

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.06.2017 N 683)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(сбытовых надбавок) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Белгородская сбытовая компания»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Белгородэнергосбыт»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное Общество "Белгородская сбытовая компания"
Сокращенное наименование	АО "Белгородэнергосбыт"
Место нахождения	308009, г.Белгород, ул. Николая Чумичова, д.37
Фактический адрес	308009, г.Белгород, ул. Николая Чумичова, д.37
ИНН	3123110760
КПП	312350001
Ф.И.О. руководителя	Тикунов Владимир Игоревич
Адрес электронной почты	sbyt@belsbyt.ru
Контактный телефон	(4722) 23-09-99
Факс	(4722) 22-38-96

Приложение 3

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		5 392 964	5 171 475	5 155 575
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт*ч	1 499 869	1 506 000	1 540 000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт*ч	1 499 869	1 506 000	1 540 000
	первое полугодие	тыс. кВт*ч	767 528	762 123	781 344
	второе полугодие	тыс. кВт*ч	732 342	743 877	758 656
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт*ч			
	первое полугодие	тыс. кВт*ч			
	второе полугодие	тыс. кВт*ч			
	в том числе:				
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт*ч	623 932	614 578	635 616
1.1.1. А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт*ч	623 932	614 578	635 616
	первое полугодие	тыс. кВт*ч	317 465	313 916	323 368
	второе полугодие	тыс. кВт*ч	306 466	300 662	312 248
1.1.1. Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт*ч			
	первое полугодие				
	второе полугодие				
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт*ч	184084	187 132	186 537
1.1.2. А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт*ч	184084	187 132	186 537
	первое полугодие	тыс. кВт*ч	92 967	95 584	94 900
	второе полугодие	тыс. кВт*ч	91 117	91 548	91 637
1.1.2. Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт*ч			
	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			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт*ч			
	первое полугодие	тыс. кВт*ч			
	второе полугодие	тыс. кВт*ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт*ч			
	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			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт*ч			
	первое полугодие	тыс. кВт*ч			
	второе полугодие	тыс. кВт*ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт*ч			
	первое полугодие	тыс. кВт*ч			
	второе полугодие	тыс. кВт*ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт*ч	536 686	548 290	560 728
1.1.5. А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт*ч	536 686	548 290	560 728
	первое полугодие	тыс. кВт*ч	281 417	280 058	285 269
	второе полугодие	тыс. кВт*ч	255 269	268 233	275 459

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.5. Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт*ч			
	первое полугодие	тыс. кВт*ч			
	второе полугодие	тыс. кВт*ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт*ч	155 168	156 000	157 119
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт*ч	155 168	156 000	157 119
	первое полугодие	тыс. кВт*ч	75 678	72 565	77 807
	второе полугодие	тыс. кВт*ч	79 489	83 435	79 312
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт*ч			
	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	3 122 242	2 849 089	2 819 147
	менее 150 кВт**	тыс. кВт*ч	1 058 113	470 288	
	первое полугодие**	тыс. кВт*ч	531 958	470 288	
	второе полугодие**	тыс. кВт*ч	526 155		
	от 150 кВт до 670 кВт**	тыс. кВт*ч	813 573	1 296 460	1 858 467
	первое полугодие**	тыс. кВт*ч	401 399	393 313	920 673
	второе полугодие**	тыс. кВт*ч	412 174	903 147	937 794
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт*ч	1 212 564	1 043 829	893 108
	первое полугодие	тыс. кВт*ч	616 981	507 952	441 668
	второе полугодие	тыс. кВт*ч	595 583	535 877	451 440
	не менее 10 МВт	тыс. кВт*ч	37 992	38 512	67 572
	первое полугодие	тыс. кВт*ч	19 141	19 595	33 600
	второе полугодие	тыс. кВт*ч	18 851	18 917	33 972
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт*ч	770 853	816 386	796 428
	в первом полугодии	тыс. кВт*ч	391 231	396 810	387 174
	во втором полугодии	тыс. кВт*ч	379 622	419 576	409 254
2.	Количество обслуживаемых договоров – всего		765,210	770,383	774,167
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс.штук	747,054	752,214	755,737
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс.штук	18,154	18,167	18,426
	менее 150 кВт**	тыс.штук	16,893		
	от 150 кВт до 670 кВт**	тыс.штук	1,060	17,976	18,243
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс.штук	0,198	0,189	0,181
	не менее 10 МВт	тыс.штук	0,003	0,002	0,002
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс.штук	0,002	0,002	0,004
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего, в том числе:		827 368	831 255	835 021
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	766 039	769 142	772 782
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям		60 674	61 523	61 644
	менее 150 кВт**	штук	56 932		
	от 150 кВт до 670 кВт**	штук	2 944	60 755	60 918
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	770	740	696
	не менее 10 МВт	штук	28	28	30
4.	Количество точек подключения	штук	827 368	831 255	835 021
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика***	тыс. рублей	983 607	1 606 615	1 419 755

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	561	****	****
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	38	****	****
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс.рублей	76 241	137 155	45 097
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс.рублей	286 814	202 631	112 744
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс.рублей	74 674	****	****
10.	Чистая прибыль (убыток)*****	тыс.рублей	8 441	****	****
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)*****	процент	7,6	****	****
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа утверждена Советом директоров протокол от 15.02.2017 №БСК 001/17 и Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов Белгородской области http://belsbyt.ru	Инвестиционная программа утверждена Советом директоров протокол от 26.04.2017 № БСК 005/17 и Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов Белгородской области http://belsbyt.ru	Проект находится на рассмотрении в Совете директоров

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Со 2 полугодия 2018 г. в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.07.2017 N № 863 две группы "менее 150 кВт" и "от 150 кВт до 670 кВт" объединены в одну "менее 670 кВт"

***Показатель за 2017 год включает в том числе налог на прибыль и другие аналогичные платежи и чистую прибыль (убыток) организации в соответствии с бухгалтерским учетом и учитывает финансовый результат по совокупности всей финансово-хозяйственной деятельности с учетом всех видов деятельности.

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

*****Показатель чистой прибыли (убытка) организации за 2017 год указан в соответствии с бухгалтерским учетом и учитывает финансовый результат по совокупности всей финансово-хозяйственной деятельности с учетом всех видов деятельности.

***** Показатель рентабельность продаж за 2017 год определен по формуле, указанной в Таблице 2.1. Приложения 2 к Методическим указаниям утв. Приказом ФСТ № 703-э от 30.10.2012 г. (п.11=п.9/п.5*100%)

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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							
1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч	171,65	178,00	178,00	743,00	447,53	447,53
2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт*ч	65,99	320,26	320,26	517,99	96,38	96,38
3.	доходность продаж для прочих потребителей:**	процент						
	менее 150 кВт ***	процент	14,48	14,48	14,48	***	***	***
	от 150 кВт до 670 кВт ***	процент	13,43	13,43	13,43	279,39	268,31	294,45
	от 670 кВт до 10 МВт ***	процент	9,23	9,23	9,23	279,39	172,30	117,48
	не менее 10 МВт ***	процент	5,46	5,46	5,46	279,39	89,44	98,15

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Без учета коэффициента параметров деятельности гарантирующего поставщика. В соответствии с Приказом ФАС от 21.11.2017 N 1554/17 утверждение такого показателя не предусмотрено при установлении тарифов со 2 полугодия 2018 г.

*** Со 2 полугодия 2018 г. в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.07.2017 N № 863 две группы "менее 150 кВт" и "от 150 кВт до 670 кВт" объединены в одну "менее 670 кВт"; показатели утвержденные на 2 полугодие базового периода и предложения на расчетный период заполнены в числовом значении в руб./МВт*ч