

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2020 год  
(расчетный период регулирования))**

АО «Тульские городские электрические сети»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО "ТГЭС"

### I. Информация об организации

Полное наименование АО «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 АО «Тульские городские электрические сети»  
Сергей Николаевич Хныкин  
Адрес электронной почты info@tulges.ru  
Контактный телефон (4872) 74-93-01  
Факс (4872) 74-93-64

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019г.*	Предложения на 2020г.
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	1 234 707,70	1 295 755,06	1 331 281,97
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	320 562,77	312 975,07	292 403,64
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	552 173,79	565 241,26	532 450,28
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	239 241,44	214 529,74	211 082,31
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019г.*	Предложения на 2020г.
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	25,96%	24,15%	21,96%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	х	х	х
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	х	х	х
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	177,91	178,80	165,93
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 019 464,96	1 012 465,10	1 001 231,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	430 589,30	432 003,80	423 020,18
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	13,58	14,09	14,09
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		«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 ****	МВт·ч	х	х	х
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	241 494,70	243 428,35	253 583,65
в том числе:				
оплата труда		150 851,26	164 428,91	171 500,68
ремонт основных фондов		28 092,05	27 204,15	28 535,90
материальные затраты		18 795,64	22 153,50	23 828,81

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019г.*	Предложения на 2020г.
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	168 657,93	195 584,80	182 017,98
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			-12 339,92
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	286 569,49	295 246,61	370 197,46
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "Тулские городские электрические сети" на период 2018-2020 гг." утверждена распоряжением правительства Тульской области №699-р от 03.11.2017 года, с корректировкой №458-р от 24.07.2018 года		
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	20 901,38	20 710,69	21 611,76
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	11,55	11,75	11,73
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	376	374	376
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,28	36,71	38,03
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 "Тулский 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 "Тулский городской союз работодателей " на 2018-2020 гг.		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	487 154,00	487 154,00	487 154,00
7. 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.		

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на 2019г.		Предложения на 2020г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	369 614,99	369 614,99	379 928,11	379 928,11	421 383,15	421 383,15
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	411,32	463,88	465,96	483,59	479,78	507,92
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,17390	1,25668	1,26097	1,29912	1,30623	1,35778
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

Директор по финансам и экономике



Л.В. Грашина