

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2026 г.**  
**(расчетный период регулирования)**

Акционерное общество «Региональные электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО "Региональные электрические сети"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Региональные электрические сети»

Сокращенное наименование АО "Региональные электрические сети"

Место нахождения 452680, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Высоковольтная, 5

Фактический адрес 450052, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Зенцова, 81а

ИНН 0264084691

КПП 026401001

Ф.И.О. руководителя Виталий Владимирович Мазур

Адрес электронной почты [info@aores.ru](mailto:info@aores.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 (2024г)	Показатели, утвержденные на базовый период (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	920 678,18	1 233 284,73	2 345 212,39
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-126 715,53	67 938,38	176 820,21
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	109 560,64	x	x
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-195 274,35	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	-13,76	5,51	7,54
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				

3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	147,25	135,52	147,25
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 173,40	1 080,09	1 173,40
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,15	13,90	13,90
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	764 530,69	625 138,21	1 681 016,79
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	327 831,61	306 269,08	442 984,44
	в том числе:				
	оплата труда		269 133,39	225 505,61	312 104,39
	ремонт основных фондов		13 675,16	79 599,74	82 955,08
	материальные затраты		21 802,99	10,23	23 208,27
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	417 657,86	291 140,95	528 953,44
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	19 041,22	27 728,18	709 078,91
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	63 242,59	63 242,59	130 000,00
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 28.03.2025 гг. № 68-О		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	17 150,40	16 582,58	17 268,51
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	19,12	18,47	25,65
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	368,30	412,00	412,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	60 895,42	45 611,98	63 127,91

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
6.	Уставный капитал	тыс. рублей	1 992 686,00	x	1 992 686,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2025 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)	
		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:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двуставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	432 671,59	432 671,59	384 407,11	384 407,11	939 507,94	939 507,94
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	719,95	719,95	818,16	818,16	1 135,65	1 135,65
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 371,50	1 371,50	1 659,18	1 659,18	2 550,40	2 550,40

\* 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.