

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в июле 2023 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>	4 018,03	4 543,62	6 383,80	7 046,37

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 938,58 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	1 644,56
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	853 786,58
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00151562828
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 563,273
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	18,122
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 426,201
- по второй ценовой категории, МВт	0,541
- по третьей ценовой категории, МВт	442,985
- по четвертой ценовой категории, МВт	378,344
- по пятой ценовой категории, МВт	79,537
- по шестой ценовой категории, МВт	524,794
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	619,3800
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	190,713
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:	190,713
- по ночной зоне суток, МВт.ч	50,735
- по дневной зоне суток, МВт.ч	139,978
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 692 102,408
к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт.ч, в том числе:	14 112,965
- у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, МВт.ч	1,101
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	994 689,375
- по второй ценовой категории, МВт.ч	190,713
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	272 287,386
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	267 703,027
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	52 139,788
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	402 368,461
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	358 000,00































2	306,19	163,95	275,96	266,04	216,81	0	0	0	0	0,05	10,25	0,9	0,47	0,32	0,45	0,91	2,93	0,48	0,63	0,1	0,64	1,6	130,2	140,03
3	154,38	125,3	91,72	45,25	3,99	0	0	0	0	0	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	10,87	0	175,4	40,26	124,61
4	14,59	36,66	52,32	16,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,35	0,22	177,08	135,34	265,76
5	131,54	144,02	127,86	138,28	0	0	0	0,07	0,14	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,56	139,35	265,24
6	97,09	109,04	283,27	365,85	119,64	32,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0,52	0	0	0	0	0	0	0	0,33	0
7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,14	0,29	0,33	4,3	116,78	176,03	151,72
8	129,94	5,99	12,31	0,96	0	0	0	0	0	0	0,19	0,46	0,54	0	0,37	0,29	0,19	0	0	0,26	5,27	24,98	135,44	241,4
9	21,07	34,26	0,19	30,04	0,49	0	91,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47,19	210,49	67,35	233,97	349,7	221,31
10	200,57	297,7	349,14	224,95	14,41	0	0	0	0	0	0,66	59,7	81,72	87,33	116,5	91,24	229,74	327,91	292,83	284,1	1,22	1,46	355,84	519,17
11	113,45	44,97	5,45	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,28	70,99	133,09	72,23	13,71	88,25	100,9	251,01
12	364,64	341,24	274,93	228,25	214,11	0	0	0	0	0	26,73	35,34	33,65	98,66	104,7	153,34	137,93	81,58	80,24	153,73	20,53	16,49	314,53	195,38
13	341	283,27	193,81	144,71	122,74	0,48	0	0	0	0	40,67	31,71	8,78	1,56	22,17	23,98	4,64	0,61	0,4	0	0	0,4	180,89	36,87
14	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44,13	72,96	77,06	86	94,85	8,79	10,81	37,92	65,86	12,52	1,5	117,05	320,04	97,16
15	62,32	130,7	44,49	0	0	0	0	0	0	0	3,5	37,2	20,07	9,62	12,84	16,46	40,04	6,38	34,03	23,5	0	4,23	144	88,54
16	23,82	65,96	125,67	102,67	18,61	54,09	3,72	0	8,79	144,41	129,5	134,67	239,52	286,21	157,36	121,12	101,63	126,87	127,22	178,21	31,12	119,39	363,99	488,1
17	182,21	274,72	257,35	178,62	0,36	0	0	2,33	0	2,33	1,03	14,34	0,69	0,6	2,01	0,46	0,67	5,82	14,74	0,68	0,16	120,7	177,13	46,32
18	155,81	75,7	124,99	70,31	94,68	0	0	1,22	0	0	0,01	0,16	0,32	0,38	0	0	0	0	0,36	0,57	0,34	16,74	77,37	119,04
19	251,8	217,07	107,97	65,3	30,24	0	97,46	0,95	0	0,9	23,52	1,47	0,66	0,79	8,36	0,67	0,4	0,39	1,94	29,77	0,44	362,49	596,91	503,22
20	169,37	107,8	0	0,06	0	0	116,28	0,12	0	0,32	0,01	0,4	0,57	0,5	0,07	0,45	6,99	21,02	1,25	37,09	75,73	226,89	326,47	154,43
21	68,35	87,33	91,67	76,63	12,84	0	1,62	0	0	1,52	1,32	1,51	0,94	3,43	0,64	3,36	7,14	6,94	9,79	22,38	35,94	143,21	407,43	113,36
22	234,87	121,73	119,19	149,92	79,12	0	3,85	46,13	125,95	67,48	36,86	0,61	1,11	40,43	46,72	11,27	6,42	63,58	72,68	82,43	100,49	300,94	315,51	168,84
23	274,77	191,08	74,64	37,28	6,59	0	0	0	0	0	26,08	16,17	30,01	27,3	15,59	0,77	40	125,22	133,62	161,24	67,47	178,25	220,41	303,15
24	158,63	153,27	246,17	392,11	47,54	0	0	7,1	0,29	5,38	11,42	33,89	53,06	53,2	38,19	15,6	43,84	102,76	69,58	0	0	45,44	236,24	88,03
25	0	0	0	0	0	0	119,89	8	0	0	0	0	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	37,51	71,99
26	160,06	81,2	88,26	0	0	0	2,44	0	0	0	0,19	0,01	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0,85	231,63	208,62
27	148,07	145,07	37,23	18,6	6,73	1,61	0	1,52	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0	0,16	122,2	0	0
28	180,74	80,66	24,99	0,69	0,62	0	0	0	0,52	0,47	0,43	0,44	0,02	0	0,34	0,4	1,49	47,3	70,3	195,91	202,12	255,64	361,35	474,44
29	200,89	221,46	148,56	100,78	86,89	0,65	0	0,35	0	0	0,59	0,17	0,62	0,1	0	0	0	0,59	1,03	54,09	1,76	109,05	382,03	465,51
30	312,91	238,16	186,26	145,89	111,9	0	0	0	0	0	0,11	0,05	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	18,86	342,11	186,3
31	212,33	187,06	128,58	200,71	157,2	0	0	0	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,53	100,56	171,45	346,6

		<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	3,47	
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	131,66	

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены

**853 786,58** 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