Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цены на электрическую энергию (мощность)

(вид цены (тарифа) на 2019 год

(расчетный период регулирования)

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «КРЫМТЭЦ»

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. 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	(0652) 55-34-59
Факс	(0652) 54-56-42

Приложение № 4
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
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	79,32	79,14	78,28
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	590,29	626,81	679,85
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	532,89	571,57	617,05
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	159,45	138,94	142,79
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	159,45	138,94	142,79
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 811,2	1 910,4	2 440,3
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 027,6	1 264,4	1 404,0
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	616,6	497,3	856,1
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	167,0	148,7	180,2
8.	Топливо - всего		1 142,91	1 373,03	1 523,43
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 027,02	1 263,77	1 403,31
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	443,55	442,7	455,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	115,88	109,26	120,12
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	168,04	167,00	168,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии			Приказ Министерства энергетики РФ №09-1917 от 26.04.2018г.	-
9.	Амортизация	млн. рублей	104,54	92,53	164,99
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	369,00	368,06	383,80
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,05	44,97	54,98
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 633,41	1 910,43	2 299,81
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 027,60	1 264,41	1 404,02
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	438,77	497,35	715,59
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	167,04	148,67	180,20
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	15,89	4,87	11,38
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		177,80	-	140,49
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	177,80	-	140,49
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		72,42	-	140,49
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	72,42	-	140,49
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	68,6	-	112,4
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	22,47	0,00	5,76
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства топлива и энергетики Республики Крым №631 от 07.12.2016г.	Приказ Министерства топлива и энергетики Республики Крым №507/1 от 27.11.2017г.	

Приложение № 4
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
КАМЫШ-БУРУНСКАЯ ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
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	12,89	13,18	12,38
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	82,97	97,11	103,43
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	71,39	86,19	91,80
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	124,94	125,18	72,10
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	124,94	125,18	72,10
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	666,7	563,3	854,3
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	170,0	228,0	257,6
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	333,1	168,3	442,0
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	163,5	167,0	154,7
8.	Топливо - всего		261,3	321,8	322,1
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	169,9	227,9	257,5
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	529,34	483,30	533,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	91,4	93,8	69,3
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	162,97	161,40	182,90
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии			Приказ Министерства энергетики РФ №09-1917 от 26.04.2018г.	-
9.	Амортизация	млн. рублей	45,35	40,54	66,58
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	250,90	265,83	278,40
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37,04	30,85	39,77
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	548,5	563,3	734,3
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	170,0	228,0	257,6
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	215,0	168,3	322,0
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	163,5	167,0	154,7
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	68,66	4,62	25,73
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		166,82		120,05
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	166,82	-	120,05
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		118,17	-	120,05
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	118,17	-	120,05
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-36,88	-	96,0
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	34,56	0,00	166,50
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства топлива и энергетики Республики Крым №631 от 07.12.2016г.	Приказ Министерства топлива и энергетики Республики Крым №507/1 от 27.11.2017г.	

Приложение № 4
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

САКСКАЯ ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2018г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
1.	Установленная мощность	МВт	27,40	27,40	27,40
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	11,47	13,77	12,86
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	102,00	86,40	90,58
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	90,17	77,17	80,42
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	42,89	43,25	48,53
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	42,89	43,25	43,25
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	369,11	392,80	539,33
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	154,47	150,05	147,25
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	153,95	192,43	205,63
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	60,69	50,32	104,98
8.	Топливо - всего		187,7	186,4	191,5
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	154,4	150,0	147,2
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	391,7	374,4	360,1
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	33,3	36,4	44,3
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	181,86	155,10	179,79
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии			Приказ Министерства энергетики РФ №09-1917 от 26.04.2018г.	-
9.	Амортизация	млн. рублей	64,21	58,65	66,11
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	165	160	183
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,18	32,96	40,89
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	369,11	392,80	539,33
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	154,47	150,05	147,25
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	153,95	192,43	205,63
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	60,69	50,32	104,98
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	5,16	24,41	0,28
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
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		-	-	-
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	-2,7	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства топлива и энергетики Республики Крым №631 от 07.12.2016г.	Приказ Министерства топлива и энергетики Республики Крым №507/1 от 27.11.2017г.	

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

Симферопольская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2018г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 928,35	1 928,35	2 282,30	2 282,30	2 275,36	2 275,36
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 927,28	1 927,28	2 281,18	2 281,18	2 274,21	2 274,21
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	647 585,40	647 585,40	523 179,90	523 179,90	911 347,36	911 347,36
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 047,48	1 047,48	1 073,57	1 073,57	1 261,98	1 261,98
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 047,48	1 047,48	1 073,57	1 073,57	1 261,98	1 261,98
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
Камыш-Бурунская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2018г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	2 381,07	2 381,07	2 502,18	2 574,74	2 805,83	2 805,83
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	2 379,96	2 379,96	2 501,06	2 573,62	2 804,70	2 804,70
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2 153 212,76	2 153 212,76	1 064 179,96	1 064 179,96	2 975 338,11	2 975 338,11
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 308,49	1 308,49	1 365,90	1 365,90	2 146,06	2 146,06
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
Сакская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2018г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 713,13	1 713,1	1 880,72	1 944,6	1 831,09	1 831,1
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 712,09	1 712,1	1 879,60	1 943,5	1 829,90	1 829,9
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 118 176,29	1 118 176,29	1 164 523,64	1 164 523,64	1 332 481,25	1 332 481,25
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 414,84	1 414,84	1 325,63	1 325,63	2 163,24	2 163,24
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-