

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(на передачу электроэнергии) на _____ **год**
(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	info@makoptec.ru
Контактный телефон	(8772) 53 22 41, (861) 226-84-76
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения 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	289 526,87	302 070,32	615 056,19
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-71 986,68	-3 919,68	95 801,44
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-67 054,83	-762,35	101 105,31
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-72 196,85	-4 171,72	82 620,99
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	-24,86	-1,30	15,58
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг	МВт			

3.8.	Суммарный объем	МВт·ч								
	производства									
	и потребления									
	электрической энергии									
	участниками оптового рынка электрической энергии ⁴									
4.	Необходимая валовая									
	выручка по регулируемым									
	видам деятельности организации — всего									
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего	тыс. рублей	110 494,74	99 393,40	129 456,86					
	в том числе:									
	оплата труда					87 669,55	60 420,17	78 695,42		
	ремонт основных фондов					8 724,68	23 486,58	30 590,55		
	материальные затраты					6 210,13	8 251,61	10 747,48		
	4.2.					Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	30 853,08	44 283,52	173 334,56
						4.3.				
4.4.		Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 721,90	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 ³	у. е.	7 383,80				7 391,09	8 098,81
	4.6.		Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	14,96				13,45	15,98
			5.							
5.1.	Среднесписочная численность персонала***	человек	144,00	147,00	147,00					
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,73	34,25	44,61					
	5.3.					Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

6.	Уставный капитал	тыс. рублей	40,00	40,00	40,00
	(складочный капитал,				
	уставный фонд, вклады				
	товарищей)				
7.	Анализ финансовой	тыс. рублей			
	устойчивости по величине				
	излишка (недостатка)				
	собственных оборотных				
	средств				

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 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на 2023 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	70 355,79	70 355,79	84 506,30	84 506,30	169 785,81	169 785,81
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	457,52	457,52	482,10	482,10	530,31	530,31
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	836,90	836,90	894,54	894,54	1 418,47	1 418,47
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 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						

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).

****ООО "МайТЭЦ" - плательщик/заказчик, ПАО "Россети Кубани" - получатель/Исполнитель

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации (единые котловые тарифы на передачу электроэнергии по прямым договорам с потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями для прямого договора с ПАО "ТНСэнерго Кубань"))

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования	
			2021	2022	2021	2022		
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.1.	в электроэнергетике:							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:		XX	XX	XX	XX	XX	XX
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	XX	XX	XX	XX	XX	XX
	- в том числе за СН-2	рублей/МВт в месяц	XX	XX	XX	XX	1 382 426,01	1 783 329,56
	- в том числе за НН	рублей/МВт в месяц	XX	XX	XX	XX	1 845 498,95	2 380 693,65
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	XX	XX	XX	XX	XX	XX
	- в том числе за СН-2						454,34	475,70
	- в том числе за НН						1 322,45	1 895,62
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	XX	XX	XX	XX	XX	XX
	- в том числе за СН-2	рублей/МВт·ч	XX	XX	XX	XX	4 363,23	4 494,12
	- в том числе за НН	рублей/МВт·ч	XX	XX	XX	XX	5 816,68	5 991,18
	- в том числе население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненных к нему	рублей/МВт·ч	XX	XX	XX	XX	1 694,00	1 804,00
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	рублей/						

	мощность	МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
	1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Ткал						
	2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
	7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
	>13 кг/см ²	рублей/Ткал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
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/Ткал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
	вода	рублей/ куб. метр						
	пар	рублей/ куб. метр						

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).

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.