

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**

(вид цены (тарифа) на 2021 год  
(расчетный период регулирования))

---

Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

**АО «ВГЭС»**

---

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть»

Сокращенное наименование: АО «ВГЭС»

Место нахождения: 394036 г. Воронеж ул. К. Маркса, д.65

Фактический адрес: 394036 г. Воронеж ул. К. Маркса, д.65

ИНН 3666231341

КПП 366601001

Ф.И.О. руководителя: Самойлов Андрей Григорьевич

Адрес электронной почты: [office@vmges.ru](mailto:office@vmges.ru)

Контактный телефон: (473) 252-52-72

Факс: (473) 277-79-27

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	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 547 058,6	1 689 928,9	1 942 039,0
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	59 549,19	34 779,57	55 266,47
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	311 364,43	233 904,67	307 290,33
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	22 640,5	31 936,3	18 357,8
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	3,85	2,06	2,85
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>	МВт	286,74	294,60	294,60
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1 637 728,2	1 672 325,6	1 644 643,8
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	819 510,64	836 823,02	822 971,17
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	13.91%	14.56 % ( Приказ УРТ от 26.12.2019 г. №59/5)	14.56%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 14.08.2014г. № 142 ( с изменениями от 27.12.2014г. №252, от 18.03.2015г. №46, от 23.07.2015г. №110, от 22.10.2015 г. №207, от 18.12.2015г. №257, от 10.06.2016г. №83, от 14.12.2016 г. №209, от 28.12.2016 г. №219, №84 от 24.04.2018г, №194 от 02.10.2018г., №155 от 03.09.2019г.)	Приказ АО "ВГЭС" от 18.06.2019г. № 126/1-П "Об утверждении программы энергосбережения и повышения экономической эффективности АО "ВГЭС" на 2020-2024 годы"	Приказ АО "ВГЭС" от 18.06.2019г. № 126/1-П "Об утверждении программы энергосбережения и повышения экономической эффективности АО "ВГЭС" на 2020-2024 годы"
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		1 547 058,6	1 689 928,9	1 942 039,0
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	417 374,50	458 336,00	474 831,98

	в том числе:				
	оплата труда		298 751,20	330 503,54	342 398,70
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
	материальные затраты		58 281,09	70 625,51	73 167,39
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	426 635,61	402 738,60	509 441,56
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	49 627,40	72 551,99
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	251 816,61	213 341,39	252 023,86
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 14.08.2014г. № 142 (с изменениями от 27.12.2014г. №252, от 18.03.2015г. №46, от 23.07.2015г. №110, от 22.10.2015 г. №207, от 18.12.2015г. №257, от 10.06.2016г. №83, от 14.12.2016 г. №209, от 28.12.2016 г. №219, №84 от 24.04.2018г, №194 от 02.10.2018г., №155 от 03.09.2019г.)	Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 18.06.2019г. № 106	Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 18.06.2019г. № 106
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	26 071,76	25 984,89	27 021,68
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	16,01	17,64	17,57
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	762	762	

5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,7	36,1	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016), с пролонгацией до 31.12.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016), с пролонгацией до 31.12.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016), с пролонгацией до 31.12.2022 г.
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 148 372,00	3 148 372,00	3 148 372,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	СОС 1 на 31.12.2018г. - (-399.1) СОС2 на 31.12.2018г. - (-398.5) СОС3 на 31.12.2018г. - (-398.5) СОС 1 на 31.12.2019г. - (-286.6) СОС2 на 31.12.2019г. - (-285.2) СОС3 на 31.12.2019г. - (-285.2) Излишек (недостаток): СОС 1 на 31.12.2018г. - (-533.1) СОС2 на 31.12.2018г. - (-532.4) СОС3 на 31.12.2018г. - (-532.4) Излишек (недостаток): СОС 1 на 31.12.2019г. - (-372.8) СОС2 на 31.12.2019г. - (-371.4) СОС3 на 31.12.2019г. - (-371.4)	-	-

<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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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.	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 в мес.	222634,1	219400,8	259278,00	242740,86	285933,19	303115,62
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	468,6	491,3	466,70	493,33	546,38	549,13
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	932,67	955,96	1010,45	1010,60	1155,05	1207,11
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						
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.