

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период регулирования))

ЗАО «САМАРАГОРЭНЕРГОСБЫТ» (ЗАО «СамГЭС»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: **ЗАО «Самарагорэнергосбыт»**

Сокращенное наименование: **ЗАО «СамГЭС»**

Место нахождения: **г. Самара**

Фактический адрес: **443079, г. Самара, ул. Гагарина, д. 22**

ИНН: **6316138990**

КПП: **631050001**

Ф.И.О. руководителя: **Директор Леонов Олег Николаевич**

Адрес электронной почты: **secr@samges.ru**

Контактный телефон: **265-18-60**

Факс: **205-70-03**

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	2 260 565	2 267 000	2 201 484
	в том числе:		-	-	-
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 047 542	1 165 000	1 155 000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 047 542	1 165 000	1 155 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	529 412	584 274	600 645
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	518 130	580 727	554 355
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	в том числе:	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	514 564	501 010	509 938
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	514 564	501 010	509 938
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	246 559	251 268	263 256
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	268 005	249 742	246 683
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	425 966	533 724	532 368
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	425 966	533 724	532 368
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	227 893	267 674	277 395
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	198 073	266 049	254 974
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	107 012	130 267	112 693
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	107 012	130 267	112 693
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	54 961	65 332	59 995
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	52 052	64 935	52 699
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	871 401	756 184	704 728
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	434 507	320 933	317 128
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	228 354	160 903	164 061
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	206 153	160 030	153 066
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	247 634	221 087	218 466
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	127 081	110 845	113 020
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	120 552	110 243	105 446
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	77 759	71 318	70 473
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	38 817	35 756	36 458
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	38 942	35 562	34 015
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	111 501	142 846	98 662
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	58 318	71 624	51 041
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	53 183	71 221	47 621
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	341 622	345 816	341 756
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	176 637	173 549	173 174
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	164 985	172 266	168 582
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		410,40	-	410,40
	в том числе:		-	-	-
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	402,72	-	402,72
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7,67	-	7,67
	менее 150 кВт	тыс. штук	7,32	-	7,32
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,34	-	0,34
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,01	-	0,01
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,00	-	0,00
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,01	-	0,01
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		467 409	-	467 409

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	в том числе:		-	-	-
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	442 370	-	442 370
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	25 039	-	25 039
	менее 150 кВт	штук	23 447	-	23 447
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	1 447	-	1 447
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	142	-	142
	не менее 10 МВт	штук	3	-	3
4.	Количество точек подключения	штук	467 409	-	467 409
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	413 476	362 074	544 453
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	175	184	206
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,1	27,5	29,2
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)**		-	-	-
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	13 127	12 855	14 360
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	56 409	51 530	55 497
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	142 963	9 056	142 144
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	186 453	-	-
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	2,8	-	-
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)***		-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. Показатели по пунктам 2,3,4,10,11 в 2016 году не утверждались.

** ЗАО "Самаргорэнергогосбыт" не является членом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл).

*** Проект инвестиционной программы ЗАО "Самаргорэнергогосбыт" на 2017 год направлен в Министерство энергетики и ЖКХ Самарской области письмом от 05.04.2016г. №01207.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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	126,97	109,17	109,17	125,9	125,9	255,91
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	134,85	125,7	125,7	149,79	149,79	479,10
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	17,33	16,82	16,82	17,16	17,16	17,16
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	15,92	15,46	15,46	15,77	15,77	15,77
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	10,84	10,52	10,52	10,74	10,74	10,74

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	не менее 10 МВт	процент	6,34	6,16	6,16	6,28	6,28	6,28
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.								