

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020 год
(расчетный период регулирования)
Акционерное общество "Алтайкрайэнерго" (АО "Алтайкрайэнерго")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Алтайкрайэнерго"

Сокращенное наименование АО "Алтайкрайэнерго"

Место нахождения 656002, г.Барнаул, ул. Воровского, 163

Фактический адрес 656002, 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) 55-36-01

Факс (3852) 245-673

II. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 769 510	1 788 373	1 771 851
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	837 797	822 251	839 335
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	837 797	822 251	839 335
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	444 470	428 042	445 249
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	393 326	394 209	394 086
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	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	350 260	281 452	350 896
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	350 260	281 452	350 896
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	184 800	144 564	185 116
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	165 460	136 888	165 780
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
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	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
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 электроотопительными 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	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
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 электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	173 667	238 173	173 984
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	173 667	238 173	173 984
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	91 117	125 019	91 273
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	82 550	113 153	82 710
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	304 545	293 894	305 119
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	164 123	154 404	164 424
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	140 422	139 491	140 695
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	9 325	8 732	9 336
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	9 325	8 732	9 336
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 429	4 055	4 435
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 895	4 677	4 901
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	683 082	710 357	681 168
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	590 345	616 628	588 536
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	311 723	314 099	286 394
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	278 622	302 528	302 142
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	92 737	93 730	92 632
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	47 881	45 728	43 990
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	44 856	48 002	48 643
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	248 632	255 765	251 348
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	115 680	126 092	127 560
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	132 951	129 673	123 788
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		334,236	не утверждены	334,236
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	324,041	не утверждены	324,041
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	10,193	не утверждены	10,193
	менее 670 кВт	тыс. штук	10,160	не утверждены	10,160
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,033	не утверждены	0,033
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0	не утверждены	0
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	не утверждены	0,002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		333 142	не утверждены	333 142
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	313 260	303 587	313 260
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	19 882	16 667	19 882
	менее 670 кВт	штук	19 792	16 603	19 792
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	90	64	90
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
4.	Количество точек подключения	штук	333 475	320 585	333 475
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	425 107	503 987	1 193 967
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	358	см. комментарии	см. комментарии
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,5	см. комментарии	см. комментарии
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		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 №65 (на 2018-2020гг. дополнительным соглашением №191 от 14.01.2019)		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	39 694	55 186	72 677
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	51 295	54 683	113 982
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	97 270	не утверждены	см. комментарии
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	36 783	не утверждалась	см. комментарии

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,32	не утверждалась	см. комментарии
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 08.07.2016 №34/55-ап (в редакции от 29.06.2018 №34/45-ап). Размещена на сайте http:// www.altke.ru .	Инвестиционная программа на 2017-2019 годы утверждена приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 08.07.2016 №34/55-ап (в редакции от 29.06.2018 №34/45-ап). Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу 2017-2019 года (в отношении мероприятий 2019 года) направлен на рассмотрение в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края, размещен на сайте http:// www.altke.ru .	Проект инвестиционной программы на период 2020-2022 годы направлен на рассмотрение в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края. Размещен на сайте http:// www.altke.ru .

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Т.В. Чередова

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	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
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч						
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	178,063	293,38	279,68	279,68	279,7	847,0
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	305,70	119,28	119,28	130,06	130,1	2 079,6
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	СНдо150кВт=23,50%х 0,42хЦз(м), СНот150до 670кВт=22,13%х0,42х Цз(м)	386,82	364,01	372,18	372,2	1 071,7
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	СНот670кВтдо10МВт= 14,04%х0,42хЦз(м)	193,07	181,69	143,32	143,3	511,9
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	СНне менее10МВт= 7,57 %х 0,42хЦз(м)	128,94	121,34	124,06	124,1	357,2
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Ткал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по сетевым объектам.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Т.В. Чередова

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

Согласно постановлению Правительства от 22.07.2013 № 614(ред.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 п.2 Приложения 1 - количество договоров указаны с учетом оптовой и розничной зоны обслуживания

Показатели п.3 Приложения 1 - без учета количества точек учета, по обслуживаемым договорам по сетевым организациям

Показатели п.6.1, 6.2 Приложения 1 графы 5-6 - показатели методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 №1554/17 не предусмотрены

Показатели п.7-8 Приложения 1 графа 5 - на базовый период данные указаны с учетом особенностей формирования НВВ ГП

Показатели п.7-10 Приложения 1 - указаны по оптовой зоне ГП

Показатели п.9, 10,11 Приложения 1 графа 5-6 - показатели методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 №1554/17 не предусмотрены