

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Алтайкрайэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Алтайкрайэнерго"

Начальник управления экономики и финансов



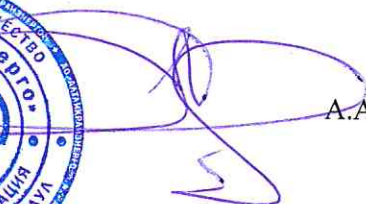
А.А. Катнов

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Алтайкрайэнерго"
Сокращенное наименование	АО "Алтайкрайэнерго"
Место нахождения	656002, Алтайский край, г.Барнаул, ул.Воровского,163
Фактический адрес	656002, Алтайский край, г.Барнаул, ул.Воровского,163
ИНН	2224132840
КПП	220250001
Ф.И.О. руководителя	Приб Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	priemnaya@altke.ru
Контактный телефон	(3852) 245-673
Факс	(3852) 245-443

Начальник управления экономики и финансов



А.А. Катнов

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		1 769 199	1 822 909	1 776 925
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	828 885	826 591	835 458
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	828 885	826 591	835 458
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	431 494	421 667	434 913
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	397 391	404 924	400 545
	в том числе:				
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электропли- тами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	257 137	256 453	259 176
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	257 137	256 453	259 176
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	133 181	130 148	134 236
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	123 956	126 306	124 940
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	учтено в п. 1.1.4	учтено в п. 1.1.4	учтено в п. 1.1.4
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроото- пительными установками	тыс. кВт·ч	учтено в п. 1.1.4	учтено в п. 1.1.4	учтено в п. 1.1.4
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б	учтено в п. 1.1.4Б
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электропли- тами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	266 680	265 952	268 795
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	266 680	265 952	268 795
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	138 576	135 420	139 674
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	128 104	130 533	129 121
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	296 266	295 386	298 615
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	296 266	295 386	298 615
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	155 650	152 105	156 883
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	140 616	143 282	141 732
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	8 802	8 798	8 872
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	8 802	8 798	8 872
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 087	3 994	4 120

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 715	4 804	4 752
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	684 859	714 330	687 208
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	396 027	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	200 054	учтено в группе от 150 до 670 кВт	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	195 974	учтено в группе от 150 до 670 кВт	
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	195 483	617 351	593 556
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	97 645	304 645	302 185
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	97 837	312 706	291 371
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	93 349	96 979	93 652
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	45 002	45 887	45 718
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	48 347	51 092	47 934
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.3.	сетевым организациям, приобретаю- щим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	255 455	281 989	254 258
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	126 140	150 276	125 243
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	129 315	131 713	129 015
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		313,602	см. комментарии	313,602
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	302,020		302,020
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	11,580		11,580
	менее 150 кВт	тыс. штук	11,100		11,100
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,450		0,450
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,030		0,030
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобре- тающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002		0,002
3.	Количество точек учета по обслужива- емым договорам — всего		320 596	см. комментарии	320 596
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	303 598		303 598
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	16 998		16 998
	менее 150 кВт	штук	16 934		16 934
	от 150 кВт до 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	64		64
	не менее 10 МВт	штук	0		0
4.	Количество точек подключения	штук	320 596	см. комментарии	320 596
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	338 772	441 857	549 894
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	355,5	см. комментарии	355,5
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,743	см. комментарии	
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утв., срок дейст.)		Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Алтайского края на 2017-2019 годы, зарегистрировано в Министерстве труда и социальной защиты Алтайского края 20.04.2017 года		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	51 373,00	72 958,25	60 978
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	34 581,55	105 884,73	52 572
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	60 351,03	нет данных	
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-563,00	19 368,47	13 630
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,18	нет данных	3,19

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа на 2017-2019 годы утверждена приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 13.07.2016 №34/56-ап (в редакции от 11.08.2017 №34/66-ап). Размещена на сайте http://www.altke.ru .	Инвестиционная программа на 2017-2019 годы утверждена приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 13.07.2016 №34/56-ап (в редакции от 11.08.2017 №34/66-ап), размещена на сайте http://www.altke.ru . Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу на 2017-2019 годы (в отношении мероприятий 2018 года) направлена на рассмотрение в Управление промышленности и энергетике Алтайского края	Инвестиционная программа на 2017-2019 годы утверждена приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 13.07.2016 №34/56-ап (в редакции от 11.08.2017 №34/66-ап), размещена на сайте http://www.altke.ru .

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Начальник управления экономики и финансов



А.А. Жатнов

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам 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	
			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 тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	141,80	178,063	178,063	293,38	268,75	268,75
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенса- ции потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	188,35	305,70	305,70	119,28	119,28	507,90
3.3.	Величина сбытовой надбавки для тарифной группы прочие потребители	руб./МВт·ч						
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	СНдо150кВт=2 1,82%х0,31хЦэ(м) СНот150кВтдо6 70кВт=20,55%х 0,31хЦэ(м)	СНдо150кВт=23, 50%х0,42хЦэ(м) СНот150кВтдо67 0кВт=22,13%х0, 42хЦэ(м)	СНдо150кВт=23, 50%х0,42хЦэ(м) СНот150кВтдо6 70кВт=22,13%х 0,42хЦэ(м)	386,82	376,11	396,24
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	СНот670кВтдо1 0МВт=13,04%х 0,31хЦэ(м)	СНот670кВтдо10 МВт=14,04%х0,4 2хЦэ(м)	СНот670кВтдо1 0МВт=14,04%х0, 42хЦэ(м)	193,07	193,07	145,34
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	СНне менее10МВт=7, 03%х0,31х Цэ (м)	СНне менее10МВт=7,5 7%х0,42хЦэ (м)	СНне менее10МВт= 7,57 %х 0,42хЦэ(м)	128,94	125,37	132,08
3.4.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	21,82	23,5	23,5	х	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	20,55	22,13	22,13	х	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	13,04	14,04	14,04	х	х	х
	не менее 10 МВт	процент	7,03	7,57	7,57	х	х	х

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Начальник управления экономики и финансов



А.А. Катнов

Комментарии к ПРЕДЛОЖЕНИЮ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Согласно постановлению Правительства от 22.07.2013 N 614 (ред. от 07.08.2017) "О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)" Общество не входит в перечень субъектов РФ, на территории которых реализуется пилотный проект по введению социальной нормы потребления

Показатели Приложения №3 пункта 2 и подпунктов не утверждались на базовый период

Показатели Приложения №3 пункта 3 и подпунктов не утверждались на базовый период

Показатели Приложения №3 пункта 4 и подпунктов не утверждались на базовый период

Показатели Приложения №3 пункта 6 и подпунктов не утверждались на базовый период

Показатели Приложения № 5 раздела 3, согласно методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17, по категории потребителей "менее 150кВт" объединены с категорией "от150 кВт до 670 кВт" в категорию "менее 670 кВт"