

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2024 _____ 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	1 653 635	1 646 256	1 644 266
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	846 694	832 642	847 525
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	846 694	832 642	847 525
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	433 760	431 670	435 534
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	412 933	400 972	411 990
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	299 904	292 812	300 174
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	299 904	292 812	300 174
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	154 904	151 480	155 510
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	145 001	141 332	144 665
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	216 940	213 562	217 136
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	216 940	213 562	217 136
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	109 420	109 589	109 862
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	107 520	103 973	107 274
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	320 379	316 650	320 737
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	320 379	316 650	320 737
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	164 984	165 896	165 692
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	155 395	150 755	155 045

№ 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
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	9 471	9 618	9 477
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	9 471	9 618	9 477
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 453	4 706	4 471
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5 018	4 913	5 006
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	687 744	692 733	678 353
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	588 573	602 458	580 510
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	293 710	295 880	292 123
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	294 863	306 578	288 387
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	67 568	66 717	66 718
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	33 175	32 989	32 985
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	34 393	33 728	33 733
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	31 603	23 558	31 125
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	15 077	8 877	14 955
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	16 525	14 681	16 170
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	119 198	120 881	118 389
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	48 012	57 900	51 316
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	71 186	62 982	67 072
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		341,233	не утверждены	341,231
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	329,812	не утверждены	329,812
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	11,416	не утверждены	11,416
	менее 670 кВт	тыс. штук	11,382	не утверждены	11,382
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,033	не утверждены	0,033
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	не утверждены	0,001
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,005	не утверждены	0,003
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		351 550	не утверждены	351 550
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	331 999	328 186	331 999
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	19 551	19 346	19 551
	менее 670 кВт	штук	19 483	19 274	19 483
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	66	70	66
	не менее 10 МВт	штук	2	2	2
4.	Количество точек подключения	штук	351 951	347 908	351 928
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	582 889	949 108	1 638 009
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	288,4	см. комментарии	см. комментарии
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,2	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 2020-2022 годы от 11.12.2019 № 285	Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве на 2023 - 2025 годы от 31.01.2023	
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	381	0	88 239
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	112 570	19 049	142 264
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	90 284	не утверждены	см. комментарии
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	453 007	не утверждалась	см. комментарии
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,93	не утверждалась	см. комментарии

№ 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
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа на 2020-2022 годы утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 31.10.2019 № 25/153-ап "Об утверждении изменений на 2019 год, вносимых в инвестиционную программу АО "Алтайкрайэнерго" на 2017-2019 годы, и инвестиционной программы АО "Алтайкрайэнерго" на 2020-2022 годы". Проект корректировки инвестиционной программы 2020-2022 годы (в части мероприятий 2022 года) утвержден приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 15.09.2022 № 25/85-ап. Размещено на сайте http://www.altke.ru и на http://www.alt-prom.ru/ao-altaykrayenergo	Инвестиционная программа на 2023-2025 годы утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 18.10.2022 № 25/94-ап "Об утверждении инвестиционной программы АО "Алтайкрайэнерго" на 2023-2025 годы". Проект корректировки инвестиционной программы 2023-2025 годы (в части мероприятий 2023-2024 года) направлен на рассмотрение в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края от 14.04.2023 № АКЭ/304-исх и для размещения на сайте http://www.alt-prom.ru/ao-altaykrayenergo . Размещено на сайте http://www.altke.ru .	Инвестиционная программа на 2023-2025 годы утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 18.10.2022 № 25/94-ап "Об утверждении инвестиционной программы АО "Алтайкрайэнерго" на 2023-2025 годы". Проект корректировки инвестиционной программы 2023-2025 годы (в части мероприятий 2023-2024 года) направлен на рассмотрение в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края от 14.04.2023 № АКЭ/304-исх и для размещения на сайте http://www.alt-prom.ru/ao-altaykrayenergo . Размещено на сайте http://www.altke.ru .

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



С.Н. Приб

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	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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, 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, оказываемые 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	июль-ноябрь 557,64 декабрь 498,91	498,91	498,91	498,91	1 134,86
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	692,56	июль-ноябрь 692,56 декабрь 987,14	987,14	987,14	987,14	4 184,89
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	589,46	июль-ноябрь 683,47 декабрь 647,15	647,15	647,15	647,15	1 343,31
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	197,39	июль-ноябрь 294,82 декабрь 290,73	290,73	290,73	290,73	750,62
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	196,49	июль-ноябрь 227,82 декабрь 215,90	215,90	215,90	215,72	447,77
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).

¹ Согласно решению УГРЦТ от 29.12.21 №574 и от 28.11.2022 №529 "Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Алтайского края"

Генеральный директор



С.Н. Приб

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