

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2022 \_\_\_\_\_ 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» Юрий Алексеевич Волченков  
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 2020 г.	Показатели, утвержденные на 2021г.*	Предложения на 2022г.
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам</b>				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	1 292 937,12	1 282 475,21	1 415 090,29
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	386 464,00	415 952,72	392 995,12
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	484 319,05	266 089,46	349 971,09
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	204 427,05	202 772,91	223 740,76
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж)	процентов	29,89%	32,43%	27,77%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими	МВт	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	159,28	160,83	164,35
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	981 098,96	970 476,70	983 092,12
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	421 510,72	404 238,96	422 347,56
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,54	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	МВт·ч	x	x	x
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	258 226,71	246 287,45	250 818,36
в том числе:				
оплата труда		180 341,83	170 804,11	173 946,36
ремонт основных фондов		35 061,03	29 613,88	30 158,68
материальные затраты		23 096,11	23 972,11	24 413,12
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	181 425,81	175 531,01	190 491,63
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-95 924,99	-40 010,54
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	367 871,37	378 106,67	353 882,50
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "Тюльские городские электрические сети" на период 2018-2020 гг." утверждена Распоряжением правительства Тульской области от 3.11.2017 № 699-р "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Тюльские городские электрические сети" на период 2018-2022 годов", с учетом изменений, утвержденных распоряжением правительства Тульской области от 18.11.2019 № 832-р.		
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	21 608,31	22 024,87	22 332,77
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	11,95	11,18	11,23
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	384	431	431
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	39,14	33,02	33,63
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Городское трехстороннее соглашение между администрацией города Тулы, Координационным советом организаций профсоюзов города Тулы и объединением работодателей "Тюльский областной союз работодателей" на 2021 - 2023 годы (Подписано в г. Туле 21.12.2020)		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады акционеров)	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 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021г.		Предложения на 2022г.	
		первое полу-	второе полу-	первое полу-	второе полу-	первое полу-	второе полу-годие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:		-	-	-	-	-	-
двухставочный тариф:		-	-	-	-	-	-
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	413 457,62	413 457,61	395 261,85	395 261,84	441 271,80	441 271,80
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	464,65	495,03	515,46	556,52	530,16	579,78
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч	1,27557	1,32892	1,28123	1,36393	1,38833	1,49385
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 в том числе топливная составляющая	рублей/ 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/	-	-	-	-	-	-
пар	рублей/	-	-	-	-	-	0

Генеральный директор



Ю.А. Волченков