

ПРЕДЛОЖЕНИЯ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____

(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, установленные 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	2 654 046,91	2 465 769,77	2 556 423,85	2 649 285,66	2 742 958,08
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	32 928,75	29 948,69	222 520,92	230 814,21	239 685,38	248 846,32	257 939,82
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	8,38	9,36	9,38	9,39	9,40
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	100,12	100,12	100,12	100,12	100,12
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	923 795,10	448 566,09	1 023 211,85	1 023 211,85	1 023 211,85	1 023 211,85	1 023 211,85
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	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
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	тыс. рублей	257 324,58	414 737,32	1 889 428,27	1 670 566,38	1 729 412,33	1 789 193,68	1 848 462,42
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	136 174,12	185 430,39	1 087 705,44	1 044 751,23	1 073 862,88	1 102 121,09	1 131 182,49
в том числе:								
оплата труда		102 324,15	124 162,54	580 749,23	597 140,96	613 780,09	629 931,43	646 541,85
ремонт основных фондов		15 677,48	17 326,26	190 079,60	195 444,62	200 890,62	206 176,97	211 613,57
материальные затраты		7 131,40	8 875,10	121 678,09	125 112,47	128 598,68	131 982,70	135 462,90

4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ***; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	103 362,89	208 295,73	543 192,48	554 260,67	581 132,80	609 679,27	636 790,88
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	17 787,57	21 011,19	258 530,35	71 554,48	74 416,65	77 393,32	80 489,05
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	36 738,21	133 058,86	273 404,04	276 047,43	294 066,23	313 768,90	331 826,57
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	15 546,96	15 730,52	15 908,83	16 056,90	16 207,48
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	12,14	16,53	69,96	66,42	67,50	68,64	69,79
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	218,00	287,00	789,00	789,00	789,00	789,00	789,00
5.2.	Среднемесячная заработка платы на одного работника	тыс. рублей на человека	39,11	36,05	61,34	63,07	64,83	66,53	68,29
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.09.2019	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.09.2019	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.09.2019	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:															
двустаночный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	390771,69	390771,69	422219,00	422219,00	1 572 685,35	1 572 685,35	1 390 513,37	1 390 513,37	1 439 494,41	1 439 494,41	1 489 254,04	1 489 254,04	1 538 587,00	1 538 587,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	441,49	441,49	449,13	449,13	747,27	747,27	777,16	777,16	808,25	808,25	840,58	840,58	874,20	874,20
одностаночный тариф	рублей/МВт·ч	1222,29	1222,29	1373,71	1373,71	2 593,84	2 593,84	2 409,83	2 409,83	2 498,43	2 498,43	2 589,19	2 589,19	2 680,73	2 680,73

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

*** Заполняются системами 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.