

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в январе 2024 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>	3 776,64	4 302,23	6 142,41	6 804,98

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 729,35 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	1 565,56
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	792 815,76
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00146791620
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	3 253,300
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	12,970
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 612,501
- по второй ценовой категории, МВт	1,011
- по третьей ценовой категории, МВт	474,678
- по четвертой ценовой категории, МВт	452,128
- по пятой ценовой категории, МВт	93,776
- по шестой ценовой категории, МВт	590,908
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	768,0900
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	345,070
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:	345,070
- по ночной зоне суток, МВт.ч	92,082
- по дневной зоне суток, МВт.ч	252,988
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	2 166 539,682
к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт.ч, в том числе:	9 432,477
- 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:	1 128 614,149
- по второй ценовой категории, МВт.ч	345,070
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	293 210,724
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	322 241,767
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	65 596,639
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	447 219,949
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	444 000,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,00































3	5,68	20,09	15,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0	0
5	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0,01	0
7	0,27	0,16	0,05	0	0	0	0	0	0	0,1	0	1,17	0,47	0,3	0,09	0	0	0,35	9,31	41,15	1,28	107,09	57,33	0,14
8	39,62	3,16	28,34	4,9	0	0	0	0	0,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,29
9	25,54	27,5	53,14	1,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,02	93,62	0	0,35
10	52,12	0,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,51	106,94	0,35	0,61
11	0,62	0,19	0,3	0,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,62	64,82	59,42	0,07
12	48,33	0,2	2,9	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	0,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,22	0	0	0	0	0	0	90,55	155,6	215,11	255,77	272	278,62	81,63
14	3,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,32	0	0	0	0,01	0,41	47,39	38,16	89,55	126,4	327,98	
15	61,18	120,98	78,74	29,6	0,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,17	60,83	65,31	72,94	80,41	96,41	
16	53,01	57,31	44,17	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,05	0,07	0,48	0,26	0,26	0,46	0,37	0,21	49,53	91,69	240,96	104,97	228,18
17	48,45	23,84	8,27	1,62	0	0	0	0	0	0,51	0,35	0,48	0,23	0	0	51,44	22,32	68,21	15,81	46,93	27,24	31	0,87	
18	88,19	0,61	0,69	0	0	0	0	0	0	0,4	0	0	0	0	0	0,02	0,38	0	55,16	0,46	99,99	20,4	58,45	
19	81,42	42,52	35,33	0,29	0	0	0	0	0	0,05	0,38	0,45	0,33	5,12	0,46	0	2,99	42,13	30,95	49,91	27,08	2,48	160,55	38,03
20	106,08	63,37	49,22	78,27	48,46	0,12	0,3	0	0	0,25	25,64	25,77	21,12	0,2	0,42	9,89	17,63	87,38	228,18	246,86	234,54	340,99	294,98	332,82
21	88,02	151,91	122,76	79,12	109,62	2	0	0,18	0	0,44	0,12	1,9	3,79	3,95	3,55	5,25	19,1	36,33	12,95	49,92	86,96	204,26	156,75	184,92
22	163,04	169,44	147,27	75,04	2,53	0	0	0	0	0,23	0,42	0,64	0,46	0,56	0,79	0,31	0,44	10,43	9,08	124,37	163,88	435,45	232,31	184,16
23	210,7	2,09	0,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,08	2,91	21,34	0,31	100,92
24	3,45	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0,07	0,41	0,27	0,32	0,05	0,07	0,1	0,4	17,25	46,5	143,32	117,81	138,64	191,78
25	125,44	75,53	47,16	15,3	0	0	0	0	0,24	30,09	67,2	76,87	71,36	57,64	26,86	33,1	16,74	52,01	91,43	151,39	169,96	322,1	168,56	16,61
26	0,33	0,32	18,58	2,3	0	0	0	0	0	0,25	0,14	0,19	0	0	0	0	0	0,17	0,2	32,69	19,69	10,52	33,36	0,2
27	15,68	2,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,58	75,07	114,32	258,64	186,97	242,64
28	30,99	77,07	39,22	60,58	82,69	0	0	0,14	0	0	47,2	69,57	56,28	31,08	1,46	0	0,15	0,5	105,19	122,78	101,87	30,08	118,11	39,97
29	49,08	55,01	20,15	0,33	0	0	0	0	0	0,09	0,08	0,22	0,26	0,32	0	0	0	0	0	73,54	0	2,89	0,01	17,9
30	50,64	1,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,15	0,43	1,11	36,55	29,65	111,4	158,29	40,75
31	5,12	27,56	11,22	0	0	0	0	0	0	0	0	9,04	25,67	11,13	23,88	25,41	23,67	65,78	165,37	193,32	150,26	97,31	250,32	189,45

	<b>Величина ставки</b>
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	0,36
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)	191,08

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **792 815,76** 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