 633,83 | 1 374,22 | 1 374,22 |
| 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/ тыс. кВт·ч | | | | | | |
| в том числе топливная составляющая | рублей/ тыс. кВт·ч | | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|-----------------------|--|--|--|--|--|--|
| 4.2. цена на генерирующую мощность | рублей/МВт в месяц | | | | | | |
| 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 ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 2,5 - 7,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 7,0 - 13,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| > 13 кг/см ² | 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 в месяц | | | | | | |
| 4.4.2. тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/куб. метр | | | | | | |
| вода | рублей/куб. метр | | | | | | |
| пар | рублей/куб. метр | | | | | | |

* 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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ
ТСО, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ
НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТСО**

| Принято КТР Волгоградской области (Приказ от 25.12.2020 №49/13) | | | | | | | | | |
|---|--|------|---|--|--|---|--|--|--|
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| | | | млн.руб. | % | % | % | час. | шт. | |
| 1 | ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" | 2021 | 52,769 | 1,0 | 75,0 | 3,96 | 1,09749 | 0,12519 | 1,0000 |
| 2 | | 2022 | х | 1,0 | 75,0 | 3,96 | 1,08103 | 0,12332 | 1,0000 |
| 3 | | 2023 | х | 1,0 | 75,0 | 3,96 | 1,06481 | 0,12147 | 1,0000 |
| 4 | | 2024 | х | 1,0 | 75,0 | 3,96 | 1,04884 | 0,11964 | 1,0000 |
| 5 | | 2025 | х | 1,0 | 75,0 | 3,96 | 1,03311 | 0,11785 | 1,0000 |
| | Предложение на корректировку от организации | 2023 | 90,536 | 1,0 | 75,0 | 3,96 | 1,06481 | 0,12147 | 1,0000 |