

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен на электрическую энергию и мощность, производимую с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на 2020год**

---

АО "КРЫМТЭЦ", АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

### I. Информация об организации

Полное наименование АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

Сокращенное наименование АО "КРЫМТЭЦ"

---

Место нахождения 295493, Республика Крым, г. Симферополь, пгт. Грэсовский, ул.Монтажная, д. 1

---

Фактический адрес 295493, Республика Крым, г. Симферополь, пгт. Грэсовский, ул.Монтажная, д. 1

---

ИНН 9102070194

КПП 910201001

---

Ф.И.О. руководителя Целый Тарас Дмитриевич

Адрес электронной почты [office@krimtec.ru](mailto:office@krimtec.ru)

---

Контактный телефон (3652) 55-34-59

Факс (3652) 55-34-42

---

## II. Основные показатели деятельности организации

СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ ТЭЦ					
Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2020г.)	
Год					
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	565.36	679.80	529.42
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	507.70	619.89	477.61
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	165.54	176.00	155.26
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	165.54	176.00	155.26
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	1,421.27	1,213.19
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	1,421.27	1,213.19
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1,235.88	1,573.95	1,269.92
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1,103.54	1,420.52	1,133.29
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	452.9	444.2	449.4
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	132.34	153.43	136.63
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	169.5	169.6	166.7
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Министерства энергетики РФ №323 от 26.04.2018г.	Приказ Министерства энергетики РФ №1033 от 14.11.2018г.	-
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1,104.10	1,421.27	1,133.86
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1,104.10	1,421.27	1,133.86
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей			
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	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на		-	-	-
	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	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	79.33
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	7.00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

II. Основные показатели деятельности организации

КАМЫШ-БУРУНСКАЯ ТЭЦ					
Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2020г.)
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	60.67	103.43	93.14
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	51.15	92.81	81.52
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	132.74	132.80	120.92
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	132.74	132.80	120.92
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	202.30	226.22
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	202.30	226.22
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей	-		
8.	Источники топлива - всего		214.38	308.14	320.29
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	110.15	202.19	211.33
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	435.3	443.6	462.1
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	104.23	105.95	108.96
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	158.6	162.2	160.6
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Министерства энергетики РФ №323 от 26.04.2018г.	Приказ Министерства энергетики РФ №1033 от 14.11.2018г.	-
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднемесячная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	110.20	202.30	211.43
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	110.20	202.30	211.43
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
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	-	-	14.79
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	7.00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2020г.)
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>					
<b>САКСКАЯ ТЭЦ</b>					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	38.21	90.58	87.87
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	31.60	80.92	76.85
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44.12	44.10	43.53
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	44.12	44.10	43.53
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	152.70	174.71
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	152.70	174.71
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		87.85	186.29	208.15
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	51.01	152.60	163.20
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	382.2	360.1	391.8
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	36.84	33.69	44.95
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	186.3	179.8	190.5
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Министерства энергетики РФ №323 от 26.04.2018г.	Приказ Министерства энергетики РФ №1033 от 14.11.2018г.	-
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	51.02	152.70	163.29
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	51.02	152.70	163.29
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
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	-	-	11.42
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	7.00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2020г.)
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>				
<b>САКСКАЯ ПГУ-120</b>				
1. Установленная мощность	МВт			
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	88.63	941.77	248.26
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	85.43	886.15	234.60
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	1,294.79	381.25
в том числе:				
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	1,294.79	381.25
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8. Топливо - всего		125.86	1,294.69	353.77
в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	125.86	1,294.69	353.77
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	356.5	277.6	316.2
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	Приказ Министерства энергетики РФ №1033 от 14.11.2018г.	-
9. Амортизация	млн. рублей			
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднестатистическая численность персонала	человек			
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей	125.98	1,294.79	354.05
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	125.98	1,294.79	354.05
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
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	-	-	27.20
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	7.00
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ ТЭЦ								
Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2019г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2020г.)		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам							
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в тариф на услуги по							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов)	рублей/МВт						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
2.	Для коммерческого	рублей/МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и	рублей/МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых	рублей/МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих	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	2,040.93	2,302.50	2,252.75	2,328.24	2,476.02	2,605.67
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	2,039.85	2,301.38	2,251.55	2,327.04	2,312.95	2,434.12
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
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						
	> 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						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
	вода	рублей/						
	пар	рублей/						

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

КАМЫШ-БУРУНСКАЯ ТЭЦ

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в тариф на услуги по	рублей/МВт						
предельный максимальный уровень цен (тарифов)	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
рублей/МВт·ч							
2. Для коммерческого	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих	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	2,043.08	2,382.30	2,153.07	2,226.51	2,642.35	2,989.42
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	2,042.00	2,381.18	2,151.87	2,225.31	2,468.40	2,792.77
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
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 <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	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/Ткал/ч						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/						
пар	рублей/						

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

САКСКАЯ ТЭЦ

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в тариф на услуги по	рублей/МВт						
предельный максимальный уровень цен (тарифов)	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
рублей/МВт·ч							
рублей/МВт·ч							
2. Для коммерческого							
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих	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	1,839.00	1,572.90	1,824.77	1,887.00	2,029.53	2,444.94
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	1,837.92	1,571.78	1,823.57	1,885.80	1,895.67	2,283.91
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
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						
> 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						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/						
пар	рублей/						



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

САКСКАЯ ПГУ-120

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в тариф на услуги по	рублей/МВт						
предельный максимальный уровень цен (тарифов)	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
рублей/МВт·ч							
2. Для коммерческого	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих	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		1,474.37	1,462.21	1,462.26	1,642.40	1,587.99
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч		1,473.25	1,461.01	1,461.06	1,533.87	1,483.02
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Т кал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Т кал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Т кал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Т кал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Т кал/ч						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Т кал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/						
пар	рублей/						