

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024-2030 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@gmail.com
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 (2024г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2026г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2027г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2028г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2029г.)	Предложения 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	137 498,06	156 400,95	230 260,38	235 649,22	263 975,35	291 973,04	323 163,52
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								
Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормативное значение для отрасли	процентов	-	-	-	-	-	-	-
2.1. Электроэнергетика от 9 процентов и более								
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	23 304	23 366	23 600	23 836	24 074	24 315	24 558
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. МВт·ч	64593,278	64792,149	62578,215	63203,997	63836,037	64474,397	65119,141

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2026г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2027г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2028г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2029г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2030г.)
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	6441,114	6134,394	6195,138	6257,696	6320,273	6383,475	6447,310
3.6. Удовлетворенность электроэнергией ^{***}	процентов	8,10	9,10	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер)		-	-	-	-	-	-	-
3.8. Суммарный объем произвоства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ^{****}	МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
4. Необходимая выловая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	113 740,57	127 520,82	200 804,04	204 720,06	231 499,74	257 873,64	287 359,15
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{****} , операционные (подконтрольные) расходы ^{***} - всего	тыс. рублей	81 683,15	97 192,01	143 520,56	160 743,02	180 032,18	201 636,05	225 832,37
в том числе:								
оплата труда		48 633,80	58 749,89	88 959,27	99 634,38	111 590,51	124 981,37	139 979,13
ремонт основных фондов		14 204,34	15 843,93	17 535,75	19 646,04	21 996,84	24 636,47	27 592,84
материальные затраты		14 391,78	17 202,91	29 936,45	33 528,82	37 552,27	42 058,55	47 105,58
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{****} , неконтролируемые расходы ^{***} - всего ^{***}	тыс. рублей	32 057,42	34 378,29	50 650,59	43 977,04	51 467,56	56 237,59	61 526,78
4.3. Выплаченные, изчисленные доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-4 616,09	2 944,29	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	8 002,10	8 626,19	14 023,71	8 274,59	12 114,49	12 794,46	13 513,16
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области № 55/4 от 28.10.2022 г. "О внесении изменений в инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО "Тролмэлектросеть" на 2021-2025 годы"						
4.5. Объем условных единиц ^{***}	у.е.	1241,18	2309,00	2691,92	2718,84	2746,02	2773,48	2801,22
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ^{***}	тыс. рублей (у.е.)	65,81	42,09	53,32	59,12	65,56	72,70	80,62
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	71	69	89	89	89	89	89
5.2. Среднесписочная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	57,08	70,95	83,30	93,29	104,49	117,02	131,07
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	10,00
7. Динамика финансовой устойчивости по величине капитала (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

- *** Заключаются в определенных организационных, организационных, передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
- **** Заключаются в электрических сетях оптового рынка электрической энергии (мощности).

Привлечение: 1. Предложение о размере или (тариф) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заключается в целом по компании.

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