

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2022 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ТЭС"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ТЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "ТЭС"
Сокращенное наименование ООО "ТЭС"
Место нахождения 446010, Самарская обл., г. Сызрань, ул. Гидротурбинная, 13
Фактический адрес 446010, Самарская обл., г. Сызрань, ул. Гидротурбинная, 13
ИНН 6325065530
КПП 632501001
Ф. И. О. руководителя Кочергин Юрий Александрович
Адрес электронной почты info@tes-ooo.ru
Контактный телефон 8(8464)37-84-75
Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2021 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	41 144,13	43 597,81	64 299,01
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-7 449,55	-	-
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-18,11	-	-
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	14,9530	15,3090	16,1420
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	113 446,10	112 933,34	113,90
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	151,29	157,14	151,29
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	1,15	1,09	1,09
			Приказ Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №871	
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2021 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.)
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		48 593,68	40 091,89	53 725,53
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	17 216,66	12 361,21	19 889,89
оплата труда		13 555,00	10 226,22	15 948,46
ремонт основных фондов				
материальные затраты		1 625,88	734,01	1 750,11
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	31 377,02	31 243,16	33 835,64
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	1 039,79	1 039,79	1 039,79
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	16,56	11,89	19,13
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	38	40	40
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,73	21,30	33,23
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2021 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.)
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,0	10,0	10,0
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2021 ¹		Предложения на расчетный период регулирования 2022	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
1.2.1. ПАО "Самараэнерго" - ООО "ТЭС"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
ВН	рублей/МВт·ч	1,29274	1,31374	1,31374	1,35052	1,35052	1,38833
СН2	рублей/МВт·ч	2,90774	2,95423	2,95423	3,03695	3,03695	3,12199
НН	рублей/МВт·ч	4,13563	4,24800	4,24800	4,36695	4,36695	4,48923
Население и приравненные к нему категории потребителей	рублей/МВт·ч	1,49566	1,50214	1,50883	1,45237	1,45237	1,39802
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	рублей/МВт·ч	0,48107	0,40413	0,45281	0,43897	0,43897	0,42555
1.2.5. ООО "ЭнергоСтандарт" - ООО "ТЭС"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	988 027,65	863 358,34	x	x	x	x
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	211,51	228,90	x	x	x	x
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,29597	1,27455	x	x	x	x
1.2.7. Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - ООО "ТЭС"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	651 730,57	663 781,53	x	x	x	x
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	80,81	88,67	x	x	x	x
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,43826	0,36572	x	x	x	x
1.2.9. ООО "ТЭС" - Филиал ПАО "Россети Волги" - "Самарские распределительные сети"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	377 537,61	365 413,80	345 632,96	374 615,05		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	55,09	60,23	56,75	66,91		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,57308	0,57070	0,54737	0,62669		
1.2.8. ООО "ТЭС" - АО "Самарская сетевая компания" (АО "СССК")							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	377 537,61	365 413,80	345 632,96	374 615,05		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	55,09	60,23	56,75	66,91		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2021 ¹		Предложения на расчетный период регулирования 2022	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,63775	0,67216	0,59019	0,69426		
1.2.3. ООО "ТЭС" - Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	377 537,61	365 413,80	345 632,96	374 615,05		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	55,09	60,23	56,75	66,91		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,78136	0,86325	2,22556	2,62665		
1.2.11. ООО "ТЭС" - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго" - Филиал АО "РЖД"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	377 537,61	365 413,80	345 632,96	374 615,05		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	55,09	60,23	56,75	66,91		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,57329	0,56224	0,53103	0,58156		
1.2.10. ООО "ТЭС" - ООО "Энергохолдинг"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	377 537,61	365 413,80	345 632,96	374 615,05		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	55,09	60,23	56,75	66,91		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,75223	0,73486	0,69480	0,75853		

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).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.