

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023-2027 гг.
(расчетный период регулирования)
Публичное акционерное общество "Россети Кубань" (ПАО "Россети Кубань")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Россети Кубань"
Сокращенное наименование	ПАО "Россети Кубань"
Место нахождения	350033, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, дом 2А
Фактический адрес	350033, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, дом 2А
ИНН	2309001660
КПП	997650001
Ф.И.О. руководителя	Эбеев Борис Борисович
Адрес электронной почты	telet@rosseti-kuban.ru
Контактный телефон	8 (861) 212-24-03
Факс	8 (861) 268-24-93

II. Основные показатели деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий расчетному периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
			2021 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
I. Основные показатели деятельности организаций, относящиеся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)									
1.	Показатели эффективности деятельности организации		-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Выручка ¹	тыс. рублей	57 669 744	-	-	-	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	7 615 234	-	-	-	-	-	-
1.3.	ЕНПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	8 879 145	-	-	-	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 711 834	-	-	-	-	-	-
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	13,20%	-	-	-	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-	-	-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами**	MВт	X	X	X	X	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности**	MВт*ч	X	X	X	X	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность***	MВт	2 753,61	3 017,20	2 783,07	2 807,78	2 831,75	2 855,76	2 879,77
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии – всего**	тыс кВт*ч	21 004 532,65	19 954 730,00	21 723 631,54	21 940 867,85	22 160 276,53	22 381 879,30	22 605 698,09
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии выделенно и приравненным к нему категориям потребителей**	тыс кВт*ч	8 948 270,86	8 775 743,80	9 955 000,00	10 253 650,00	10 561 259,50	10 878 097,29	11 148 442,42
3.6.	Уровень потерь электрической энергии*** (2023 год – долгосрочный параметр регулирования)	процентов	9,92	10,5	9,92	X	X	X	X
3.7.	Результаты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена решением Совета директоров от 02.06.2021 №436/2021	Утверждена решением Совета директоров от 02.06.2021 №436/2021	Утверждена решением Совета директоров от 29.06.2022 №482/2022				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии установленным оптовым рынком электрической энергии***	MВт*ч	X	X	X	X	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего		54 526 275,87	57 733 174,93	88 088 297,05	82 625 960,26	85 430 344,88	85 257 942,91	87 593 870,21
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг****, операционные (подконтрольные) расходы**** – всего	тыс. рублей	9 123 058	8 198 300,60	16 347 583,53	16 979 399,91	17 513 384,33	18 061 124,49	18 631 027,74
	в том числе:		-	-	-	-	-	-	-
	оплата труда		-	-	-	-	-	-	-
	расходы на основные фонды		-	-	-	-	-	-	-
	материальные затраты		-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1****, неподконтрольные расходы**** – всего***	тыс. рублей	44 327 026	45 264 308,93	62 209 237,81	65 646 560,35	67 916 960,55	67 196 818,42	68 962 842,46
4.3.	Выпадение, изменение доходов (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	4 270 565,39	9 531 475,71	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ²	тыс. рублей	3 665 452,28	2 615 180,24	7 518 908,36	5 704 874,08	6 043 757,00	6 279 377,02	6 498 527,28
4.4.1.	Результаты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 16.12.2021 №21@ "Об утверждении изменений, внесенных в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань» на 2018 – 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 21@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 25.12.2020 №23@"	Приказ Минэнерго России от 16.12.2021 №21@ "Об утверждении изменений, внесенных в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань» на 2018 – 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 21@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 25.12.2020 №23@"	Итоговый проект инвестиционной программы ПАО "Россети Кубань"				
4.5.	Объем условных единиц***	у.е.	404 441,03	407 089,29	412 301,44	413 425,23	414 415,14	415 314,33	416 365,33
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу***	тыс. рублей (у.е.)	22,56	20,14	39,65	41,07	42,26	43,49	44,75
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-	-	-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7 634	-	7 962	X	X	X	X
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52,99	-	67,71	X	X	X	X
5.3.	Результаты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы, утверждено 21.12.2018, зарегистрировано в Федеральной службе по труду и занятости (Роструд) 22.01.2019 №23/19-21		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 гг., утверждено 20.04.2022	X	X	X
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	34 182 868	X	X	X	X	X	X
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ³	тыс. рублей	-29 889 058	X	X	X	X	X	X

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

- 1 В соответствии с данными бухгалтерской отчетности ПАО "Россети Кубань" по состоянию на 31.12.2021 (Форма 2) по всем деятельности.
- 2 Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников, указаны по финансированию, без учета дополнительной эмиссии акций, привлеченных средств и мероприятий, осуществляемых за счет платы за технологическое присоединение.
- 3 Рассчитан в целом по ПАО "Россети Кубань" на основании данных бухгалтерской отчетности ПАО "Россети Кубань" по состоянию на 31.12.2021.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период* 2022 год ¹		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год ²		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год ²		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год ²		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год ²		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год ²	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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															
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 152 068,98	1 223 509,33			3 209 135,71	3 456 709,15	2 925 712,65	2 914 686,32	2 922 105,82	3 047 741,72	2 920 993,24	2 832 886,43	2 979 797,22	2 805 441,03
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	321,01	334,09			393,45	386,06	475,33	471,62	484,05	460,53	469,80	457,59	468,51	452,95
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	2 499,35	2 685,49			3 923,74	4 175,69	3 714,50	3 813,10	3 747,12	3 954,49	3 748,88	3 864,79	3 848,44	3 899,17

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

¹ Департамент государственного регулирования тарифов Краснодарского края утверждает единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по группам потребителей с дифференциацией по тарифному меню и уровням напряжения.

² Расчетные тарифы на услуги по передаче электрической энергии с учетом прогнозного баланса электрической энергии (мощности) и необходимой валовой выручки ПАО "Россети Кубань".