

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 prigpnaya@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	4 196 385
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	292 665	не подлежит утверждению	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	821 305		
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	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	х	х	х
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 энергосбережения (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	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (3)	тыс. рублей	2 180 600,92	1 951 343,95	3 289 783,64
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	855 053,95
	в том числе:				
	оплата труда		697 746,90	629 821,60	643 872,19
	ремонт основных фондов		110 943,76	94 260,42	96 363,26
	материальные затраты		93 197,24	67 144,75	68 642,67
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** (4)	тыс. рублей	1 011 717,86	792 269,20	1 361 019,93
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет *** (5)	тыс. рублей	121 295,12	322 679,74	1 073 709,76
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (6)	тыс. рублей	418 822	403 694	631 729

№ 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-altaykrajenergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2021-god	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-altaykrajenergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2022-god	Проект корректировки к приказу Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 08.08.2022 № 25/78-ап размещен на официальном 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	13,21
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	38,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы от 21.12.2018	ОТС в электроэнергетике 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	(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) - НВБ на содержание без учета оплаты потерь с учетом РПП

(4) - Неподконтрольные расходы указаны без учета выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2021 год в размере 121 295,12 тыс. руб., на 2022 год - в соответствии с выпиской УПРЦП, на 2023 год в размере 167 757,73 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 НВБ в соответствии с методическими указаниями №98-з и выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2021 год в размере 121 295,12 тыс. руб., на 2022 год - в соответствии с выпиской УПРЦП, на 2023 год в размере 167 757,73 тыс. руб.

(6) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2021 год, на 2022 год в соответствии с утвержденной инвестиционной программой и на 2023 год в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы

И.о. генерального директора



М.В. Переверзев

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам 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-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	1 215 505,0	1 215 505,0
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	278,9	273,1	561,2	604,5	569,5	569,5
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 975,3	2 064,8	2 067,0	2 152,7	2 636,0	2 636,0
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/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						

И.о. генерального директора

М.В. Перевезев