Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2026 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: Гайворонский Сергей Иванович

Адрес электронной почты: office@vrnges.ru

Контактный телефон: (473) 252-52-72

Факс: (473) 277-79-27

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	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 477 630,43	2 764 991,0	3 878 288,7
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	370 190,14	X	X
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	196 358,33	X	X
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-85 778,3	X	X
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	14,94%	X	X
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами [2]	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности [2]	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность [3]	МВт	294,60	294,60	294,60
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3]	тыс. кВт·ч	1 593 347,4	1 539 052,8	1 566 201,94
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	797 996,52		
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	14,56% утвержден приказом ДГРТ Воронежской области от 28.12.2020г. №61/32	13,81% утвержден приказом Министерства тарифного регулирования Воронежской области от 29.11.2024г. №55/4	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		Приказ АО "ВГЭС" от 18.06.2019г. №126/1-П "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ВГЭС" на 2020-2024 годы"	Приказ АО "ВГЭС" от 19.06.2024 №188/1-П "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ВГЭС" на 2025-2029 годы"	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии [4]	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	2 477 630,43	2 764 991,0	3 878 288,72
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией [2, 4]; подконтрольные расходы [3] - всего	тыс. рублей	630 676,07	605 472,35	662 087,60
	в том числе:				
	оплата труда		305 280,26	333 727,08	
	ремонт основных фондов		117 654,72	115 888,21	
	материальные затраты		4 563,05	4 655,31	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2, 4]; неподконтрольные расходы [3] - всего [3]	тыс. рублей	1 846 954,37	2 159 518,64	3 216 201,12
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	126 661,55	538 746,80
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	352 580,19	535 388,70	558 844,83
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики РФ от 28.11.2024 №22@		Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Воронежской области №246 от 03.10.2025г.
	Справочно:				
	Объем условных единиц [3]	у.е.	27 829,76	27 654,42	27 990,57
	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	22,66	21,89	23,65
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	414	X	X
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	61,45	X	X
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 12.05.2022, доп. соглашение от 10.06.2024 "О продлении действия на 2026-2028 гг.")		
	Справочно:				
	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	-	-	-

[1] Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

[2] Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

[3] Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

[4] 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.	377 299,43	376 943,26	451 873,62	448 990,86	723 977,93	732 973,79
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	619,85	696,92	715,98	808,13	746,04	1 095,13
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 418,86	1 496,05	1 750,71	1 842,68	2 403,63	2 682,24
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	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^2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см^2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см^2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см^2	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.