

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

**ООО "ТольяттиЭнергоСбыт"**

в **сентябрь** **2020** 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	<b>4 225,47</b>	<b>4 907,09</b>	<b>5 865,96</b>	<b>7 159,73</b>

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 2904,57

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 1256,6

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 921324,77

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0,001788692

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 52,869

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 18,735.

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0,216

по третьей ценовой категории. МВт	<u>16,526</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1,993</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 11,1977

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч 74,933.

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>74,933</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>16,028</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>58,905</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 30171,405

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 10798,471.

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>74,933</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>9293,183</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1430,355</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 6549,99

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды. рублей/МВт·ч \* 0

## 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	2 312,49	2 994,11	3 952,98	5 246,75
Полупиковая	4 304,26	4 985,88	5 944,75	7 238,52
Пиковая	8 140,86	8 822,48	9 781,35	11 075,12

### 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	2 312,49	2 994,11	3 952,98	5 246,75
Дневная	6 051,48	6 733,10	7 691,97	8 985,74





14	5 158,85	5 157,80	5 157,83	5 156,56	5 159,86	5 222,80	5 320,67	5 452,82	5 629,59	5 728,45	5 718,73	5 712,28	5 708,40	5 703,04	5 713,83	5 744,46	5 714,54	5 686,42	5 688,02	5 705,71	5 669,08	5 618,73	5 430,44	5 233,20
15	5 277,64	5 181,11	5 165,06	5 174,65	5 233,25	5 283,83	5 309,18	5 411,40	5 544,04	5 639,72	5 662,23	5 661,38	5 628,27	5 641,74	5 661,39	5 687,30	5 687,16	5 657,92	5 671,76	5 686,26	5 651,78	5 599,65	5 422,49	5 278,46
16	5 368,23	5 272,05	5 259,14	5 262,06	5 296,18	5 373,83	5 472,01	5 581,87	5 759,51	5 800,27	5 790,83	5 785,51	5 775,45	5 783,80	5 783,70	5 803,04	5 792,45	5 782,78	5 801,42	5 820,50	5 775,04	5 713,65	5 485,60	5 371,54
17	5 262,69	5 245,40	5 231,88	5 240,58	5 264,73	5 291,24	5 414,97	5 485,18	5 677,05	5 757,73	5 751,15	5 742,59	5 721,05	5 741,72	5 756,41	5 783,43	5 772,26	5 721,41	5 727,97	5 743,27	5 704,66	5 654,22	5 489,19	5 313,13
18	5 411,70	5 281,03	5 262,71	5 269,50	5 319,68	5 433,69	5 499,37	5 592,18	5 701,06	5 739,30	5 728,14	5 719,06	5 718,15	5 720,63	5 732,55	5 754,98	5 729,64	5 706,37	5 745,07	5 764,47	5 717,86	5 708,36	5 635,99	5 437,70
19	5 424,03	5 340,18	5 294,32	5 289,87	5 313,21	5 360,02	5 416,19	5 448,65	5 552,13	5 673,16	5 666,86	5 672,11	5 630,17	5 659,65	5 651,41	5 648,48	5 666,89	5 667,47	5 673,87	5 673,48	5 606,38	5 545,53	5 448,59	5 428,69
20	5 395,23	5 328,54	5 272,57	5 249,18	5 236,72	5 286,72	5 331,49	5 357,28	5 490,87	5 553,67	5 626,79	5 639,92	5 612,70	5 613,24	5 618,15	5 655,73	5 660,20	5 662,05	5 704,66	5 742,74	5 694,62	5 603,98	5 490,63	5 234,34
21	5 234,82	5 177,38	5 179,74	5 181,35	5 259,55	5 291,74	5 390,49	5 420,56	5 559,44	5 588,78	5 600,17	5 584,36	5 557,78	5 557,87	5 542,88	5 550,12	5 584,39	5 581,40	5 559,06	5 555,17	5 487,86	5 459,09	5 368,42	5 243,18
22	5 174,06	5 105,21	5 094,72	5 092,83	5 232,54	5 288,16	5 417,33	5 502,69	5 603,76	5 707,96	5 708,57	5 690,76	5 678,57	5 683,18	5 658,75	5 689,14	5 704,98	5 702,84	5 711,02	5 714,97	5 658,23	5 488,47	5 394,98	5 219,27
23	5 231,96	5 148,86	5 125,94	5 140,44	5 282,11	5 351,21	5 427,14	5 490,21	5 643,07	5 642,67	5 597,43	5 597,19	5 556,98	5 619,31	5 661,31	5 674,90	5 686,37	5 684,04	5 648,54	5 626,82	5 529,44	5 490,35	5 426,14	5 306,37
24	5 137,01	5 112,11	5 086,77	5 084,72	5 122,56	5 248,34	5 488,71	5 508,48	5 605,17	5 622,80	5 536,30	5 524,74	5 509,44	5 505,72	5 567,66	5 639,02	5 570,47	5 584,05	5 684,83	5 788,56	5 676,62	5 615,22	5 491,93	5 353,00
25	5 270,59	5 138,05	5 111,34	5 117,37	5 251,63	5 360,65	5 488,31	5 547,45	5 595,79	5 700,37	5 577,22	5 591,94	5 567,59	5 567,88	5 620,46	5 677,35	5 629,60	5 604,28	5 645,81	5 679,13	5 587,31	5 574,25	5 513,26	5 461,99
26	5 298,03	5 265,32	5 147,22	5 115,23	5 149,27	5 255,84	5 307,28	5 508,68	5 590,21	5 587,95	5 586,16	5 586,64	5 587,50	5 586,13	5 585,26	5 583,89	5 584,22	5 597,20	5 589,09	5 586,00	5 582,85	5 576,95	5 479,20	5 270,01
27	5 181,12	5 068,29	4 999,12	4 956,15	5 025,26	5 046,79	5 108,73	5 241,24	5 423,89	5 497,40	5 497,12	5 497,89	5 497,47	5 496,90	5 496,79	5 497,05	5 514,33	5 535,16	5 516,71	5 508,72	5 506,19	5 599,32	5 488,85	5 199,17
28	5 231,34	5 117,43	5 031,44	5 047,08	5 163,51	5 297,43	5 384,91	5 489,81	5 528,30	5 621,02	5 620,21	5 564,61	5 523,12	5 614,20	5 604,34	5 618,95	5 583,52	5 580,20	5 655,31	5 635,22	5 614,38	5 481,22	5 455,21	5 295,33
29	5 244,20	5 144,37	5 133,20	5 133,13	5 257,37	5 327,42	5 366,86	5 477,42	5 551,22	5 616,83	5 597,03	5 577,54	5 584,39	5 579,58	5 571,87	5 596,49	5 585,10	5 580,66	5 617,59	5 620,86	5 589,48	5 565,48	5 468,21	5 346,56
30	5 213,55	5 161,26	5 146,46	5 145,00	5 236,22	5 319,47	5 421,02	5 437,65	5 494,14	5 510,98	5 501,14	5 453,12	5 421,61	5 449,08	5 440,07	5 487,46	5 430,89	5 441,20	5 468,52	5 497,17	5 452,09	5 440,37	5 411,73	5 253,55

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 921324,77 руб./МВт.мес без НДС







16	2032,60	1936,42	1923,51	1926,43	1960,55	2038,20	2136,38	2246,24	2423,88	2464,64	2455,20	2449,88	2439,82	2448,17	2448,07	2467,41	2456,82	2447,15	2465,79	2484,87	2439,41	2378,02	2149,97	2035,91
17	1927,06	1909,77	1896,25	1904,95	1929,10	1955,61	2079,34	2149,55	2341,42	2422,10	2415,52	2406,96	2385,42	2406,09	2420,78	2447,80	2436,63	2385,78	2392,34	2407,64	2369,03	2318,59	2153,56	1977,50
18	2076,07	1945,40	1927,08	1933,87	1984,05	2098,06	2163,74	2256,55	2365,43	2403,67	2392,51	2383,43	2382,52	2385,00	2396,92	2419,35	2394,01	2370,74	2409,44	2428,84	2382,23	2372,73	2300,36	2102,07
19	2088,40	2004,55	1958,69	1954,24	1977,58	2024,39	2080,56	2113,02	2216,50	2337,53	2331,23	2336,48	2294,54	2324,02	2315,78	2312,85	2331,26	2331,84	2338,24	2337,85	2270,75	2209,90	2112,96	2093,06
20	2059,60	1992,91	1936,94	1913,55	1901,09	1951,09	1995,86	2021,65	2155,24	2218,04	2291,16	2304,29	2277,07	2277,61	2282,52	2320,10	2324,57	2326,42	2369,03	2407,11	2358,99	2268,35	2155,00	1898,71
21	1899,19	1841,75	1844,11	1845,72	1923,92	1956,11	2054,86	2084,93	2223,81	2253,15	2264,54	2248,73	2222,15	2222,24	2207,25	2214,49	2248,76	2245,77	2223,43	2219,54	2152,23	2123,46	2032,79	1907,55
22	1838,43	1769,58	1759,09	1757,20	1896,91	1952,53	2081,70	2167,06	2268,13	2372,33	2372,94	2355,13	2342,94	2347,55	2323,12	2353,51	2369,35	2367,21	2375,39	2379,34	2322,60	2152,84	2059,35	1883,64
23	1896,33	1813,23	1790,31	1804,81	1946,48	2015,58	2091,51	2154,58	2307,44	2307,04	2261,80	2261,56	2221,35	2283,68	2325,68	2339,27	2350,74	2348,41	2312,91	2291,19	2193,81	2154,72	2090,51	1970,74
24	1801,38	1776,48	1751,14	1749,09	1786,93	1912,71	2153,08	2172,85	2269,54	2287,17	2200,67	2189,11	2173,81	2170,09	2232,03	2303,39	2234,84	2248,42	2349,20	2452,93	2340,99	2279,59	2156,30	2017,37
25	1934,96	1802,42	1775,71	1781,74	1916,00	2025,02	2152,68	2211,82	2260,16	2364,74	2241,59	2256,31	2231,96	2232,25	2284,83	2341,72	2293,97	2268,65	2310,18	2343,50	2251,68	2238,62	2177,63	2126,36
26	1962,40	1929,69	1811,59	1779,60	1813,64	1920,21	1971,65	2173,05	2254,58	2252,32	2250,53	2251,01	2251,87	2250,50	2249,63	2248,26	2248,59	2261,57	2253,46	2250,37	2247,22	2241,32	2143,57	1934,38
27	1845,49	1732,66	1663,49	1620,52	1689,63	1711,16	1773,10	1905,61	2088,26	2161,77	2161,49	2162,26	2161,84	2161,27	2161,16	2161,42	2178,70	2199,53	2181,08	2173,09	2170,56	2263,69	2153,22	1863,54
28	1895,71	1781,80	1695,81	1711,45	1827,88	1961,80	2049,28	2154,18	2192,67	2285,39	2284,58	2228,98	2187,49	2278,57	2268,71	2283,32	2247,89	2244,57	2319,68	2299,59	2278,75	2145,59	2119,58	1959,70
29	1908,57	1808,74	1797,57	1797,50	1921,74	1991,79	2031,23	2141,79	2215,59	2281,20	2261,40	2241,91	2248,76	2243,95	2236,24	2260,86	2249,47	2245,03	2281,96	2285,23	2253,85	2229,85	2132,58	2010,93
30	1877,92	1825,63	1810,83	1809,37	1900,59	1983,84	2085,39	2102,02	2158,51	2175,35	2165,51	2117,49	2085,98	2113,45	2104,44	2151,83	2095,26	2105,57	2132,89	2161,54	2116,46	2104,74	2076,10	1917,92

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1698860,06	2047735,23	2609536,11	3087241,65







20	102,96	12,09	101,16	128,34	0,00	3,11	0,00	0,00	0,00	3,86	74,07	105,85	31,68	0,00	0,00	125,89	0,00	0,00	0,00	40,66	101,97	71,44	311,86	847,42
21	250,98	809,85	68,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	33,69	0,00	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,73	169,45	791,43	866,72
22	124,87	59,93	54,18	790,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	35,83	47,54	179,30	194,26	191,19	168,02	238,14	256,53	141,91	167,46	258,98	276,26	328,03	372,43
23	108,02	67,06	61,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	337,16	340,18	354,80	328,38	384,12	330,96	276,18	278,73	307,54	290,76	393,66	319,73	341,67	431,15	874,60
24	81,38	69,46	54,73	42,43	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	104,82	40,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	244,04
25	123,44	886,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	11,93	1,26	0,00	0,62	0,00	11,21	176,88	32,47	130,10	196,50	197,90	1 105,40	350,15
26	108,45	124,12	68,39	0,00	0,00	3,21	0,00	1,37	34,69	0,00	40,98	57,82	79,26	147,62	193,72	267,71	310,18	145,10	41,85	81,33	127,80	321,38	456,67	1 023,05
27	73,41	34,41	744,51	699,03	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	42,58	42,11	44,46	37,25	307,79	289,98	246,78	201,39	136,15	173,04	106,43	114,94	349,71	552,28	952,28
28	144,60	866,47	776,23	9,54	3,67	0,57	0,00	18,67	43,54	193,70	177,55	133,24	84,52	187,32	241,40	188,53	210,75	144,79	195,23	256,65	376,47	392,33	431,66	251,25
29	196,32	890,85	129,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,64	181,54	89,61	213,78	230,80	225,83	245,75	230,98	200,51	243,51	275,34	253,18	381,77	398,81	296,91
30	89,70	100,60	106,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,73	101,00	120,55	115,87	83,05	102,08	138,09	77,86	67,67	72,46	184,82	206,86	225,80	390,94	1 003,80

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	251200
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	0

10. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 921324,77 руб./МВт.мес без НДС









23	108,02	67,06	61,99	0	0	0	0	0	0	337,16	340,18	354,8	328,38	384,12	330,96	276,18	278,73	307,54	290,76	393,66	319,73	341,67	431,15	874,6
24	81,38	69,46	54,73	42,43	3,24	0	0	0	0	104,82	40,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	244,04
25	123,44	886,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0,22	11,93	1,26	0	0,62	0	11,21	176,88	32,47	130,1	196,5	197,9	1105,4	350,15
26	108,45	124,12	68,39	0	0	3,21	0	1,37	34,69	0	40,98	57,82	79,26	147,62	193,72	267,71	310,18	145,1	41,85	81,33	127,8	321,38	456,67	1023,05
27	73,41	34,41	744,51	699,03	0,54	0	0	0	0	42,58	42,11	44,46	37,25	307,79	289,98	246,78	201,39	136,15	173,04	106,43	114,94	349,71	552,28	952,28
28	144,6	866,47	776,23	9,54	3,67	0,57	0	18,67	43,54	193,7	177,55	133,24	84,52	187,32	241,4	188,53	210,75	144,79	195,23	256,65	376,47	392,33	431,66	251,25
29	196,32	890,85	129,02	0	0	0	0	0	0	64,64	181,54	89,61	213,78	230,8	225,83	245,75	230,98	200,51	243,51	275,34	253,18	381,77	398,81	296,91
30	89,7	100,6	106,01	0	0	0	0	0,01	0	0,73	101	120,55	115,87	83,05	102,08	138,09	77,86	67,67	72,46	184,82	206,86	225,8	390,94	1003,8

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	251200
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	0

12. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 921324,77 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 698 860,06	2 047 735,23	2 609 536,11	3 087 241,65

**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящегося в одном субъекте РФ**  
**параметры за расчетный период сентябрь 2020**  
**для совокупности ГТП РТОLESB1, РТОLESB2**  
**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	991,59
Полупиковая зона	2983,36
Пиковая зона	6819,96
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	991,59
Дневная зона	4730,58
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	991,53
Полупиковая зона	1354,57
Пиковая зона	1352,34
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	991,53
Дневная зона	1353,56
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	921304,77
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансировки системы, руб/МВтч	1256,6

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	6549,99
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	23525,752

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	2,34
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансировки системы, руб/МВтч	251,2

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 балансировки системы 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 балансировки 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 балансировки системы, руб/МВтч
01.09.2020	0	929,8	3,73	0,25	950,29
01.09.2020	1	856,46	0	221,63	877,02
01.09.2020	2	856,45	0	236,36	877,06
01.09.2020	3	858,07	0	70,36	878,54
01.09.2020	4	858,45	36,7	0	879,15
01.09.2020	5	907,18	45,69	0	928,21
01.09.2020	6	989,86	174,78	0	1009,55
01.09.2020	7	1096,51	159,59	0	1087,42
01.09.2020	8	1313,09	177,19	0	1333,11
01.09.2020	9	1519,84	0	31,4	1540,21
01.09.2020	10	1531,07	0	423,79	1550,54
01.09.2020	11	1525,48	208,7	118,77	1545,05
01.09.2020	12	1521,57	0	302,83	1541,14
01.09.2020	13	1546,87	0	278,48	1566,49
01.09.2020	14	1537,46	0	240,85	1556,48
01.09.2020	15	1610,1	122,66	37,85	1629,16
01.09.2020	16	1535,41	0	117,72	1556,35
01.09.2020	17	1528,18	0	112,68	1548,46
01.09.2020	18	1517,72	0	135,81	1538,04
01.09.2020	19	1539,19	0	177,72	1558,63
01.09.2020	20	1522,1	0	315,41	1541,77
01.09.2020	21	1505,81	0	595,7	1525,25
01.09.2020	22	1318,42	0	569,19	1337,82
01.09.2020	23	966,81	0	991,05	966,84
02.09.2020	0	947,01	0	80,58	967,24
02.09.2020	1	892,63	0	242,52	902,85
02.09.2020	2	872,61	0	67,1	892,91
02.09.2020	3	854,54	0	19,48	874,86
02.09.2020	4	875,82	34,57	0	896,14
02.09.2020	5	885,07	76,83	0	905,89
02.09.2020	6	1025,37	178,33	0	1046,4
02.09.2020	7	1119,25	75,75	0,25	1139,82
02.09.2020	8	1279,43	225,68	0	1299,7
02.09.2020	9	1477,47	60,84	0	1497,67
02.09.2020	10	1488,45	39,19	0	1488,79
02.09.2020	11	1461,59	2,14	1,61	1481,95
02.09.2020	12	1463,3	0	98,05	1483,47
02.09.2020	13	1482,99	0	52,73	1502,94
02.09.2020	14	1473,98	0	47,42	1494,19
02.09.2020	15	1512,24	0,16	2,01	1532,47
02.09.2020	16	1494,87	8,57	0	1515,15
02.09.2020	17	1449,75	0	73,54	1470,23
02.09.2020	18	1454	0	70,97	1474,75
02.09.2020	19	1492,09	167,5	57,38	1512,86
02.09.2020	20	1466,33	0	110,2	1486,03
02.09.2020	21	1427,81	0	410,29	1447,15
02.09.2020	22	1210,88	0	290,86	1230,68
02.09.2020	23	1050,24	0	307,19	1070,58
03.09.2020	0	958,59	0	76,09	978,7
03.09.2020	1	888,68	0	128,39	908,99
03.09.2020	2	871,97	0	89,67	892,35
03.09.2020	3	884,1	24,36	0	884,41
03.09.2020	4	881,2	61,7	0	901,89
03.09.2020	5	895,33	85,39	0	916,12
03.09.2020	6	993,74	188,95	0	1014,58
03.09.2020	7	1107,24	93,17	6,35	1128,03
03.09.2020	8	1237,63	173,53	0	1257,86
03.09.2020	9	1307,71	0	48,27	1327,81
03.09.2020	10	1333,63	75,13	0	1353,95
03.09.2020	11	1315,49	15,32	0	1335,82
03.09.2020	12	1307,79	0	60,39	1327,85
03.09.2020	13	1330,46	0	143,02	1330,56
03.09.2020	14	1300,37	0	122,21	1320,47
03.09.2020	15	1394,84	0	48,77	1415,27
03.09.2020	16	1335,64	0	39,56	1365,05
03.09.2020	17	1300,76	0	111,62	1321,13
03.09.2020	18	1291,79	0	38,55	1312,67
03.09.2020	19	1325,91	0	68,43	1346,63
03.09.2020	20	1303,21	0	86,26	1323,25
03.09.2020	21	1288,71	0	172,7	1278,32
03.09.2020	22	1192,65	0	334,59	1212,36
03.09.2020	23	990,34	0	243,67	1010,76
04.09.2020	0	1000,53	0	122,49	1021,02
04.09.2020	1	939,85	0	92,11	960,45
04.09.2020	2	918,8	0	85,06	939,25
04.09.2020	3	918,8	0	20,15	929,27
04.09.2020	4	956,2	7,07	0	977,34
04.09.2020	5	1004,18	27,78	0	1025,37
04.09.2020	6	1088,92	121,56	0	1109,93
04.09.2020	7	1233,47	48,61	0	1234,18
04.09.2020	8	1328,06	91,3	0	1348,56
04.09.2020	9	1427,3	0	37,48	1447,88
04.09.2020	10	1439,8	0	143,05	1460,2
04.09.2020	11	1452,49	0	217,32	1452,81
04.09.2020	12	1429,99	0	208,92	1449,23
04.09.2020	13	1441,96	0	213,21	1462,14
04.09.2020	14	1446,29	0	284,61	1466,75









30.09.2020	15	1211,42	0	138,09	1232,3
30.09.2020	16	1154,64	0	77,86	1175,73
30.09.2020	17	1164,65	16,83	67,67	1186,04
30.09.2020	18	1192,46	14,74	72,46	1213,36
30.09.2020	19	1222,53	0	184,82	1242,01
30.09.2020	20	1178,6	0	206,86	1196,93
30.09.2020	21	1165,34	0	225,8	1185,21
30.09.2020	22	1136,16	0	390,94	1156,57
30.09.2020	23	977,6	0	1003,8	998,39

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 а/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 а/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	1 320,90	2 002,52	2 961,39	4 255,16	
Двухставочный тариф в т.ч.:					
	мощность	777 535,29	1 126 410,46	1 688 211,34	2 165 916,88
	электроэнергия	123,45	267,78	361,45	919,53

Сбытовая надбавка с 01.07.2020 для сетевых организаций	208,65	208,65	208,65	208,65
Услуги по передаче одноставочный с 01.07.2020	1 313,74	1 995,36	2 954,23	4 248,00
Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.07.2020	777 535,29	1 126 410,46	1 688 211,34	2 165 916,88
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.07.2020	116,29	260,62	354,29	912,37
Иные услуги	7,16	7,16	7,16	7,16

	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.07.2020 г. в руб./кВт*ч	менее 670 кВт	670 кВт-10 мВт	не менее 10 мВт
	0,30600	0,10200	0,10200

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

Дневная зона	4730,58
Ночная зона	991,59
Полупиковая зона	2983,36
Пиковая зона	6819,96
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. руб/МВт	921324,77

## Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

01.09.2020

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	полупиковая зона суток	пиковая зона суток	ночная зона суток	дневная зона суток
285	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB2	0,00000006512	0,001767878230	0,00593451970	0,000000065120	0,003665395860
286	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1					

\* 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 01,09,2020 по 30,09,2020  
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01,09,2020	52,869

**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 01,09,2020 по 30,09,2020  
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Сентябрь	30 171,405

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2020 ГОДУ

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
<b>объем потребления э/э, млн. кВтч</b>	37,15780	36,80840	38,74200	32,59980	29,41980	30,43420	205,16200	31,24410	30,30310	30,51960	33,96470	37,21180	38,55450	201,79780	406,9598000
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	31,7278	31,8615	33,8278	28,3702	25,7617	26,9967	178,5457	27,9246	26,8673	26,7509	29,3527	32,0937	33,0883	176,0775	354,6232
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	5,4300	4,9469	4,9142	4,2296	3,6581	3,4375	26,6163	3,3195	3,4358	3,7687	4,6120	5,1181	5,4662	25,7203	52,3366
<b>Население всего</b>	<b>6,9159</b>	<b>6,9602</b>	<b>7,1986</b>	<b>6,4823</b>	<b>6,2797</b>	<b>6,6033</b>	<b>40,4400</b>	<b>6,8582</b>	<b>6,7688</b>	<b>6,5505</b>	<b>5,7726</b>	<b>6,3208</b>	<b>7,4090</b>	<b>39,6799</b>	<b>80,1199</b>
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	5,2023	5,2746	5,4938	4,7958	4,7451	5,1571	30,6687	5,4276	5,2850	5,0309	4,2311	4,7878	5,7744	30,5368	61,2055
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	1,7136	1,6856	1,7048	1,6865	1,5346	1,4462	9,7713	1,4306	1,4838	1,5196	1,5415	1,5330	1,6346	9,1431	18,9144
<b>объем потребления мощности, Мвт</b>	<b>88,5767</b>	<b>89,0024</b>	<b>93,5649</b>	<b>80,5869</b>	<b>72,7597</b>	<b>74,7275</b>	<b>83,2030</b>	<b>77,4508</b>	<b>74,8731</b>	<b>75,8091</b>	<b>84,3686</b>	<b>91,2509</b>	<b>91,8694</b>	<b>82,6037</b>	<b>82,9033</b>
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	77,5521	78,8518	83,5392	71,6848	65,1062	67,5484	74,0471	69,8847	67,2071	67,8684	75,2418	80,8506	80,7449	73,6329	73,8400
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	11,0246	10,1506	10,0257	8,9021	7,6535	7,1791	9,1559	7,5661	7,6660	7,9407	9,1268	10,4003	11,1245	8,9707	9,0633
<b>Население всего</b>	<b>11,8636</b>	<b>11,9249</b>	<b>12,3187</b>	<b>11,1503</b>	<b>10,7642</b>	<b>11,2558</b>	<b>11,5463</b>	<b>11,6630</b>	<b>11,5380</b>	<b>11,1977</b>	<b>9,9443</b>	<b>10,8303</b>	<b>12,6334</b>	<b>11,3011</b>	<b>11,4237</b>
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	8,4364	8,5537	8,9091	7,7773	7,6950	8,3634	8,2892	8,8018	8,5704	8,1585	6,8613	7,7643	9,3642	8,2534	8,2713
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	3,4272	3,3712	3,4096	3,3730	3,0692	2,8924	3,2571	2,8612	2,9676	3,0392	3,0830	3,0660	3,2692	3,0477	3,1524