

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2019 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

		2017		2018		2019	
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования		
I	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	2 152 606	2 157 330	2 135 442		
	в том числе:						
I.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 041 667	1 155 000	1 142 000		
I.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 041 667	1 155 000	1 142 000		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	517 733	600 652	593 892		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	523 934	554 348	548 108		
I.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					
I.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	577 412	622 680	639 811		
I.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	577 412	622 680	639 811		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	267 497	320 992	333 001		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	309 916	301 688	306 811		
I.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		
I.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	365 278	407 371	403 242		
I.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	365 278	407 371	403 242		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	199 199	212 363	210 210		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	166 078	195 008	193 032		
I.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 А.	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 А.	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 А.	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	98 978	113 693	98 947
1.1.6 А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	98 978	113 693	98 947
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	51 037	60 515	50 682
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	47 940	53 179	48 265
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	770 897	665 842	664 586
	менее 150 кВт ***	тыс. кВт ч	383 244	299 629	-
	первое полугодие	тыс. кВт ч	199 869	153 969	-
	второе полугодие	тыс. кВт ч	183 375	145 660	-
	от 150 кВт до 670 кВт ***	тыс. кВт ч	234 569	206 411	531 668
	первое полугодие	тыс. кВт ч	118 602	106 068	248 508
	второе полугодие	тыс. кВт ч	115 968	100 344	283 160
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт ч	69 768	66 584	59 813
	первое полугодие	тыс. кВт ч	34 630	34 215	27 957
	второе полугодие	тыс. кВт ч	35 138	32 369	31 856
	не менее 10 МВт	тыс. кВт ч	83 315	93 218	73 104
	первое полугодие	тыс. кВт ч	43 174	47 902	34 170
	второе полугодие	тыс. кВт ч	40 141	45 316	38 935
	1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт ч	340 041	336 488
в первом полугодии		тыс. кВт ч	172 984	174 259	170 463
во втором полугодии		тыс. кВт ч	167 057	162 229	158 393
2	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	414 062	414 062	414 308
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	406 424	406 424	406 426
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7 625	7 625	7 869
	менее 150 кВт ***	тыс. штук	7 121	7 121	7 828
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	467	467	
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	35	35	39
	не менее 10 МВт	тыс. штук	2	2	2
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	13	13	13
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		423 509	423 759	425 171

№ 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	410 628	410 878	411 982
3.2	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	12 881	12 881	13 189
	менее 150 кВт ***	штук	12 180	12 180	13 131
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	663	663	
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	36	36	
	не менее 10 МВт	штук	2	2	2
4.	Количество точек подключения	штук	423 509	423 759	425 171
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	503 525	461 890	778 195
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1	Среднесписочная численность персонала	человек	194		
6.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,8		
6.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)**				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	9 258	0	0
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	52 013	0	0
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	54 820	74 310	52 390
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	146 544		0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1,6		
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)***		Инвестиционная программа АО "Самаргазэнергосбыт" на 2018-2020 гг. направлена в Министерство энергетики и ЖКХ Самарской области письмом от 14.04.2017 г. и утверждена Приказом Минэнерго и ЖКХ СО № 335 от 01.11.2017 г. "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самаргазэнергосбыт" на 2018-2020 гг." <u>Электронный адрес размещения:</u> <a href="http://samges.ru/about/disclosure/">http://samges.ru/about/disclosure/</a>		

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. Согласно приложению к приказу ФАС России от 21.11.2017 г. № 1554/17, показатели по пункту 6 в 2018 году не утверждались.

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

\*\*\* В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 863 от 21.07.2017 г. дифференциация прочих потребителей по подгруппам (в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергоустройств) производится по подгруппам менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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 в 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 в ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВт в ч	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в ч	125,9	151,31	151,31	323,13	323,13	452,60
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в ч	149,79	54,01	54,01	21,21	21,21	413,69
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей: **	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт ***	процент	17,66	16,99	16,99	274,03	274,03	631,83
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	17,77	15,61	15,61			
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	10,74	10,63	10,63			



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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	6,28	6,22	6,22	123,51	123,51	210,61
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	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.

\*\* В соответствии с Методическими указаниями по расчету СН ГП с использованием метода сравнения аналогов (приложение к приказу ФАС России от 23.11.2017 г. № 1554/17), начиная со 2 полугодия 2018 года, сбытовые надбавки ГР для каждой из групп (подгрупп) потребителей устанавливаются в рублях (п. 3.3. - с 01.07.2018 г. в руб./МВт·ч).

\*\*\* В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 863 от 21.07.2017 г. дифференциация прочих потребителей по подгруппам (в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергоустройств) производится по подгруппам менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт.