Приложение №1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. №24

(в ред. от 12 апреля 2024 г.)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2030 годы
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
Сокращенное наименование ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
Место нахождения Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, д.62, пом. 4
Фактический адрес Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, д.62, пом. 4
ИНН 6143088237
КПП 201001001
Ф.И.О. руководителя Каримов Ризван Алхазурович
Адрес электронной почты ooo.promelectroset@yandex.ru
Контактный телефон 8639 27 79 73
Факс 8639 27 79 74

II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2027г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2028г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2029г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2030г.)
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	162 529,27	200 204,87	666 397,07	666 043,37	738 371,89	819 205,49
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	–	–	–	–	–	–
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	–	–	–	–	–	–
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	–	–	–	–	–	–
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	–	–	–	–	–	–
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	23,366	23,461	140,791	142,199	143,621	145,057
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	59813,858	62578,216	388975,021	392864,771	396793,419	400761,353
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	6892,477	6564,264	6629,906	6696,206	6763,168	6830,799

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2027г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2028г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2029г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2030г.)
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,24	8,76	6,92	6,92	6,92	6,92
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-	-	-	-
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	тыс. рублей	134 545,68	170 037,77	507 967,53	489 236,00	541 054,87	598 999,69
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	99 198,47	95 782,86	320 403,31	358 851,71	401 913,90	450 143,59
	в том числе:							
	оплата труда		60 308,20	55 311,60	185 022,83	207 225,57	232 092,64	259 943,76
	ремонт основных фондов		16 959,59	13 578,19	45 420,40	50 870,85	56 975,35	63 812,40
	материальные затраты		17 391,17	22 981,11	76 874,11	86 099,00	96 430,87	108 002,58
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	35 347,21	33 939,81	138 328,10	130 384,29	139 140,97	148 856,10
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	40 315,10	49 236,12	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	7 355,87	14 448,99	15 925,33	5 424,77	6 365,73	7 356,56
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области № 171 от 18.11.2025 г. "Об утверждении инвестиционной программы территориальной сетевой организации ООО "Промэлектросеть" на 2026-2030 годы"					
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2309,00	2685,55	10419,81	10524,01	10629,25	10735,54
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	42,96	35,67	30,75	34,10	37,81	41,93
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	71	71	164	164	164	164
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	70,78	64,92	94,02	105,30	117,93	132,09
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей						

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2026 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2028 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2029 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2030 г.)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:													
1.1.	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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой	рублей/МВт·ч												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:													
	двухставочный тариф:													
	ставка на содержание сетей:													
	в том числе ставка на содержание сетей ПАО "Россети Юг"	рублей/МВт	1 281 139,85	1 281 139,85	1 774 327,80	1 774 327,80	417 395,95	417 395,95	413 263,32	413 263,32	435 823,69	435 823,69	477 721,46	477 721,46
	ставка на оплату технологического расхода (потерь):													
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) ПАО "Россети Юг"	рублей/МВт·ч	445,73	445,73	482,07	482,07	379,13	379,13	418,93	418,93	462,89	462,89	511,47	511,47
	одноставочный тариф:													
	одноставочный тариф в ПАО "Россети Юг"	рублей/МВт·ч	2 373,20	2 832,44	3 681,34	3 681,34	1 594,74	1 594,74	418,93	418,93	462,89	462,89	511,47	511,47
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/												
	в том числе топливная составляющая	рублей/												
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт												
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^2	рублей/Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см^2	рублей/Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см^2	рублей/Гкал												
	> 13 кг/см^2	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												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/												
	вода	рублей/												
	пар	рублей/												

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, 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.