

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(передача электроэнергии) на _____ 2022-2026 _____ год
(расчетный период регулирования)

ООО "Краснодарэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Краснодарэнерго»
Сокращенное наименование	ООО «Краснодарэнерго»
Место нахождения	350005; Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Героя Сарабеева В.И., д.5,офис 10.
Фактический адрес	350005; Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Героя Сарабеева В.И., д.5,офис 10.
ИНН	2308190012
КПП	231101001
Ф. И. О. руководителя	Самарченко Людмила Владимировна
Адрес электронной почты	info@krasnodarenergo.ru
Контактный телефон	8 (861) 205 17 61
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на 2022 год	Предложения на 2023год	Предложения на 2024 год	Предложения на 2025 год	Предложения на 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	124 112,13	150 486,11	535 801,97	405 780,70	411 905,90	418 166,72	424 566,16
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-78 049,81	3 749,48	149 583,40	20 892,87	21 213,66	21 541,55	21 876,70
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-53 158,29	13 048,46	181 028,91	57 541,17	57 854,58	58 174,94	58 502,38
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-78 485,36	-1 050,73	143 792,43	20 304,68	20 618,10	20 938,45	21 265,90
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	-62,9	2,5	27,9	5,1	5,2	5,2	5,2
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч							
3.3. Заявленная мощность ³	МВт	130,07	169,07	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	197,54	225,45	238,16	238,16	238,16	238,16	238,16
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч							
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	6,6 (указан фактический уровень. Нормативный составляет 4.47% утвержден Приказом РЭК от 26.12.2016 № 52/2016-э.)	4,47 (утвержден Приказом РЭК от 26.12.2016 № 52/2016-э)	7,76 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	7,76 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	7,76 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	7,76 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	7,76 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения находится в стадии разработки						
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего								
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего	тыс. рублей	60 686,90	71 266,73	229 248,15	235 500,56	240 714,54	246 043,96	251 491,37
	в том числе:								
	оплата труда		25 264,42	27 354,93	90 056,23	92 050,07	94 088,06	96 171,17	98 300,40
	ремонт основных фондов		25 389,33	32 015,48	75 748,09	77 425,15	79 139,35	80 891,49	82 682,43
	материальные затраты		6 697,19	6 041,00	48 898,82	49 981,44	51 088,03	52 219,12	53 375,25
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	91 970,44	48 033,81	208 857,02	170 280,14	171 191,37	172 122,77	173 074,79
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1 886,97	-5 525,97	80 372,33	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2 037,50	18 000,00	29 649,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ МИН ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 25.12.2020 № 694						
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	5 369,96	5 668,79	6 237,40	6 237,40	6 237,40	6 237,40	6 237,40
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	11,30	12,57	36,75	37,76	38,59	39,45	40,32
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала*	человек	40	47	149	149	149	149	149

5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	52,63	48,50	50,37	51,48	52,62	53,79	54,98
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15	15	15	15	15	15	15
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков									
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:								
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч							
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
	в том числе:	тыс. кВт·ч							
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч							
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч							
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч							
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							

	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего	
	в том числе:	
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук
	не менее 10 МВт	тыс. штук
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего	
	в том числе:	
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук
	от 670 кВт до 10 МВт	штук
	не менее 10 МВт	штук
4.	Количество точек подключения	штук
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов		
1.	Установленная мощность	МВт
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт

3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей
	в том числе:	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
8.	Топливо — всего	
	в том числе:	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	
9.	Амортизация	млн рублей
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей
	в том числе:	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего	
	в том числе:	
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего	
	в том числе:	
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего	
	в том числе:	
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021 год		Предложения на 2022 год		Предложения на 2023 год		Предложения на 2024 год		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	63 178,57	63 178,57	56 077,97	56 077,97	265 774,79	265 774,79	201 280,11	201 280,11	204 318,41	204 318,41	207 423,97	207 423,97	210 598,29	210 598,29
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	155,86	155,86	155,56	155,56	270,06	270,06	270,06	270,06	270,06	270,06	270,06	270,06	270,06	270,06
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	632,72	632,72	637,65	637,65	2 345,22	2 345,22	1 841,65	1 841,65	1 865,37	1 865,37	1 889,62	1 889,62	1 914,40	1 914,40

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: * Данные по строке 5.1.о фактической численности за 2020 год указаны с учетом работников по договорам ГПХ и внешних совместителей. Численность в столбцах "Утвержденные показатели на 2021 год" и "Предложение на 2022 год" получена расчетным путем.

Предложения по плановым значениям долгосрочных параметров регулирования при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Ipsaidi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Ipsaifi)	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Пгпр)
			млн руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "Краснодарэнерго"	2022	229,24815	2	0,75	7,76	0,02656	0,00360	1,0
		2023	x	2	0,75	7,76	0,02616	0,00355	1,0
		2024	x	2	0,75	7,76	0,02577	0,00350	1,0
		2025	x	2	0,75	7,76	0,02538	0,00344	1,0
		2026	x	2	0,75	7,76	0,02500	0,00339	1,0