

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов) на 2023 год
ПАО "ЗиТ"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Завод имени А.М. Тарасова"
Сокращенное наименование	ПАО "ЗиТ"
Место нахождения	РФ, 443011, Самарская область, г. Самара, ул. Ново-Садовая,311
Фактический адрес	РФ, 443011, Самарская область, г. Самара, ул. Ново-Садовая,311
ИНН	6319017480
КПП	631901001
Ф.И.О. руководителя	Шутов Александр Николаевич
Адрес электронной почты	oge@kzate.ru
Контактный телефон	(846) 929-21-37
Факс	(846) 929-26-66

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

ПАО "ЗиГ"

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	12 606,410	10 570,680	31 642,882
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-10369,850	503,580	2460,130
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-12829,980	0,000	2 460,130
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,000	503,580	0,000
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	%	-82,26%	4,76%	7,77%
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	12,947	10,330	9,226
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	64 793,47	73 187,434	64 862,523
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	394,373	428,000	498,000
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	4,44	4,44	4,44
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	25 436,39	10 570,68	31 642,88
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	19 790,49	8 531,02	20 473,47
	в том числе:				0,00
	оплата труда		10 336,56	6 912,75	10 868,45
	ремонт основных фондов		639,65	0,00	649,37
	материальные затраты		5 375,66	657,37	5 888,64

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	9 084,52	3 586,51	5 809,79
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-585,95	5 359,63
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-		
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-		
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	1 224,55	1 224,55	1 224,55
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	16,16	6,97	16,72
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднеписочная численность персонала	человек	28	29,00	29,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,76	19,86	31,23
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

<5> Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования" за вычетом оплаченных услуг по передаче ээ смежным ТСО и потерь ээ

<6> Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО

Директор по развитию



А.В. Козин

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	ВН							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	751,72067	770,72483	735,65883	812,3153	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,11629	0,1228	0,1228	0,12875		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,31374	1,35052	1,35052	1,48422		
	СН-1							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	1 112,9388	1 126,4105	1 064,1983	1 178,1295	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,24680	0,26062	0,27522	0,28815		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,96079	1,99536	2,05123	2,2543		
	СН-2							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	1 632,1618	1 671,6346	1 595,5793	1 795,1995	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,35429	0,37413	0,37413	0,39171		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,95423	3,03695	3,03695	3,33761		
	НН							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	2 094,0065	2 136,6078	2 039,3977	2 271,3186	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,91237	0,96345	0,96345	1,00796		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,248	4,36695	4,36695	4,79850		
	Филиал ПАО "Россет Волга" - "Самарские распределительные сети" - ПАО "Зит"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	8 175,55	8 670,47	11 547,46	9 770,64	индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 г.	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	57,61	60,20	21,52	18,68		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,07063	0,07492	0,03999	0,03471		
	АО "ССК" - ПАО "Зит"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	8 175,55	8 670,47	11 547,46	9 770,64	индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 г.	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	57,61	60,20	21,52	18,68		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,07028	0,07477	0,04013	0,03443		

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
ООО "Энерго"-ПАО "ЗиТ"								
	двухставочный тариф							индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 г.
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	8 175,55	8 670,47	11 547,46	9 770,64		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	57,61	60,20	21,52	18,68		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,07242	0,07628	0,03897	0,03627		
ООО "СамараСеть" - ПАО "ЗиТ"								
	двухставочный тариф							индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 г.
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	8 175,55	8 670,47	11 547,46	9 770,64		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	57,61	60,20	21,52	18,68		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,06826	0,07297	0,03599	0,0305		
ООО "СК Волга" - ПАО "ЗиТ"								
	двухставочный тариф							индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 г.
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	8 175,55	8 670,47	11 547,46	9 770,64		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	57,61	60,20	21,52	18,68		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,07033	0,07368	0,03947	0,03387		

первая организация- организация - плательщик

Директор по развитию



А.В. Козин