

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 2017 год

АО «Тульские городские электрические сети»

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(АО «ТГЭС»)

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Тульские 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 управляющей организации АО «МСК «Транссетьэнерго» Бондарева Наталья Викторовна
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@tulges.ru">info@tulges.ru</a>
Контактный телефон	(4872) 24-93-01
Факс	(4872) 24-93-64

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 (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2016 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации (по передаче электроэнергии)				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	957 702,13	1 129 153,96	1 642 455,9
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	477 313	279 711,57	612 368,68
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	561 804,6	375 814,19	708 471,3
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	363 708	227 038,57	535 398,41
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	49.84%	24,77%	37,28%
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	166,43	165,51	195,63
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс.	1 012 833,9	994 025,56	999 300
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	440 108,02	444 509,1	448 954,2
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	16,67% (Приказ Федеральной службы по тарифам от 28.11.2013г №220-э/1)	16,62% (Приказ Федеральной службы по тарифам от 28.11.2013г №220-э/1)	16,57% (Приказ Федеральной службы по тарифам от 28.11.2013г №220-э/1)
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		
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				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	202 782	235 133,88	261 016,47
	в том числе:				
	оплата труда		112 619,67	163 067,6	181 016,91
	ремонт основных фондов		28 890,81	28275,1	31 387,42
	материальные затраты		13 381,3	22 886,3	25 405,46
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	72 252,91	117 415,52	214 104,97
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	69 917,44	31 586	141 443,5
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	459 810,62	323 141,19	631 501,03
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ОАО "Тулские городские электрические сети" на период 2013-2017 гг. Приложение к распоряжению правительства Тульской области №568-р от 10.09.2012 года		
	Справочно:				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	19 108	19 507	20 931,04
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	11,63	12,05	12,47
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	382	420	420
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,57	32,35	35,92
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014 - 2016 годы Зарегистрировано в Роструде 1 октября 2013 г. Регистрационный номер N 230/14-16		
	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> 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).

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 (2014 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2015 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2016 год)	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.2.	Услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	260367,85	263881,25	340214,44	340214,44	471396,48	471396,48
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	422,00	422,00	450,07	461,03	404,99	674,03
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	939,01	945,98	1219,07	1070,1	1485,87	1809,27

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