

Приложение №1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов) на 2021 год
по 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 № 2
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"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	23 111,980	10 988,777	29 020,407
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2984,676	-3 281,623	2 396,180
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3041,508	-2 817,873	3 149,690
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	56,832	463,75	753,510
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	%	12,91%	-29,86%	9,00%
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	13,647	13,276	10,2072
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	88 759,62	70 597,154	71 803,303
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	262,64	308	257
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	6,55	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	22 298,25	14 270,40	26 624,23

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	19 126,65	8 935,14	19 718,01
	в том числе:				0,00
	оплата труда		8 426,98	7 240,20	9 349,37
	ремонт основных фондов		935,98	0,00	963,69
	материальные затраты		5 848,74	688,51	6 479,97
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	3 171,60	2 742,97	4 230,37
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	2 592,29	2 675,85
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.)	15,62	7,30	16,10
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	28	29	29
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	25,08	20,81	26,87
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 ТСО и потерь ээ

<5> 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 № 5
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 - 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2021 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	767,9065	777,53529		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт-ч	0,09921	0,11012	0,11012	0,11629		Единые (котловые) тарифы на 2021 год
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	1,14669	1,29274	1,29274	1,31374		
			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 2021 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	1 670,2237	1 688,2113		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт-ч	0,30225	0,33550	0,33550	0,35429		Единые (котловые) тарифы на 2021 год
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	2,62523	2,90774	2,90744	2,95423		
			НН					
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	1 939,0390	2 156,3029	2 123,9089	2 165,9169		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт-ч	0,77900	0,86469	0,86469	0,91237		Единые (котловые) тарифы на 2021 год
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	3,72037	4,13563	4,13563	4,24800		
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
			Филмал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" - ПАО "Зит"					
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	20 468,22	21 116,84	2 286,48	2 016,38		индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 г.
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	43,08	47,41	54,14	58,92		
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,07529	0,08274	0,05775	0,06237		

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	
АО "ССК" - ПАО "ЗиТ"							
	Двухставочный тариф						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	20 468,22	21 116,84	2 286,48	2 016,38	индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 г.
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	43,08	47,41	54,14	58,92	
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,07478	0,0829	0,05768	0,0623	
ООО "Энерго" - ПАО "ЗиТ"							
	Двухставочный тариф						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	20 468,22	21 116,84	2 286,48	2 016,38	индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 г.
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	43,08	47,41	54,14	58,92	
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,08256	0,08673	0,0581	0,06306	
ООО "СамараСеть" - ПАО "ЗиТ"							
	Двухставочный тариф						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	20 468,22	21 116,84	2 286,48	2 016,38	индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 г.
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	43,08	47,41	54,14	58,92	
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,0714	0,07613	0,05728	0,06194	
ООО СК "Волга" - ПАО "ЗиТ"							
	Двухставочный тариф						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	183 245,23	178 204,81	индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 г.
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	-	-	119,68	120,79	
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	-	-	0,46326	0,45492	

первая организация - организация - плательщик

Директор по развитию

А.В. Козин

