

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
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	105 410,78	160 311,69	555 408,06	484 722,60	524 517,49	559 120,78	596 599,27
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	19 534,88	71 577,57	165 934,47	60 458,25	60 671,07	60 900,65	116 162,79
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	8 670,94	85 994,72	206 373,94	60 458,25	60 671,07	60 900,66	116 162,79
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	45 085,30	51 250,75	139 742,56	34 204,68	34 351,04	34 509,00	89 693,91
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	-18,53	44,65	29,88	12,47	11,57	10,89	19,47
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
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, не 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
--------------------------	-------------------	------------------------------------	--------------------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------

программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)

* включая расходы на инвестиции, включенные в строку 4.4

** с учетом налога на прибыль

*** по столбцу факта показатель отражает не сумму расходов, а начисленный доход/выручку по передаче электроэнергии

**** предложения на 2025 год могут быть уточнены ввиду изменения состава активов

***** факт отражен на конец отчетного года

***** Показатели численности и средней зарплате отражены исходя из списочной численности на конец года с учетом пересчета совмещения должностей в штатные единицы, договоров ГПХ и и др.

Генеральный директор



А.В. Бутенко

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические		Показатели		Предложения									
		показатели за 2024 год		утвержденные на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		на 2030 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
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	117 657,73	117 657,73	168 352,04	168 352,04	304 804,06	304 804,06	424 635,65	424 635,65	450 106,02	450 106,02	477 589,89	477 589,89	507 247,56	507 247,56
ставка 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	587,98	587,98
	рублей/ МВт·ч	1 284,04	1 284,04	2 061,36	2 061,36	5 395,82	5 395,82	4 094,88	4 094,88	3 853,09	3 853,09	4 107,29	4 107,29	4 382,61	4 382,61
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: 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 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 редуцируемый пар	рублей/Ткал														
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/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														

¹ Базисный период — год, применительный расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организациями, осуществляющей энергетическо-инженерное управление в электроэнергетике.

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

⁴ Заполняется коммунальными предприятиями, отапливая района электрической энергией (мощностью).

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

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 (Psaifd)		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)										
							млн руб.	%	млн руб.	%		час	шт								
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10										
							2026	296,70	1	0,75		6,48	ВН	2,2960	ВН	0,5559					
													СН1	2,2960	СН1	0,5559					
													СН2	2,2960	СН2	0,5559					
													НН	2,3981	НН	0,5995					
													ВН	2,2616	ВН	0,5476					
													СН1	2,2616	СН1	0,5476					
													СН2	2,2616	СН2	0,5476					
													НН	2,3621	НН	0,5905					
													2027	X	1	0,75	X	ВН	2,2277	ВН	0,5394
																		СН1	2,2277	СН1	0,5394
																		СН2	2,2277	СН2	0,5394
НН	2,3267	НН	0,5817																		
ВН	2,1942	ВН	0,5313																		
СН1	2,1942	СН1	0,5313																		
СН2	2,1942	СН2	0,5313																		
НН	2,2918	НН	0,5729																		
2028	X	1	0,75	X	ВН	2,1613	ВН	0,5233													
					СН1	2,1613	СН1	0,5233													
					СН2	2,1613	СН2	0,5233													
					НН	2,2574	НН	0,5643													
					2029	X	1	0,75	X	ВН	2,1613	ВН	0,5233								
										СН1	2,1613	СН1	0,5233								
										СН2	2,1613	СН2	0,5233								
										НН	2,2574	НН	0,5643								
										2030	X	1	0,75	X	ВН	2,1613	ВН	0,5233			
															СН1	2,1613	СН1	0,5233			
															СН2	2,1613	СН2	0,5233			
															НН	2,2574	НН	0,5643			

Генеральный директор

А.В. Бутенко

