

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

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2018 ГОД

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Самарагорэнергосбыт»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «СамГЭС»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: **Акционерное общество «Самарагорэнергосбыт»**

Сокращенное наименование: **АО «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	2 254 649	2 201 484	2 167 545
	в том числе:		-	-	-
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 062 350	1 155 000	1 155 000
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 062 350	1 155 000	1 155 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	514 549	600 645	600 652
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	547 801	554 355	554 348
1.1.B.	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	560 674	509 938	508 938
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	560 674	509 938	508 938
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	277 731	263 023	262 503
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	282 944	246 915	246 436
1.1.1.B.	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	398 213	532 368	532 368
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	398 213	532 368	532 368
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	183 259	277 635	277 635
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	214 955	254 734	254 734
1.1.2.B.	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	103 463	112 693	113 693
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	103 463	112 693	113 693
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 560	59 995	60 515
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	49 903	52 699	53 179
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	841 938	704 728	676 057
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	413 744	317 128	304 225
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	210 300	164 061	156 420
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	203 444	153 066	147 805
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	238 510	218 466	209 578
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	118 771	113 020	107 756
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	119 739	105 446	101 821
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	78 985	70 473	67 606
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	38 348	36 458	34 760
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	40 637	34 015	32 846
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	110 698	98 662	94 648
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 448	51 041	48 664
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	57 251	47 621	45 984
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	350 361	341 756	336 488
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	174 734	173 174	174 259
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	175 628	168 582	162 229
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		412,27	-	412,27
	в том числе:		-	-	-
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	404,45	-	404,45
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7,81	-	7,81
	менее 150 кВт	тыс. штук	7,45	-	7,45
	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		430 685	-	430685

№ 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	404 447	-	404 447
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	26 238	-	26 238
	менее 150 кВт	штук	24 644	-	24 644
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	1 472	-	1 472
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	119	-	119
	не менее 10 МВт	штук	3	-	3
4.	Количество точек подключения	штук	430 690	-	430 690
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	435 937	378 287	592 361
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	189	187	210
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,1	28,6	37,4
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)**		-	-	-
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	13 944	13 370	16 834
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	54 742	51 530	54 106
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	48 899	9 572	115 794
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	128 430	-	-
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1,7	-	-
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 2017 году не утверждались.

** АО "Самарагорэнергосбыт" не является членом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл).

*** Проект инвестиционной программы АО "Самарагорэнергосбыт" на 2018-2020 гг. направлен в Министерство энергетики и ЖКХ Самарской области письмом от 14.04.2017г. № 2176.

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	109,17	125,9	125,9	151,31	151,31	517,71
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	125,7	149,79	149,79	54,01	54,01	265,33
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	16,82	17,16	17,16	16,99	16,99	16,99
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	15,46	15,77	15,77	15,61	15,61	15,61
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	10,52	10,74	10,74	10,63	10,63	10,63

№ 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	6,16	6,28	6,28	6,22	6,22	6,22
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.								