

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям)

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в ноябре 2021 г,
(наименование гарантирующего поставщика) (месяц) (год)

I, Первая ценовая категория (без сбытовой надбавки)

(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
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС	4 302,47	5 003,18	5 988,90	7 318,90

2, Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 2945,97

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

а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч 1405,93

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 867676,57

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0,001774897

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 65,804

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт 0

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт 22,558,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0,249

по третьей ценовой категории, МВт	<u>21,652</u>
по четвертой ценовой категории, МВт	<u>0,657</u>
по пятой ценовой категории, МВт	<u>0</u>
по шестой ценовой категории, МВт	<u>0</u>

ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт 10,6182

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч 82,899,

в том числе:

для трех зон суток, МВт·ч	<u>0</u>
по ночной зоне суток, МВт·ч	<u>0</u>
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	<u>0</u>
по пиковой зоне суток, МВт·ч	<u>0</u>
для двух зон суток, МВт·ч	<u>82,899</u>
по ночной зоне суток, МВт·ч	<u>16,485</u>
по пиковой зоне суток, МВт·ч	<u>66,414</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч 37976,276

к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч 0

л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч 13043,392,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт·ч	<u>82,899</u>
по третьей ценовой категории, МВт·ч	<u>12431,487</u>
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	<u>529,006</u>

по пятой ценовой категории, МВт·ч 0

по шестой ценовой категории, МВт·ч 0

м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями

потребителей, МВт·ч 6549,96

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за

предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч * 0

_____* В случае если величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) не равна нулю, гарантирующий поставщик публикует также средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность), используемую для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, и составляющие расчета указанной средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за все периоды, предшествующие рассматриваемому, в которых изменились данные, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), по сравнению с данными, используемыми для расчета в этих периодах,

II. Вторая ценовая категория (без сбытовой надбавки)

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

3. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (руб./МВт.ч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	2 386,48	3 087,19	4 072,91	5 402,91
Полупиковая	4 427,42	5 128,13	6 113,85	7 443,85
Пиковая	7 850,29	8 551,00	9 536,72	10 866,72

4. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (руб./МВт.ч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	2 386,48	3 087,19	4 072,91	5 402,91
Дневная	6 169,71	6 870,42	7 856,14	9 186,14

13	5 478,26	5 411,42	5 375,30	5 355,54	5 384,94	5 436,24	5 502,39	5 577,59	5 826,92	5 854,40	5 884,12	5 884,24	5 882,10	5 884,44	5 885,31	5 887,09	5 890,07	5 914,52	5 886,74	5 879,11	5 835,66	5 823,63	5 630,45	5 469,73
14	5 442,26	5 360,55	5 336,09	5 320,78	5 344,04	5 391,10	5 449,51	5 490,58	5 624,54	5 807,83	5 857,83	5 858,44	5 855,47	5 857,17	5 858,65	5 860,47	5 865,09	5 867,86	5 854,68	5 853,20	5 840,76	5 823,42	5 518,08	5 415,29
15	5 353,59	5 278,53	5 215,78	5 179,50	5 274,88	5 405,63	5 611,04	5 829,63	5 869,82	5 868,20	5 866,89	5 868,49	5 868,69	5 868,71	5 869,00	5 868,51	5 868,90	5 867,64	5 862,88	5 837,88	5 801,52	5 683,49	5 467,02	5 350,59
16	5 306,28	5 216,55	5 184,43	5 143,88	5 224,11	5 392,02	5 561,95	5 822,36	5 874,74	5 881,96	5 881,45	5 883,14	5 881,42	5 882,48	5 881,56	5 881,00	5 882,51	5 880,58	5 874,33	5 862,08	5 844,93	5 812,10	5 480,72	5 381,66
17	5 363,65	5 264,36	5 211,12	5 205,00	5 292,66	5 425,91	5 572,33	5 894,02	5 976,19	5 994,79	5 993,67	5 994,10	5 993,98	5 994,18	5 995,19	5 994,91	5 995,79	5 995,92	5 978,42	5 956,71	5 854,19	5 823,47	5 510,09	5 412,01
18	5 351,42	5 307,41	5 257,59	5 257,96	5 345,73	5 453,70	5 593,14	5 888,08	6 001,51	6 014,08	6 012,77	6 015,56	6 013,58	6 015,72	6 013,07	6 014,08	6 015,21	6 013,49	6 008,74	6 010,47	5 943,86	5 834,29	5 706,26	5 430,63
19	5 374,72	5 327,30	5 297,19	5 287,42	5 365,00	5 474,97	5 782,47	5 966,59	6 084,89	6 083,63	6 082,66	6 083,70	6 083,12	6 083,24	6 082,28	6 083,51	6 084,60	6 083,90	6 073,10	6 057,77	5 965,16	5 860,07	5 805,10	5 479,64
20	5 470,12	5 412,17	5 377,92	5 364,42	5 393,99	5 446,77	5 518,93	5 659,04	5 875,12	5 973,65	5 973,15	5 972,82	5 972,94	5 972,56	5 972,75	5 921,56	5 976,13	5 975,79	5 971,42	5 970,44	5 872,24	5 834,92	5 567,67	5 451,22
21	5 381,68	5 293,95	5 218,74	5 197,48	5 210,85	5 263,40	5 394,81	5 432,32	5 512,90	5 741,55	5 821,72	5 828,16	5 830,75	5 837,18	5 847,87	5 844,09	5 852,35	5 853,67	5 847,13	5 845,46	5 836,85	5 818,50	5 491,55	5 391,04
22	5 368,43	5 325,74	5 319,79	5 297,27	5 385,56	5 471,64	5 793,90	5 959,69	6 053,00	6 053,01	6 051,98	6 052,67	6 052,11	6 055,63	6 052,36	6 053,24	6 053,71	6 052,22	6 047,28	6 024,80	5 885,39	5 835,36	5 503,35	5 410,37
23	5 351,81	5 322,56	5 300,98	5 311,50	5 371,96	5 469,93	5 768,69	5 944,43	6 076,77	6 076,42	6 075,43	6 076,11	6 075,52	6 074,59	6 074,29	6 074,97	6 076,52	6 076,18	6 060,85	6 052,57	5 927,05	5 859,35	5 518,43	5 412,49
24	5 272,67	5 178,22	5 170,25	5 166,18	5 236,83	5 395,04	5 618,92	5 868,55	5 874,75	5 873,73	5 872,03	5 870,97	5 871,63	5 870,15	5 869,65	5 870,35	5 870,06	5 869,05	5 862,78	5 856,75	5 827,06	5 776,29	5 491,12	5 374,50
25	5 330,90	5 291,12	5 274,84	5 272,56	5 360,20	5 460,44	5 781,23	5 969,82	6 054,95	6 053,32	6 052,55	6 052,76	6 053,03	6 053,57	6 053,40	6 053,20	6 053,14	6 052,48	6 031,79	6 027,49	5 884,72	5 817,03	5 500,87	5 381,18
26	5 365,03	5 314,81	5 277,12	5 264,86	5 367,70	5 466,17	5 808,96	6 026,65	6 112,66	6 111,96	6 111,14	6 111,51	6 109,94	6 109,24	6 109,41	6 108,25	6 109,82	6 099,43	6 081,15	6 089,80	6 062,02	5 880,89	5 770,39	5 463,50
27	5 481,68	5 439,54	5 417,80	5 407,60	5 450,40	5 474,24	5 549,54	5 726,09	5 885,67	5 896,00	5 898,19	5 897,66	5 897,53	5 897,31	5 898,31	5 899,33	5 901,57	5 911,29	5 897,60	5 894,71	5 866,26	5 845,90	5 620,18	5 455,05
28	5 403,61	5 357,07	5 317,63	5 299,82	5 350,79	5 385,25	5 461,32	5 479,29	5 587,40	5 816,50	5 822,14	5 823,57	5 826,19	5 830,23	5 839,92	5 850,77	5 864,66	5 863,27	5 857,96	5 857,28	5 822,85	5 806,34	5 528,32	5 413,39
29	5 377,87	5 304,39	5 259,18	5 252,57	5 368,43	5 494,18	5 806,50	6 017,05	6 092,00	6 090,52	6 090,14	6 091,36	6 089,95	6 089,91	6 087,18	6 087,11	6 087,83	6 084,47	6 065,44	6 059,92	5 878,18	5 831,53	5 546,80	5 413,84
30	5 367,10	5 297,58	5 237,32	5 221,94	5 339,25	5 460,89	5 789,85	5 987,99	6 088,61	6 088,03	6 086,63	6 087,06	6 085,16	6 086,05	6 085,78	6 086,15	6 086,00	6 085,05	6 058,92	6 050,53	5 993,49	5 867,47	5 546,94	5 422,02

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 867676,57 руб./МВт.мес без НДС

11	2004,43	1950,22	1930,75	1932,37	1979,21	2093,48	2309,43	2482,39	2554,99	2572,85	2571,06	2573,50	2572,20	2578,53	2584,61	2572,28	2575,81	2574,94	2568,84	2561,60	2524,11	2452,38	2208,61	2064,33
12	2021,87	1948,55	1918,90	1917,12	1986,82	2094,67	2292,56	2495,33	2601,83	2610,57	2609,65	2610,92	2610,43	2610,74	2609,40	2609,50	2611,45	2608,93	2592,77	2582,49	2568,49	2472,37	2385,95	2096,84
13	2074,76	2007,92	1971,80	1952,04	1981,44	2032,74	2098,89	2174,09	2423,42	2450,90	2480,62	2480,74	2478,60	2480,94	2481,81	2483,59	2486,57	2511,02	2483,24	2475,61	2432,16	2420,13	2226,95	2066,23
14	2038,76	1957,05	1932,59	1917,28	1940,54	1987,60	2046,01	2087,08	2221,04	2404,33	2454,33	2454,94	2451,97	2453,67	2455,15	2456,97	2461,59	2464,36	2451,18	2449,70	2437,26	2419,92	2114,58	2011,79
15	1950,09	1875,03	1812,28	1776,00	1871,38	2002,13	2207,54	2426,13	2466,32	2464,70	2463,39	2464,99	2465,19	2465,21	2465,50	2465,01	2465,40	2464,14	2459,38	2434,38	2398,02	2279,99	2063,52	1947,09
16	1902,78	1813,05	1780,93	1740,38	1820,61	1988,52	2158,45	2418,86	2471,24	2478,46	2477,95	2479,64	2477,92	2478,98	2478,06	2477,50	2479,01	2477,08	2470,83	2458,58	2441,43	2408,60	2077,22	1978,16
17	1960,15	1860,86	1807,62	1801,50	1889,16	2022,41	2168,83	2490,52	2572,69	2591,29	2590,17	2590,60	2590,48	2590,68	2591,69	2591,41	2592,29	2592,42	2574,92	2553,21	2450,69	2419,97	2106,59	2008,51
18	1947,92	1903,91	1854,09	1854,46	1942,23	2050,20	2189,64	2484,58	2598,01	2610,58	2609,27	2612,06	2610,08	2612,22	2609,57	2610,58	2611,71	2609,99	2605,24	2606,97	2540,36	2430,79	2302,76	2027,13
19	1971,22	1923,80	1893,69	1883,92	1961,50	2071,47	2378,97	2563,09	2681,39	2680,13	2679,16	2680,20	2679,62	2679,74	2678,78	2680,01	2681,10	2680,40	2669,60	2654,27	2561,66	2456,57	2401,60	2076,14
20	2066,62	2008,67	1974,42	1960,92	1990,49	2043,27	2115,43	2255,54	2471,62	2570,15	2569,65	2569,32	2569,44	2569,06	2569,25	2518,06	2572,63	2572,29	2567,92	2566,94	2468,74	2431,42	2164,17	2047,72
21	1978,18	1890,45	1815,24	1793,98	1807,35	1859,90	1991,31	2028,82	2109,40	2338,05	2418,22	2424,66	2427,25	2433,68	2444,37	2440,59	2448,85	2450,17	2443,63	2441,96	2433,35	2415,00	2088,05	1987,54
22	1964,93	1922,24	1916,29	1893,77	1982,06	2068,14	2390,40	2556,19	2649,50	2649,51	2648,48	2649,17	2648,61	2652,13	2648,86	2649,74	2650,21	2648,72	2643,78	2621,30	2481,89	2431,86	2099,85	2006,87
23	1948,31	1919,06	1897,48	1908,00	1968,46	2066,43	2365,19	2540,93	2673,27	2672,92	2671,93	2672,61	2672,02	2671,09	2670,79	2671,47	2673,02	2672,68	2657,35	2649,07	2523,55	2455,85	2114,93	2008,99
24	1869,17	1774,72	1766,75	1762,68	1833,33	1991,54	2215,42	2465,05	2471,25	2470,23	2468,53	2467,47	2468,13	2466,65	2466,15	2466,85	2466,56	2465,55	2459,28	2453,25	2423,56	2372,79	2087,62	1971,00
25	1927,40	1887,62	1871,34	1869,06	1956,70	2056,94	2377,73	2566,32	2651,45	2649,82	2649,05	2649,26	2649,53	2650,07	2649,90	2649,70	2649,64	2648,98	2628,29	2623,99	2481,22	2413,53	2097,37	1977,68
26	1961,53	1911,31	1873,62	1861,36	1964,20	2062,67	2405,46	2623,15	2709,16	2708,46	2707,64	2708,01	2706,44	2705,74	2705,91	2704,75	2706,32	2695,93	2677,65	2686,30	2658,52	2477,39	2366,89	2060,00
27	2078,18	2036,04	2014,30	2004,10	2046,90	2070,74	2146,04	2322,59	2482,17	2492,50	2494,69	2494,16	2494,03	2493,81	2494,81	2495,83	2498,07	2507,79	2494,10	2491,21	2462,76	2442,40	2216,68	2051,55
28	2000,11	1953,57	1914,13	1896,32	1947,29	1981,75	2057,82	2075,79	2183,90	2413,00	2418,64	2420,07	2422,69	2426,73	2436,42	2447,27	2461,16	2459,77	2454,46	2453,78	2419,35	2402,84	2124,82	2009,89
29	1974,37	1900,89	1855,68	1849,07	1964,93	2090,68	2403,00	2613,55	2688,50	2687,02	2686,64	2687,86	2686,45	2686,41	2683,68	2683,61	2684,33	2680,97	2661,94	2656,42	2474,68	2428,03	2143,30	2010,34
30	1963,60	1894,08	1833,82	1818,44	1935,75	2057,39	2386,35	2584,49	2685,11	2684,53	2683,13	2683,56	2681,66	2682,55	2682,28	2682,55	2682,50	2681,55	2655,42	2647,03	2589,99	2463,97	2143,44	2018,52

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 638 401,40	1 982 600,96	2 539 311,13	3 004 284,33

18	250,97	141,18	62,91	22,58	0,00	0,00	0,00	0,00	28,89	77,29	117,90	107,58	69,73	40,70	27,20	56,78	59,58	88,33	108,06	142,80	280,74	351,79	572,50	107,33	
19	104,10	76,23	35,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,59	27,49	27,04	15,28	14,56	1,14	0,00	0,00	0,00	0,50	35,73	144,82	155,64	374,23	328,93	43,94	
20	82,96	50,64	37,79	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	13,13	61,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	64,23	243,85	106,89	55,16	
21	8,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,73	195,71	145,83	129,11	63,99	54,22	20,55	31,66	11,46	44,29	386,20	220,88	233,20	5,70	21,63	
22	46,76	88,96	120,16	68,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,35	295,45	333,14	469,04	221,50	
23	213,31	952,30	449,13	203,14	12,28	0,00	0,00	0,00	11,33	42,81	140,75	146,55	159,92	258,79	245,30	242,37	277,59	425,50	409,79	547,81	445,44	485,54	1 080,89	1 030,33	
24	900,84	296,02	7,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,69	95,80	286,28	60,86	36,77
25	1,00	30,45	26,89	8,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	12,96	116,37	83,04	319,15	53,31	52,25	
26	67,27	110,99	73,34	29,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,70	199,41	375,09	544,82	720,84	
27	192,29	81,66	255,60	222,21	42,46	35,02	20,15	0,00	29,10	40,34	53,62	18,13	0,00	0,00	0,00	37,53	32,50	0,36	8,68	136,65	215,38	256,82	173,24	1 074,76	
28	98,55	150,26	153,87	157,78	535,90	10,03	5,03	0,00	0,00	56,64	70,98	111,72	12,98	8,10	8,52	70,61	53,12	54,83	214,73	322,20	294,72	376,07	132,87	103,89	
29	115,96	91,49	136,32	26,10	14,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31	7,35	32,56	22,03	27,75	0,37	3,85	0,00	16,20	101,17	231,85	274,55	310,00	361,88	
30	177,10	824,44	757,61	742,54	837,78	0,00	0,00	0,00	20,74	36,17	26,14	22,31	32,92	67,41	51,84	68,18	40,01	130,61	201,03	433,62	478,52	363,45	530,31	281,45	

Ставки для учета разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов	Величина ставки (руб./МВт.ч без НДС)
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	4,34
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	167

10. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 867676,57 руб./МВт.мес без НДС

18	250,97	141,18	62,91	22,58	0	0	0	0	28,89	77,29	117,9	107,58	69,73	40,7	27,2	56,78	59,58	88,33	108,06	142,8	280,74	351,79	572,5	107,33
19	104,1	76,23	35,24	0	0	0	0	0	12,59	27,49	27,04	15,28	14,56	1,14	0	0	0	0,5	35,73	144,82	155,64	374,23	328,93	43,94
20	82,96	50,64	37,79	0	0	0,77	0	0	0	0	2,8	13,13	61,08	0	0	0	0	0	0	100	64,23	243,85	106,89	55,16
21	8,79	0	0	0	0	0	0	0	0	162,73	195,71	145,83	129,11	63,99	54,22	20,55	31,66	11,46	44,29	386,2	220,88	233,2	5,7	21,63
22	46,76	88,96	120,16	68,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102,35	295,45	333,14	469,04	221,5
23	213,31	952,3	449,13	203,14	12,28	0	0	0	11,33	42,81	140,75	146,55	159,92	258,79	245,3	242,37	277,59	425,5	409,79	547,81	445,44	485,54	1080,89	1030,33
24	900,84	296,02	7,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,69	95,8	286,28	60,86	36,77
25	1	30,45	26,89	8,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,4	12,96	116,37	83,04	319,15	53,31	52,25
26	67,27	110,99	73,34	29,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36,7	199,41	375,09	544,82	720,84
27	192,29	81,66	255,6	222,21	42,46	35,02	20,15	0	29,1	40,34	53,62	18,13	0	0	0	37,53	32,5	0,36	8,68	136,65	215,38	256,82	173,24	1074,76
28	98,55	150,26	153,87	157,78	535,9	10,03	5,03	0	0	56,64	70,98	111,72	12,98	8,1	8,52	70,61	53,12	54,83	214,73	322,2	294,72	376,07	132,87	103,89
29	115,96	91,49	136,32	26,1	14,68	0	0	0	0	0	1,31	7,35	32,56	22,03	27,75	0,37	3,85	0	16,2	101,17	231,85	274,55	310	361,88
30	177,1	824,44	757,61	742,54	837,78	0	0	0	20,74	36,17	26,14	22,31	32,92	67,41	51,84	68,18	40,01	130,61	201,03	433,62	478,52	363,45	530,31	281,45

Ставки для учета разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов	Величина ставки (руб./МВт.ч без НДС)
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	4,34
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	167

12. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 867676,57 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 638 401,40	1 982 600,96	2 539 311,13	3 004 284,33

Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящегося в одном субъекте РФ
ноябрь 2021
параметры за расчетный период
для совокупности ГТП РТ0LESB1, РТ0LESB2
участника оптового рынка
ООО "ТЭС" (г.Тольятти)
в субъекте РФ Самарская область

Дифференцированные по зонам суток расчетного периода средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке и средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемые для соответствующих зон суток, руб/МВтч	
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по трем зонам суток:	
Ночная зона	1029,98
Полупиковая зона	3070,92
Пиковая зона	6493,79
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	1029,98
Дневная зона	4813,21
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1029,83
Полупиковая зона	1546,17
Пиковая зона	1972,42
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1029,83
Дневная зона	1093,95
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для соответствующих зон суток, руб/МВтч	
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по трем зонам суток:	
Ночная зона	1012,47
Полупиковая зона	1528,72
Пиковая зона	1555
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по двум зонам суток:	
Ночная зона	1012,47
Дневная зона	1542,12
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	867676,57
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	1405,93
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед, руб/МВтч	1388,45
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	6549,96
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	30837,17
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы прецедентальных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	4,34
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы прецедентальных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	167

дата	час	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для объема превышения фактического потребления над плановым, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения планового потребления над фактическим, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч
01.11.2021	0	989,96	0	114,86	1006,47
01.11.2021	1	935,99	0	90,78	953,35
01.11.2021	2	912,33	0	82,82	928,6
01.11.2021	3	919,25	0	83,88	936,49
01.11.2021	4	965,31	5	0	982,74
01.11.2021	5	1127,78	0	50,98	1144,91
01.11.2021	6	1399,34	11,92	0	1416,26
01.11.2021	7	1474,55	0	81,78	1491,62
01.11.2021	8	1584,41	0	55,41	1601,97
01.11.2021	9	1583,07	0	112,83	1601,4
01.11.2021	10	1582,65	0	96,33	1601,29
01.11.2021	11	1584,24	0	90,58	1602,7
01.11.2021	12	1584,89	0	63,54	1604
01.11.2021	13	1586,39	0	41,57	1615,63
01.11.2021	14	1583,74	0	23,35	1602,37
01.11.2021	15	1574,15	0	128,13	1592,12
01.11.2021	16	1576,23	0	87,02	1594,07
01.11.2021	17	1585	0	21,65	1602,61
01.11.2021	18	1581,97	43,29	0	1599,09
01.11.2021	19	1579,26	0	139,82	1597,24
01.11.2021	20	1573,83	0	219,91	1591,86
01.11.2021	21	1552,13	0	479,02	1570,34
01.11.2021	22	1415,43	0	418,19	1433,32
01.11.2021	23	1033,56	0	159,12	1071,54
02.11.2021	0	982,99	0	81,72	1000,88
02.11.2021	1	935,03	0	74,86	952,94
02.11.2021	2	940,53	0	108,92	958,53
02.11.2021	3	948,97	0	85,63	966,06
02.11.2021	4	1037,03	0	57,32	1054,7
02.11.2021	5	1097,82	79,43	0	1114,95
02.11.2021	6	1383,85	43,67	0	1380,93
02.11.2021	7	1414,46	0,39	4,7	1431,51
02.11.2021	8	1451,95	0	67,37	1478,95
02.11.2021	9	1563,99	0	107,24	1581,01
02.11.2021	10	1565,53	0	94,05	1582,61
02.11.2021	11	1563,02	0	50,49	1579,87
02.11.2021	12	1562,03	0	9,96	1578,38
02.11.2021	13	1561,74	25,45	0	1579,05
02.11.2021	14	1560,79	78,42	0	1577,91
02.11.2021	15	1491,47	82,57	0	1508,69
02.11.2021	16	1517,27	85,28	0	1534,65
02.11.2021	17	1560,04	130,83	0	1577,08
02.11.2021	18	1555,17	0	43,6	1572,35
02.11.2021	19	1481,96	0	196,17	1499,33
02.11.2021	20	1421,25	0	319,19	1438,66
02.11.2021	21	1401,11	0	320,21	1418,67
02.11.2021	22	1116,01	0	210,71	1133,32
02.11.2021	23	1023,35	0	150,44	1040,71
03.11.2021	0	1002,62	0	149,54	1020,36
03.11.2021	1	939,1	0	51,12	956,93
03.11.2021	2	942,6	0	0	960,41
03.11.2021	3	949,73	13,43	0	967,64
03.11.2021	4	999,42	5,19	0	1017,25
03.11.2021	5	1077,1	53,95	0	1094,68
03.11.2021	6	1378,61	17,14	0	1399,42
03.11.2021	7	1433,99	1,8	10,9	1451,18
03.11.2021	8	1521,48	57,88	0	1538,64
03.11.2021	9	1524,03	43,15	0	1541,36
03.11.2021	10	1522,83	60,88	0	1540,19
03.11.2021	11	1522,26	62,12	0	1539
03.11.2021	12	1520,77	123,73	0	1537,76
03.11.2021	13	1521	110,7	0	1538,03
03.11.2021	14	1520,14	142,32	0	1536,63
03.11.2021	15	1516,35	102,17	0	1534,15
03.11.2021	16	1516,15	171,15	0	1537,4
03.11.2021	17	1519,84	170,97	0	1537,72
03.11.2021	18	1513,93	150,54	0	1531,62
03.11.2021	19	1484,08	0	77,45	1502,36
03.11.2021	20	1486,68	0	354,13	1485,28
03.11.2021	21	1423,39	0	338,33	1442,67
03.11.2021	22	1218,69	0	196,68	1237,62
03.11.2021	23	1067,91	0	150,92	1086,61
04.11.2021	0	1066,33	0	128,89	1082,84
04.11.2021	1	1008,17	0	86,69	1024,54
04.11.2021	2	978,28	0	57,65	994,57
04.11.2021	3	963,55	0	26,71	979,61
04.11.2021	4	990,13	0	12,43	1006,34
04.11.2021	5	1035,92	0	14,09	1052,3

30.11.2021	6	1399,88	97,46	0	1416,92
30.11.2021	7	1597,98	58,56	0	1615,06
30.11.2021	8	1699,74	0	20,74	1715,68
30.11.2021	9	1697,98	0	36,17	1715,1
30.11.2021	10	1696,48	0	26,14	1713,7
30.11.2021	11	1696,53	0	22,31	1714,13
30.11.2021	12	1694,99	0	32,92	1712,23
30.11.2021	13	1695,9	0	67,41	1713,12
30.11.2021	14	1695,46	0	51,84	1712,85
30.11.2021	15	1695,74	0	68,18	1713,22
30.11.2021	16	1695,45	0	40,01	1713,07
30.11.2021	17	1694,65	0	130,61	1712,12
30.11.2021	18	1688,98	0	201,03	1685,99
30.11.2021	19	1659,34	0	433,62	1677,6
30.11.2021	20	1602,19	0	478,52	1620,56
30.11.2021	21	1476,64	0	363,45	1494,54
30.11.2021	22	1156,40	0	530,31	1174,01
30.11.2021	23	1031,68	0	281,45	1049,09

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен (кроме приходящейся на единицу электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и приходящейся на единицу электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы) и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является отрицательная величина, то КО публикует вместо отрицательной величины 0

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является неопределенность, то КО публикует вместо неопределенности 0

	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,
Уровни напряжения	ВН	СН I	СН II	НН
Одноставочный тариф	1 356,50	2 057,21	3 042,93	4 372,93
Двухставочный тариф в т,ч,:				
	мощность	770 724,83	1 114 924,39	1 671 634,56
	электроэнергия	128,78	281,20	380,11

Сбытовая надбавка для сетевых организаций	97,2	97,2	97,2	97,2
Услуги по передаче одноставочный	1 350,52	2 051,23	3 036,95	4 366,95
Услуги по передаче двухставочный мощность	770 724,83	1 114 924,39	1 671 634,56	2 136 607,76
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия	122,8	275,22	374,13	963,45
Иные услуги	5,98	5,98	5,98	5,98

Сбытовая надбавка* для прочих потребителей, руб./кВт*ч	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	670 кВт-10 мВт	не менее 10 мВт
	0,52539	0,17513	0,17513

* Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика в виде фиксированной величины, в рублях на 1 кВт,ч, электрической энергии (мощности)

Дневная зона	4813,21
Ночная зона	1029,98
Полупиковая зона	3070,92
Пиковая зона	6493,79
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	867676,57

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

в ноябре 2021

1	2	3	4	5	6	7	8	9
№	Субъект РФ	Наименование участника	Код ГТП	Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток (три зоны суток)			Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток (две зоны суток)	
				ночная зона суток	полуночная зона суток	пиковая зона суток	ночная зона суток	дневная зона суток
128	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1	0,00000017288	0,00175727921	0,00567189454	0,00000017288	0,00374985347
			PTOLESB2	0,00000017288	0,00175727921	0,00567189454	0,00000017288	0,00374985347

* Результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен является отрицательная величина, но в настоящем отчете вместо отрицательной величины согласно Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка выводится 0;

**Результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен является неопределенность, но в настоящем отчете вместо неопределенности согласно Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка выводится 0;

**Ежемесячный отчет по объему фактического пикового
потребления гарантирующих поставщиков на оптовом рынке**

Участник: ООО "ТЭС" (г.Тольятти)
Субъект РФ: Самарская область
Отчетный период: С 01.11.2021 по 30.11.2021
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.11.2021	65,804

**Ежемесячный отчет по фактическому объему потребления
электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом
рынке**

Участник: ООО "ТЭС" (г.Тольятти)
Субъект РФ: Самарская область
Отчетный период: С 01.11.2021 по 30.11.2021
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Ноябрь	37 976,276

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2021 ГОДУ

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	2021 год
объем потребления э/э, млн. кВтч	35,8361	35,4448	37,2987	31,4770	28,6350	29,6882	198,3798	30,4475	29,5307	29,5619	32,6112	35,7991	37,3232	195,2736	393,6534
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	30,7785	30,8595	32,7137	27,4592	25,0425	26,2679	173,1213	27,2122	26,2132	26,0482	28,2900	31,0024	32,1715	170,9375	344,0588
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	5,0576	4,5853	4,5850	4,0178	3,5925	3,4203	25,2585	3,2353	3,3175	3,5137	4,3212	4,7967	5,1517	24,3361	49,5946
<i>в том числе:</i>															
Население всего	7,1636	7,2107	7,4588	6,7120	6,5052	6,8456	41,8959	7,1121	7,0172	6,7883	5,9758	6,5481	7,6805	41,1220	83,0179
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	5,4290	5,5044	5,7331	5,0048	4,9518	5,3817	32,0048	5,6640	5,5152	5,2500	4,4154	4,9963	6,0259	31,8668	63,8716
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	1,7346	1,7063	1,7257	1,7072	1,5534	1,4639	9,8911	1,4481	1,5020	1,5383	1,5604	1,5518	1,6546	9,2552	19,1463

объем потребления мощности, Мвт	75,2297	75,5477	79,3594	68,7005	62,4673	64,1852	70,9150	66,3458	64,0888	64,6109	71,3711	77,2629	78,1833	70,3105	70,6127
<i>в том числе</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	65,7827	66,9587	70,8254	61,0905	55,7103	57,7572	63,0208	59,7718	57,4898	57,9659	63,5221	68,2549	68,4913	62,5826	62,8017
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	9,4470	8,5890	8,5340	7,6100	6,7570	6,4280	7,8942	6,5740	6,5990	6,6450	7,8490	9,0080	9,6920	7,7278	7,8110
Население всего	11,6169	11,6933	12,0959	10,8840	10,5488	11,1012	11,3234	11,5336	11,3798	11,0080	9,6899	10,6182	12,4550	11,1141	11,2187
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	8,8042	8,9262	9,2971	8,1159	8,0296	8,7268	8,6500	9,1850	8,9440	8,5136	7,1598	8,1020	9,7722	8,6128	8,6314
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	2,8127	2,7671	2,7988	2,7681	2,5192	2,3744	2,6734	2,3486	2,4358	2,4944	2,5301	2,5162	2,6828	2,5013	2,5874