

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 2020 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: **631050001**

Ф.И.О. руководителя: **Директор Мишин Василий Владимирович**

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	2 158 537	2 135 441	2 117 306
	в том числе:		-	-	-
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 034 028	1 125 397	1 126 197
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 034 028	1 125 397	1 126 197
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	532 938	585 258	577 629
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	501 091	540 139	548 568
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	628 183	629 853	629 231
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	628 183	629 853	629 231
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	294 506	327 839	322 917
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	333 677	302 014	306 313
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	306 286	396 581	396 518
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	306 286	396 581	396 518
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	188 358	206 759	203 810
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	117 928	189 822	192 708
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.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	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.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	99 559	98 962	100 448
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	99 559	98 962	100 448
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	50 074	50 660	50 901
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	49 486	48 303	49 547
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	780 395	681 189	665 009
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	633 750	544 951	538 658
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	307 576	255 416	260 541
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	326 173	289 535	278 116
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	86 610	61 307	73 151
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	37 394	28 734	35 382
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	49 216	32 573	37 769
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	60 035	74 931	53 201
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	41 071	35 120	25 732
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	18 964	39 811	27 468
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	344 114	328 856	326 100
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	173 607	170 463	169 521
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	170 506	158 393	156 579
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	421 761	412 152	423 530
	в том числе:		-	-	-
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	413 558	404 328	415 304
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	8 186	7 808	8 205
	менее 670 кВт	тыс. штук	8 139	7 761	8 158
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	46	45	46
	не менее 10 МВт	тыс. штук	1	2	1
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	17	16	21
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		434 319	417 796	436 235
	в том числе:		-	-	-
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	418 874	408 715	420 705

№ 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	15 445	9 081	15 530
	менее 670 кВт	штук	15 332	9 043	15 417
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	110	36	110
	не менее 10 МВт	штук	3	2	3
4.	Количество точек подключения	штук	434 319	417 796	436 235
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	755 285	583 747	979 717
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	45,0	-	-
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)**		-	-	-
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	183	9 777	15 202
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	132 626	63 756	0
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	69 745	52 394	41 495
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	125 850	41 376	33 000
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 "Самаргорэнергобыт" 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 "Самаргорэнергобыт" на 2018-2020 гг." Электронный адрес размещения: http://samges.ru/about/disclosure/		

* 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 год не утверждались.

** АО "Самаргорэнергобыт" 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 (потери)	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	151,31	323,13	323,13	406,13	406,13	734,23
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	54,01	21,21	12,69	12,69	12,69	19,26
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:		-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	проценты	16,99	-	-	-	-	-
	менее 670 кВт	проценты/ руб./МВт·ч	15,61	274,03	274,03	351,98	351,98	786,77
	от 670 кВт до 10 МВт	проценты/ руб./МВт·ч	10,63	191,3	131,57	149,18	149,18	280,81

№ 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	проценты/ руб./МВт·ч	6,22	123,51	96,18	117,33	117,33	280,81
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.

** 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