

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(на передачу электроэнергии) на 2026-2030 **год**
(расчетный период регулирования)

Общество ограниченной ответственности "Экстех"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ЭксТех"

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество ограниченной ответственности "ЭксТех"
Сокращенное наименование	ООО "ЭксТех"
Место нахождения	350080, г. Краснодар, ул.Тюляева,4/1
Фактический адрес	350080, г. Краснодар, ул.Тюляева,4/1
ИНН	2312181469
КПП	231201001
Ф. И. О. руководителя	Бутенко Александр Владимирович
Адрес электронной почты	ecstech@yandex.ru
Контактный телефон	8 (861) 203-46-93
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 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	105 410,78	160 311,69	650 945,91	532 090,24	574 857,88	612 669,08	653 609,23
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 30 142,77	71 577,57	217 031,40	60 651,57	60 879,69	61 125,77736	122 491,25
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 1 943,07	85 994,72	261 539,97	60 651,57	60 879,69	61 125,78	122 491,25
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 55 693,87	51 250,75	190 660,33	34 204,67	34 351,05	34 509,00	95 779,44
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	-28,60	44,65	33,34	11,40	10,59	9,98	18,74
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	58,76	70,13	84,86	84,86	84,86	84,86	84,86
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ^{3**}	тыс. кВт·ч	101 710,00	92 441,99	116 152,00	133 574,80	153 611,10	153 611,10	153 611,10
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	6,48%	4,02%	6,48%	6,48%	6,48%	6,48%	6,48%

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения на 2021-2025 гг. от 19.01.2021 г. утверждена ген. директором А.В. Бутенко, размещена по ссылке https://regportal-tariff.ru/disclosure/get_file?p_guid=b0b5f2ed-e9a1-4664-b2c7-828d71dd3bdc , https://regportal-tariff.ru/disclosure/get_file?p_guid=79466f83-2e17-446e-8263-7f4b0d9bc303 . Направлена в Департамент гос. регулирования тарифов КК письмом от 31.01.2021 г. №15 (вх. №640 от 02.02.2022 г.) на новый ДПР Программа энергосбережения в разработке.						
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	50 999,31	43 620,30	296 710,39	320 161,70	345 477,25	372 795,28	402 274,16
в том числе:								
оплата труда		29 493,41	19 456,48	138 432,21	149 382,19	161 198,33	173 949,11	187 708,49
ремонт основных фондов		12 275,55	17 871,73	101 348,54	109 365,21	118 016,00	127 351,06	137 424,53
материальные затраты		6 196,92	3 971,78	35 900,33	38 721,56	41 775,21	45 070,41	48 626,24
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ¹	тыс. рублей	82 200,16	47 350,18	185 052,17	127 281,97	130 877,07	134 755,31	138 940,16
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ^{*****}	тыс. рублей	5 869,83	51 212,81	95 491,29	-	-	-	-
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 458,33	14 660,02	106 554,58	-	-	-	-
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на 2024-2027 гг. утверждена приказом МТЭК и ЖСКХ Краснодарского края от 13.11.2024 г. №872			проект ИПР 2025-2030 гг. размещен на сайте https://minterkgkh.krasnodar.ru/activity/investicionnaya			
4.5. Объем условных единиц ^{*****}	у. е.	3 187,43	3 187,43	3 500,00	3 500,00	3 500,00	3 500,00	3 500,00
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ^{3*}	тыс. рублей (у. е.)	16,00	13,69	84,77	91,47	98,71	106,51	114,94
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала ^{*****}	человек	26	28	74	74	74	74	74
5.2. Среднемесячная заработная плата ^{*****} на одного работника	тыс. рублей	94,53	57,30	155,89	168,22	181,53	195,89	211,38
5.3. Реквизиты отраслевого								

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год
тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.B. 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, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.1.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год
1.1.6.Б. первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
1.2. первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
потребителям, за исключением	тыс. кВт·ч							
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	тыс. кВт·ч							
электрическую энергию в целях компенсации								
потерь электрической энергии в сетях								
в первом полугодии	тыс. кВт·ч							
во втором полугодии	тыс. кВт·ч							
2. Количество обслуживаемых договоров — всего								
в том числе:								
2.1. с населением	тыс. штук							
и приравненным к нему категориям потребителей								
2.2. с потребителями, за исключением	тыс. штук							
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	тыс. штук							
электрическую энергию в целях компенсации потерь								
электрической энергии в сетях								
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего								
в том числе:								
3.1. по населению	штук							
и приравненным к нему категориям потребителей								
3.2. по потребителям, за исключением	штук							
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)								

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год
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							
7.1. в том числе:								
7.1.1. 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								
8.1. в том числе:								
8.1.1. топливо на электрическую энергию	млн рублей							
8.1.2. удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч							
8.2. топливо на тепловую энергию	млн рублей							
8.2.1. удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал							
8.2.2. 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							
11.1. в том числе:								
11.1.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей							
11.1.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей							
11.1.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей							
12. Объем перекрестного субсидирования — всего								
12.1. в том числе:								
12.1.1. от производства тепловой энергии	млн рублей							
12.1.2. от производства электрической энергии	млн рублей							
13. Необходимые расходы из прибыли — всего								
13.1. в том числе:								
13.1.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей							
13.1.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей							
13.1.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей							
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего								
14.1. в том числе:								
14.1.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей							
14.1.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей							
14.1.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей							
15. Чистая прибыль (убыток)	млн рублей							
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент							
17. Реквизиты инвестиционной								

Наименование показателей	Единица измере- ния	Фактические		Показатели,		Предложения							
		показатели за 2024 год,		утвержденные на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 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
1.2. услуги по передаче электрической энергии; двухставочный тариф; ставки на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	117 657,73	117 657,73	168 952,04	168 952,04	598 619,82	598 619,82	471 149,48	471 149,48	499 530,02	499 530,02	530 172,97	530 172,97
ставки на оплату технологического расхода (потери) одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	207,31	207,31	233,10	233,10	401,60	401,60	441,76	441,76	485,93	485,93	534,52	534,52
	рублей/ МВт·ч	1 284,04	1 284,04	2 061,36	2 061,36	6 323,98	6 323,98	4 495,03	4 495,03	4 222,89	4 222,89	4 500,65	4 500,65
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч												
3. Для гарантирующих организаций:													
3.1. величина абонентской надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч												
3.2. величина абонентской надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потери электрической энергии	рублей/ МВт·ч												
3.3. величина абонентской надбавки для прочих потребителей: 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 в том числе топливная оставляющая	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: 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 отсрочный и редуцированный пар	рублей/Гкал												
двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1. ставки на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч												
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал												
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода	рублей/ куб. метр												
пар	рублей/ куб. метр												

¹ Временной период — год, представляющий расчетный период регулирования.

² Заложены риски инфля, покупательской способности, покупательно-доходного неравенства в электроэнергетике.

³ Заложены риски инфля, покупательской способности, покупательно-доходного неравенства в электроэнергетике.

⁴ Заложены риски инфля, покупательской способности, покупательно-доходного неравенства в электроэнергетике.

Примечание: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заключается в целом по балансу.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

Генеральный директор



А.В. Бутенко

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 (Psaidi)		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества оказываемых услуг (Ptpu)
			млн руб.	%	%	%	час		шт		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	ООО "Экстех"	2026	296,71	1	0,75	6,48	ВН	2,2960	ВН	0,5559	1,0
							СН1	2,2960	СН1	0,5559	
							СН2	2,2960	СН2	0,5559	
							НН	2,3981	НН	0,5995	
		2027	X	1	0,75	X	ВН	2,2616	ВН	0,5476	1,0
							СН1	2,2616	СН1	0,5476	
							СН2	2,2616	СН2	0,5476	
							НН	2,3621	НН	0,5905	
		2028	X	1	0,75	X	ВН	2,2277	ВН	0,5394	1,0
							СН1	2,2277	СН1	0,5394	
							СН2	2,2277	СН2	0,5394	
							НН	2,3267	НН	0,5817	
		2029	X	1	0,75	X	ВН	2,1942	ВН	0,5313	1,0
							СН1	2,1942	СН1	0,5313	
							СН2	2,1942	СН2	0,5313	
							НН	2,2918	НН	0,5729	
		2030	X	1	0,75	X	ВН	2,1613	ВН	0,5233	1,0
							СН1	2,1613	СН1	0,5233	
							СН2	2,1613	СН2	0,5233	
							НН	2,2574	НН	0,5643	

Генеральный директор

А.В. Бутенко

