

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт"

в

июнь

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 | 4 445,01 | 5 126,63 | 6 085,50 | 7 379,27 |

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

3127,62

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

1396,91

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

829225,01

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

0,002087141

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

61,593

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

23,776,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт

0,122

| | |
|-------------------------------------|---------------|
| по третьей ценовой категории, МВт | <u>23,061</u> |
| по четвертой ценовой категории, МВт | <u>0,593</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 11,1012

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

44,154 ,

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>44,154</u> |
| по ночной зоне суток, МВт·ч | <u>10,004</u> |
| по пиковой зоне суток, МВт·ч | <u>34,15</u> |

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч 32448,768

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 12808,578 ,

в том числе:

| | |
|---------------------------------------|------------------|
| по второй ценовой категории, МВт·ч | <u>44,154</u> |
| по третьей ценовой категории, МВт·ч | <u>12278,781</u> |
| по четвертой ценовой категории, МВт·ч | <u>485,643</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 6840

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 | 2 316,24 | 2 997,86 | 3 956,73 | 5 250,50 |
| Полупиковая | 4 477,96 | 5 159,58 | 6 118,45 | 7 412,22 |
| Пиковая | 7 149,60 | 7 831,22 | 8 790,09 | 10 083,86 |

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 | 2 316,24 | 2 997,86 | 3 956,73 | 5 250,50 |
| Дневная | 5 804,47 | 6 486,09 | 7 444,96 | 8 738,73 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 14 | 5 600,05 | 5 385,73 | 5 290,91 | 5 242,24 | 5 228,56 | 5 290,97 | 5 522,27 | 5 679,85 | 5 894,61 | 5 896,60 | 5 904,77 | 5 903,32 | 5 904,45 | 5 905,79 | 5 901,17 | 5 896,90 | 5 895,36 | 5 894,78 | 5 892,27 | 5 892,33 | 5 889,80 | 5 885,11 | 5 866,84 | 5 590,72 |
| 15 | 5 346,31 | 5 260,21 | 5 202,28 | 5 152,23 | 5 145,56 | 5 251,21 | 5 603,55 | 5 681,51 | 5 835,54 | 5 833,77 | 5 835,17 | 5 835,49 | 5 836,12 | 5 834,44 | 5 833,65 | 5 829,24 | 5 827,77 | 5 825,82 | 5 824,28 | 5 819,85 | 5 819,33 | 5 817,50 | 5 705,70 | 5 494,21 |
| 16 | 5 325,26 | 5 231,61 | 5 169,09 | 5 136,96 | 5 152,41 | 5 245,66 | 5 585,85 | 5 693,70 | 5 849,60 | 5 849,11 | 5 851,89 | 5 849,66 | 5 851,60 | 5 853,03 | 5 844,14 | 5 843,68 | 5 840,86 | 5 838,69 | 5 835,10 | 5 834,66 | 5 834,89 | 5 829,99 | 5 718,01 | 5 498,38 |
| 17 | 5 321,62 | 5 212,05 | 5 137,16 | 5 109,20 | 5 123,84 | 5 235,07 | 5 522,52 | 5 698,42 | 5 854,71 | 5 856,64 | 5 858,00 | 5 857,67 | 5 859,87 | 5 862,72 | 5 862,35 | 5 853,45 | 5 849,31 | 5 847,73 | 5 842,36 | 5 840,90 | 5 841,42 | 5 835,93 | 5 759,54 | 5 580,15 |
| 18 | 5 426,73 | 5 200,19 | 5 121,23 | 5 083,40 | 5 074,99 | 5 182,93 | 5 567,77 | 5 725,53 | 5 855,34 | 5 861,96 | 5 873,45 | 5 885,62 | 5 890,17 | 5 914,27 | 5 914,81 | 5 905,22 | 5 914,72 | 5 901,03 | 5 862,01 | 5 851,89 | 5 852,99 | 5 856,62 | 5 848,00 | 5 674,53 |
| 19 | 5 553,04 | 5 432,10 | 5 232,45 | 5 159,76 | 5 133,76 | 5 184,66 | 5 363,24 | 5 577,33 | 5 838,67 | 5 853,32 | 5 853,85 | 5 854,26 | 5 855,31 | 5 854,94 | 5 852,69 | 5 850,78 | 5 846,11 | 5 846,77 | 5 845,90 | 5 844,80 | 5 843,69 | 5 848,03 | 5 841,84 | 5 698,30 |
| 20 | 5 405,16 | 5 245,02 | 5 159,48 | 5 102,46 | 5 061,05 | 5 097,01 | 5 206,07 | 5 353,96 | 5 596,05 | 5 774,07 | 5 972,04 | 5 973,29 | 6 208,46 | 6 226,18 | 6 084,10 | 5 768,32 | 5 767,80 | 5 767,31 | 5 763,86 | 5 762,89 | 5 759,56 | 5 757,90 | 5 740,93 | 5 586,40 |
| 21 | 5 439,24 | 5 292,58 | 5 217,61 | 5 163,67 | 5 161,67 | 5 219,31 | 5 514,22 | 5 734,33 | 5 855,69 | 5 865,33 | 5 894,81 | 5 882,55 | 5 929,58 | 5 971,24 | 5 933,06 | 5 889,99 | 5 899,34 | 5 903,33 | 5 849,90 | 5 848,60 | 5 847,05 | 5 845,24 | 5 780,37 | 5 508,01 |
| 22 | 5 321,01 | 5 164,46 | 5 101,87 | 5 042,02 | 5 042,20 | 5 125,35 | 5 393,64 | 5 598,14 | 5 789,22 | 5 802,82 | 5 801,65 | 5 801,89 | 5 803,31 | 5 838,35 | 5 821,36 | 5 812,53 | 5 800,74 | 5 795,87 | 5 806,15 | 5 801,45 | 5 798,51 | 5 793,22 | 5 793,10 | 5 626,80 |
| 23 | 5 370,75 | 5 206,90 | 5 129,99 | 5 078,25 | 5 074,04 | 5 193,09 | 5 442,64 | 5 645,19 | 5 925,18 | 5 974,54 | 5 919,02 | 6 029,22 | 5 923,89 | 6 216,27 | 6 212,09 | 6 105,99 | 6 040,59 | 6 044,36 | 5 917,55 | 5 918,30 | 5 917,64 | 5 918,92 | 5 788,59 | 5 630,30 |
| 24 | 5 334,52 | 5 116,64 | 5 046,74 | 4 956,56 | 4 994,40 | 5 204,77 | 5 402,45 | 5 665,83 | 5 924,12 | 5 922,78 | 5 929,34 | 5 946,72 | 5 941,55 | 6 037,31 | 6 008,51 | 5 995,01 | 6 074,35 | 5 963,94 | 5 942,87 | 5 925,31 | 5 921,66 | 5 919,38 | 5 711,13 | 5 618,66 |
| 25 | 5 309,04 | 5 182,44 | 5 098,12 | 5 037,88 | 4 955,83 | 5 053,64 | 5 385,60 | 5 635,96 | 5 874,59 | 5 892,16 | 5 891,54 | 5 892,80 | 6 007,56 | 6 019,74 | 5 923,83 | 5 900,89 | 5 922,64 | 5 896,33 | 5 880,11 | 5 877,94 | 5 837,06 | 5 876,90 | 5 756,02 | 5 640,43 |
| 26 | 5 472,75 | 5 322,44 | 5 200,29 | 5 131,67 | 5 083,61 | 5 128,92 | 5 275,67 | 5 488,23 | 5 703,45 | 5 761,91 | 5 762,46 | 5 760,92 | 5 760,15 | 5 756,83 | 5 754,78 | 5 747,01 | 5 744,65 | 5 744,47 | 5 758,03 | 5 757,57 | 5 755,96 | 5 756,66 | 5 747,70 | 5 635,36 |
| 27 | 5 341,13 | 5 216,05 | 5 163,43 | 5 097,81 | 5 086,95 | 5 099,77 | 5 171,43 | 5 294,46 | 5 415,92 | 5 629,28 | 5 629,38 | 5 629,83 | 5 629,54 | 5 629,08 | 5 628,08 | 5 628,08 | 5 627,84 | 5 627,42 | 5 628,87 | 5 630,28 | 5 626,98 | 5 626,61 | 5 623,25 | 5 573,97 |
| 28 | 5 316,60 | 5 180,57 | 5 117,48 | 5 087,94 | 5 088,42 | 5 148,03 | 5 353,61 | 5 652,60 | 5 795,80 | 5 808,28 | 5 807,98 | 5 807,80 | 5 811,06 | 5 807,90 | 5 806,65 | 5 805,39 | 5 804,21 | 5 808,68 | 5 803,31 | 5 801,93 | 5 773,28 | 5 799,29 | 5 714,57 | 5 507,78 |
| 29 | 5 265,06 | 5 117,10 | 5 020,77 | 4 971,65 | 5 024,26 | 5 122,75 | 5 396,04 | 5 666,11 | 5 850,90 | 5 849,07 | 5 847,11 | 5 846,55 | 5 848,62 | 5 852,89 | 5 853,07 | 5 872,02 | 5 859,91 | 5 851,96 | 5 848,26 | 5 847,69 | 5 847,43 | 5 846,75 | 5 742,92 | 5 616,11 |
| 30 | 5 302,31 | 5 143,69 | 5 096,68 | 5 047,99 | 5 047,07 | 5 146,92 | 5 408,31 | 5 695,69 | 5 899,86 | 5 901,20 | 5 901,41 | 5 903,76 | 5 903,99 | 5 904,33 | 5 901,61 | 5 901,06 | 5 903,38 | 5 904,06 | 5 900,54 | 5 869,77 | 5 867,02 | 5 897,60 | 5 804,41 | 5 630,83 |

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 829225,01 руб./МВт.мес без НДС

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 16 | 1989,63 | 1895,98 | 1833,46 | 1801,33 | 1816,78 | 1910,03 | 2250,22 | 2358,07 | 2513,97 | 2513,48 | 2516,26 | 2514,03 | 2515,97 | 2517,40 | 2508,51 | 2508,05 | 2505,23 | 2503,06 | 2499,47 | 2499,03 | 2499,26 | 2494,36 | 2382,38 | 2162,75 |
| 17 | 1985,99 | 1876,42 | 1801,53 | 1773,57 | 1788,21 | 1899,44 | 2186,89 | 2362,79 | 2519,08 | 2521,01 | 2522,37 | 2522,04 | 2524,24 | 2527,09 | 2526,72 | 2517,82 | 2513,68 | 2512,10 | 2506,73 | 2505,27 | 2505,79 | 2500,30 | 2423,91 | 2244,52 |
| 18 | 2091,10 | 1864,56 | 1785,60 | 1747,77 | 1739,36 | 1847,30 | 2232,14 | 2389,90 | 2519,71 | 2526,33 | 2537,82 | 2549,99 | 2554,54 | 2578,64 | 2579,18 | 2569,59 | 2579,09 | 2565,40 | 2526,38 | 2516,26 | 2517,36 | 2520,99 | 2512,37 | 2338,90 |
| 19 | 2217,41 | 2096,47 | 1896,82 | 1824,13 | 1798,13 | 1849,03 | 2027,61 | 2241,70 | 2503,04 | 2517,69 | 2518,22 | 2518,63 | 2519,68 | 2519,31 | 2517,06 | 2515,15 | 2510,48 | 2511,14 | 2510,27 | 2509,17 | 2508,06 | 2512,40 | 2506,21 | 2362,67 |
| 20 | 2069,53 | 1909,39 | 1823,85 | 1766,83 | 1725,42 | 1761,38 | 1870,44 | 2018,33 | 2260,42 | 2438,44 | 2636,41 | 2637,66 | 2872,83 | 2890,55 | 2748,47 | 2432,69 | 2432,17 | 2431,68 | 2428,23 | 2427,26 | 2423,93 | 2422,27 | 2405,30 | 2250,77 |
| 21 | 2103,61 | 1956,95 | 1881,98 | 1828,04 | 1826,04 | 1883,68 | 2178,59 | 2398,70 | 2520,06 | 2529,70 | 2559,18 | 2546,92 | 2593,95 | 2635,61 | 2597,43 | 2554,36 | 2563,71 | 2567,70 | 2514,27 | 2512,97 | 2511,42 | 2509,61 | 2444,74 | 2172,38 |
| 22 | 1985,38 | 1828,83 | 1766,24 | 1706,39 | 1706,57 | 1789,72 | 2058,01 | 2262,51 | 2453,59 | 2467,19 | 2466,02 | 2466,26 | 2467,68 | 2502,72 | 2485,73 | 2476,90 | 2465,11 | 2460,24 | 2470,52 | 2465,82 | 2462,88 | 2457,59 | 2457,47 | 2291,17 |
| 23 | 2035,12 | 1871,27 | 1794,36 | 1742,62 | 1738,41 | 1857,46 | 2107,01 | 2309,56 | 2589,55 | 2638,91 | 2583,39 | 2693,59 | 2588,26 | 2880,64 | 2876,46 | 2770,36 | 2704,96 | 2708,73 | 2581,92 | 2582,67 | 2582,01 | 2583,29 | 2452,96 | 2294,67 |
| 24 | 1998,89 | 1781,01 | 1711,11 | 1620,93 | 1658,77 | 1869,14 | 2066,82 | 2330,20 | 2588,49 | 2587,15 | 2593,71 | 2611,09 | 2605,92 | 2701,68 | 2672,88 | 2659,38 | 2738,72 | 2628,31 | 2607,24 | 2589,68 | 2586,03 | 2583,75 | 2375,50 | 2283,03 |
| 25 | 1973,41 | 1846,81 | 1762,49 | 1702,25 | 1620,20 | 1718,01 | 2049,97 | 2300,33 | 2538,96 | 2556,53 | 2555,91 | 2557,17 | 2671,93 | 2684,11 | 2588,20 | 2565,26 | 2587,01 | 2560,70 | 2544,48 | 2542,31 | 2501,43 | 2541,27 | 2420,39 | 2304,80 |
| 26 | 2137,12 | 1986,81 | 1864,66 | 1796,04 | 1747,98 | 1793,29 | 1940,04 | 2152,60 | 2367,82 | 2426,28 | 2426,83 | 2425,29 | 2424,52 | 2421,20 | 2419,15 | 2411,38 | 2409,02 | 2408,84 | 2422,40 | 2421,94 | 2420,33 | 2421,03 | 2412,07 | 2299,73 |
| 27 | 2005,50 | 1880,42 | 1827,80 | 1762,18 | 1751,32 | 1764,14 | 1835,80 | 1958,83 | 2080,29 | 2293,65 | 2293,75 | 2294,20 | 2293,91 | 2293,45 | 2292,45 | 2292,45 | 2292,21 | 2291,79 | 2293,24 | 2294,65 | 2291,35 | 2290,98 | 2287,62 | 2238,34 |
| 28 | 1980,97 | 1844,94 | 1781,85 | 1752,31 | 1752,79 | 1812,40 | 2017,98 | 2316,97 | 2460,17 | 2472,65 | 2472,35 | 2472,17 | 2475,43 | 2472,27 | 2471,02 | 2469,76 | 2468,58 | 2473,05 | 2467,68 | 2466,30 | 2437,65 | 2463,66 | 2378,94 | 2172,15 |
| 29 | 1929,43 | 1781,47 | 1685,14 | 1636,02 | 1688,63 | 1787,12 | 2060,41 | 2330,48 | 2515,27 | 2513,44 | 2511,48 | 2510,92 | 2512,99 | 2517,26 | 2517,44 | 2536,39 | 2524,28 | 2516,33 | 2512,63 | 2512,06 | 2511,80 | 2511,12 | 2407,29 | 2280,48 |
| 30 | 1966,68 | 1808,06 | 1761,05 | 1712,36 | 1711,44 | 1811,29 | 2072,68 | 2360,06 | 2564,23 | 2565,57 | 2565,78 | 2568,13 | 2568,36 | 2568,70 | 2565,98 | 2565,43 | 2567,75 | 2568,43 | 2564,91 | 2534,14 | 2531,39 | 2561,97 | 2468,78 | 2295,20 |

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

| Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС) | | | |
|--|------------|------------|------------|
| Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| 1580945,68 | 1918238,15 | 2461386,76 | 2923231,55 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--------|--------|--------|--------|--------|-------|------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|----------|
| 20 | 120,66 | 107,37 | 160,45 | 258,42 | 93,05 | 0,00 | 0,00 | 2,71 | 0,00 | 6,81 | 248,07 | 239,22 | 496,89 | 482,17 | 327,62 | 0,00 | 0,00 | 14,68 | 0,09 | 0,00 | 0,22 | 47,24 | 150,92 | 280,86 |
| 21 | 146,34 | 0,00 | 124,89 | 94,89 | 64,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,28 | 0,00 | 0,00 | 0,76 | 6,24 | 6,18 | 1,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,57 | 338,23 | 68,91 |
| 22 | 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 | 0,00 | 0,00 | 192,39 | 245,95 |
| 23 | 2,88 | 0,44 | 0,00 | 32,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 40,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 115,58 | 247,22 |
| 24 | 61,97 | 0,00 | 0,00 | 349,56 | 0,00 | 25,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,83 | 9,49 | 0,00 | 1,66 | 5,18 | 279,29 | 182,01 | 294,20 | 200,79 | 171,86 | 164,16 | 149,44 | 195,36 | 319,74 | 453,14 |
| 25 | 172,72 | 75,77 | 332,73 | 560,03 | 12,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 84,60 | 105,12 | 119,76 | 132,69 | 248,12 | 285,56 | 174,66 | 178,51 | 221,67 | 222,25 | 226,26 | 224,43 | 153,53 | 316,83 | 591,84 | 536,26 |
| 26 | 293,76 | 189,34 | 75,79 | 15,80 | 10,07 | 34,31 | 0,00 | 0,00 | 12,10 | 74,06 | 262,29 | 161,81 | 390,98 | 351,78 | 443,58 | 116,52 | 94,96 | 155,51 | 180,69 | 236,68 | 347,30 | 452,79 | 531,42 | 604,86 |
| 27 | 195,01 | 88,64 | 117,71 | 30,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,83 | 1,98 | 6,91 | 7,73 | 34,93 | 40,90 | 16,96 | 1,01 | 1,89 | 97,34 | 76,10 | 220,46 | 374,84 | 416,61 | |
| 28 | 179,88 | 256,12 | 318,15 | 832,91 | 134,28 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,72 | 0,25 | 0,00 | 84,19 | 376,60 |
| 29 | 138,79 | 316,42 | 150,56 | 222,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50,38 | 50,17 | 60,54 | 63,29 | 71,61 | 75,05 | 58,29 | 60,89 | 82,78 | 87,59 | 101,89 | 109,96 | 262,80 | 148,72 | 149,93 | 435,89 | 567,71 |
| 30 | 158,69 | 885,32 | 837,65 | 151,89 | 125,93 | 0,00 | 0,00 | 73,43 | 62,61 | 67,04 | 91,26 | 112,12 | 132,15 | 145,74 | 157,81 | 132,70 | 159,64 | 224,00 | 243,91 | 318,92 | 237,93 | 465,65 | 561,31 | 1 384,41 |

| | |
|--|---|
| 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 | -1,81 |
| Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период | 230,03 |

10. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 829225,01 руб./МВт.мес без НДС

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--------|--------|--------|--------|--------|-------|---|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|
| 23 | 2,88 | 0,44 | 0 | 32,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,52 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 40,76 | 0 | 0 | 0 | 0 | 115,58 | 247,22 |
| 24 | 61,97 | 0 | 0 | 349,56 | 0 | 25,17 | 0 | 0 | 0 | 6,83 | 9,49 | 0 | 1,66 | 5,18 | 279,29 | 182,01 | 294,2 | 200,79 | 171,86 | 164,16 | 149,44 | 195,36 | 319,74 | 453,14 |
| 25 | 172,72 | 75,77 | 332,73 | 560,03 | 12,97 | 0 | 0 | 0 | 84,6 | 105,12 | 119,76 | 132,69 | 248,12 | 285,56 | 174,66 | 178,51 | 221,67 | 222,25 | 226,26 | 224,43 | 153,53 | 316,83 | 591,84 | 536,26 |
| 26 | 293,76 | 189,34 | 75,79 | 15,8 | 10,07 | 34,31 | 0 | 0 | 12,1 | 74,06 | 262,29 | 161,81 | 390,98 | 351,78 | 443,58 | 116,52 | 94,96 | 155,51 | 180,69 | 236,68 | 347,3 | 452,79 | 531,42 | 604,86 |
| 27 | 195,01 | 88,64 | 117,71 | 30,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,83 | 1,98 | 6,91 | 7,73 | 34,93 | 40,9 | 16,96 | 1,01 | 1,89 | 97,34 | 76,1 | 220,46 | 374,84 | 416,61 |
| 28 | 179,88 | 256,12 | 318,15 | 832,91 | 134,28 | 0 | 0 | 0,26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20,72 | 0,25 | 0 | 84,19 | 376,6 |
| 29 | 138,79 | 316,42 | 150,56 | 222,18 | 0 | 0 | 0 | 50,38 | 50,17 | 60,54 | 63,29 | 71,61 | 75,05 | 58,29 | 60,89 | 82,78 | 87,59 | 101,89 | 109,96 | 262,8 | 148,72 | 149,93 | 435,89 | 567,71 |
| 30 | 158,69 | 885,32 | 837,65 | 151,89 | 125,93 | 0 | 0 | 73,43 | 62,61 | 67,04 | 91,26 | 112,12 | 132,15 | 145,74 | 157,81 | 132,7 | 159,64 | 224 | 243,91 | 318,92 | 237,93 | 465,65 | 561,31 | 1384,41 |

| | |
|--|---|
| 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 | -1,81 |
| Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период | 230,03 |

12. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 829225,01 руб./МВт.мес без НДС

| Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС) | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|
| Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| 1 580 945,68 | 1 918 238,15 | 2 461 386,76 | 2 923 231,55 |

Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящегося в одном субъекте РФ
июнь 2021
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 соответствующей зоны 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 | 998,85 |
| Полупиковая зона | 3160,57 |
| Пиковая зона | 5882,21 |
| Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток: | |
| Ночная зона | 998,85 |
| Дневная зона | 4487,08 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток: | |
| Ночная зона | 998,84 |
| Полупиковая зона | 1525,49 |
| Пиковая зона | 1543,86 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток: | |
| Ночная зона | 998,84 |
| Дневная зона | 1534,52 |
| 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 двум зонам суток: | |
| Ночная зона | 980,73 |
| Полупиковая зона | 1507,38 |
| Пиковая зона | 1525,76 |
| 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 | 980,73 |
| Дневная зона | 1518,41 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт | 829225,01 |
| Средневзвешенная 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 | 1396,91 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед, руб/МВтч | 1378,86 |
| Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч | 6840 |
| Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч | 25295,01 |
| Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предритеритальных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч | -1,81 |
| Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предритеритальных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч | 230,03 |

| 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 |
|------------|-----|---|---|--|--|
| 01.06.2021 | 0 | 840,49 | 0 | 61,16 | 867,08 |
| 01.06.2021 | 1 | 802,32 | 0 | 56,43 | 819,87 |
| 01.06.2021 | 2 | 784,71 | 0 | 444,08 | 802,37 |
| 01.06.2021 | 3 | 762,53 | 0 | 420,08 | 780,17 |
| 01.06.2021 | 4 | 779,87 | 0 | 122,08 | 797,34 |
| 01.06.2021 | 5 | 848,87 | 33,89 | 0 | 865,75 |
| 01.06.2021 | 6 | 982,71 | 304,62 | 0 | 999,66 |
| 01.06.2021 | 7 | 1271,35 | 59,14 | 0 | 1288,57 |
| 01.06.2021 | 8 | 1392,04 | 38 | 0 | 1409,6 |
| 01.06.2021 | 9 | 1469,9 | 0 | 106,09 | 1488 |
| 01.06.2021 | 10 | 1488,58 | 0 | 138,55 | 1504,51 |
| 01.06.2021 | 11 | 1488,87 | 0 | 130,88 | 1504,61 |
| 01.06.2021 | 12 | 1601,65 | 0 | 341,55 | 1619,78 |
| 01.06.2021 | 13 | 1442,78 | 0 | 280,73 | 1460,75 |
| 01.06.2021 | 14 | 1536,9 | 0 | 453,67 | 1654,52 |
| 01.06.2021 | 15 | 1546,99 | 0 | 360,48 | 1665,1 |
| 01.06.2021 | 16 | 1691,88 | 0 | 480,36 | 1709,07 |
| 01.06.2021 | 17 | 1628,32 | 0 | 486,55 | 1646,66 |
| 01.06.2021 | 18 | 1517,8 | 0 | 432,05 | 1536,06 |
| 01.06.2021 | 19 | 1427,76 | 0 | 386,43 | 1445,74 |
| 01.06.2021 | 20 | 1435,26 | 0 | 302,96 | 1453,24 |
| 01.06.2021 | 21 | 1442,15 | 0 | 423,71 | 1460,24 |
| 01.06.2021 | 22 | 1298,3 | 0 | 743,77 | 1275,73 |
| 01.06.2021 | 23 | 1048,85 | 0 | 1076,96 | 1056,58 |
| 02.06.2021 | 0 | 873,41 | 0 | 53,97 | 890,54 |
| 02.06.2021 | 1 | 815,04 | 0 | 37,01 | 831,84 |
| 02.06.2021 | 2 | 775,15 | 0 | 40,44 | 791,15 |
| 02.06.2021 | 3 | 765,35 | 0 | 96,53 | 782,85 |
| 02.06.2021 | 4 | 793,79 | 0 | 15,36 | 810,85 |
| 02.06.2021 | 5 | 861,03 | 0 | 30,28 | 877,6 |
| 02.06.2021 | 6 | 973,26 | 178,63 | 0 | 989,42 |
| 02.06.2021 | 7 | 1228,9 | 47,57 | 0 | 1245,73 |
| 02.06.2021 | 8 | 1367,41 | 0 | 5,01 | 1385,19 |
| 02.06.2021 | 9 | 1421,79 | 0 | 27,34 | 1439,58 |
| 02.06.2021 | 10 | 1476,45 | 0 | 143,71 | 1494,02 |
| 02.06.2021 | 11 | 1476,96 | 0 | 163,48 | 1494,48 |
| 02.06.2021 | 12 | 1481,78 | 0 | 166,87 | 1498,19 |
| 02.06.2021 | 13 | 1488,8 | 0 | 172,73 | 1516,49 |
| 02.06.2021 | 14 | 1470,04 | 0 | 327,86 | 1487,66 |
| 02.06.2021 | 15 | 1450,61 | 0 | 346,61 | 1468,36 |
| 02.06.2021 | 16 | 1459,79 | 0 | 299,7 | 1477,42 |
| 02.06.2021 | 17 | 1442,06 | 0 | 177,37 | 1459,66 |
| 02.06.2021 | 18 | 1390,56 | 0 | 383,86 | 1408,35 |
| 02.06.2021 | 19 | 1342,94 | 0 | 310,88 | 1361,16 |
| 02.06.2021 | 20 | 1340,83 | 0 | 281,69 | 1358,58 |
| 02.06.2021 | 21 | 1348,84 | 0 | 419,15 | 1366,55 |
| 02.06.2021 | 22 | 1190,98 | 0 | 473,58 | 1198,21 |
| 02.06.2021 | 23 | 914,73 | 0 | 699,23 | 932,6 |
| 03.06.2021 | 0 | 868,76 | 662,24 | 0 | 868,91 |
| 03.06.2021 | 1 | 777,6 | 0 | 797,41 | 795,73 |
| 03.06.2021 | 2 | 789,22 | 0 | 789,19 | 787,34 |
| 03.06.2021 | 3 | 770,89 | 0 | 791,56 | 788,98 |
| 03.06.2021 | 4 | 771,3 | 712,05 | 1,5 | 789,37 |
| 03.06.2021 | 5 | 835,27 | 3,45 | 0,03 | 853,32 |
| 03.06.2021 | 6 | 1026,23 | 543,09 | 0 | 1044,15 |
| 03.06.2021 | 7 | 1159,06 | 102,68 | 0 | 1176,98 |
| 03.06.2021 | 8 | 1366,12 | 37,34 | 0 | 1384,16 |
| 03.06.2021 | 9 | 1418,91 | 0 | 8,89 | 1437,12 |
| 03.06.2021 | 10 | 1439,81 | 0 | 72,53 | 1487,87 |
| 03.06.2021 | 11 | 1431,2 | 177,84 | 35,7 | 1449,44 |
| 03.06.2021 | 12 | 1453,52 | 44,15 | 12,9 | 1471,6 |
| 03.06.2021 | 13 | 1422,45 | 0 | 97,05 | 1440,57 |
| 03.06.2021 | 14 | 1422,54 | 0 | 125,13 | 1440,68 |
| 03.06.2021 | 15 | 1397,49 | 0 | 233,06 | 1414,57 |
| 03.06.2021 | 16 | 1439,59 | 0 | 209,13 | 1457,69 |
| 03.06.2021 | 17 | 1424,75 | 0 | 223,15 | 1443,01 |
| 03.06.2021 | 18 | 1381,01 | 0 | 209,35 | 1399,33 |
| 03.06.2021 | 19 | 1323,75 | 0 | 218,95 | 1341,98 |
| 03.06.2021 | 20 | 1314,29 | 0 | 136,58 | 1331,89 |
| 03.06.2021 | 21 | 1347,34 | 0 | 182,79 | 1365,18 |
| 03.06.2021 | 22 | 1200,43 | 0 | 367,49 | 1218,57 |
| 03.06.2021 | 23 | 1024,45 | 0 | 432,63 | 1042,32 |
| 04.06.2021 | 0 | 949,45 | 0 | 975,07 | 967,89 |
| 04.06.2021 | 1 | 799,7 | 0 | 819,46 | 817,84 |
| 04.06.2021 | 2 | 793,48 | 0 | 813,19 | 811,62 |
| 04.06.2021 | 3 | 795,05 | 0 | 814,92 | 813,25 |
| 04.06.2021 | 4 | 795,79 | 0 | 778,9 | 813,96 |
| 04.06.2021 | 5 | 828,69 | 46,73 | 0 | 846,89 |

| | | | | | |
|------------|----|---------|-------|---------|---------|
| 30.06.2021 | 6 | 1138,35 | 46,83 | 0 | 1156,66 |
| 30.06.2021 | 7 | 1425,78 | 0 | 73,43 | 1444,04 |
| 30.06.2021 | 8 | 1630,12 | 0 | 82,61 | 1648,21 |
| 30.06.2021 | 9 | 1631,43 | 0 | 87,04 | 1649,55 |
| 30.06.2021 | 10 | 1631,69 | 0 | 91,26 | 1649,76 |
| 30.06.2021 | 11 | 1633,97 | 0 | 112,12 | 1652,11 |
| 30.06.2021 | 12 | 1634,11 | 0 | 132,15 | 1652,34 |
| 30.06.2021 | 13 | 1634,42 | 0 | 145,74 | 1652,88 |
| 30.06.2021 | 14 | 1631,57 | 0 | 157,81 | 1649,96 |
| 30.06.2021 | 15 | 1630,92 | 0 | 132,7 | 1649,41 |
| 30.06.2021 | 16 | 1633,26 | 0 | 159,64 | 1651,73 |
| 30.06.2021 | 17 | 1633,67 | 0 | 224 | 1652,41 |
| 30.06.2021 | 18 | 1630,2 | 0 | 243,91 | 1648,89 |
| 30.06.2021 | 19 | 1599,53 | 0 | 318,82 | 1618,12 |
| 30.06.2021 | 20 | 1597,08 | 0 | 237,93 | 1615,37 |
| 30.06.2021 | 21 | 1628,04 | 0 | 465,65 | 1645,95 |
| 30.06.2021 | 22 | 1534,91 | 0 | 561,31 | 1552,76 |
| 30.06.2021 | 23 | 1361,53 | 0 | 1384,41 | 1379,18 |

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 | 1 317,39 | 1 999,01 | 2 957,88 | 4 251,65 |
| Двухставочный тариф в т,ч,: | | | | |
| мощность | 751 720,67 | 1 089 013,14 | 1 632 161,75 | 2 094 006,54 |
| электроэнергия | 119,94 | 264,27 | 357,94 | 916,02 |

| | | | | |
|--|------------|--------------|--------------|--------------|
| Сбытовая надбавка с 01.01.2021 для сетевых организаций | 97,2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 |
| Услуги по передаче одноставочный с 01.01.2021 | 1 313,74 | 1 995,36 | 2 954,23 | 4 248,00 |
| Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.01.2021 | 751 720,67 | 1 089 013,14 | 1 632 161,75 | 2 094 006,54 |
| Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.01.2021 | 116,29 | 260,62 | 354,29 | 912,37 |
| Иные услуги | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 |

| Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.01.2021 г, в руб./кВт*ч | Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | | |
|---|---|----------------|-----------------|
| | 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 | 4487,08 |
| Ночная зона | 998,85 |
| Полупиковая зона | 3160,57 |
| Пиковая зона | 5832,21 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт | 829225,01 |

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

июн.21

| 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 | 0,00000001206 | 0,001971817 | 0,005171516 | 0,00000001206 | 0,003560626 |
| 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 01.06.2021 по 30.06.2021
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

| Месяц | Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт |
|------------|--|
| 1 | 2 |
| 01.06.2021 | 61,593 |

**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 01.06.2021 по 30.06.2021
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

| Месяц | Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч |
|--------------|---|
| 1 | 2 |
| Июнь | 32 448,768 |

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 |