

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в июле 2022 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	4 764,90	5 534,98	6 618,29	8 079,18

2, Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 3275,75

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 1504,19

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 892576,08

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0,001984772

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 55,611

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 17,129,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0,212

по третьей ценовой категории, МВт	<u>16,340</u>
по четвертой ценовой категории, МВт	<u>0,577</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 11,5180

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч 74,73,

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>74,73</u>
по ночной зоне суток, МВт·ч	<u>14,952</u>
по пиковой зоне суток, МВт·ч	<u>59,778</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч 29899,915

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 9224,466,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт·ч	<u>74,73</u>
по третьей ценовой категории, МВт·ч	<u>8672,009</u>
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	<u>477,727</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 7090,01

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	2 529,56	3 299,64	4 382,95	5 843,84
Полупиковая	4 863,22	5 633,30	6 716,61	8 177,50
Пиковая	7 745,25	8 515,33	9 598,64	11 059,53

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	2 529,56	3 299,64	4 382,95	5 843,84
Дневная	6 311,88	7 081,96	8 165,27	9 626,16

III. Третья ценовая категория (без сбытовой надбавки)

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в одноставочном выражении)

5. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены

Table with 25 columns for time intervals from 0:00-1:00 to 23:00-0:00. The header row is labeled 'Ставка, применяемая к фактическому почасовому объему покупки электрической энергии, отпущенному на уровне напряжения ВН (руб./МВт.ч без НДС)'. It contains 31 rows of pricing data.

Table with 25 columns for time intervals from 0:00-1:00 to 23:00-0:00. The header row is labeled 'Ставка, применяемая к фактическому почасовому объему покупки электрической энергии, отпущенному на уровне напряжения СН I (руб./МВт.ч без НДС)'. It contains 19 rows of pricing data.

13	5 795,09	5 759,09	5 723,61	5 615,68	5 604,02	5 781,45	5 968,98	6 267,97	6 366,46	6 483,55	6 498,85	6 499,16	6 501,30	6 531,33	6 586,07	6 578,75	6 522,34	6 488,96	6 429,06	6 405,24	6 477,19	6 469,82	6 247,37	5 997,59
14	5 896,25	5 782,51	5 731,01	5 686,93	5 682,61	5 903,75	6 025,21	6 228,66	6 358,70	6 484,43	6 477,72	6 508,27	6 505,66	6 550,01	6 556,53	6 533,20	6 501,02	6 517,22	6 418,59	6 467,92	6 368,99	6 373,31	6 210,94	5 966,66
15	5 832,63	5 755,19	5 708,79	5 631,24	5 624,03	5 766,16	5 971,18	6 232,92	6 409,17	6 477,80	6 523,91	6 523,07	6 521,95	6 553,88	6 553,15	6 513,57	6 489,90	6 475,85	6 420,05	6 426,43	6 434,04	6 412,28	6 287,28	6 092,90
16	6 149,96	5 958,91	5 894,15	5 801,67	5 788,28	5 838,60	6 037,74	6 252,75	6 506,36	6 430,60	6 389,83	6 379,78	6 381,02	6 380,23	6 377,29	6 382,37	6 383,35	6 400,17	6 410,87	6 447,61	6 439,23	6 450,96	6 355,23	6 201,76
17	6 097,08	5 955,15	5 891,82	5 802,05	5 776,07	5 789,88	5 921,38	6 144,77	6 261,18	6 409,43	6 414,54	6 505,80	6 486,01	6 534,98	6 527,08	6 515,61	6 495,73	6 470,98	6 514,47	6 527,93	6 512,86	6 520,27	6 346,36	6 223,84
18	5 918,57	5 870,27	5 814,32	5 771,66	5 758,31	5 794,33	5 965,17	6 191,05	6 382,09	6 529,44	6 567,39	6 543,08	6 550,86	6 572,89	6 580,15	6 581,19	6 553,46	6 513,02	6 478,95	6 410,92	6 320,71	6 315,38	6 167,36	5 911,61
19	5 791,36	5 784,88	5 763,05	5 741,02	5 769,92	5 790,94	6 009,31	6 235,05	6 420,82	6 536,93	6 565,19	6 561,89	6 576,55	6 604,13	6 607,68	6 601,36	6 582,32	6 553,41	6 509,38	6 437,52	6 355,06	6 394,10	6 298,45	6 058,11
20	5 881,69	5 782,75	5 756,86	5 709,81	5 715,06	5 790,53	6 021,49	6 218,38	6 380,57	6 486,93	6 499,37	6 498,31	6 515,66	6 555,94	6 559,19	6 565,12	6 536,43	6 506,68	6 463,05	6 408,10	6 372,93	6 345,24	6 211,09	6 009,21
21	5 741,04	5 696,28	5 664,31	5 582,84	5 611,78	5 701,88	5 936,70	6 179,25	6 399,74	6 489,40	6 496,21	6 493,54	6 502,62	6 527,50	6 546,87	6 514,27	6 516,81	6 478,07	6 478,98	6 455,78	6 446,31	6 411,13	6 197,21	5 882,27
22	5 783,64	5 756,45	5 737,51	5 688,07	5 624,38	5 757,92	5 974,61	6 245,00	6 517,54	6 603,16	6 589,98	6 585,91	6 585,61	6 621,52	6 627,78	6 616,40	6 594,04	6 571,08	6 553,97	6 540,63	6 538,88	6 535,71	6 303,77	6 151,00
23	6 174,82	6 065,10	5 928,60	5 844,97	5 836,51	5 945,01	6 191,72	6 297,90	6 595,20	6 605,81	6 606,52	6 605,53	6 605,71	6 602,34	6 601,67	6 599,14	6 597,49	6 594,60	6 586,24	6 571,84	6 539,18	6 509,44	6 379,53	6 217,55
24	6 156,42	6 079,83	5 921,72	5 824,56	5 800,75	5 828,19	6 012,89	6 183,57	6 341,16	6 538,94	6 544,93	6 546,33	6 548,69	6 549,50	6 548,78	6 549,13	6 549,19	6 548,00	6 541,97	6 539,63	6 536,36	6 535,20	6 418,55	6 193,44
25	5 902,90	5 898,12	5 829,95	5 780,98	5 783,93	5 868,12	6 005,34	6 267,40	6 442,07	6 555,69	6 564,39	6 567,39	6 562,14	6 593,03	6 622,43	6 607,21	6 575,18	6 552,68	6 506,55	6 449,64	6 424,84	6 399,75	6 290,00	6 041,13
26	5 894,41	5 843,04	5 782,61	5 763,62	5 787,32	5 854,75	6 068,20	6 289,80	6 582,00	6 640,00	6 646,78	6 656,17	6 660,34	6 676,09	6 695,21	6 678,01	6 669,58	6 658,53	6 634,76	6 611,91	6 570,38	6 551,63	6 395,25	6 093,95
27	5 901,23	5 853,38	5 775,33	5 774,42	5 775,40	5 812,48	6 059,45	6 279,24	6 531,54	6 604,93	6 589,96	6 566,19	6 594,32	6 630,99	6 671,41	6 642,15	6 626,31	6 602,34	6 546,64	6 533,83	6 479,34	6 463,36	6 338,41	6 082,80
28	5 858,19	5 764,56	5 724,55	5 724,19	5 725,63	5 747,27	6 033,64	6 256,31	6 501,41	6 628,34	6 615,10	6 615,09	6 618,68	6 637,58	6 667,68	6 667,37	6 665,98	6 647,28	6 620,42	6 582,16	6 517,94	6 512,76	6 250,97	6 048,22
29	5 893,40	5 807,37	5 763,09	5 762,52	5 761,43	5 778,10	6 162,61	6 333,08	6 568,06	6 639,74	6 640,80	6 640,48	6 638,00	6 657,00	6 675,54	6 659,94	6 653,37	6 633,16	6 612,59	6 615,24	6 608,84	6 586,37	6 406,07	6 219,16
30	6 128,70	6 078,86	5 945,21	5 879,68	5 847,75	5 930,43	6 081,67	6 292,11	6 553,52	6 596,18	6 612,44	6 618,78	6 628,49	6 626,00	6 635,72	6 628,30	6 632,53	6 626,04	6 587,70	6 585,94	6 583,84	6 573,77	6 428,80	6 246,19
31	6 078,23	5 945,06	5 839,60	5 780,69	5 771,10	5 773,16	5 970,03	6 058,91	6 312,76	6 573,29	6 582,32	6 582,21	6 582,01	6 584,20	6 594,96	6 592,41	6 606,17	6 610,85	6 584,75	6 579,39	6 577,45	6 571,20	6 462,27	6 204,94

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 892576,08 руб./МВт.мес без НДС

13	2004,55	1968,55	1933,07	1825,14	1813,48	1990,91	2178,44	2477,43	2575,92	2693,01	2708,31	2708,62	2710,76	2740,79	2795,53	2788,21	2731,80	2698,42	2638,52	2614,70	2686,65	2679,28	2456,83	2207,05
14	2105,71	1991,97	1940,47	1896,39	1892,07	2113,21	2234,67	2438,12	2568,16	2693,89	2687,18	2717,73	2715,12	2759,47	2765,99	2742,66	2710,48	2726,68	2628,05	2677,38	2578,45	2582,77	2420,40	2176,12
15	2042,09	1964,65	1918,25	1840,70	1833,49	1975,62	2180,64	2442,38	2618,63	2687,26	2733,37	2732,53	2731,41	2763,34	2762,61	2723,03	2699,36	2685,31	2629,51	2635,89	2643,50	2621,74	2496,74	2302,36
16	2359,42	2168,37	2103,61	2011,13	1997,74	2048,06	2247,20	2462,21	2715,82	2640,06	2599,29	2589,24	2590,48	2589,69	2586,75	2591,83	2592,81	2609,63	2620,33	2657,07	2648,69	2660,42	2564,69	2411,22
17	2306,54	2164,61	2101,28	2011,51	1985,53	1999,34	2130,84	2354,23	2470,64	2618,89	2624,00	2715,26	2695,47	2744,44	2736,54	2725,07	2705,19	2680,44	2723,93	2737,39	2722,32	2729,73	2555,82	2433,30
18	2128,03	2079,73	2023,78	1981,12	1967,77	2003,79	2174,63	2400,51	2591,55	2738,90	2776,85	2752,54	2760,32	2782,35	2789,61	2790,65	2762,92	2722,48	2688,41	2620,38	2530,17	2524,84	2376,82	2121,07
19	2000,82	1994,34	1972,51	1950,48	1979,38	2000,40	2218,77	2444,51	2630,28	2746,39	2774,65	2771,35	2786,01	2813,59	2817,14	2810,82	2791,78	2762,87	2718,84	2646,98	2564,52	2603,56	2507,91	2267,57
20	2091,15	1992,21	1966,32	1919,27	1924,52	1999,99	2230,95	2427,84	2590,03	2696,39	2708,83	2707,77	2725,12	2765,40	2768,65	2774,58	2745,89	2716,14	2672,51	2617,56	2582,39	2554,70	2420,55	2218,67
21	1950,50	1905,74	1873,77	1792,30	1821,24	1911,34	2146,16	2388,71	2609,20	2698,86	2705,67	2703,00	2712,08	2736,96	2756,33	2723,73	2726,27	2687,53	2688,44	2665,24	2655,77	2620,59	2406,67	2091,73
22	1993,10	1965,91	1946,97	1897,53	1833,84	1967,38	2184,07	2454,46	2727,00	2812,62	2799,44	2795,37	2795,07	2830,98	2837,24	2825,86	2803,50	2780,54	2763,43	2750,09	2748,34	2745,17	2513,23	2360,46
23	2384,28	2274,56	2138,06	2054,43	2045,97	2154,47	2401,18	2507,36	2804,66	2815,27	2815,98	2814,99	2815,17	2811,80	2811,13	2808,60	2806,95	2804,06	2795,70	2781,30	2748,64	2718,90	2588,99	2427,01
24	2365,88	2289,29	2131,18	2034,02	2010,21	2037,65	2222,35	2393,03	2550,62	2748,40	2754,39	2755,79	2758,15	2758,96	2758,24	2758,59	2758,65	2757,46	2751,43	2749,09	2745,82	2744,66	2628,01	2402,90
25	2112,36	2107,58	2039,41	1990,44	1993,39	2077,58	2214,80	2476,86	2651,53	2765,15	2773,85	2776,85	2771,60	2802,49	2831,89	2816,67	2784,64	2762,14	2716,01	2659,10	2634,30	2609,21	2499,46	2250,59
26	2103,87	2052,50	1992,07	1973,08	1996,78	2064,21	2277,66	2499,26	2791,46	2849,46	2856,24	2865,63	2869,80	2885,55	2904,67	2887,47	2879,04	2867,99	2844,22	2821,37	2779,84	2761,09	2604,71	2303,41
27	2110,69	2062,84	1984,79	1983,88	1984,86	2021,94	2268,91	2488,70	2741,00	2814,39	2799,42	2775,65	2803,78	2840,45	2880,87	2851,61	2835,77	2811,80	2756,10	2743,29	2688,80	2672,82	2547,87	2292,26
28	2067,65	1974,02	1934,01	1933,65	1935,09	1956,73	2243,10	2465,77	2710,87	2837,80	2824,56	2824,55	2828,14	2847,04	2877,14	2876,83	2875,44	2856,74	2829,88	2791,62	2727,40	2722,22	2460,43	2257,68
29	2102,86	2016,83	1972,55	1971,98	1970,89	1987,56	2372,07	2542,54	2777,52	2849,20	2850,26	2849,94	2847,46	2866,46	2885,00	2869,40	2862,83	2842,62	2822,05	2824,70	2818,30	2795,83	2615,53	2428,62
30	2338,16	2288,32	2154,67	2089,14	2057,21	2139,89	2291,13	2501,57	2762,98	2805,64	2821,90	2828,24	2837,95	2835,46	2845,18	2837,76	2841,99	2835,50	2797,16	2795,40	2793,30	2783,23	2638,26	2455,65
31	2287,69	2154,52	2049,06	1990,15	1980,56	1982,62	2179,49	2268,37	2522,22	2782,75	2791,78	2791,67	2791,47	2793,66	2804,42	2801,87	2815,63	2820,31	2794,21	2788,85	2786,91	2780,66	2671,73	2414,40

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 704 891,36	2 070 705,59	2 657 775,60	3 163 894,64

18	98,68	95,45	170,05	139,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	25,68	17,84	41,39	55,64	66,42	0,00	111,37	353,07	226,63
19	22,52	21,70	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	51,85	0,00	0,00	7,92	17,44	39,36	79,67	125,43	56,17	195,11	94,34	191,77	182,06	104,46	226,18	423,79	445,74
20	132,54	26,66	65,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,97	32,72	110,31	104,07	126,89	93,90	203,44	172,21	291,85	183,20	19,63	256,81	320,44	374,55
21	105,47	76,96	94,71	85,97	75,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,26	119,12	130,67	133,72	148,60	193,13	0,00	0,00	0,00	17,43	45,35	58,54	173,58	131,06	145,77
22	0,00	0,00	54,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	17,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,93	9,42	0,00	0,00	141,62	37,19	65,86	
23	218,22	108,48	86,43	16,51	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	0,00	0,00	34,51	125,22
24	190,36	326,09	180,46	146,16	81,32	39,69	1,33	0,00	0,00	99,47	0,00	10,93	17,36	16,28	0,00	0,00	0,00	14,99	39,46	73,36	22,88	54,55	194,75	460,24	
25	7,49	12,44	33,84	0,06	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	24,85	224,93	230,17	
26	83,63	36,49	11,15	48,01	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	96,90	239,13	179,98	
27	49,51	18,15	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	0,00	0,00	0,00	64,14	232,08	
28	14,95	0,00	0,00	80,41	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	0,00	197,34	325,42	
29	74,98	23,65	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	8,60	15,76	0,75	0,00	0,76	108,24	83,20	272,93	
30	59,67	55,06	0,00	0,00	3,01	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	3,50	334,31	401,24	
31	93,48	89,29	32,88	45,36	0,00	0,00	0,00	3,93	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	7,09	315,02	598,74	

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	3,91
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	232,01

10. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 892576,08 руб./МВт.мес без НДС

18	98,68	95,45	170,05	139,8	0	0	0	0	0	0	2,1	0	0	0	0	25,68	17,84	41,39	55,64	66,42	0	111,37	353,07	226,63
19	22,52	21,7	0	0,38	0	0	0	51,85	0	0	7,92	17,44	39,36	79,67	125,43	56,17	195,11	94,34	191,77	182,06	104,46	226,18	423,79	445,74
20	132,54	26,66	65,78	0	0	0	0	0	0	0	1,97	32,72	110,31	104,07	126,89	93,9	203,44	172,21	291,85	183,2	19,63	256,81	320,44	374,55
21	105,47	76,96	94,71	85,97	75,94	0	0	0	0	77,26	119,12	130,67	133,72	148,6	193,13	0	0	0	17,43	45,35	58,54	173,58	131,06	145,77
22	0	0	54,53	0	0	0	0	0	0,22	17,51	0	0	0	0	0	0	0	4,93	9,42	0	0	141,62	37,19	65,86
23	218,22	108,48	86,43	16,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,51	125,22
24	190,36	326,09	180,46	146,16	81,32	39,69	1,33	0	0	99,47	0	10,93	17,36	16,28	0	0	0	14,99	39,46	73,36	22,88	54,55	194,75	460,24
25	7,49	12,44	33,84	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,85	224,93	230,17
26	83,63	36,49	11,15	48,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96,9	239,13	179,98
27	49,51	18,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64,14	232,08
28	14,95	0	0	80,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197,34	325,42
29	74,98	23,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,6	15,76	0,75	0	0,76	108,24	83,2	272,93
30	59,67	55,06	0	0	3,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,5	334,31	401,24
31	93,48	89,29	32,88	45,36	0	0	0	3,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,09	315,02	598,74

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	3,91
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	232,01

12. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 892576,08 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 704 891,36	2 070 705,59	2 657 775,60	3 163 894,64

	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,
Уровни напряжения	ВН	СН I	СН II	НН
Однотарифный тариф	1 489,15	2 259,23	3 342,54	4 803,43
Двухтарифный тариф в т,ч,:				
мощность	812 315,28	1 178 129,51	1 765 199,52	2 271 318,56
электроэнергия	133,50	293,08	396,64	1 012,89

Сбытовая надбавка для сетевых организаций	253,02	253,02	253,02	253,02
Услуги по передаче однотарифный	1 484,22	2 254,30	3 337,61	4 798,50
Услуги по передаче двухтарифный мощность	812 315,28	1 178 129,51	1 765 199,52	2 271 318,56
Услуги по передаче двухтарифный электроэнергия	128,57	288,15	391,71	1007,96
Иные услуги	4,93	4,93	4,93	4,93

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
	0,64599	0,29600	0,21533

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

Дневная зона	4822,73
Ночная зона	1040,41
Полупиковая зона	3374,07
Пиковая зона	6256,1
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	892576,08

Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящегося в одном субъекте РФ
июль 2022
параметры за расчетный период
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	1040,41
Полупиковая зона	3374,07
Пиковая зона	6286,1
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	1040,41
Дневная зона	4822,73
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1040,41
Полупиковая зона	1648,19
Пиковая зона	1965,47
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1040,41
Дневная зона	1656,68
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	1018,11
Полупиковая зона	1625,95
Пиковая зона	1643,22
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	1018,11
Дневная зона	1634,63
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	892576,08
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	1504,19
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед, руб/МВтч	1481,93
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	7090,01
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	22332,87
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	3,91
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	232,01

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 балансирования 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 балансирования системы для объема превышения фактического 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
01.07.2022	0	867,95	0	43,44	890,37
01.07.2022	1	712,53	15,04	0	734,8
01.07.2022	2	711,23	0,4	2,37	733,69
01.07.2022	3	709,7	0	92,36	732,06
01.07.2022	4	703,56	55,39	0	725,62
01.07.2022	5	720,15	157,85	0	742,2
01.07.2022	6	904,05	197,53	0	925,9
01.07.2022	7	1139,14	95,69	0	1161,15
01.07.2022	8	1484,96	4,26	112,99	1487,03
01.07.2022	9	1529,45	0	11,26	1551,39
01.07.2022	10	1528,16	18,48	4,48	1550,2
01.07.2022	11	1523,82	45,07	1,12	1546,04
01.07.2022	12	1525,66	39,63	1,39	1547,91
01.07.2022	13	1528,51	53	0,47	1550,78
01.07.2022	14	1526,07	18,33	4,72	1548,34
01.07.2022	15	1528,53	0,02	15,49	1550,93
01.07.2022	16	1522,6	0	170,53	1544,83
01.07.2022	17	1522,22	0	110,63	1544,29
01.07.2022	18	1504,21	1,96	334,57	1526,09
01.07.2022	19	1430,06	19	12,95	1456,97
01.07.2022	20	1399,16	8,91	366,97	1420,75
01.07.2022	21	1406,31	8,57	242,76	1427,91
01.07.2022	22	1339,18	1,96	201,84	1360,8
01.07.2022	23	1024,19	0	162,39	1045,98
02.07.2022	0	1015,01	0	91,87	1037,27
02.07.2022	1	1009,26	0	108,62	1031,56
02.07.2022	2	966,53	0	96,69	988,82
02.07.2022	3	880,47	0	28,22	902,7
02.07.2022	4	883,81	5,84	0	895,85
02.07.2022	5	924,63	0	9,68	946,7
02.07.2022	6	1009,48	44,5	28,81	1031,62
02.07.2022	7	1079,79	44,12	30,57	1102,13
02.07.2022	8	1362,38	25,59	162,28	1450,25
02.07.2022	9	1422,4	24,42	221,82	1444,79
02.07.2022	10	1447,52	18,63	266,37	1469,85
02.07.2022	11	1454,26	18,87	242,63	1476,61
02.07.2022	12	1474,53	18,73	345,04	1496,54
02.07.2022	13	1473,69	18,56	332,96	1495,97
02.07.2022	14	1470,08	21,78	250,88	1492,31
02.07.2022	15	1465,11	19,93	342,55	1487,31
02.07.2022	16	1462,92	20,87	333,12	1485,08
02.07.2022	17	1458,16	23,35	307,4	1480,22
02.07.2022	18	1429,3	8,93	302,14	1451,6
02.07.2022	19	1326,7	0	179,46	1349,25
02.07.2022	20	1290,28	0	130,15	1312,61
02.07.2022	21	1316,47	0	290,6	1338,6
02.07.2022	22	1234,62	0	479,82	1256,54
02.07.2022	23	1049,64	0	414,56	1071,43
03.07.2022	0	990,44	0	75,84	1012,89
03.07.2022	1	949,02	0	114,77	971,49
03.07.2022	2	908,64	0	131,78	931,1
03.07.2022	3	839,53	0	377,8	861,94
03.07.2022	4	812,64	0	184,41	835,08
03.07.2022	5	829,3	0	139,63	851,72
03.07.2022	6	869,72	53,24	161,02	890,89
03.07.2022	7	1073,47	57,82	42,81	1065,15
03.07.2022	8	1100,11	0	42,45	1122,58
03.07.2022	9	1275,46	0	127,57	1297,82
03.07.2022	10	1300,86	0	210,33	1323,28
03.07.2022	11	1341,3	0	236,98	1363,69
03.07.2022	12	1341,66	0	145,44	1364
03.07.2022	13	1341,08	0	218,17	1363,45
03.07.2022	14	1404,58	0	170,41	1426,97
03.07.2022	15	1410,98	0	169,7	1433,38
03.07.2022	16	1428,33	0	204,57	1450,73
03.07.2022	17	1452,94	3,84	6	1475,36
03.07.2022	18	1457,18	0	194,07	1479,67
03.07.2022	19	1430,19	0	328,13	1452,61
03.07.2022	20	1359,33	0	112,28	1381,26
03.07.2022	21	1320,81	0	168,7	1342,87
03.07.2022	22	1244,55	0	299,4	1266,34
03.07.2022	23	1067,29	0	328,95	1098,08
04.07.2022	0	971,79	0	84,87	994,22
04.07.2022	1	909,22	0	46,09	931,64
04.07.2022	2	902,13	0	63,33	924,6
04.07.2022	3	840,72	0	166,46	863,17
04.07.2022	4	819,26	43,11	1,58	841,66
04.07.2022	5	903,18	116,53	0	925,81

30.07.2022	6	1256,69	178,95	0	1276,24
30.07.2022	7	1487,19	118,21	0	1488,68
30.07.2022	8	1728,03	129,6	0	1750,09
30.07.2022	9	1770,58	165,38	0	1792,75
30.07.2022	10	1786,86	162,94	0	1809,01
30.07.2022	11	1793,08	161,01	0	1815,35
30.07.2022	12	1802,78	186,32	0	1825,06
30.07.2022	13	1800,37	725,7	0	1822,57
30.07.2022	14	1810,18	713,31	0	1832,29
30.07.2022	15	1803,01	721,62	0	1824,87
30.07.2022	16	1807,17	753,25	0	1829,1
30.07.2022	17	1800,27	331,48	0	1822,61
30.07.2022	18	1781,84	181,34	0	1784,27
30.07.2022	19	1760,15	54,92	0	1782,51
30.07.2022	20	1758,29	89,36	0	1780,41
30.07.2022	21	1748,27	1,59	3,5	1770,34
30.07.2022	22	1603,45	0	334,51	1625,37
30.07.2022	23	1420,97	0	401,24	1442,76
31.07.2022	0	1252,36	0	93,48	1274,8
31.07.2022	1	1119,27	0	89,29	1141,63
31.07.2022	2	1013,73	0	32,68	1036,17
31.07.2022	3	954,55	0	45,96	977,26
31.07.2022	4	945,43	20,9	0	967,67
31.07.2022	5	947,4	72,31	0	969,73
31.07.2022	6	1144	32,96	0	1166,6
31.07.2022	7	1233,31	27,57	3,89	1235,46
31.07.2022	8	1487,02	213,72	0	1509,33
31.07.2022	9	1747,51	58,88	0	1769,86
31.07.2022	10	1756,33	60,34	0	1778,89
31.07.2022	11	1756,46	89,69	0	1778,78
31.07.2022	12	1756,38	67,84	0	1776,58
31.07.2022	13	1758,46	57,02	0	1780,77
31.07.2022	14	1769,16	47,95	0	1781,53
31.07.2022	15	1766,73	52,32	0	1788,98
31.07.2022	16	1780,56	21,2	0	1802,74
31.07.2022	17	1785,35	78,94	0	1807,42
31.07.2022	18	1759,08	46,81	0	1781,32
31.07.2022	19	1753,38	46,1	0	1775,96
31.07.2022	20	1751,78	60,9	0	1774,02
31.07.2022	21	1745,84	0,95	7,09	1767,77
31.07.2022	22	1636,85	0	315,02	1658,84
31.07.2022	23	1379,72	0	598,74	1401,51

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 ценных 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/з 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/з является неопределенность, то КО публикует вместо неопределенности 0

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

в июле 2022

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
128	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1	0,00000000000	0,00193359428	0,00514312461	0,00000000000	0,00354686852
			PTOLESB2	0,00000000000	0,00193359428	0,00514312461	0,00000000000	0,00354686852

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

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

Участник: ООО "ТЭС" (г.Тольятти)
Субъект РФ: Самарская область
Отчетный период: С 01.07.2022 по 31.07.2022
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.07.2022	55,611

**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 01.07.2022 по 31.07.2022
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
01.07.2022	29 899,915

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2022 ГОДУ

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	2022 год
объем потребления э/э, млн. кВтч	36,2167	36,1763	36,1938	28,6874	27,0629	29,8075	194,1446	34,6811	31,4855	34,5619	37,0628	39,5204	43,2430	220,5547	414,6993
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	31,2365	31,4403	31,3927	24,6533	23,4160	26,3499	168,4887	30,8213	27,8378	30,6917	32,5403	34,6460	37,9076	194,4447	362,9334
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	4,9802	4,7360	4,8011	4,0341	3,6469	3,4576	25,6559	3,8598	3,6477	3,8702	4,5225	4,8744	5,3354	26,1100	51,7659
<i>в том числе:</i>															
Население всего	6,9031	6,5856	6,2952	6,5728	7,5052	6,2995	40,1614	7,0964	6,5872	6,8524	6,4666	7,3059	8,5299	42,8384	82,9998
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	5,3394	5,0784	4,7360	5,1858	5,9357	4,8501	31,1254	5,5340	5,1460	5,3824	5,0114	5,8610	6,9396	33,8744	64,9998
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	1,5637	1,5072	1,5592	1,3870	1,5695	1,4494	9,0360	1,5624	1,4412	1,4700	1,4552	1,4449	1,5903	8,9640	18,0000

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	2022 год
объем потребления мощности, Мвт	89,1315	89,7224	90,3303	68,5392	62,5027	72,6857	78,8186	85,0186	76,8374	85,0696	92,5861	97,8226	106,0170	90,5586	84,6886
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	79,4565	80,5424	81,0533	60,8212	55,8357	66,3297	70,6731	77,8686	70,0464	77,8066	83,8431	88,2696	95,5690	82,2339	76,4535
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	9,6750	9,1800	9,2770	7,7180	6,6670	6,3560	8,1455	7,1500	6,7910	7,2630	8,7430	9,5530	10,4480	8,3247	8,2351
Население всего	11,2043	10,6883	10,2180	10,6667	12,1802	10,2248	10,8637	11,5180	10,6915	11,1216	10,4961	11,8567	13,8417	11,5876	11,2257
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	8,6584	8,2350	7,6796	8,4090	9,6249	7,8651	8,4120	8,9739	8,3449	8,7282	8,1270	9,5044	11,2527	9,1552	8,7836
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	2,5459	2,4533	2,5384	2,2577	2,5553	2,3597	2,4517	2,5441	2,3466	2,3934	2,3691	2,3523	2,5890	2,4324	2,4421