

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов) на 2022 год
ПАО "ЗиГ"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Завод имени А.М. Тарасова"
Сокращенное наименование	ПАО "ЗиГ"
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	631050001
Ф.И.О. руководителя	Шутов Александр Николаевич
Адрес электронной почты	oge@kzate.ru
Контактный телефон	(846) 929-21-37
Факс	(846) 929-26-66

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

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	21 280,490	14 222,200	19 701,718
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1936,020	0,000	0,000
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1347,740	0,000	588,280
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,000	0,000	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	%	9,10%	0,00%	0,00%
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	13,579	13,618965	13,4178
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	73 218,38	72 295,374	69 091,088
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	259	257	260
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	19 932,75	14 222,20	19 701,72
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	16 928,60	8 701,39	12 070,42
	в том числе:				0,00
	оплата труда		7 869,97	7 050,80	7 375,14

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
	ремонт основных фондов		781,40	0,00	768,30
	материальные затраты		3 800,07	670,49	659,25
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	3 004,15	2 682,17	2 870,15
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	2 838,64	4 761,15
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.)	13,82	7,11	9,86
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	23	27	27
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28	29	29
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).

Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования" за вычетом оплаченных услуг по передаче ээ смежным

<5> ТСО и потеря 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 - 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2022 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.	690,53294	779,62141	751,72067	770,72483		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт-ч	0,09921	0,11012	0,11629	0,1228		Единые (котловые) тарифы на 2022 год
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	1,14669	1,29274	1,31374	1,35052		
			СН-1					
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	1 011,2143	1 129,9167	1 112,9388	1 126,4105		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт-ч	0,22234	0,24680	0,24680	0,26062		Единые (котловые) тарифы на 2022 год
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	1,75627	1,96079	1,96079	1,99536		
			СН-2					
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	1 531,3771	1 695,6994	1 632,1618	1 671,6346		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт-ч	0,30225	0,33550	0,35429	0,37413		Единые (котловые) тарифы на 2022 год
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	2,62523	2,90774	2,95423	3,03695		
			НН					
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	1 939,0390	2 156,3029	2 094,0065	2 136,6078		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт-ч	0,77900	0,86469	0,91237	0,96345		Единые (котловые) тарифы на 2022 год
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	3,72037	4,13563	4,248	4,36695		
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
			Филiaal ПАО "Россет Волга" - "Самарские распределительные сети" - ПАО "Зит"					
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	2 286,48	2 016,38	8 175,55	8 670,47		индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 г.
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	54,14	58,92	57,61	60,20		
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,05775	0,06237	0,07063	0,07492		
			АО "ССК" - ПАО "Зит"					
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	2 286,48	2 016,38	8 175,55	8 670,47		индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 г.
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	54,14	58,92	57,61	60,20		
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,05768	0,0623	0,07028	0,07477		

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2022 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							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	2 286,48	2 016,38	8 175,55	8 670,47	индивидуальных тарифов на услуги по передаче	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	54,14	58,92	57,61	60,20	электрической энергии на 2022 г.	
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,0581	0,06306	0,07242	0,07628		
			ООО "СамараСеть" - ПАО "ЗиТ"					
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	2 286,48	2 016,38	8 175,55	8 670,47	индивидуальных тарифов на услуги по передаче	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	54,14	58,92	57,61	60,20	электрической энергии на 2022 г.	
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,05728	0,06194	0,06826	0,07297		
			ООО "СК Волга" - ПАО "ЗиТ"					
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	183 245,23	178 204,81	8 175,55	8 670,47	индивидуальных тарифов на услуги по передаче	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	119,68	120,79	57,61	60,20	электрической энергии на 2022 г.	
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,46326	0,45492	0,07033	0,07368		

первая организация- организация - плательщик

Директор по развитию

