

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(на передачу электроэнергии) на** \_\_\_\_\_ **год**  
2024  
(расчетный период регулирования)

Общество ограниченной ответственности "Майкопская ТЭЦ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Майкопская ТЭЦ"

**I. Информация об организации**

Полное наименование	Общество ограниченной ответственности "Майкопская ТЭЦ"
Сокращенное наименование	ООО "Майкопская ТЭЦ"
Место нахождения	Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Курганная, 708
Фактический адрес	Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Курганная, 708
ИНН	0107019540
КПП	010501001
Ф. И. О. руководителя	Лунев Игорь Анатольевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@makoptec.ru">info@makoptec.ru</a>
Контактный телефон	(8772) 53 22 41, (861) 226-84-76
Факс	-

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование		Единица	Фактические	Показатели,	Предложения
показателей		измере-	показатели за	утвержденные	на 2024 год
		ния	на 2022 год	на 2023 год	
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	319 530,81	392 453,08	550 780,56
1.2.	Прибыль (убыток)	тыс. рублей	176 149,56	-24 480,87	29 567,21
	от продаж				
1.3.	ЕБИТДА (прибыль	тыс. рублей	181 254,29	-20 838,78	94 265,20
	до процентов, налогов				
	и амортизации)				
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	175 923,86	-24 760,04	18 450,08
2.	Показатели				
	рентабельности				
	организации				
2.1.	Рентабельность продаж	процентов	55,13	-6,24	5,37
	(величина прибыли				
	от продаж в каждом				
	рубле выручки).				
	Нормальное значение				
	для отрасли				
	электроэнергетики				
	от 9 процентов и более				
3.	Показатели регулируемых				
	видов деятельности				
	организации				

3.1.	Расчетный объем услуг	МВт	x	x	x
	в части управления				
	технологическими				
	режимами <sup>2</sup>				
3.2.	Расчетный объем услуг	МВт·ч	x	x	x
	в части обеспечения				
	надежности <sup>2</sup>				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3*</sup>	МВт	137,34	189,02	161,28
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч	294 276,31	376 518,00	377 598,98
	электроэнергии — всего <sup>3**</sup>				
3.5.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч			
	электроэнергии населению				
	и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>				
3.6.	Уровень потерь	процентов	17,62	13,17	13,17
	электрической энергии <sup>3</sup>				
3.7.	Реквизиты программы		ПОЭ-0079-13-1407 Согласовано И.О. Директора СРО НП ПОЭ Попов К.В. 23.07.13 г.		
	энергоэффективности				
	(кем утверждена, дата				
	утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>				
3.8.	Суммарный объем	МВт·ч			
	производства				
	и потребления				
	электрической энергии				
	участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>				
4.	Необходимая валовая				
	выручка по регулируемым				
	видам деятельности организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные	тыс. рублей	104 091,08	110 087,91	116 745,58
	с производством				
	и реализацией товаров,				
	работ и услуг <sup>2,4</sup> ;				
	операционные				
	(подконтрольные)				
	расходы <sup>3</sup> — всего				
в том числе:					
оплата труда	86 207,48	66 921,25	70 968,38		
ремонт основных фондов	6 962,07	26 013,69	27 586,89		
материальные затраты	6 013,94	9 139,47	9 692,19		
4.2.	Расходы, за исключением	тыс. рублей	39 290,16	65 960,48	149 529,97
	указанных в позиции				
	4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>				
4.3.	Выпадающие, излишние	тыс. рублей	8 095,59	-29 788,18	7 904,80
	доходы (расходы) прошлых лет				

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	16 776,26	16 257,87
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея от 01.08.2016 № 155-п	Приказ № 359-п от 25.10.2021 об утверждении инвестиционной программы на 2022 г. - 2026 г.	
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	7 550,20	8 046,53	8 124,54
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	13,79	13,68	14,37
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала***	человек	161,57	161,57	161,57
5.2.	Среднемесячная зарботная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,46	34,52	36,60
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	40,00	40,00	40,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

**III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями )**

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год,		Показатели, утвержденные на 2023 год		Предложения на 2024 год	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1.	тариф на услуги	рублей/ МВт в месяц						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	84 506,30	84 506,30	66 585,81	66 585,81	146 972,57	146 972,57
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	482,10	482,10	556,78	556,78	612,46	612,46
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	894,54	894,54	905,09	905,09	1 266,60	1 266,60
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 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 <sup>2</sup>	рублей/Гкал						

	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	161,57		161,57			
	>13 кг/см <sup>2</sup>	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						

<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).