

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 год
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество "Сетевая компания Алтайкрайэнерго" (АО "СК Алтайкрайэнерго")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Сетевая компания Алтайкрайэнерго"

Сокращенное наименование АО "СК Алтайкрайэнерго"

Место нахождения 656002, г.Барнаул, ул. Воровского, 163

Фактический адрес 656002, г.Барнаул, ул. Воровского, 163

ИНН 2224143922

КПП 222401001

Ф.И.О. руководителя Приб Сергей Николаевич

Адрес электронной почты pr@altke.ru

Контактный телефон (3852) 222-808

Факс (3852) 553-730

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 695 762	3 187 165	4 941 046
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	378 007		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	826 521		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	284 864		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	14,0		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность *** (1)	МВт	227,615	220,737	226,248
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (2)	тыс. кВт·ч	1 614 229	1 599 153	1 605 328
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	896 058	881 913	896 713
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ****	процентов	14,26 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦТ от 27.12.2019 №587	14,26 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦТ от 27.12.2019 №587	14,26 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦТ от 27.12.2019 №587
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)****		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 13.06.2019 №143-пр (корректировка Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024, приказ от 03.03.2020 №74 пр	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 13.06.2019 №143-пр (корректировка Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024, приказ от 03.03.2020 №74 пр	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 13.06.2019 №143-пр (корректировка Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024, приказ от 03.03.2020 №74 пр
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии****	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (3)	тыс. рублей	2 204 058,37	2 281 359,19	3 919 412,99
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *****; операционные (подконтрольные) расходы **** - всего	тыс. рублей	1 125 152,94	854 138,36	995 067,54
	в том числе:				
	оплата труда		735 779,10	643 182,70	749 305,13
	ремонт основных фондов		128 295,48	96 260,07	112 142,58
	материальные затраты		89 202,78	68 569,16	79 882,79
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, *****; неподконтрольные расходы **** - всего (4)	тыс. рублей	879 797,95	892 950,06	1 462 657,71
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет**** (5)	тыс. рублей	199 107,48	534 270,77	1 461 687,74
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (6)	тыс. рублей	404 395	531 729	699 590

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 08.08.2022 №25/78-ап размещен на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraenergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2022-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 04.04.2023 №СК/796-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraenergo-2023 , также размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2023-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 04.04.2023 №СК/796-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraenergo-2023 , также размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2023-god
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	65 202,35	64 621,66	65 421,72
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	17,26	13,22	15,21
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 392	1 590	1 392
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,0	33,7	44,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы от 20.04.2022		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 757 847	не подлежит утверждению	
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	(322 227)		

* 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) - Заявленная мощность с учетом мощности на собственное потребление (хоз. нужды)

(2) - Объем полезного отпуска электроэнергии с учетом собственного потребления (хоз. нужды)

(3) -НВБ на содержание без учета оплаты потерь, с учетом РПП

(4) - Непокрытые расходы указаны без учета выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2022 год в размере 199 107,48 тыс. руб., на 2023 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2024 год в размере 222 329,69 тыс. руб., также в соответствии с методическими указаниями №98-э с учетом амортизации и прибыли на капитальные вложения и с учетом РПП в соответствии с Основами ценообразования постановления Правительства РФ №1178

(5) - Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет указаны с учетом корректировок НВБ в соответствии с методическими указаниями №98-э и выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2022 год в размере 199 107,48 тыс. руб., на 2023 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2024 год в размере 222 329,69 тыс. руб.

(6) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2022 год, на 2023 и 2024 годы - в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

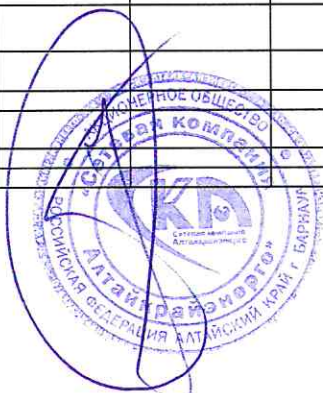
Т.В. Чередова



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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"	рублей/МВт в месяц						
	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"	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	907 670,5	861 229,3	1 018 081,1	1 018 081,1	1 450 055,5	1 450 055,5
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	308,1	329,8	671,6	671,6	639,2	639,2
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 061,1	2 191,8	2 358,0	2 358,0	3 091,6	3 091,6
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						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
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						

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Т.В. Чередова