

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) параметров регулирования на 2024 год
по ООО «Самараэлектросеть»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Самараэлектросеть"
Сокращенное наименование	ООО "Самараэлектросеть"
Место нахождения	443028, Самарская область, Красноглинский район, г.Самара, территория 20 км Московского шоссе, здание 25, офис 202
Фактический адрес	443028, Самарская область, Красноглинский район, г.Самара, территория 20 км Московского шоссе, здание 25, офис 202
ИНН	6316271590
КПП	631301001
Ф.И.О. руководителя	Козлов Дмитрий Анатольевич
Адрес электронной почты	info@sels63.ru
Контактный телефон	88003005671
Факс	88003005671

Директор



Д. А. Козлов

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (5*)	тыс.рублей	180 117,90	156 454,00	171 428,61
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	59 109,14	400,72	12 156,55
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей	59 602,29	2 531,41	14 318,83
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	46 712,19	400,72	478,50
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	32,82%	0,26%	7,09%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами (2*)	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (2*)	МВт.ч.			
3.3.	Заявленная мощность (3*)	МВт	6,574	6,83321	6,87700
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	млн.кВт.ч.	60,915704	49,8054598	44,704146
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.	17 797,897	17 313,330	19 089,751
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	10,70%	12,65%	12,65%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии (4*)	МВт.ч.			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего (6*)	тыс.рублей	130 440,18	143 549,90	171 428,61
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей	66 100,95	75 958,87	90 701,95
	в том числе:				
	оплата труда		39 098,21	47 915,91	57 216,05
	ремонт основных фондов		18 733,30	18 139,72	21 660,51
4.2.	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего	тыс.рублей	49 319,84	38 160,03	53 131,49
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)	тыс.рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц (3*)	у.е	4 475,74	4 484,36	5 393,25
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	14,77	16,94	16,82
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	107	107	107
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	30,45	37,32	44,56
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средства	тыс.рублей			

Примечание:

- (1*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
- (2*) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское
- (3*) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу
- (4*) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии
- (5*) Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"
- (6*) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО
- (7*) Указана сумма исходя из собственных источников RAB - возврат и доход



Среднетор

[Handwritten signature]

Д. А. Кошуров

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022		Показатели, утвержденные на базовый период* 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024	
			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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	1 445 897,47	1 480 612,47	1 391 719,02	1 391 719,02	1 740 397,73	1 745 464,06
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	164,14	335,01	590,92	590,92	630,36	604,17
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 994,31	2 299,09	2 882,21	2 882,21	3 842,48	3 826,96

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор

Д.А.Козлов

