

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 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 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 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	2 311 933	2 566 503	3 270 775
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	255 378	не подлежит утверждению	
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	701 767		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	165 096		
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	11,0	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	221,669	219,440	226,356
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (2)	тыс. кВт·ч	1 549 629	1 584 978	1 578 234
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	876 770	859 752	895 870
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 УГРЦ от 27.12.2019 №587	14,26 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦ от 27.12.2019 №587	14,26 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦ 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	1 892 538,90	1 895 244,70	2 436 181,18
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	931 116,27	831 872,62	836 953,70
	в том числе:				
	оплата труда		650 672,21	626 416,19	630 242,35
	ремонт основных фондов		102 651,75	93 750,76	94 323,39
	материальные затраты		78 285,87	66 781,70	67 189,60
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1**, ****, неподконтрольные расходы *** - всего ⁽⁴⁾	тыс. рублей	895 223,09	769 373,86	956 847,63
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет**** ⁽⁵⁾	тыс. рублей	66 199,54	293 998,1	642 379,85
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁽⁶⁾	тыс. рублей	367 574	408 641	384 099

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 22.07.2020 №25/83-ап размещен на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykrajenergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2020-god	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 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
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	64 374,30	63 963,07	64 374,30
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	14,46	13,01	13,00
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 422	1 590	1 422
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,1	32,8	36,9
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	2 388 915	не подлежит утверждению	
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	(377 811)		

* 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 2020 год в размере 66 199,54 тыс. руб., на 2021 год - в соответствии с выпиской УГРПГ, на 2022 год в размере 71 648,27 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 2020 год в размере 66 199,54 тыс. руб., на 2021 год - в соответствии с выпиской УГРПГ, на 2022 год в размере 71 648,27 тыс. руб.

(6) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2020 год, на 2021 и 2022 годы - в соответствии с приказом корректировки инвестиционной программы

Генеральный директор

С.Н. Приб



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования 2022 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	917 602,1	850 246,2	871 688,3	922 091,5	900 828,0	900 828,0
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	330,7	248,8	532,1	552,5	531,1	531,1
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 796,6	1 870,2	1 969,0	2 070,1	2 081,6	2 081,6
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/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 редвцированный 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						

