

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2026 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 8-800-700-70-83

Факс (3852) 553-730

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 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	3 594 691	3 491 095	7 781 875
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	302 987		
1.3.	ЕВИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	969 103	не подлежит утверждению	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	196 106		
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	8,4	не подлежит утверждению	
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	239,872	238,955	235,972
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (2)	тыс. кВт·ч	1 703 568	1 658 682	1 678 473
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	942 460	нет данных	934 009
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	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦТ от 10.12.2024 №374	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦТ от 10.12.2024 №374
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 2025-2029 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 22.04.2024 №122-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	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (3)	тыс. рублей	3 095 394,82	2 550 796,26	6 951 592,04
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего (8)	тыс. рублей	1 680 915,75	1 351 352,41	1 406 220,74
	в том числе:				
	оплата труда		1 143 246,60	1 039 853,53	1 082 074,22
	ремонт основных фондов		186 149,93	133 549,91	138 972,37
	материальные затраты		138 230,27	88 695,96	92 297,24
4.1.a	Операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций (9)		x	x	1 850 848,75
4.1.6	Операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением доли эталонов затрат территориальных сетевых организаций и доли подконтрольных расходов, в соответствии с пунктом 11(1) методических указаний 98-э (30%/70% соответственно) (10)		x	x	1 539 609,15
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1**, *****; неподконтрольные расходы *** - всего *** (4)	тыс. рублей	1 283 133,73	1 230 496,07	1 867 436,32
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*** (5)	тыс. рублей	131 345,35	-31 052,22	3 544 546,57
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (6)	тыс. рублей	529 108	585 250	965 703

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 02.12.2024 №25/137-ап размещен на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraienergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2024-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго» на 2025-2029 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 27.05.2025 №СК/1510-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/proekty-investprogram , также размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2025-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго» на 2025-2029 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 27.05.2025 №СК/1510-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/proekty-investprogram , также размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2025-god
4.5.	Объем условных единиц *** ⁽⁷⁾	у.е.	65 398,47	65 091,02	65 100,41
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	25,70	20,76	21,60
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 466	1 403	1 466
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,0	61,8	61,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы от 20.04.2022	ОТС в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы от 25.12.2024	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 991 522	не подлежит утверждению	
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	(288 758)		

* 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) - Заключенная мощность без учета мощности на собственное потребление (хоз. нужды)

(2) - Объем полезного отпуска электроэнергии без учета собственного потребления (хоз. нужды)

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

(4) - Неподконтрольные расходы указаны без учета выпадающих доходов от ТП (п. 87) за 2024 год в размере 131 208,11 тыс. руб., на 2025 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2026 год в размере 149 149,01 тыс. руб., также в соответствии с методическими указаниями №98-о 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 ННВ в соответствии с методическими указаниями №98-о и выпадающих доходов от ТП (п. 87) за 2024 год в размере 131 208,11 тыс. руб., на 2025 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2026 год в размере 149 149,01 тыс. руб.

(6) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2024 год, на 2025, 2026 - в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго» на 2024-2029 годы, в части мероприятий 2025-2029 годов

(7) В пункте 4.5 указан среднегодовой объем условных единиц

(8) В пункте 4.1 указаны подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) методических указаний 98-о

(9) В пункте 4.1.а указаны операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонных затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с изменениями, предусмотренными постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонных затрат территориальных сетевых организаций", внесенными в Основы ценообразования постановления Правительства РФ №1178 и дополненными пунктом 38^а

(10) В пункте 4.1.б указаны операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением доли 30% эталонных затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с изменениями, предусмотренными постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонных затрат территориальных сетевых организаций", внесенными в Основы ценообразования постановления Правительства РФ №1178 и дополненными пунктом 38^а и доли 70% подконтрольных расходов, определенных в соответствии с пунктом 11(1) методических указаний 98-о

Генеральный директор

С.Н. Приб



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 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 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	1 069 480,5	1 206 498,8	891 728,7	887 370,6	2 454 949,2	2 454 949,2
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	357,6	388,3	566,9	566,9	494,7	494,7
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 346,0	2 751,9	2 104,7	2 104,7	4 636,3	4 636,3
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						

Генеральный директор



С.Н. Приб