

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 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 656038, г.Барнаул, ул. Путиловская, 20В
Фактический адрес 656038, г.Барнаул, ул. Путиловская, 20В
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
гальности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	1 667 791	1 636 168	1 702 372
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	848 234	845 356	869 299
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	848 234	845 356	869 299
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	440 232	434 420	460 120
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	408 002	410 936	409 179
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	292 692	293 054	299 968
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	292 692	293 054	299 968
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	151 945	151 815	158 816
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	140 746	141 239	141 152
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	206 799	205 971	211 558
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	206 799	205 971	211 558
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	105 644	103 913	110 148
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	101 155	102 058	101 409
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	11 280	10 288	11 918
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	11 280	10 288	11 918
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 469	5 497	7 055
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 811	4 791	4 862
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	387	322	397
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	387	322	397
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	206	171	215
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	181	151	182
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	320 604	319 916	328 601
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	320 604	319 916	328 601
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	167 967	165 268	175 524
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	152 637	154 648	153 078

№ 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	16 472	15 805	16 858
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	16 472	15 805	16 858
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 001	7 756	8 362
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8 471	8 050	8 495
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	702 139	678 351	713 160
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	600 110	580 508	609 728
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	302 338	292 122	298 916
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	297 772	288 386	310 813
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	68 065	66 718	69 163
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	32 753	32 985	32 320
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	35 312	33 733	36 843
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	33 963	31 125	34 269
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	16 236	14 955	15 978
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	17 727	16 170	18 291
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	117 418	112 462	119 912
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	42 056	48 369	45 473
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	75 363	64 092	74 438
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		343,403	не утверждены	343,403
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	331,811	не утверждены	331,811
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	11,589	не утверждены	11,589
	менее 670 кВт	тыс. штук	11,552	не утверждены	11,552
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,036	не утверждены	0,036
	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	0,003	не утверждены	0,003
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		353 729	не утверждены	353 690
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	334 055	331 999	334 019
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	19 674	19 551	19 671
	менее 670 кВт	штук	19 601	19 483	19 600
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	71	66	69
	не менее 10 МВт	штук	2	2	2
4.	Количество точек подключения	штук	354 108	351 928	354 071
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	888 585	986 773	2 033 962
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	297,05	см. комментарий	см. комментарий
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	54,81	см. комментарий	см. комментарий
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве на 2023 - 2025 годы от 31.01.2023	Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве на 2023 - 2025 годы от 31.01.2023	Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве на 2023 - 2025 годы от 31.01.2023
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	1 312	589	167 121
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	13 728	6 402	157 190
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	43 887	не утверждены	см. комментарий
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	463 097	не утверждалась	см. комментарий
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,57	не утверждалась	см. комментарий

№ 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 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 на 2023-2025 годы утвержден приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 28.11.2023 № 25/114-ап "Об утверждении изменений на 2023-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу АО «Алтайкрайэнерго» на 2023–2025 годы». Размещено на сайтах 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 28.11.2023 № 25/114-ап "Об утверждении изменений на 2023-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу АО «Алтайкрайэнерго» на 2023–2025 годы». Проект корректировки инвестиционной программы 2023-2025 годы (в части мероприятий 2024-2025 года) и проект инвестиционной программы на 2026-2027 годы направлен на рассмотрение в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края от 22.04.2024 №АКЭ/308-исх для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/proekty-investprogramm , также размещен на сайте Общества https://altke.ru/2024-invest	Инвестиционная программа на 2023-2025 годы утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 28.11.2023 № 25/114-ап "Об утверждении изменений на 2023-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу АО «Алтайкрайэнерго» на 2023–2025 годы». Проект корректировки инвестиционной программы 2023-2025 годы (в части мероприятий 2024-2025 года) и проект инвестиционной программы на 2026-2027 годы направлен на рассмотрение в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края от 22.04.2024 №АКЭ/308-исх для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/proekty-investprogramm , также размещен на сайте Общества https://altke.ru/2024-invest

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

И.о. генерального директора



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	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 обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем 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 (потери)							
	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	498,91	498,91	498,91	618,86	618,86	1 173,53
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	987,14	987,14	976,71	976,71	976,71	7 656,25
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	647,15	647,15	630,21	670,88	670,88	1 315,45
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	290,73	290,73	290,73	354,67	354,67	603,66
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	215,90	215,90	210,07	223,63	223,63	438,48
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.31.08.2023) "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 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