

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 2021 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, стр. 1**

ИНН: **6316138990**

КПП: **631601001**

Ф.И.О. руководителя: **Директор Сулейманов Ильнар Минтагирович**

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
I.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	2 088 521,50	2 106 203	1 893 433
	в том числе:		-	-	-
I.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	946 214	1 098 020	1 034 070
I.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	946 214	1 098 020	1 034 070
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	516 261	563 180	530 370
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	429 953	534 840	503 700
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	609 459	654 113	624 502
I.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	609 459	654 113	624 502
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	303 826	336 596	321 066
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	305 633	317 517	303 436
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	230 026	314 390	268 050
I.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	230 026	314 390	268 050
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	159 140	161 909	138 157
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	70 886	152 480	129 893
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.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.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
1.1.4.	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.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
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	0	0	654
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	654
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	327
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	327
1.1.5.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
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	106 130	129 517	140 864
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	106 130	129 517	140 864
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 296	64 674	70 819
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	52 835	64 843	70 045
1.1.6.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
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	749 882	609 041	500 489
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	641 263	493 323	430 420
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	319 904	237 016	207 477
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	321 359	256 308	222 943
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	82 589	66 995	55 054
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	42 879	32 187	26 538
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	39 710	34 807	28 516
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	26 030	48 723	15 015
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	13 218	23 409	7 238
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	12 812	25 314	7 777
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	392 425	399 142	358 874
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	170 252	207 511	187 144
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	222 173	191 631	171 730
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	429 612	426 671	433 819
	в том числе:		-	-	-
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	420 772	417 851	424 805
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	8 819	8 799	8 991
	менее 670 кВт	тыс. штук	8 790	8 752	8 944
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	28	46	46
	не менее 10 МВт	тыс. штук	1	1	1
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	21	21	23
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		442 919	414 620	415 857
	в том числе:		-	-	-
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	426 186	405 942	406 124

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	16 733	8 678	9 733
	менее 670 кВт	штук	16 620	8 565	9 620
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	110	110	110
	не менее 10 МВт	штук	3	3	3
4.	Количество точек подключения	штук	443 743	415 444	416 681
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	926 621	795 269	1 235 700
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности*		-	-	-
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	235	-	-
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,0	-	-
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)**		-	-	-
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	1 359	8 918	0
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	216 484	25 696	0
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	75 955	41 495	352 786
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	122 496	25 723	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1,5	-	-
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		1) Инвестиционная программа АО "Самарагорэнергообьют" на 2018-2020 гг. утверждена Приказом Минэнерго и ЖКХ СО № 335 от 01.11.2017 г. "Об утверждении инвестиционной программы АО "Самарагорэнергообьют" на 2018-2020 гг." <u>Электронный адрес размещения:</u> <a href="http://samges.ru/about/disclosure/">http://samges.ru/about/disclosure/</a> 2) Инвестиционная программа АО "Самарагорэнергообьют" на 2021-2023 гг. утверждена Приказом Минэнерго и ЖКХ СО № 190 от 30.10.2020 г. «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Самарагорэнергообьют» на 2021-2023 годы» <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 на 2019-2020 гг. не утверждались.

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

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	323,13	406,13	406,13	639,73	639,73	1016,66
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	12,69	12,69	12,69	18,9	18,9	208,72
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:		-	-	-	-	-	-
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	274,03	351,98	351,98	451,94	451,94	1037
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	131,57	149,18	149,18	206,69	206,69	358,04

№ 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	руб./МВт·ч	96,18	117,33	117,33	206,69	206,69	358,04
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 21.11.2017 г. № 1554/17), начиная со 2 полугодия 2018 года, сбытовые надбавки ГР для каждой из групп (подгрупп) потребителей устанавливаются в рублях