

**Предложение о размере цен (тарифов)
на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием генерирующего объекта,
поставщика оптового рынка по формулам индексации регулируемых цен
на 2018 год.**

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Шахтинская Газотурбинная Электростанция»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Шахтинская ГТЭС»

информация от 17.05.2017г.

	Приложение N 1
	к предложению о размере цен
	(тарифов), долгосрочных
	параметров регулирования
Раздел 1. Информация об организации	
Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Шахтинская Газотурбинная Электростанция"
Сокращенное наименование	ООО "Шахтинская ГТЭС"
Место нахождения	346521, ул. Энергетики,1а, г.Шахты, Ростовская область
Фактический адрес	346521, ул. Энергетики,1а, г.Шахты, Ростовская область
ИНН	6155043551
КПП	615501001
Ф.И.О. руководителя	Кузин Константин Витальевич - Генеральный директор Управляющей организации ООО «ГРУППА МЕГАПОЛИС» Подгорный Дмитрий Эдуардович - Управляющий директор ООО «Шахтинская ГТЭС»
Адрес электронной почты	shgtes@mail.ru
Контактный телефон	(8636)23-93-59
Факс	(8636)22-06-51

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
			2016г.	2017г.	2018г.
1	Установленная мощность	МВт	96,90	96,90	96,90
2	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	88,65	89,45	89,44
3	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	296,32	317,67	317,67
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	260,99	278,16	278,24
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	162,24	131,59	131,59
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	158,93	128,44	128,44
7	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 535,33	1 505,59	1 662,60
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	458,71	470,11	520,55
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	810,52	809,00	842,11
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	266,11	226,47	299,94
8	Топливо - всего		588,94	588,53	631,83
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	471,29	493,70	510,55
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	405,7	370,30	370,30
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	117,65	94,83	121,28
8.2.	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	153,10	150,40	150,40
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России №842 от 06.11.2015г. (норматив 368,3 г/кВтч; 150,4 кг/Гкал)	Приказ Минэнерго РФ №923 от 06.09.2016г. (норматив 370,3 г/кВтч; 150,4 кг/Гкал)	
9	Амортизация	млн. рублей	18,86	16,40	19,18
10	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	315	308	325
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,21	28,08	36,50
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы Соглашение зарегистрировано в Роструде 9 апреля 2013 г. Регистрационный номер N 222/13-15. Соглашение о порядке, и продления срока действия ОТС на 2016-2018гг от 22.12.2014г.		
11	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 514,171	1 505,59	1 662,60
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	482,06	470,11	520,55
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	723,86	809,00	842,11
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	308,25	226,47	299,94
12	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
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	8,340	-	-
16	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,543%	-	-
17	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам
деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования	
			2016г.		2017г.		2018г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4	Для генерирующих объектов	процент						
4.1	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.1.1	цена на электрическую энергию - Блок/ПГ- 1,2	руб./тыс. кВт·ч	1 456,64	1 621,25	1 621,25	1 775,98	1 875,82	1 875,82
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 455,68	1 620,44	1 620,44	1 774,87	1 867,54	1 867,54
4.1.2	цена на электрическую энергию - Блок/ ПГ- 3,4,5	руб./тыс. кВт·ч	1 456,64	1 621,25	1 621,25	1 775,98	1 868,67	1 868,67
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 455,68	1 620,44	1 620,44	1 774,87	1 867,54	1 867,54
4.1.3	цена на электрическую энергию - Блок /ПГ- 6	руб./тыс. кВт·ч	1 456,64	1 621,25	1 621,25	1 775,98	1 868,67	1 868,67
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 455,68	1 620,44	1 620,44	1 774,87	1 867,54	1 867,54
4.2	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.2.1	цена на генерирующую мощность - Блок/ПГ- 1,2	руб./МВт в мес.	776 409,12	776 409,12	776 409,12	776 409,12	815 588,17	815 588,17
4.2.2	цена на генерирующую мощность - Блок/ПГ - 3,4,5	руб./МВт в мес.	776 409,12	776 409,12	776 409,12	776 409,12	805 517,18	805 517,18
4.2.3	цена на генерирующую мощность - Блок/ПГ- 6	руб./МВт в мес.	693 203,46	693 203,46	693 203,46	693 203,46	718 151,23	718 151,23
4.3	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.а	средний одноставочный тариф на тепловую энергию (в режиме комбинированной выработки)	руб./Гкал	2 297,47	2 391,61	1 434,49	1 501,93	1 501,93	1 751,93
4.3.б	средний одноставочный тариф на тепловую энергию (потребителям, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии)	руб./Гкал	1 374,00	1 434,49	2 391,61	2 463,37	2 463,37	2 590,77
4.3.1	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2	тариф на оборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
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	28,01	29,23	29,23	29,92	29,92	31,77
	вода	руб./куб. метра	28,01	29,23	29,23	29,92	29,92	31,77
	пар	руб./куб. метра						