

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановлений Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2026 год**  
**(расчетный период регулирования))**

Общество с ограниченной ответственностью "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
(ООО "ВЭС-СНТ")

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"  
Сокращенное наименование ООО "ВЭС-СНТ"  
Место нахождения 400094, г. Волгоград, ул.им.Маршала Толбухина 59, офис 202  
Фактический адрес 400094, г. Волгоград, ул.им.Маршала Толбухина 59, офис 202  
ИНН 3443139342  
КПП 344301001  
Ф.И.О. руководителя Моргунов Виталий Анатольевич  
Адрес электронной почты [info@vlgset-snt.ru](mailto:info@vlgset-snt.ru)  
Контактный телефон (8442) 565-565  
Факс \_\_\_\_\_

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026
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	349680	490328,37	567155,59
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	39403	41817,65	56564,18
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	116251	52054,14	73076,26
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	72298	12212,04	14068,00
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	11,27	8,53	9,97
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	35,01	45,66	25,90
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	239890	311620	177389

3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	121393	105767	103007
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,89	7,81	10,97
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена приказом директора ООО "ВЭС-СНТ" от 26.11.2024 № 24-ГДТ	Утверждена приказом директора ООО "ВЭС-СНТ" от 21.11.2025 №17-ОКС	Утверждена приказом директора ООО "ВЭС-СНТ" от 21.11.2025 №17-ОКС
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		395041,67	490328,37	567155,59
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	117273,47	160034,29	133127,24
	в том числе:				
	оплата труда		74698,87	91765,87	76337,00
	ремонт основных фондов		20218,81	23958,12	19929,97
	материальные затраты		3721,54	34684,43	28852,83
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	168 718,25	143804,86	163935,96
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-37227,48	58071,58
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	30349	30031	38281
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.10.2022 № 37/10@	Проект инвестиционной программы направлен в комитет тарифного регулирования Волгоградской области письмом от 08.12.2025 № 4383/25	Проект инвестиционной программы направлен в комитет тарифного регулирования Волгоградской области письмом от 08.12.2025 № 4383/25
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	5717,72	5755,93	4217,14
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	20,51	27,80	31,57
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	82	110	85
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	75,91	69,34	74,96

5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы, утвержденное Председателем Общественной организации "Всероссийский Электропрофсоюз", Президентом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России" 20.04.2022	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, утвержденное Председателем Общественной организации "Всероссийский Электропрофсоюз", Президентом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России" 25.12.2025	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, утвержденное Председателем Общественной организации "Всероссийский Электропрофсоюз", Президентом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России" 25.12.2025
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	17,9
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	16762		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024		Показатели, утвержденные на базовый период *2025		Предложения на расчетный период регулирования 2026	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	368 458,39	368 458,39	486 556,70	486 556,70	1 142 625,44	1 142 625,44
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	602,49	602,49	753,72	753,72	1 259,38	1 259,38
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 339,36	1 339,36	1 651,95	1 651,95	3 368,84	3 368,84
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/Т кал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Т кал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Т кал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Т кал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Т кал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Т кал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

\_\_\_\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.  
\_\_\_\*\* Заполняются организациями, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.  
\_\_\_\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.  
\_\_\_\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1.\_Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2.\_При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ  
ООО "ВЭС-СНТ", В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО ТАРИФЫ  
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ  
НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТСО

Принято КТР Волгоградской области (Приказ от 10.12.2024 №47/4)															
№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффекти вности подконт рольных расходо в	Коэффициент эластичности подконтрольны х расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi)				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)				Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.				шт.				
1	ООО "ВЭС-СНТ"	2025	160,03	1	75	7,81	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	1,00000
2		2026	х	1	75	7,81	0,14775	0,03507	0,35288	1,88343	0,09234	0,02007	0,07442	0,46561	1,00000
3		2027	х	1	75	7,81	0,14553	0,03455	0,34758	1,85518	0,09096	0,01977	0,07330	0,45863	1,00000
4		2028	х	1	75	7,81	0,14335	0,03403	0,34237	1,82735	0,08959	0,01948	0,07220	0,45175	1,00000
5		2029	х	1	75	7,81	0,14120	0,03352	0,33723	1,79994	0,08825	0,01918	0,07112	0,44497	1,00000
	Предложение на корректировку от организации	2026	133,127	1	75	10,97	0,14553	0,03455	0,34758	1,85518	0,09096	0,01977	0,0733	0,45863	1,00000