

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2026 гг.
(расчетный период регулирования)

Государственного унитарного предприятия «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ГУП "РЭС" РБ

I. Информация об организации

Государственного унитарного предприятия «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

Полное наименование Башкортостан
Сокращенное наименование ГУП "РЭС" РБ
Место нахождения 452684, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Высоковольтная, 5
Фактический адрес 452684, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Высоковольтная, 5
ИНН 0264006823
КПП 026401001
Ф.И.О. руководителя Виталий Владимирович Мазур
Адрес электронной почты gupres@mail.ru
Контактный телефон 8 (3472) 73-51-77
Факс 8 (3472) 73-51-77

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026г.)	
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	1 103 653,15	1 090 704,49	1 987 183,28	1 402 739,03
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	125 532,42	75 891,12	102 394,59	53 170,39
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	266 914,73	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	57 199,00	x	x	x
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	11,37	6,96	5,15	3,79
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	131,41	135,52	149,61	149,61
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 151 138,00	1 080 280,00	1 080 280,00	1 080 280,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,62	13,90	13,90	13,90
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	744 604,45	535 785,56	1 432 266,90	847 822,65
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	314 682,93	299 852,50	423 055,85	431 612,20
	в том числе:					
	оплата труда		257 355,23	220 781,08	283 758,43	286 119,33
	ремонт основных фондов		9 884,04	77 932,06	86 685,38	92 443,09
	материальные затраты		26 573,24	10,02	29 299,50	29 543,27
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	364 997,54	321 433,09	417 373,78	385 520,51
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	64 923,98	-85 500,03	591 837,26	30 689,94
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	68 192,07	63 242,59	74 460,74	35 019,36
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Скорректированная ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА НА 2022-2026гг. Утв. приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций от 29.12.2022г. № 248-О			
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	16 847,61	16 459,01	16 849,89	17 007,86
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	18,68	18,22	25,11	25,38
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	409,50	450,38	450,38	450,38
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52 371,84	44 656,37	52 503,37	52 940,20
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2025г." от 20.12.2022 г. №24/23-25	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2025г." от 20.12.2022 г. №24/23-25	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2025г." от 20.12.2022 г. №24/23-25	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2025г." от 20.12.2022 г. №24/23-25
6.	Уставный капитал	тыс. рублей	2101,424	x	2101,424	2101,424
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:									
1.2. услуги по передаче электрической энергии:									
двухставочный тариф:									
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	472 189,11	472 189,11	329 462,78	329 462,78	797 778,05	797 778,05	469 054,44	469 054,44
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	327,69	327,69	513,68	513,68	513,68	513,68	513,68	513,68
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	974,53	974,53	1 009,65	1 009,65	1 839,51	1 839,51	1 298,50	1 298,50

* 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.