

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 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 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	1 689 964	1 770 731	1 689 963
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	813 279	834 661	813 279
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	813 279	834 661	813 279
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	429 629	442 774	429 629
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	383 651	391 888	383 651
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	283 575	289 483	283 575
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	283 575	289 483	283 575
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	150 078	152 755	150 078
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	133 498	136 728	133 498
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	217 797	232 483	217 797
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	217 797	232 483	217 797

№ 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	113 690	122 110	113 690
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	104 107	110 374	104 107
1.1.4.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
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	302 900	303 405	302 900
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	302 900	303 405	302 900
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	161 318	163 497	161 318
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	141 582	139 908	141 582
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	9 007	9 290	9 007
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	9 007	9 290	9 007
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 543	4 412	4 543
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 464	4 878	4 464
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	700 711	686 943	700 047
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	594 031	595 143	593 716
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	308 949	288 827	290 881
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	285 082	306 315	302 835
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	106 680	91 800	106 331
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 810	44 550	50 837
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	52 870	47 250	55 494
	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	175 973	249 127	176 637
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	72 006	126 471	84 676
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	103 968	122 656	91 961
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		338,419	не утверждены	338,419
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	327,600	не утверждены	327,600
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	10,819	не утверждены	10,819
	менее 670 кВт	тыс. штук	10,783	не утверждены	10,783
	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		340 938	не утверждены	340 938
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	321 361	305 145	321 361
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	19 577	19 881	19 577
	менее 670 кВт	штук	19 507	19 791	19 507
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	70	90	70
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
4.	Количество точек подключения	штук	341 271	325 359	341 271
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	515 448	640 905	1 133 807
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	360	см. комментарии	см. комментарии
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,2	см. комментарии	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
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	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	36 293	37 315	62 125
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	135 015	16 179	111 994
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	117 098	не утверждены	см. комментарии
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	23 280	не утверждалась	см. комментарии
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,27	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 31.10.2019 №25/153-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 31.10.2019 №25/153-ап). Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу 2017-2019 года и 2020-2023 (в отношении мероприятий 2020 года) направлен на рассмотрение в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края, размещен на сайте http://www.altke.ru .	Проект инвестиционной программы на период 2020-2023 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.

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	279,680	279,68	279,68	408,36	408,36	868,18
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	119,28	130,06	130,06	189,50	189,50	1 851,47
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	364,01	372,18	372,18	609,00	609,00	758,17
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	181,69	143,32	143,32	358,10	358,10	252,72
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	121,34	124,06	124,06	203,00	203,00	252,72
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 редцированный 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).

Генеральный директор



С.Н. Приб

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, 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