

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

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2026 год
по ООО "Электротеплосеть"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"
Сокращенное наименование	ООО "Электротеплосеть"
Место нахождения	Республика Мордовия, Зубово-Полянский район, р.п. Зубова Поляна, ул. Советская, д. 70а
Фактический адрес	Республика Мордовия, Зубово-Полянский район, р.п. Зубова Поляна, ул. Советская, д. 70а
ИНН	1308082103
КПП	130801001
Ф.И.О. руководителя	Чиняев А.А.
Адрес электронной почты	elektrotszbv@mail.ru
Контактный телефон	8(83458)22210
Факс	8(83458)22210

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 2026 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.рублей	191 714	243 042	428 598
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	15 523	7 822	86 249
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей	29 420	7 822	103 561
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	7 364	6 258	68 999
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	8,10%	3,22%	20,12%
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	14,4	18,0	20,0
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)**	тыс.кВт.ч.	83 916	113 259	119 077
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)**	тыс.кВт.ч.	34 594	113 259	119 077
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент	10,6%	12,91%	12,04%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)		Утверждена генеральным директором 22.02.2019г. на период 2020-2024 г.г.	Утверждена генеральным директором 01.03.2024 г. на период 2025-2029 г.г.	Утверждена генеральным директором 01.03.2024 г. на период 2025-2029 г.г.
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		209 871	243 042	428 598
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*) : операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего	тыс.рублей	99 746	91 866	166 792
	оплата труда		66 462	x	x
	ремонт основных фондов		5 878	x	x
	материальные затраты		6 139	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		89 317	75 773	116 097
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	0	-2 513	36 153
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей	24 644	0	5 147
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Проект ИПР. Выписка из протокола общего собрания участников (далее - Собрание) ООО «ЭнергоПлюс» от 31.01.2023 г. Об одобрении проекта корректировки инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электротеплосеть», утвержденную приказом РСТ РМ № 113 от 31.10.2019 г "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Электротеплосеть" на 2020-2024, с изменениями, внесенными приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия № 130 от 30.10.2020 г, Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия №108 от 07.09.2022г. "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Электротеплосеть" на 2020-2024 годы", Приказ Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия	Проект ИПР на 2025-2029 гг. подготовлен и направлен на рассмотрение в Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия	Проект ИПР на 2025-2029 гг. подготовлен и направлен на рассмотрение в Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия
4.5.	Объем условных единиц (3*)	у.е	4 320	4 310	4 410
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	23,1	21,3	37,8
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	99	130	130
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	55,8	38 493,79	69 889,68
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	403	403	403
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей		x	x

Примечание:

(1*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

(2*) Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

(3*) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

(4*) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение №3 к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*, 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	
			2024 год	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	1 751 067,73	755 749,52	755 749,52	1 438 625,30	1 450 071,99
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	0,63	0,69	0,69	0,67	0,67
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	3,06	2,10	2,19	3,60	3,60

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Показатели для расчета	Выручка, всего	тыс.руб.	191 564,52	122 529,67	120 511,90	214 347,61	214 249,94
	Полезный отпуск	млн.кВтч	62 543,84	58 215,02	55 043,77	59 611,76	59 465,13
	в т.ч. с шин генераторного напряжения	млн.кВтч					
	Заявленная мощность	МВт	14,48	18,16	18,16	20,23	20,07
	НВВ содержание (собственное+ФСК+ТСО)	тыс.руб.	152 118,07	82 346,47	82 346,47	174 642,85	174 642,85
	НВВ на потери	тыс.руб.	39 446,45	40 183,20	38 165,43	39 704,76	39 607,09