

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 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 222401001

Ф.И.О. руководителя Приб Сергей Николаевич

Адрес электронной почты priemnaya@altke.ru

Контактный телефон 8-800-700-90-23

Факс (3852) 553-730

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ⁽¹⁾	Предложения на расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	1 645 928	1 653 860	1 646 256
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	842 167	827 016	834 366
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	842 167	827 016	834 366
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	436 603	423 139	432 564
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	405 564	403 878	401 802
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	296 162	294 346	293 419
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	296 162	294 346	293 419
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	153 211	150 968	151 794
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	142 951	143 378	141 625
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	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A
1.1.2.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
1.1.3.	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	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A	учтено в п 1.1.4A
1.1.3.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
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	216 005	213 876	214 004
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	216 005	213 876	214 004
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	110 842	108 441	109 816
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	105 163	105 435	104 188
1.1.4.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
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	320 272	309 763	317 306
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	320 272	309 763	317 306
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	167 791	159 385	166 239
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	152 481	150 378	151 067
1.1.5.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 ⁽¹⁾	Предложения на расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
	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	9 728	9 032	9 638
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	9 728	9 032	9 638
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 759	4 346	4 715
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 969	4 686	4 923
1.1.6.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
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	682 893	681 356	691 057
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	593 983	592 853	601 001
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	301 697	312 238	295 119
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	292 286	280 615	305 882
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	80 047	88 503	66 555
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	42 702	40 590	32 903
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	37 345	47 913	33 651
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	8 862	0	23 501
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	8 854
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8 862	0	14 647
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	120 869	145 488	120 832
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	51 282	70 630	57 876
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	69 587	74 858	62 956
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		337,297	не утверждены	337,297
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	326,013	не утверждены	326,013
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	11,280	не утверждены	11,280
	менее 670 кВт	тыс. штук	11,245	не утверждены	11,245
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,034	не утверждены	0,034
	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	0,004	не утверждены	0,004
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		347 533	не утверждены	347 532
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	328 187	327 702	328 186
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	19 346	19 447	19 346
	менее 670 кВт	штук	19 274	19 379	19 274
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	70	68	70
	не менее 10 МВт	штук	2	0	2
4.	Количество точек подключения	штук	347 909	347 496	347 926
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	662 218	884 279	1 570 150
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	300,1	см. комментарии	см. комментарии
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,3	см. комментарии	см. комментарии
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не утверждены	не утверждены	не утверждены
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	8 737	1 829	105 848
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	155 986	53 311	131 342
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	50 597	не утверждены	см. комментарии
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	173 259	не утверждалась	см. комментарии
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,34	не утверждалась	см. комментарии
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 17.08.2021 №25/80-ап "Об утверждении изменений на 2021 год, вносимых в инвестиционную программу АО "Алтайкрайэнерго" на 2020-2022 годы" размещен на сайте http://www.alt-prom.ru/ao-altaykrayenergo	Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 15.09.2022 № 25/85-ап "Об утверждении изменений на 2022 год, вносимых в инвестиционную программу АО "Алтайкрайэнерго" на 2020-2022 годы" размещен на сайте http://www.alt-prom.ru/ao-altaykrayenergo	Проект инвестиционной программы АО "Алтайкрайэнерго" на 2023-2025 годы направлен на рассмотрение в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края от 04.10.2022 №АКЭ/802-исх и размещен на сайте http://www.alt-prom.ru/ao-altaykrayenergo . Размещено на сайте http://www.altke.ru .

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

И.о. генерального директора

Т. В. Черелова



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	2	3	4	5	6	7	8	9
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"							
	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"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей							
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)							
	одноставочный тариф							
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	378,88	378,88	378,88	557,64	557,64	810,93
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	189,50	862,13	692,56	692,56	692,56	6 036,49
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	580,58	592,17	589,46	683,47	683,47	1 109,21
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	247,47	197,39	197,39	294,82	294,82	738,68
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	193,53	197,39	196,49	227,82	227,82	369,74
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 электрическим сетям.

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

И.о. генерального директора

Т.В. Чередова

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

Согласно постановлению Правительства от 22.07.2013 № 614 (ред.29.07.2020) "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.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 бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 №1554/17 не предусмотрены, в связи с чем не заявляется ГП и не утверждается регулирующим органом

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 бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 №1554/17 не предусмотрены

Показатель п.6.3 Приложения 1 графа 4-6 - показатели методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 №1554/17 не предусмотрены и не утверждались