

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Белгородская сбытовая компания",
АО "Белгородэнергообит"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Белгородская сбытовая компания"
Сокращенное наименование	АО "Белгородэнергообит"
Место нахождения	308009, г.Белгород, ул. Николая Чумичова, д.37
Фактический адрес	308009, г.Белгород, ул. Николая Чумичова, д.37
ИНН	3123110760
КПП	775050001
Ф.И.О. руководителя	Тимофеев Макар Андреевич
Адрес электронной почты	sbyt@belsbyt.ru
Контактный телефон	тел. (4722) 22-09-99
Факс	факс (4722) 33-54-90

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
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	5 134 651	4 976 974	5 068 234
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 665 665	1 590 000	1 665 632
1.1.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>1 665 665</i>	<i>1 590 000</i>	<i>1 665 632</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	843 168	815 413	850 835
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	822 497	774 587	814 797
1.1.B.	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	в том числе:				
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	671 810	649 272	674 321
1.1.1.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>671 810</i>	<i>649 272</i>	<i>674 321</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	336 916	330 581	341 389
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	334 895	318 691	332 932
1.1.1.B.	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.B.	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	186 568	183 216	186 461
1.1.4.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>186 568</i>	<i>183 216</i>	<i>186 461</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	92 447	93 245	93 276
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	94 121	89 971	93 185
1.1.4.B.	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	649 126	606 625	649 242
1.1.5.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>649 126</i>	<i>606 625</i>	<i>649 242</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	333 755	314 672	336 707
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	315 371	291 952	312 535
1.1.5.B.	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	158 161	150 887	155 608
1.1.6.A.	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>158 161</i>	<i>150 887</i>	<i>155 608</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	80 051	76 914	79 463
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	78 110	73 973	76 146
1.1.6.B.	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 810 266	2 632 956	2 741 908
	<i>менее 670 кВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>1 932 514</i>	<i>1 793 705</i>	<i>1 887 690</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	962 685	884 839	936 785
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	969 830	908 866	950 905
	<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>788 532</i>	<i>761 167</i>	<i>777 091</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	386 285	372 558	382 022
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	402 247	388 609	395 069
	<i>не менее 10 МВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>89 219</i>	<i>78 084</i>	<i>77 126</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	44 066	37 901	39 578
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	45 153	40 183	37 548
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	658 720	754 018	660 694
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	330 851	370 964	324 869
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	327 869	383 054	335 825

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		799,138	798,636	803,130
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	779,965	779,454	783,966
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	19,168	19,177	19,159
	менее 670 кВт	тыс. штук	19,005	19,014	19,000
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,159	0,160	0,156
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,004	0,003	0,003
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,005	0,005	0,005
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		863 084	862 555	866 260
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	798 040	797 708	800 630
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	64 428	64 231	65 014
	менее 670 кВт	штук	63 699	63 502	64 281
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	698	698	700
	не менее 10 МВт	штук	31	31	33
3.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук	616	616	616
4.	Количество точек подключения	штук	863 084	862 555	866 260
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 965 497	1 982 946	2 195 401
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	548	**	**
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	60	**	**
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	4 864	20 417
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	184 161	335 861	300 175
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	**	**	**
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	754 988	**	**
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,1	**	**
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа утверждена приказом Департамента экономического развития Белгородской области от 19.11.2020 №1704-пр http://belsbyt.ru	Инвестиционная программа утверждена приказом Департамента экономического развития Белгородской области от 19.11.2020 №1704-пр http://belsbyt.ru	Инвестиционная программа утверждена приказом Департамента экономического развития Белгородской области от 19.11.2020 №1704-пр http://belsbyt.ru

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** С 2018 г. в соответствии с Приказом ФАС от 21.11.2017 N 1554/17 информация о численности персонала, заработной плате, необходимой прибыли, чистой прибыли, рентабельности не отражается в составе тарифной заявки и в тарифных решениях (протоколах, выписках)

***Показатель чистой прибыли (убытка) общества за 2021 год указан в соответствии с бухгалтерским учетом и учитывает финансовый результат по совокупности всей финансово-хозяйственной деятельности с учетом всех видов деятельности.

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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	419,45	525,94	525,94	552,08	552,08	645,98
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	397,52	397,52	397,52	761,39	502,69	502,68
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	295,18	472,68	441,14	453,76	435,21	471,55
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	195,83	239,67	239,67	225,60	225,60	277,03
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	98,39	157,56	147,05	151,25	145,07	157,18

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.