

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2029 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 priemnaya@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 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
I. 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	3 206 619	3 427 615	6 702 869	5 769 068	6 022 106	6 303 248	6 582 430
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	399 167						
1.3.	ЕВБТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	910 361						
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	280 893						
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	12,4						
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	х	х	х	х	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	х	х	х	х	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность *** (1)	МВт	232,546	226,349	229,344	229,344	229,344	229,344	229,344
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (2)	тыс. кВт·ч	1 633 391	1 605 278	1 627 762	1 627 762	1 627 762	1 627 762	1 627 762
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	898 662	899 064	907 447	907 447	907 447	907 447	907 447
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	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178
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 2025-2029 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 22.04.2024 №122-пр				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*****	МВт·ч	х	х	х	х	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (3)	тыс. рублей	2 647 329,05	2 500 046,97	6 135 245,42	5 173 063,32	5 396 301,17	5 646 153,57	5 892 480,67

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 430 820,56	993 897,67	2 083 692,36	2 154 691,18	2 225 664,26	2 299 277,23	2 375 213,42
	в том числе:								
	оплата труда		910 753,59	748 424,16	1 278 351,73	1 320 665,17	1 364 129,13	1 409 254,95	1 455 786,95
	ремонт основных фондов		189 036,80	112 010,73	269 370,81	278 274,44	287 452,91	296 957,71	306 768,48
	материальные затраты		127 229,98	79 788,87	250 531,85	258 812,79	267 349,35	276 189,41	285 314,04
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1**, ****, неподконтрольные расходы *** - всего *** (4)	тыс. рублей	1 079 752,41	953 837,68	1 836 674,77	1 781 810,55	1 828 890,70	1 941 375,91	2 044 958,21
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*** (5)	тыс. рублей	136 756,08	552 311,63	2 212 878,29	1 236 561,59	1 341 746,21	1 405 500,43	1 472 309,03
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (6)	тыс. рублей	497 638	509 789	721 434	780 461	810 424	893 357	971 099
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 24.11.2023 №25/108-ап размещен на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraienergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2023-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго» на 2020-2024 годы, в части 2024 года и проект инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго» на 2025-2029 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 22.04.2024 №СК/1148-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/proekty-investprogramm , также размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2024-god	Проект инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго» на 2025-2029 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 22.04.2024 №СК/1148-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/proekty-investprogramm , также размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2024-god				
4.5.	Объем условных единиц *** (7)	у.е.	65 438,21	65 319,82	66 047,38	66 342,75	66 633,45	66 932,49	67 230,45
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	21,87	15,22	31,58	32,48	33,40	34,35	35,33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 403	1 590	1 403	1 403	1 403	1 403	1 403
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	54,1	39,2	75,9	78,4	81,0	83,7	86,5
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	(243743)						

* 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) - НВВ на содержание без учета оплаты потерь, с учетом РПП

(4) - Неподконтрольные расходы указаны без учета выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2023 год в размере 136 686,68 тыс. руб., на 2024 год - в соответствии с выпиской УПРЦТ, на 2025 год в размере 150 286,72 тыс. руб., на 2026 год - 156 298,19 тыс. руб., на 2027 год 162 550,12 тыс. руб., на 2028 год 169 052,12 тыс. руб., на 2029 год 175 814,21 тыс. руб., также в соответствии с методическими указаниями №98-з 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 НВВ в соответствии с методическими указаниями №98-з и выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2023 год в размере 136 686,68 тыс. руб., на 2024 год - в соответствии с выпиской УПРЦТ, на 2025 год в размере 150 286,72 тыс. руб., на 2026 год - 156 298,19 тыс. руб., на 2027 год 162 550,12 тыс. руб., на 2028 год 169 052,12 тыс. руб., на 2029 год 175 814,21 тыс. руб.

(6) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2023 год, на 2024 - в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы и на 2025-2029 гг. - в соответствии с проектом инвестиционной программы

(7) В пункте 4.5 указан среднегодовой объем условных единиц

Генеральный директор

С.Н. Приб



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования 2029 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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 обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем 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	1 065 512,9	1 051 557,2	987 046,8	1 263 966,9	2 238 702,7	2 238 702,7	1 887 610,1	1 887 610,1	1 969 067,8	1 969 067,8	2 060 237,0	2 060 237,0	2 150 119,8	2 150 119,8
	ставка на оплату технологического расхода (потери),	рублей/МВт·ч	360,7	350,4	686,9	588,3	350,2	350,2	367,7	367,7	386,1	386,1	405,4	405,4	425,7	425,7
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 348,7	2 356,4	2 352,9	2 732,4	4 135,2	4 135,2	3 559,1	3 559,1	3 715,3	3 715,3	3 888,7	3 888,7	4 060,9	4 060,9
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч										-		-		
3.	Для гарантирующих поставщиков:											-		-		
3.1.	величина бытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч										-		-		
3.2.	величина бытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч										-		-		
3.3.	величина бытовой 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/см²	рублей/Гкал										-		-		
	2,5 - 7,0 кг/см²	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										-		-		

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, в %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
АО "СК Алтайкрайэнерго"	2025	2 085 692,36	X	X	7,04	Форма 1.7.1. МУ 1256	Форма 1.7.1. МУ 1256	1
	2026	X	1	0,75	X	Форма 1.7.1. МУ 1256	Форма 1.7.1. МУ 1256	1
	2027	X	1	0,75	X	Форма 1.7.1. МУ 1256	Форма 1.7.1. МУ 1256	1
	2028	X	1	0,75	X	Форма 1.7.1. МУ 1256	Форма 1.7.1. МУ 1256	1
	2029	X	1	0,75	X	Форма 1.7.1. МУ 1256	Форма 1.7.1. МУ 1256	1

Генеральный директор



С.Н. Приб