

**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 2020 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>	3 738,02	4 191,48	5 779,23	6 352,79

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 794,28 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	1 331,34
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	881 490,26
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00165961999
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 053,498
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	11,936
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 001,626
- по второй ценовой категории, МВт	2,693
- по третьей ценовой категории, МВт	325,224
- по четвертой ценовой категории, МВт	182,887
- по пятой ценовой категории, МВт	211,281
- по шестой ценовой категории, МВт	279,541
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	473,070
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	982,320
для трех зон суток, МВт.ч:	5,735
- по ночной зоне суток, МВт.ч	1,332
- по полупиковой зоне суток, МВт.ч	2,498
- по пиковой зоне суток, МВт.ч	1,905
для двух зон суток, МВт.ч:	976,585
- по ночной зоне суток, МВт.ч	280,531
- по дневной зоне суток, МВт.ч	696,054
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 340 143,086
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт.ч	9 161,108
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	719 946,445
- по второй ценовой категории, МВт.ч	982,320
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	197 214,783
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	119 842,083
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	176 366,347
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	225 540,912
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	273 410,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,00































6	136,24	186,26	268,13	267,39	18,9	5	0	0	25,64	51,71	15,28	0,98	0,54	0,16	0	0	0	0	0,37	0	0	0	28,84	14,6
7	78,8	50,11	71,27	36,91	0,03	0	0,06	1,01	0	0	0	8,45	5,47	0	0	1,27	0	0	15,67	0	0	27,14	45,62	0
8	30,38	48,09	42,98	34,16	4,48	0,26	0,13	0	0,73	113,79	83,44	100,23	102,44	68	133,11	130,56	145,74	51,71	127,72	85,85	81,49	109,82	109,44	70,23
9	81,54	76,43	39,29	56,13	42,88	0	0	0,74	92,72	42,46	114,18	396,4	113,49	111,02	124,57	117,97	145,07	177,82	357,64	781,05	154,95	112,91	170,56	145,16
10	13,15	1,04	10,65	19,26	0	0	0,15	0	28,45	42,73	232,92	228,88	78,19	237,55	300,19	262,47	215,1	216,47	270,46	218,42	188,34	357,15	150,42	74,57
11	47,57	11,6	28,31	35,83	3,25	1,26	0	0	2,16	66,91	61,84	74,12	55,26	55,63	149,68	142,11	132,24	130,57	112,32	103,84	107,59	98,74	378,15	230,96
12	87,34	156,78	200,52	157,97	48,85	5,39	0,18	0	0	56,88	86,31	120,43	67,87	53,41	38,02	11,33	18,48	0,04	0,05	0,06	14,37	88,96	310,45	194,87
13	134,4	204,49	188,41	193,79	138,2	0	0	0	0	0	30,31	4,66	3,69	75,78	111,4	98,05	88,21	94,39	139,88	178,69	92,15	376,77	85,86	131,99
14	161,58	90,95	43,57	47,66	0,11	0	0	0	0	0,43	60,9	74,69	0,31	48,15	71,5	103,69	68,44	90,63	50,28	150,04	8,3	199,49	251,11	298,44
15	154,44	122,38	133,1	16,19	3,92	0	0	26,5	16,63	16,94	21,02	43,32	22,88	41,44	51,23	93,6	94,74	68,12	66,17	31,91	19,23	95,63	370,04	262,71
16	277,44	131,24	146,3	37,85	0	0	0	28,34	2,26	1,22	16,08	18	6,64	14,1	12,78	42,24	52,08	40,09	40,38	32,75	39,63	109,65	346,37	315,66
17	228,91	45,94	61,22	24,08	25,75	0	0	0	0,31	25,86	34,81	36,45	40,37	53,77	71,17	66,04	55,98	58,78	77,52	92,82	97,35	140,88	399,75	353,6
18	89,42	141,49	113,52	8,51	0	0	0	42,34	0	7,49	12,96	17,33	18,34	14,94	13,02	8,04	0	0	0	0	0	0	37,39	245,68
19	112,41	83,97	49,43	43,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80,07	60,74
20	314,56	159,79	143,77	123,07	102,38	0	0	0	0	0,73	22,94	58,37	25,14	58,49	33,05	41,39	79,63	43,62	19,66	0,67	118,6	230,5	266,99	
21	212,01	172,59	110,47	45,33	0	0	0	4,72	26,25	27,11	27,1	18,66	74,05	133,8	141,72	116,35	99,24	77,4	82,65	53,34	69,65	36	178,3	
22	113,83	138,24	80,01	143,8	46,42	0	0	0	0	9,01	4,09	0,93	29,34	39,43	67,34	62,9	44,8	22,12	102,77	22,88	115,6	256,66	65,49	
23	131,52	180,26	169,63	125,35	53,43	0	0	0	0,23	0,35	6,48	67,7	93,38	93,99	108,96	45,56	142,46	74,75	114,96	132,97	90,26	285,8	471,71	231,55
24	215,61	170,93	93,92	84,85	73,28	0	0	0	0,54	39,06	102,03	135,8	109,91	136,4	134,44	175,66	210,48	175,16	189,03	252,63	158,59	344,27	522,15	446,4
25	148,61	108,3	11,15	0,7	0,01	0	0	60,73	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0,18	0	0	32,48	215,13	243,37	304,74	
26	145,22	173,94	75,68	131,48	68,96	0	0	0	3,07	75,54	86,96	27,12	34,57	49,02	64,24	111,38	164,43	67,37	191,4	75,08	85,39	227,29	229,61	258,97
27	78,18	70,6	39,21	18,6	0	0	0	0	0,13	0,15	0,15	0,13	0,17	0,16	0	0	0	3,88	60,85	0	100,62	283,54	127,39	
28	123,29	132,05	104,62	56,38	34,95	0	0	0	20,58	8,3	0,16	1,12	0,24	113,16	14,72	43,45	65,84	60,33	79,65	75,18	70,25	125,11	263,06	149,64
29	106,1	83,11	73,18	51,1	17,21	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	6,44	0	0	0	0	0	0	0	95	112,95	
30	61,12	49,07	16,11	17,92	0,48	0	0	0	0	0,08	0,23	0	31,04	26,46	66,68	0,55	5,1	0,63	0,5	0,03	0	42,37	263,41	107,2
31	42	11,21	0	0	0	0	0	0	0	0,05	88,44	97,64	66,64	72,37	84,8	0,04	66,2	67,76	120,33	126,05	61,11	91,27	294,49	339,69

		Величина ставки
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)		3,39
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)		123,98

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

**881 490,26** 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	406 492,36	406 492,36	627 295,44	1 220 104,13	1 893 414,23