

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2020-2023 гг.**  
**Общества с ограниченной ответственностью "Башкирские распределительные электрические сети"**  
**(ООО "Башкирэнерго")**

**I. Информация об организации**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети»
Сокращенное наименование	ООО «Башкирэнерго»
Место нахождения	450096, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Комсомольская, 126
Фактический адрес	450096, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Комсомольская, 126
ИНН	0277071467
КПП	025250001
Ф.И.О. руководителя	Шароватов Дмитрий Вячеславович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:secr@bashkirenergo.ru">secr@bashkirenergo.ru</a>
Контактный телефон	+7 (347) 279-73-59
Факс	+7 (347) 279-73-59

## II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования			
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка*****	тыс. рублей	22 774 678	26 165 577	20 321 632	18 711 853	19 560 912	21 423 664
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 312 495	x	x	x	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 526 662	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 843 712	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	10,2	x	x	x	x	x
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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования			
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
3.3.	Заявленная мощность***, *****	МВт	х	3 336,48	3 180,98	3 212,00	3 243,29	3 274,89
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего***, *****	тыс. кВт·ч	20 657 868	23 488 968	21 278 214	21 427 161	21 577 152	21 728 192
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей***, *****	тыс. кВт·ч	2 841 949	4 249 828	3 015 024	3 105 474	3 198 639	3 294 597
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	процентов	8,23	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО "Башкирэнерго" на период 2016-2023гг., утверждена Членом Правления - Заместителем генерального директора - Техническим директором АО "БЭСК" - управляющей организации ООО "Башкирэнерго"					
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии****	МВт·ч	х	х	х	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего*****		11 685 683	12 413 658	15 199 381	13 352 579	14 002 219	15 658 133
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего***	тыс. рублей	5 301 096	5 950 320	6 086 693	6 202 254	6 290 365	6 407 533
	в том числе:							
	оплата труда		3 051 364	х	х	х	х	х

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования			
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	ремонт основных фондов		1 027 790	х	х	х	х	х
	материальные затраты		595 765	х	х	х	х	х
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы*** - всего***	тыс. рублей	2 066 722	1 704 109	2 384 032	2 558 494	2 717 400	3 085 287
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	982 836	934 438	2 592 121	192 494	200 193	208 201
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3 303 478	2 811 078	2 781 074	3 011 074	3 011 074	3 011 074
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на период 2014-2023гг. утверждена Приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 16.09.2014г. № 241-О (с учетом изменений).					
4.5.	Объем условных единиц***	у.е.	332 960	335 628	337 574	340 422	341 593	344 759
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу***	тыс. рублей (у.е.)	15,9	17,7	18,0	18,2	18,4	18,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6 264	х	6 357	6 397	6 437	6 477
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,6	х	43,9	45,7	47,5	49,4

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования			
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в организациях электрических сетей Республики Башкортостан на 2016-2018 годы зарегистрировано в Министерстве труда и социальной защиты населения Республики Башкортостан 30.03.2016г.	Отраслевое тарифное соглашение в организациях электрических сетей Республики Башкортостан на 2019-2021 годы зарегистрировано в Министерстве семьи, труда и социальной защиты населения Республики Башкортостан 23.01.2019г.			x	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 295 414	x	x	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств*****	тыс. рублей	240 218	x	x	x	x	x

\*  
\*\*  
\*\*\*  
\*\*\*\*  
\*\*\*\*\*

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).  
По факту 2018 года и по показателям, утвержденным на 2019 год, выручка указана в границах "котла", а предложения на планируемый период 2020-2023гг. указаны без учета затрат на оплату услуг и покупку потерь ТСО.  
Для 2019 г. указаны котловые балансовые показатели, утвержденные Приказом ФАС России от 27.11.2018г. № 1649а/18-ДСП, для 2018г. и 2020-2023гг. указаны показатели по ООО "Башкирэнерго".  
Указана утверждаемая необходимая валовая выручка ООО "Башкирэнерго" на содержание без учета затрат на оплату услуг ТСО.  
Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств проведен с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной кредиторской задолженности.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования							
			2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
			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													
	ВН	рублей/МВт в месяц	450 604,98	480 070,58	480 070,58	537 675,72	537 675,72	629 571,29	629 571,29	648 458,43	648 458,43	667 912,18	667 912,18	687 949,54
	СН1	рублей/МВт в месяц	740 620,34	799 784,35	799 784,35	895 752,93	895 752,93	1 048 848,41	1 048 848,41	1 080 313,86	1 080 313,86	1 112 723,28	1 112 723,28	1 146 104,97
	СН2	рублей/МВт в месяц	656 601,85	695 767,36	695 767,36	779 254,62	779 254,62	912 439,07	912 439,07	939 812,24	939 812,24	968 006,61	968 006,61	997 046,81
	НН	рублей/МВт в месяц	829 430,25	850 003,75	850 003,75	951 998,31	951 998,31	1 114 706,83	1 114 706,83	1 148 148,04	1 148 148,04	1 182 592,48	1 182 592,48	1 218 070,25
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)													
	ВН	рублей/МВт·ч	143,94	166,97	166,97	171,98	171,98	177,15	177,15	182,46	182,46	187,94	187,94	193,57
	СН1	рублей/МВт·ч	186,34	227,34	227,34	234,16	234,16	241,19	241,19	248,43	248,43	255,88	255,88	263,56
	СН2	рублей/МВт·ч	341,53	403,53	403,53	415,64	415,64	428,11	428,11	440,95	440,95	454,18	454,18	467,81
	НН	рублей/МВт·ч	593,64	711,36	711,36	732,71	732,71	754,70	754,70	777,34	777,34	800,66	800,66	824,68
	одноставочный тариф													
	ВН	рублей/МВт·ч	985,05	1 103,26	1 103,26	1 224,84	1 224,84	1 409,94	1 409,94	1 452,24	1 452,24	1 495,81	1 495,81	1 540,68
	СН1	рублей/МВт·ч	1 656,72	1 815,17	1 815,17	2 019,99	2 019,99	2 332,25	2 332,25	2 402,21	2 402,21	2 474,28	2 474,28	2 548,51
	СН2	рублей/МВт·ч	1 641,82	1 781,37	1 781,37	1 964,16	1 964,15	2 241,29	2 241,29	2 308,53	2 308,53	2 377,79	2 377,79	2 449,12
	НН	рублей/МВт·ч	2 091,28	2 246,15	2 246,15	2 456,18	2 456,18	2 772,73	2 772,73	2 855,91	2 855,91	2 941,59	2 941,59	3 029,84

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.