

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в декабре 2022 года**

**I. Первая ценовая категория**

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

**1. Предельный уровень нерегулируемых цен**

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
<b>Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт.ч без НДС</b>	3 807,95	4 333,54	6 173,72	6 836,29

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 726,16 рублей/МВт.ч без НДС**

**3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории**

Составляющая расчета	Величина
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт.ч	1 526,09
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	820 660,39
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00146232296
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	3 153,885
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	6,431
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 572,473
- по второй ценовой категории, МВт	1,127
- по третьей ценовой категории, МВт	411,427
- по четвертой ценовой категории, МВт	235,611
- по пятой ценовой категории, МВт	309,366
- по шестой ценовой категории, МВт	614,942
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	695,4728
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	397,344
для трех зон суток, МВт.ч:	0,000
- по ночной зоне суток, МВт.ч	0,000
- по полупиковой зоне суток, МВт.ч	0,000
- по пиковой зоне суток, МВт.ч	0,000
для двух зон суток, МВт.ч:	397,344
- по ночной зоне суток, МВт.ч	113,289
- по дневной зоне суток, МВт.ч	284,055
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	2 115 609,931
к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт.ч, в том числе:	7 242,067
- у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, МВт.ч	0,000
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	1 110 681,470
- по второй ценовой категории, МВт.ч	397,344
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	261 425,513
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	161 239,405
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	224 664,870
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	462 954,338
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	401 929,00































2	3,75	28,26	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,61	4,12	5,13	1,62	0	0	0,09	137,32	240,67	239,36	218,58	265,49	308,37	128,79	
3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32,48	133,96	0	0	
4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,81	82,58	235,74	164,2	119,11	
5	57,56	0	0,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23,01	208,07	64,18	249,71	
6	101,44	0,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,24	106,9	252,52	76,85	97,6	
7	32,06	1,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,72	72,85	274,1	282,35	311,45	
8	2,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,25	50,49	249,84	372,42	437,3	294,07
9	40,8	63,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,09	65,71	129,84	226,37	315,38	423,81	209,24	
10	20,9	0	0	0	0	0	0	0	2,64	27,8	67,9	105,07	110,39	80,84	75,51	63,94	44,82	104,2	115,21	42,55	280,4	257,84	356,19	102,31	
11	35,76	44,14	0,56	0	26,62	11,92	0	0	0	22,79	38,55	42,48	40,63	64,31	18,88	22,13	21,25	18,4	26,32	92,83	170,66	207,76	155,86	159,47	
12	45,64	11,23	100,72	10,56	0	0	0	0,11	0,13	0,17	0,22	0,28	0,27	0,27	0,23	0,23	20,05	38,21	70,5	153,49	245,26	153,22	371,77	263,62	
13	154,57	184,52	151,79	101,6	0	0	0,02	0,22	0,28	7,31	34,86	131,64	64,83	60,14	63,08	44,87	18,02	60,87	73,59	144,43	159,64	105,19	0,1	36,62	
14	0,05	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0	13,47	0,3	0,14	0	0	
15	0,74	0,14	0,31	0,05	0	0	0	0	0,2	0,24	0,28	0,28	0,41	0,3	0,29	0,97	0,48	3,45	11,28	7,68	0,24	185,46	99,43	74,81	
16	35,57	1,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,32	0	0,05	8,58	116,98	213,61	343,04	294,44	150,05		
17	37,89	43,86	0	0	0	0	30,39	69,76	3,19	43,12	89,23	109,17	104,69	100,63	109,14	117,73	148,09	171	179,42	286,78	309,07	288,96	312,32	355,79	
18	7,96	9,36	53,83	3,16	0	0	0	0	0	0	0	24,97	3,57	4,99	0	0,32	8,91	23,51	70,48	128,05	178,58	239,41	143,04		
19	0	51,67	27,4	108,79	0	0	0	0	0	13,14	53,28	42,46	29,09	21,87	28,45	19,2	9,8	70,78	58,42	165,37	202,41	119,07	94,23	149,27	
20	41,48	2,96	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,46	7	9,27	32,6	87,57	122,24	60,14	97,43	
21	133,82	48,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,15	3,97	13,3	17,96	35,93	113,9	141,21	151,8	116,56	71,8	161,36	113,78	242,16	
22	128,03	77,94	7,71	0	0	0	0	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22,12	0,49	158,19	145,59	163,87	
23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,02	37,04	91,76	0,27	
24	20,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0,34	0,22	0,14	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,06	48,53	21,03	189,28	71,98
25	37,11	75,74	36,58	14,63	0	0	0	0	3,68	0	79,14	84,77	99,28	100,45	91,54	107,29	112,13	166,47	260,58	281,69	255,48	307,1	600,4	723,94	
26	40,54	99,45	69,82	0	0	0	0	0	0	0	4,86	5,01	22,5	48,87	60,03	79,89	101,29	136,59	190,42	247,68	275,47	292,33	505,47	418,24	
27	51,21	8,93	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,67	12,38	4,91	0	0	2,66	10,35	19,54	32,95	129,49	200,74	234,22	149,85	
28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,38	19,34	3,1	0,56	213,61	155,63	119,74	
29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	6,12	23,49	56,62	98,43	113,2	154,59	263,7	385,08	212,87	
30	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	1,68	9,76	22,78	5,01	3,5	40,08	25,33	33,4	102,25	120,59	112,62	252,94	487,24	430,83	281,44	
31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,37	110,11	331,2	338,66	439,74	692,02	547,33	1190,08	

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	2,31
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	262,32

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **820 660,39** рублей/МВт в месяц без НДС
3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

	Уровень напряжения				
	ВН (присоединение к шинам станций)	ВН	СН I	СН II	НН
Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей	471 424,73	471 424,73	727 498,48	1 415 001,38	2 195 177,07