

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  
на услуги по передаче электрической энергии (мощности)  
на 2019 год

---

АО «Тулские городские электрические сети»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(АО «ТГЭС»)

## Приложение № 1

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

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Акционерное общество «Тулские городские электрические сети»
Сокращенное наименование	АО «ТГЭС»
Место нахождения	300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д. 10
Фактический адрес	300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д. 10
ИНН	710 550 59 71
КПП	710 501 001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор АО «МСК «ТРАНССЕТЬЭНЕРГО» - управляющей организации АО «Тулские городские электрические сети» С.Н.Хныкин
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@tulges.ru">info@tulges.ru</a>
Контактный телефон	(4872) 74-93-01
Факс	(4872) 74-93-64

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 (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации (по передаче электроэнергии)				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 398 551,47	1 232 767,74	1 368 833,45
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	405 490,77	334 451,91	507 081,53
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	544 614,44	499 436,86	748 950,03
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	307 045,44	199 530,95	408 636,20
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	28%	27%	37%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	195,5820	177,9100	178,8037
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч	1 018 901,8	1 015 050,0	1 012 465,1
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч	441 027,88	443 233,02	445 449,18
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	16,57	14,09	14,09
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по ОАО «ТГЭС», проведение которых возможно с использованием внебюджетных средств, полученных также с применением регулируемых цен (тарифов). Утверждена и.о. генерального директора Шиковым П. Б. 2012 г.	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ТГЭС», проведение которых возможно с использованием внебюджетных средств, полученных также с применением регулируемых цен (тарифов) на 2018 – 2022 годы» Утверждена директором по финансам и экономике Л. В. Грашиной 2017г.	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x



4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	Тыс. рублей	1 398 551,47	1 232 767,74	1 368 833,45
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	256 397,2	237 036,07	242 032,02
	в том числе:				
	оплата труда		136 004,61	160 309,42	163 688,22
	ремонт основных фондов		25 308,76	26 522,60	27 081,61
	материальные затраты		21 741,57	21 598,48	22 053,70
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	174 046,65	156 930,23	201 060,72
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			105 575,13
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. Руб. (без НДС)	222 091,52	319 334,74	295 246,61
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ОАО "Тульские городские электрические сети" на период 2013-2017 гг", утверждена распоряжением правительства Тульской области №568-р от 10.09.2012 года (с изменениями)		Инвестиционная программа АО "Тульские городские электрические сети" на период 2018-2022 гг", утверждена распоряжением правительства Тульской области №699-р от 03.11.2017 года
	Справочно:				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	21 598,01	20 380,0	22 528,56
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	11,87	10,67	10,74
3	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	392	470	471
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30 364,36	29 844,84	30 409,15
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ГОРОДСКОЕ ТРЕХСТОРОННЕЕ СОГЛАШЕНИЕ между администрацией города Тулы, Координационным Советом организаций профсоюзов города Тулы и территориальным объединением работодателей «Тульский городской союз работодателей» на 2015 – 2017 годы. Дополнительное соглашение ГОРОДСКОЕ ТРЕХСТОРОННЕЕ СОГЛАШЕНИЕ между администрацией города Тулы, Координационным Советом организаций профсоюзов города Тулы и территориальным объединением работодателей «Тульский городской союз работодателей» на 2018 – 2020 годы		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	487 154	487 154	487 154
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Нормальная финансовая устойчивость М(0;1;1) Предприятие гарантирует выполнение финансовых обязательств перед контрагентами и государством.		

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

<sup>2</sup> 3 исполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> 3 исполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2019 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)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	373576,14	422684,34	369 614,99	369 614,99	442 762,44	442 762,44
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	439,28	529,04	411,32	463,88	411,09	416,31
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,28680	1,53620	1,17390	1,25668	1,33760	1,36674

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

Директор по финансам и экономике

*Грашина*

Грашина Л. В.

