

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2023-2026 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

Полное наименование Государственного унитарного предприятия «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан  
Сокращенное наименование ГУП "РЭС" РБ  
Место нахождения 452684, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Высоковольная, 5  
Фактический адрес 452684, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Высоковольная, 5  
ИНН 0264006823  
КПП 026401001  
Ф.И.О. руководителя Ефимов Евгений Анатольевич  
Адрес электронной почты [gupres@mail.ru](mailto: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 (2021г)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2022г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023г.)	Предложения на расчетный период регулирования (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	745 716,39	1 066 796,63	1 900 352,89	1 704 192,73	1 802 993,89	1 906 722,15
1.2. Прибыль (убыток) от	тыс. рублей	-38 202,00	48 023,58	188 210,72	196 078,34	204 288,25	212 402,80
1.3. ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	78 197,69	x	x	x	x	x
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-56 582,49	x	x	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	-5,12	4,50	9,90	11,51	11,33	11,14
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	81,86	135,52	135,52	135,52	135,52	135,52
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	889 442,47	1 120 200,00	1 029 000,00	1 028 999,96	1 028 999,96	1 028 999,96
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,87	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической	МВт·ч	x	x	x	x	x	x

4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	485 323,87	574 631,29	1 403 076,65	1 165 145,28	1 218 666,46	1 273 311,22
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** - ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	223 296,16	274 298,48	590 161,86	568 524,11	593 772,04	619 695,53
	в том числе:							
	оплата труда		187 924,00	580 749,23	371 196,47	388 098,80	405 330,82	423 021,43
	ремонт основных фондов		12 262,54	190 079,60	81 903,37	85 632,82	89 435,01	93 338,39
	материальные затраты		12 550,64	121 678,09	52 925,52	55 335,46	57 797,23	60 328,17
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** - ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	221 119,84	250 959,70	468 996,14	489 443,91	512 958,37	536 794,20
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	40 907,87	49 373,11	343 918,65	107 177,26	111 936,05	116 821,49
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	53 611,00	176 637,42	276 084,87	288 992,56	303 001,33	316 718,82
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министерство промышленности и инновационной политики приказ № 241-О от 24.10.17г.	Министерство промышленности и инновационной политики приказ № 241-О от 24.10.17г.	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА НА 2022-2026гг. Утв. приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций от 29.09.2021г. № 186-О			
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	15 748,47	15 546,96	16 356,43	16 459,01	16 538,32	16 602,00
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	14,18	17,64	36,08	34,54	35,90	37,33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	333,00	412,00	574,00	574,00	574,00	574,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,03	40,85	53,89	56,34	58,85	61,41
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.10.2019 г. № 9	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.10.2019 г. № 9	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.10.2019 г. № 9	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.10.2019 г. № 9	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.10.2019 г. № 9	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.10.2019 г. № 9
6.	Уставный капитал	тыс. рублей	507,4	507,4	507,4	507,4	507,4	507,4
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период *(2022 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (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	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	494 051,88	494 051,88	437 682,38	437 682,38	862 750,92	862 750,92	716 447,08	716 447,08	749 357,22	749 357,22	782 958,25	782 958,25
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	292,76	292,76	439,36	439,36	483,26	483,26	523,86	523,86	567,86	567,86	615,56	615,56
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	838,41	838,41	952,33	952,33	1 846,80	1 846,80	1 656,16	1 656,16	1 752,18	1 752,18	1 852,99	1 852,99

\* 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.