

Приложение №1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа))
Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой»
(ООО «ЭТС»)**

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» |
| Сокращенное наименование | ООО «ЭТС» |
| Место нахождения | 660132, Россия, г. Красноярск, пр. 60 лет образования СССР, д. 56 кв.4 |
| Фактический адрес | 660132, Россия, г. Красноярск, пр. 60 лет образования СССР, д. 56 кв.4 |
| ИНН | 2465299958 |
| КПП | 246501001 |
| Ф.И.О. руководителя | Каледа Екатерина Иннокентьевна |
| Адрес электронной почты | 24ets@mail.ru |
| Контактный телефон | 8 (391) 219-32-10 |
| Факс | |

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период (1*) | Предложения на расчетный период регулирования 2023 год (**) | Предложения на расчетный период регулирования 2024 год (**) | Предложения на расчетный период регулирования 2025 год (**) | Предложения на расчетный период регулирования 2026 год (**) | Предложения на расчетный период регулирования 2027 год (**) |
|--------|--|------------------------|--|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс.рублей | 8 893 | 3 689 | 19 119 | 15 150 | 15 542 | 15 955 | 16 385 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс.рублей | -5 676 | x | x | x | x | x | x |
| 1.3. | ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс.рублей | 3 122 | x | x | x | x | x | x |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс.рублей | -2 554 | 0 | 910 | 721 | 740 | 760 | 780 |
| 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 | -28,72% | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами (2*) | МВт | | | | | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (2*) | МВт.ч. | | | | | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность (3*)** | МВт | 6,50 | 8,00 | 9,00 | 10,33 | 11,58 | 12,83 | 13,00 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)** | тыс.кВт.ч. | 6 346 | 6 980 | 7 679 | 8 446 | 9 291 | 10 220 | 11 242 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)** | тыс.кВт.ч. | 4 335 | 4 768 | 5 245 | 5 770 | 6 346 | 6 981 | 7 679 |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии (3*) | процент | 12,6% | 11,40% | 10,83% | 10,29% | 9,77% | 9,29% | 8,82% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*) | | | | | | | | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии (4*) | МВт.ч. | | | | | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего | | 16 756 | 3 689 | 19 119 | 15 150 | 15 542 | 15 955 | 16 385 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*) - операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего | тыс.рублей | 2 187 | 5 986 | 4 961 | 5 060 | 5 161 | 5 262 | 5 372 |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | оплата труда | | 1 244 | 947 | 3 617 | x | x | x | x |
| | ремонт основных фондов (9) | | 934 | 455 | 232 | x | x | x | x |
| | материальные затраты | | 9 | 0 | 382 | x | x | x | x |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*, 4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего | | 14 569 | 3 898 | 6 527 | 6 552 | 6 669 | 6 797 | 6 924 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс.рублей | | -2 297 | 4 052 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс.рублей | x | x | x | x | x | x | x |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | | | | | |
| 4.5. | Объем условных единиц (3*) | у.е | 235 | 235 | 259 | 285 | 313 | 344 | 379 |
| 4.6. | Операционные расходы на условную единицу (3*) | тыс.рублей (у.е.) | 22,1 | 21,6 | 28,9 | 29,4 | 30,0 | 30,5 | 31,1 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 5 | x | 9 | x | x | x | x |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 33,60 | x | 67,25 | x | x | x | x |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | x | x | x | x | x | x | x |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс.рублей | 11 | x | x | x | x | x | x |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс.рублей | -1 183 | x | x | x | x | x | x |

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Предложения на расчетный период регулирования 2023 год** | | Предложения на расчетный период регулирования 2024 год** | | Предложения на расчетный период регулирования 2025 год** | | Предложения на расчетный период регулирования 2026 год** | | Предложения на расчетный период регулирования 2027 год** | |
|-------|---|-------------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в месяц | 1 122 983,18 | 1 122 983,18 | 841 992,26 | 841 992,26 | 858 138,57 | 858 138,57 | 875 178,41 | 875 178,41 | 892 708,34 | 892 708,34 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт.ч. | 369,29 | 368,33 | 379,58 | 398,91 | 411,19 | 410,00 | 422,70 | 444,10 | 457,95 | 456,51 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт.ч. | 2 294,10 | 2 291,93 | 1 822,77 | 1 841,19 | 1 882,05 | 1 879,94 | 1 922,76 | 1 943,23 | 1 988,07 | 1 985,67 |

Долгосрочные параметры регулирования

| № 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 | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (в % к общему поступлению в сеть) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | НВВ сетевой организаций без учета оплаты потерь |
|-------|--|------|---|--|--|---|---|---|--|---|
| | | | | | | | Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт. | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | ООО "ЭТС" | 2023 | 4 960,54 | 2% | 0,75 | 7,67% | 0,6952 | 0,7330 | 1 | 14 966,43 |
| | | 2024 | X | 2% | 0,75 | 7,67% | 0,6848 | 0,7220 | 1 | 12 003,98 |
| | | 2025 | X | 2% | 0,75 | 7,67% | 0,6745 | 0,7111 | 1 | 12 543,87 |
| | | 2026 | X | 2% | 0,75 | 7,67% | 0,6644 | 0,7005 | 1 | 13 138,98 |
| | | 2027 | X | 2% | 0,75 | 7,67% | 0,6544 | 0,6900 | 1 | 13 757,76 |