

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 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	1 620 529	1 689 964	1 645 302
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	829 969	813 280	843 209
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	829 969	813 280	843 209
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	424 506	429 629	431 235
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	405 463	383 651	411 974
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	295 408	283 575	300 120
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	295 408	283 575	300 120
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	151 456	150 078	153 857
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	143 952	133 498	146 264
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 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A
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 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A	учтено в п 1.1.4.A
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	214 642	217 797	218 066
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	214 642	217 797	218 066
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	108 790	113 690	110 515
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	105 851	104 107	107 551
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	310 851	302 900	315 809
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	310 851	302 900	315 809
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	159 897	161 318	162 431
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	150 954	141 582	153 378
1.1.5.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

№ 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
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	9 068	9 007	9 213
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	9 068	9 007	9 213
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 363	4 543	4 432
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 705	4 464	4 781
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	648 137	700 252	657 109
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	563 112	593 890	571 807
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	282 191	290 877	301 434
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	280 922	303 013	270 374
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	85 025	106 362	85 302
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	36 675	50 834	39 173
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	48 350	55 528	46 129
	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	142 423	176 432	144 984
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	56 051	84 682	70 382
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	86 372	91 750	74 602
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		336,379	не утверждены	336,379
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	325,652	не утверждены	325,652
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	10,724	не утверждены	10,724
	менее 670 кВт	тыс. штук	10,688	не утверждены	10,688
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,036	не утверждены	0,036
	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	0,003	не утверждены	0,003
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		347 149	не утверждены	347 149
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	327 702	321 361	327 709
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	19 447	19 577	19 543
	менее 670 кВт	штук	19 379	19 507	19 475
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	68	70	68
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
4.	Количество точек подключения	штук	347 496	341 271	347 599
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	570 570	775 142	1 430 173
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	346,3	см. комментарии	см. комментарии
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,4	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		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	19 973	16 935	60 213
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	244 984	9 002	118 006
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	166 014	не утверждены	см. комментарии
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	112 053	не утверждалась	см. комментарии
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,49	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». Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 06.07.2020 № 25/67-ап «Об утверждении изменений на 2020 год, вносимых в инвестиционную программу АО «Алтайкрайэнерго» на 2020-2022 годы». Размещено на сайте http://www.altke.ru и на http://www.alt-prom.ru/ao-altaykrayenergo	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». Приказ Минпромэнерго 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». Размещено на сайте http://www.alt-prom.ru/ao-altaykrayenergo	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». Приказ Минпромэнерго 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». Размещено на сайте http://www.alt-prom.ru/ao-altaykrayenergo . Проект корректировки инвестиционной программы 2020-2022 годы (в части мероприятий 2022 года) будет направлен на рассмотрение в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края в 2022 году в установленные законодательством сроки.

* 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-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 (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	279,68	408,36	378,88	378,88	378,88	1 090,52
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	130,06	189,50	189,50	862,13	862,13	4 090,91
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	372,18	609,00	580,58	592,17	592,17	892,74
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	143,32	358,10	247,47	197,39	197,39	521,25
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	124,06	203,00	193,53	197,39	197,39	297,58
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/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
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).

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

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 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