Приложение N 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии,
утвержденным постановлением
Правительства Российской Федерации
от 21.01.2004 N 24
(дополнительно включено постановлением
Правительства Российской Федерации
от 09.08.2014 N 787
в редакции постановлений
Правительства Российской Федерации
от 17.09.2015 N 987 и от 30.01.2019 N 64)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен на электрическую энергию и мощность, поставщика оптового рынка, осуществляющего поставку мощности в вынужденном режиме на 2024 год

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "КРЫМТЭЦ"

I. Информация об организации

Полное наименование **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

Сокращенное наименование **АО «КРЫМТЭЦ»**

Место нахождения **295493, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Монтажная, 1**

Фактический адрес **295493, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Монтажная, 1**

ИНН **9102070194**

КПП **910201001**

Ф.И.О. руководителя **Генеральный директор – Целый Тарас Дмитриевич**

Адрес электронной почты **office@krimtec.ru**

Контактный телефон **8 (3652) 55-35-56**

Факс **-**

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели, за год предшествующий базовому периоду 2022г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2023г.	Предложения на расчетный период регулирования 2024г.
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ ТЭЦ					
1.	Установленная мощность	МВт	86,00	86,00	86,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	82,26	79,34	79,11
3.	Производство электрической энергии	млн.кВт·ч	12,40	251,80	595,66
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт·ч	10,59	231,66	545,84
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	149,67	157,88	122,84
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс.Гкал	149,67	157,88	122,84
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	804,77	832,33	2 868,31
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	310,52	624,89	1 669,09
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	609,81
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	494,25	207,44	589,41
8.	Топливо - всего	млн. рублей	224,75	767,11	1 782,75
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	34,12	624,52	1 668,13
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	585,34	441,00	441,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	190,64	142,59	114,62
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	219,10	165,10	167,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго РФ № 318 от 11.04.2022 г.	Приказ Минэнерго РФ №139 от 09.03.2023г.	-
9.	Амортизация	млн. рублей	118,54	18,83	118,54
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	230,50	37,35	230,50
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55,90	53,69	66,23
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Республиканское соглашение между Советом Министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей на 2022-2024 годы"		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	915,40	832,33	2 706,33
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	251,64	624,89	1 669,09
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	59,89	-	447,83
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	603,87	207,44	589,41
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
			-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-110,63	-	161,98
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		не утверждается в соответствии с пунктами 1, 1_1 и 2 Критериев, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 977 от 01.12.2009 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"		

II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели, за год предшествующий базовому периоду 2022г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2023г.	Предложения на расчетный период регулирования 2024г.
КАМЫШ-БУРУНСКАЯ ТЭЦ					
1.	Установленная мощность	МВт	30,00	30,00	30,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	3,10	11,25	8,74
3.	Производство электрической энергии	млн.кВт·ч	34,02	52,77	88,48
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт·ч	25,36	45,91	75,70
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	149,59	136,23	125,26
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс.Гкал	149,59	136,23	125,26
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	426,12	355,73	832,23
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	80,52	129,61	239,72
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	209,88
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	345,60	226,12	382,63
8.	Топливо - всего	млн. рублей	181,08	252,24	361,05
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	52,67	129,54	239,58
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	356,50	439,20	456,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	128,41	122,70	121,47
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	147,30	158,10	162,10
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
9.	Амортизация	млн. рублей	48,72	29,44	48,72
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	157,70	83,74	157,70
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,24	44,88	59,57
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Республиканское соглашение между Советом Министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей на 2022-2024 годы"		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	446,17	355,73	796,14
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	76,32	129,61	239,72
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	12,18	-	173,80
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	357,68	226,12	382,63
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
			-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-20,05	-	36,08
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		не утверждается в соответствии с пунктами 1, 1_1 и 2 Критериев, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 977 от 01.12.2009 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ ТЭЦ								
	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022г.)		Показатели, утвержденные на 2023г.		Предложения на 2024г.	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.	**Для генерирующих объектов:**							
4.1.	**цена на электрическую энергию**	**рублей/ тыс.кВт·ч**	**3 222,72**	**3 222,72**	**2 697,43**	**2 697,43**	**3 059,40**	**3 059,40**
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс.кВт·ч	3 221,50	3 221,50	2 695,84	2 695,84	3 057,64	3 057,64
4.2.	**цена на генерирующую мощность**	**рублей/МВт в месяц**	-	-	-	-	642 362,22	642 362,22
4.3.	**средний одноставочный тариф на тепловую энергию**	**рублей/Гкал**	4 034,56	4 034,56	1 293,74	1 339,02	4 798,18	4 798,18
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	-	-	-	-	-	-

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

КАМЫШ-БУРУНСКАЯ ТЭЦ								
	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022г.)		Показатели, утвержденные на 2023г.		Предложения на 2024г.	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.	**Для генерирующих объектов:**							
4.1.	**цена на электрическую энергию**	**рублей/ тыс.кВт·ч**	**2 078,55**	**2 078,55**	**2 823,11**	**2 823,11**	**3 166,66**	**3 166,66**
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс.кВт·ч	2 077,22	2 077,22	2 821,52	2 821,52	3 164,90	3 164,90
4.2.	**цена на генерирующую мощность**	**рублей/МВт в месяц**	-	-	-	-	2 001 214,97	2 001 214,97
4.3.	**средний одноставочный тариф на тепловую энергию**	**рублей/Гкал**	2 390,97	2 390,97	1 686,55	1 686,55	3 054,69	3 054,69
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	-	-	-	-	-	-