

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
Индивидуальные тарифы на услуги по  
передаче электрической энергии на \_\_\_\_\_ 2025 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Тамбовская сетевая компания»,  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

АО «ТСК»

---

Приложение № 1

к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных параметров  
регулирувания

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Тамбовская сетевая компания»

Сокращенное наименование: АО «ТСК»

Место нахождения: ул.Пирогова, д.22А, г.Тамбов, 392000

Фактический адрес: ул.Пирогова, д.22А, г.Тамбов, 392000

ИНН: 6829012231

КПП: 682901001

ОГРН: 1056882300694

Ф.И.О. руководителя: Шмаков Александр Анатольевич

Адрес электронной почты: [priem@oaotsk.ru](mailto:priem@oaotsk.ru)

Контактный телефон: (4752) 71-97-08

Факс: (4752) 71-94-79

Приложение № 2  
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров  
регулирования

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 -2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период -2024 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2025 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 126 308	1 185 643	1 281 514
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	163 021	167 202	237 420
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	294 322	273 764	344 934
1.4.	Чистая прибыль (убыток) на инвестиции	тыс. рублей	67 870	71 600	72 100
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	14,5	14,1	18,5
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup> (отпуск в сеть)	МВт	75,03	79,44	76,66
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	564 576	549 877	533 360
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	246 720		
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	11,39	13,19	13,19
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		приказ управления по регулированию тарифов области от 26.03.2021 №15-э		приказ департамента цен и тарифов Тамбовской области от 25.03.2024 N 39-э/24
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	395 051	403 993	404 122
	в том числе:				
	оплата труда		274 084	279 624	279 713
	ремонт основных фондов		26 677	49 252	49 268
	материальные затраты		43 587	36 110	36 121

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду -2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период -2024 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2025 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	395 051	403 993	404 122
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-11 517	58 206
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	117 325	180 887	185 759
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ ТЭК и ЖКХ области от 02.06.2023 №74		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	14 461	14 461	14 461
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	27	28	28
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	543	566	566
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42,1	41,2	41,2
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы". (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 12.05.2022)		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 339		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1 641 535		

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на период -2024 год		Предложения на расчетный период регулирования -2025 год	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт. мес.	893 697,27	893 697,27	907 288,31	907 288,31	1 041 267,00	1 041 267,00
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	569,765	569,765	583,378	583,378	606,727	606,727
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч.	2,10562	2,10562	2,15620	2,15620	2,40272	2,40272
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на период -2024 год		Предложения на расчетный период регулирования -2025 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.