

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 2025-2029 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

Контактный телефон (8442) 982-982

Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023	Показатели, утвержденные на базовый период 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027	Предложения на расчетный период регулирования 2028	Предложения на расчетный период регулирования 2029	
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	326596	363606,33	824741,80	704 777,15	727 709,15	755 380,74	785 892,67
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	87444	21467,52	51344,44	52 402,21	53 379,78	54 349,85	55 412,17
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	115752	42894,30	71065,25	73 747,18	76 600,74	79 747,43	83 234,03
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	75593	11534,00	12204,00	12 817,00	13 332,00	13 821,00	14 383,00

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	26,77	5,90	6,23	7,44	7,34	7,20	7,05
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	35,693	45,244	34,376	34,376	34,376	34,376	34,376
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ****	тыс. кВт·ч	213899	254043	206016	206 016	206 016	206 016	206 016
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	95583	124560	115486	115 486	115 486	115 486	115 486
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,80	13,64***** 14,91*****	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена директором ООО "ВЭС-СНТ" приказом от 20.02.2023 № 6-23/ээ	Утверждена директором ООО "ВЭС-СНТ" приказом от 25.03.2024 №11-э	Утверждена директором ООО "ВЭС-СНТ" приказом от 25.03.2024 № 10	Утверждена директором ООО "ВЭС-СНТ" приказом от 25.03.2024 № 10	Утверждена директором ООО "ВЭС-СНТ" приказом от 25.03.2024 № 10	Утверждена директором ООО "ВЭС-СНТ" приказом от 25.03.2024 № 10	Утверждена директором ООО "ВЭС-СНТ" приказом от 25.03.2024 № 10
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		350478,49	363606,33	824741,80	704 777,15	727 709,15	755 380,74	785 892,67
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	89921,81	105071,71	398801,36	414 753,42	431 343,55	448 597,29	466 541,19
	в том числе:								
	оплата труда		59546,68	70361,17	217626,93	226 332,01	235 385,29	244 800,70	254 592,73

	ремонт основных фондов		17600,95	18399,23	38229,65	39 758,84	41 349,19	43 003,16	44 723,28
	материальные затраты		4587,48	3821,32	84815,88	88 208,51	91 736,85	95 406,33	99 222,58
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** * ** * ** * ; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	163 660,68	78758,06	203682,92	211 861,99	215 077,39	222 243,70	231 430,15
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		9794,52	147102,00				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	31335	28945	29841	30 884	26 491	25 518	26 081
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.10.2022 № 37/10@	Приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28.10.2022 № 37/10@	Проект инвестиционной программы направлен в комитет тарифного регулирования письмом 20.09.2024 № 3241/24	Проект инвестиционной программы направлен в комитет тарифного регулирования письмом 20.09.2024 № 3241/24	Проект инвестиционной программы направлен в комитет тарифного регулирования письмом 20.09.2024 № 3241/24	Проект инвестиционной программы направлен в комитет тарифного регулирования письмом 20.09.2024 № 3241/24	Проект инвестиционной программы направлен в комитет тарифного регулирования письмом 20.09.2024 № 3241/24
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	4702,53	4566,29	5840,81	5 840,81	5 840,81	5 840,81	5 840,81
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	19,12	23,01	68,28	71,01	73,85	76,80	79,88
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	97	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	77,11	60,49	78,51	81,65	84,92	88,31	91,84
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 работодателецкая ассоциация России" 20.04.2022	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы, утвержденное Председателем Общественной организации "Всероссийский Электропрофсоюз", Президентом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателецкая ассоциация России" 20.04.2022					
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10	10	10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-2157						

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023		Показатели, утвержденные на базовый период *2024		Предложения на расчетный период регулирования 2025		Предложения на расчетный период регулирования 2026		Предложения на расчетный период регулирования 2027		Предложения на расчетный период регулирования 2028		Предложения на расчетный период регулирования 2029	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	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	571 005,89	571 005,89	368 458,39	368 458,39	1 817 123,62	1 817 123,62	1 519 021,49	1 519 021,49	1 567 033,44	1 567 033,44	1 626 231,78	1 626 231,78	1 692 000,31	1 692 000,31
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	619,61	619,61	602,49	602,49	389,58	389,58	405,17	405,17	421,37	421,37	438,23	438,23	455,76	455,76
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 786,39	1 786,39	1 339,36	1 339,36	4 275,20	4 275,20	3 653,34	3 653,34	3 772,21	3 772,21	3 915,65	3 915,65	4 073,82	4 073,82
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/Ткал														
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал														
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал														
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал														
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал														
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал														
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал														
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал														
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал														
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.

** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

***** уровень потерь, учтенный КТР ВО при расчете тарифа на 2024 год (приказ от 27.12.2023 №53/5; экспертное заключение КТР ВО)

*****уровень потерь, утвержденный на ДПР 2020-2024 (приказ от 24.12.2019 №45/5 экспертное заключение КТР ВО)

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**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)				Показатель уровня качества оказываемых услуг
							час.				шт.				
							ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	ООО "ВЭС-СНТ"	2025	398 801,36	1	75,0	7,80	0,147750000	0,0350736338	0,3528771073	1,8834267109	0,0923437500	0,0200739553	0,0744199230	0,4656113093	1,0000
2		2026	х	1	75,0	7,80	0,145533750	0,0345475292	0,3475839507	1,8551753102	0,0909585938	0,0197728459	0,0733036241	0,4586271397	1,0000
3		2027	х	1	75,0	7,80	0,1433507438	0,0340293163	0,3423701914	1,8273476806	0,0895942148	0,0194762532	0,0722040698	0,4517477326	1,0000
4		2028	х	1	75,0	7,80	0,1412004826	0,0335188766	0,3372346386	1,7999374654	0,0882503016	0,0191841094	0,0711210087	0,4449715166	1,0000
5		2029	х	1	75,0	7,80	0,1390824754	0,0330160934	0,3321761190	1,7729384034	0,0869265471	0,0188963478	0,0700541936	0,4382969438	1,0000