Приложение №1

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2024 год

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование		Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"
Сокращенное наименование		АО "МЭК"
Место нахождения		431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул.Луначарского, 179 а
Фактический адрес		431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул.Луначарского, 179 а
ИНН	1324134775	
КПП	132401001	
Ф.И.О. руководителя		Ковалев Эдуард Владимирович
Адрес электронной почты	metsk@yandex.ru	
Контактный телефон	(83451) 2-16-07	
Факс	(83451) 2-20-51	

Приложение №2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.рублей	331 836	405 151	402 609
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	-24 385	26 133	67 552
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	-24 385	26 133	67 552
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	-7,35%	6,45%	16,78%
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	22	26	23
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)**	тыс.кВт.ч.	172 438,02	168 188,47	173 663,38
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)**	тыс.кВт.ч.	32 247,16	33 316,52	33 938,84
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент	9,2%	11,30%	11,34%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)		Утверждена генеральным директором 01.04.2022г. на период 2020-2024 г.г.	Утверждена генеральным директором 31.03.2023г. на период 2020-2024 г.г.	Утверждена генеральным директором 31.03.2023г. на период 2020-2024 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		309 569	346 974	402 609
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*) ; операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего	тыс.рублей	95 693	106 448	110 700
	в том числе:				
	оплата труда		62 702	x	x
	ремонт основных фондов		5 563	x	x
	материальные затраты		5 495	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		153 425	121 067	127 664
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	0	17 904	51 807
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей	16 667	24 366	22 516
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ РСТ РМ от 29.10.2021г. № 141	Приказ РСТ РМ от 07.09.2022г. №107	Проект корректировки ИП к приказу РСТ РМ от 07.09.2022г. №107 направленный 04.04.2023г. №11-04/23
4.5.	Объем условных единиц (3*)	у.е	4 642,58	4 622,24	4 642,58
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	20,6	23,0	23,8
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	126	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	41,4	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	100	100	100
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*) Заполняются 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).

** Значения показателей по предложениям на расчетный период регулирования 2022 год указаны без учета схем "котлообразования", т.е. по границам сетей

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*	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	2023 год	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся с субъектам естественных монополий						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)						
	двухставочный тариф						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	958 780,05	1 119 291,19	1 936 911,13	147 512,97	147 512,97
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	357,94	343,63	603,82	637,35	602,26
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 855,86	1 988,74	2 408,91	2 367,34	2 271,05

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Показатели для расчета	Выручка, всего	тыс.руб.	155 005,55	176 830,23	405 151,36	201 858,99	200 749,64
	Полезный отпуск	млн.кВтч	83,52	88,92	168,19	85,27	88,40
	в т.ч. с шин генераторного напряжения	млн.кВтч					
	Заявленная мощность	МВт	21,75	21,78	26,12	22,53	22,75
	НВВ содержание (собственное+ФСК+ТСО) - 2021г., 2022г. - план без ТСО	тыс.руб.	125 109,29	146 275,69	303 596,24	147 512,97	147 512,97
	НВВ на потери	тыс.руб.	29 896,26	30 554,54	101 555,12	54 346,01	53 236,66