

ПРЕДЛОЖЕНИЯ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____
2022-2026 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. Высоковольтная, 5

Фактический адрес 452684, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Высоковольтная, 5

ИНН 0264006823

КПП 026401001

Ф.И.О. руководителя Ефимов Евгений Анатольевич

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 (2020г.)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2021г.)	Предложения на расчетный период регулирования (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	312 309,46	616 199,99	1 970 457,07	1 843 391,84	1 912 582,50	1 983 893,90	2 055 479,91
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	32 928,75	29 948,69	91 977,52	95 231,32	98 579,59	101 997,31	105 532,20
1.3. ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	40 187,70	x	x	x	x	x	x
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-6 997,00	x	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	10,54	4,86	4,67	5,17	5,15	5,14	5,13
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	40,66	81,86	119,03	119,03	119,03	119,03	119,03
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	923 795,10	448 566,09	924 280,00	924 280,00	924 280,00	924 280,00	924 280,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приватным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	22,63	14,51	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		257 324,58	414 737,32	1 241 065,29	1 084 824,40	1 123 672,35	1 163 427,35	1 202 194,69
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **-****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	136 174,12	185 430,39	676 678,62	689 600,51	707 810,69	725 438,07	743 373,42
в том числе:								
оплата труда		102 324,15	124 162,54	431 286,67	442 982,68	454 680,46	466 003,86	477 525,09
ремонт основных фондов		15 677,48	17 326,26	67 276,83	69 101,30	70 926,05	72 692,40	74 489,61
материальные затраты		7 131,40	8 875,10	97 622,96	100 270,38	102 918,21	105 481,29	108 089,16

4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *** ***; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	103 362,89	208 295,73	355 611,45	374 317,28	394 118,79	415 376,69	435 304,18
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	17 787,57	21 011,19	208 775,22	20 906,61	21 742,87	22 612,59	23 517,09
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	36 738,21	133 058,86	161 423,04	167 879,96	174 595,16	181 578,97	188 842,12
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 генерального директора ГУП "РЭС" РБ Ефимовым Е.А. №46 от 25.02.2021г.				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	11 219,04	11 219,04	11 377,47	11 495,34	11 603,72	11 690,31	11 774,78
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	12,14	16,53	59,48	59,99	61,00	62,05	63,13
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	218,00	287,00	576,00	576,00	576,00	576,00	576,00
5.2.	Среднемесячная заработка плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,11	36,05	62,40	64,09	65,78	67,42	69,09
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.09.2019 г	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.09.2019 г	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.09.2019 г	x	x	x	x
6.	Уставный капитал	тыс. рублей	507,4	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	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период *(2021 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (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	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	390771,69	390771,69	422219,00	422219,00	868 850,94	868 850,94	759 469,07	759 469,07	786 665,93	786 665,93	814 497,80	814 497,80	841 638,22	841 638,22
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	441,49	441,49	449,13	449,13	789,15	789,15	820,71	820,71	853,54	853,54	887,68	887,68	923,19	923,19
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1222,29	1222,29	1373,71	1373,71	2 131,88	2 131,88	1 994,41	1 994,41	2 069,27	2 069,27	2 146,42	2 146,42	2 223,87	2 223,87

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организациями, осуществляющими оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются системными 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 компаниям.

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.