

**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 2018 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>	3 071,52	3 515,20	4 977,54	5 486,31

**2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 2 263,61 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	1 250,16
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	607 937,52
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00166674958
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 206,728
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	28,092
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 158,562
- по второй ценовой категории, МВт	5,970
- по третьей ценовой категории, МВт	336,635
- по четвертой ценовой категории, МВт	203,688
- по пятой ценовой категории, МВт	55,406
- по шестой ценовой категории, МВт	556,863
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	458,000
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе:	2 118,965
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:	2 118,965
- по ночной зоне суток, МВт.ч	563,833
- по дневной зоне суток, МВт.ч	1 555,132
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч	1 446 928,624
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт.ч	16 577,547
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе:	827 729,825
- по второй ценовой категории, МВт.ч	2 118,965
- по третьей ценовой категории, МВт.ч	188 860,787
- по четвертой ценовой категории, МВт.ч	137 334,064
- по пятой ценовой категории, МВт.ч	40 558,968
- по шестой ценовой категории, МВт.ч	458 857,041
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч	264 840,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч	0,17































6	96,15	238,25	416,79	707,54	714,07	0	0	10,69	12,41	0	109,38	181,9	286,21	130,7	250,51	35,43	10,58	131,69	1041,7	1044,79	221,91	252,86	405,37	904,66
7	145,94	132,9	80,8	107,61	70,79	36,94	0,11	0	34,79	325,25	294,66	201,38	258,08	368,34	388,88	379,41	315,36	275,03	244,42	254,16	206,08	272,65	327,34	105,27
8	131,63	37,03	0,23	22,9	219,82	240,32	283,24	0	0	37,47	46,32	0	0	0	1,75	97,25	0,68	97,76	40,59	9,39	46,8	108,07	41,08	
9	274,61	130,59	109,39	493,47	51,17	84,8	0	0,01	0	241,84	54,17	339,49	75,26	36,52	284,59	145,98	78,31	62,1	239,72	304,74	74,31	214,13	218,09	199,82
10	205,47	155,35	96	259,77	35,88	0	0	0	0	0	462,14	554,97	482,1	83,93	308,25	320,3	414,91	273,57	78,08	47,45	79,71	54,35	298,49	114,4
11	75,28	31,77	40,61	29,99	3	0	0	0	299,24	90,56	5,35	5,94	10,32	470,69	525,36	523,11	490,88	0,79	2,29	261,68	0,57	42,76	382,06	132,56
12	25,64	47,55	0	0	0	0	0	0	0	22,62	31,41	174,54	128,92	38,85	146,23	42,3	233,03	36,02	0,31	77,96	151,96	148,29	340,91	206,86
13	22,4	53,97	62,74	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,08	1,18	0	0	122,78	182,81	167,79
14	81,85	0	35,18	72,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,09	8,19	101,64	157,77	44,1	0,01	138,45	291,62	216,3	
15	66,44	0	61,92	63,89	8,85	0	0	0	0	0	0	0	51,27	68,01	97,68	77,41	354,18	319,41	272,93	225,26	143,99	426,08	635,18	983,33
16	321,97	98,13	155,9	83,83	33,54	0	0	0	0	26,75	58,05	47,42	3,48	54,98	52,88	31,36	41,97	44,12	115,12	291,83	0	0,01	378,17	359,05
17	65,53	48,11	45,68	7,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,16	6,39	34,7	14,8	63,07	212,15	8,3	268,31	299,2	394,21
18	38,71	22,4	0,07	0,41	0	0	0	0	0	0,13	1,23	9,81	5,28	4,87	1,51	9,43	32,96	31,37	40,79	11,74	0	35,46	370,77	178,85
19	197,14	74,43	24,71	26,71	0	0	0	63,93	0	20,11	51,05	57,85	71,47	115,71	131,87	151,72	3,08	4,77	3,58	2,84	557,48	644,59	432,62	475,79
20	64,67	74,44	107,18	205,66	16,35	0	0	0	0	33,78	12,59	16,89	1,68	100,36	110,93	219,29	166,33	197,25	413,54	335,87	102,27	224	320,42	294,64
21	90,7	38,35	0	32,9	0	0	0	0	0	46,49	34,56	154,8	193,4	205,98	210,71	56,9	179,45	94,38	120,77	63,99	149,23	63,36	188,21	395,31
22	321,65	50,79	30,18	74,75	48,97	2,18	0	0	3,32	35,18	153,65	162,68	259,98	256,55	254,45	225,84	230,48	307,23	313,82	155,4	207,82	317,98	560,32	193,83
23	240,16	78,3	118,9	73,83	53,75	2,88	0	0	48,97	26,1	31,26	33,43	40,37	45,83	94,07	79,62	157,32	155,7	180,87	95,8	4,46	82,71	179,63	411,8
24	151,32	234,46	209,6	397,41	94,06	1,19	0	0	0,05	0	0,06	17,82	144,75	200,67	298,59	238,31	201,14	116,48	84,8	140,45	173,52	440,71	753,46	500
25	269,57	382,9	39,86	32,8	2,7	0	0	10,67	6,81	8,17	10,71	8,05	44,74	77,09	85,39	14,03	19,59	212,54	227,72	159,24	188,24	162,93	312,53	650,92
26	274,96	92,58	36,74	255,82	31,51	0	0	2,12	79,15	3,98	209,47	201,52	258,93	206,88	250,62	177,78	311,77	131,05	467,1	119,51	70,73	252,72	508,96	435,63
27	200,04	62,09	21,18	53,83	0,19	0	0	0,41	0	0,29	0,82	0,87	0,61	15,08	39,52	29,7	35,56	48,41	137,03	120,25	0,03	87,24	331,41	363,08
28	54,58	218,5	10,46	68,72	0	0	0	20,18	0	1,5	31,27	39,63	44,31	31,1	25,17	0,34	0	0	0,07	0	0	360,78	448,14	502,19
29	231,05	432,32	508,22	324,12	301,21	17,45	0	0	115,82	66,36	44,75	49,34	34,34	100,94	124,09	144,85	182,66	267,06	290,97	240,31	123,19	402,82	935,74	1114,62
30	98,08	86,55	165,8	197,87	174,67	0	0	0	0	0,12	2,26	5,57	1,67	8,01	33,58	3,92	37,16	100,84	96,46	132,09	126,48	241,02	502,83	492,31
31	0,02	4,59	70,99	193,43	0	0	0	0	0	0	3,77	0,16	0,58	17,75	0,19	2,49	68,2	33,29	82,24	0,03	62,54	10,5	249,58	779,03

		Величина ставки
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)		5,30
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС)		330,31

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемой цены **607 937,52** 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	394 292,95	394 292,95	592 404,37	1 147 956,67	1 765 851,32