

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Алтайэнергосбыт»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Алтайэнергосбыт» (Алтайский край)

Генеральный директор



В.А. Нагорнов

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Алтайэнергосбыт»
Сокращенное наименование	АО «Алтайэнергосбыт»
Место нахождения	Алтайский край, г.Барнаул, ул.Интернациональная, 122
Фактический адрес	Алтайский край, г.Барнаул, ул.Интернациональная, 122
ИНН	2224103849
КПП	220250001
Ф.И.О. руководителя	Нагорнов Валерий Анатольевич
Адрес электронной почты	kanz@altaiensb.com
Контактный телефон	(3852) 22 39 51
Факс	(3852) 22 39 52



В.А. Нагорнов

Генеральный директор

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	Примечание
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		3 737 819,336	3 697 343,300	3 699 850,000	
	в том числе:					
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	950 179,598	985 510,000	999 748,000	
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	950 179,598	985 510,000	999 748,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	486 807,349	491 116,000	509 261,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	463 372,249	494 394,000	490 487,000	
	в том числе:	тыс. кВт·ч				
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	34 026,879	33 674,000	36 957,000	
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	34 026,879	33 674,000	36 957,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	16 529,898	16 874,000	18 425,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	17 496,981	16 800,000	18 532,000	
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке станционарными электроплитами	тыс. кВт·ч	30 224,820	27 677,000	32 827,000	
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	30 224,820	27 677,000	32 827,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14 397,556	13 869,000	16 365,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	15 827,264	13 808,000	16 462,000	
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке станционарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	117,950	97,000	128,000	
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				Данные не отражаются в тарифных заявках, т.к. такая разбивка не предусмотрена МУ 703-э. Социальная норма не установлена.
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	117,950	97,000	128,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53,546	49,000	64,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	64,404	48,000	64,000	
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	4 123,600	5 900,000	4 479,000	
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 123,600	5 900,000	4 479,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 222,209	2 956,000	2 233,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 901,391	2 944,000	2 246,000	
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	745 494,155	760 793,000	786 543,000	
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	745 494,155	760 793,000	786 543,000	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	383 283,245	378 543,000	403 665,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	362 210,910	382 250,000	382 878,000	
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	136 192,194	157 369,000	138 814,000	
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	136 192,194	157 369,000	138 814,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	70 320,895	78 825,000	68 509,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	65 871,299	78 544,000	70 305,000	
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 148 051,036	2 069 091,300	2 060 438,900	
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	576 360,366	538 996,476	536 742,533	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	290 468,011	274 724,255	265 756,389	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	285 892,355	264 272,221	270 986,144	
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	484 639,834	433 276,328	431 464,479	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	241 892,700	220 839,136	213 630,251	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	242 747,134	212 437,192	217 834,228	
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	845 827,785	749 798,955	746 663,491	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	410 214,649	382 169,398	369 694,185	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	435 613,136	367 629,557	376 969,306	
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	241 223,051	347 019,541	345 568,397	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	118 833,531	176 874,411	171 100,675	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	122 389,520	170 145,130	174 467,722	
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	639 588,702	642 742,000	639 663,100	
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	313 080,338	336 695,100	312 946,500	
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	326 508,364	306 046,900	326 716,600	
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		363,341	370,554	372,332	Данные не отражаются в тарифных заявках, т.к. такая разбивка не предусмотрена МУ 703-э и отсутствуют в тарифных решениях (протоколах), т.о. отсутствует официальный источник для публикации таких данных.
	в том числе:					
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	353,594	359,995	361,969	
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	9,735	10,545	10,350	Общее количество договоров меньше, чем в сумме по подгруппам, в связи с тем, что по части договоров отпуск электрической энергии осуществляется по двум и более подгруппам
	менее 150 кВт	тыс. штук	9,168	9,742	9,918	
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,761	0,797	0,761	В случае наличия в договоре нескольких точек поставки, относящихся к разным подгруппам

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,170	0,179	0,170	договор как единица отражен во всех таких подгруппах
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,013	0,013	0,013	
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,012	0,014	0,013	
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		412 945	400 965	422 070	Данные не отражаются в тарифных заявках, т.к. такая разбивка не предусмотрена МУ 703-э и отсутствуют в тарифных решениях (протоколах), т.о. отсутствует официальный источник для публикации таких данных.
	в том числе:					
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	378 258	369 573	386 633	
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	34 687	31 392	35 437	
	менее 150 кВт	штук	31 812	28 078	32 562	
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	1 915	2 425	1 915	
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	760	822	760	
	не менее 10 МВт	штук	200	67	200	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
4.	Количество точек подключения	штук	412 945	400 965	422 070	Законодательством нет определения понятия "точка подключения". Логически под "точкой подключения" можно понимать "точку присоединения", что согласно ПП РФ №442 является "точкой поставки". При этом "точка поставки" это в т.ч. место определения взаимных обязательств субъектов розничного рынка. Для определения взаимных обязательств необходим учет. Следовательно, количество "точек подключения" аналогично с количеством "точек учета"
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	878 855,754	698 817,830	1 439 736,896	
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	639	647	627	
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,745	40,944	50,145	
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Не подлежит утверждению	Не подлежит утверждению	Не подлежит утверждению	
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	7 597,143	21 680,776	164 038,301	
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	104 313,279	92 988,238	198 066,928	
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	22 682,910	54 279,167	51 672,220	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	В связи с тем, что АО "Алтайэнергосбыт" формирует и предоставляет бухгалтерскую отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без разделения по видам и регионам деятельности)	В связи с тем, что АО "Алтайэнергосбыт" формирует и предоставляет бухгалтерскую отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без разделения по видам и регионам деятельности)	В связи с тем, что АО "Алтайэнергосбыт" формирует и предоставляет бухгалтерскую отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без разделения по видам и регионам деятельности)	Данные не отражаются в тарифных заявках, т.к. такая разбивка не предусмотрена МУ 703-э и отсутствуют в тарифных решениях (протоколах), т.о. отсутствует официальный источник для публикации таких данных
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	3%	7%	4%	Показатель рассчитан в соответствии с формулой, утвержденной МУ 703-э как отношение необходимой прибыли к необходимой валовой выручке
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Не подлежит утверждению	Приказ Управления Алтайского края по промышленности и энергетике "Об утверждении инвестиционной программы АО "Алтайэнергосбыт" на 2017 - 2019 годы" от 13.07.2016 №34/56-АП, http://www.alt-prom.ru/	письмо АО "Алтайэнергосбыт" от 12.04.2017 №041-01/1305	В соответствии с законодательством АО "Алтайэнергосбыт" в установленные сроки направил проект корректировки инвестиционной программы на 2017 - 2019 гг. в управление Алтайского края по промышленности и энергетике на рассмотрение и утверждение

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования



Генеральный директор

В.А. Нагорнов

Приложение № 5

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

Раздел 3. 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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	145,783	145,783	145,783	155,973	155,973	641,102
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	210,45	329,72	260,54	260,54	260,54	1 657,63
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
	менее 150 кВт	процент	21,11%	20,65%	20,65%	22,24%	22,24%	22,24%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	19,87%	19,45%	19,45%	20,94%	20,94%	20,94%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	12,61%	12,34%	12,34%	13,29%	13,29%	13,29%
	не менее 10 МВт	процент	6,80%	6,66%	6,66%	7,17%	7,17%	7,17%
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования:								

Генеральный директор

В.А. Нагорнов

