

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 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 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 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	2 579 583	2 639 069	3 776 352
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	292 665		
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	821 305	не подлежит утверждению	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	220 978		
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	11,3	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	226,591	224,717	226,525
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (2)	тыс. кВт·ч	1 599 288	1 578 192	1 599 234
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	890 192	875 493	881 913
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	2 176 278,01	1 951 343,95	2 948 983,29
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 047 587,95	836 395,00	838 920,85
	в том числе:				
	оплата труда		697 746,90	629 821,60	631 723,65
	ремонт основных фондов		110 943,76	94 260,42	94 545,09
	материальные затраты		93 197,24	67 144,75	67 347,52
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, *****, неподконтрольные расходы *** - всего ⁽⁴⁾	тыс. рублей	1 011 717,86	792 269,20	1 114 546,27
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*** ⁽⁵⁾	тыс. рублей	116 972,20	322 679,74	995 516,17
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁽⁶⁾	тыс. рублей	418 822	403 694	511 800

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 04.08.2021 № 25/77-ап размещен на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraienergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2021-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы, в отношении мероприятий 2022-2023 года направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 15.04.2022 №СК/929-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraienergo-2022 . Проект корректировки размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2022-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы, в отношении мероприятий 2022-2023 года направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 15.04.2022 №СК/929-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraienergo-2022 . Проект корректировки размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2022-god
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	64 713,92	64 317,09	64 713,92
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	16,19	13,00	12,96
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 385	1 590	1 385
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42,0	33,0	38,0
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы от 21.12.2018		
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	(246030)		

* 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

(4) - Неподконтрольные расходы указаны без учета выпадающих доходов от ТП (п. 87) за 2021 год в размере 116 972,2 тыс. руб., на 2022 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2023 год в размере 127 059,67 тыс. руб., также в соответствии с методическими указаниями №98-з с учетом амортизации и прибыли на капитальные вложения.

(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 2021 год в размере 116 972,2 тыс. руб., на 2022 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2023 год в размере 127 059,67 тыс. руб.

(6) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении утвержденных инвестиционных программ за 2021 год, на 2022 и 2023 годы - в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы

Генеральный директор



С.Н. Приб

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 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, 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, 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"	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	891 874,6	860 426,8	888 079,0	909 646,7	1 089 586,5	1 089 586,5
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	278,9	273,1	561,2	604,5	519,7	519,7
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 975,3	2 064,8	2 067,0	2 152,7	2 372,2	2 372,2
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 редвцированный 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