

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в Сентябрь 2025 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	6 254,61	7 215,38	8 811,98	10 830,82

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

4 129,72

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

2 280,26

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

985 157,38

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

0,0018773242

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

103,206

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

55,247 ,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт

0,094

по третьей ценовой категории, МВт

54,076

по четвертой ценовой категории, МВт	<u>1,077</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 11,8300

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч
35,676 ,

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>35,676</u>
по ночной зоне суток, МВт·ч	<u>11,08</u>
по пиковой зоне суток, МВт·ч	<u>24,596</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком
на оптовом рынке, МВт·ч 61 410,443

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

в т.ч. у собственников и иных законных владельцев объектов
микрогенерации, МВт·ч 0

л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым
категориям, МВт·ч 34 865,509 ,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт·ч	<u>35,676</u>
по третьей ценовой категории, МВт·ч	<u>34 073,410</u>

по четвертой ценовой категории, МВт·ч	<u>756,423</u>
по пятой ценовой категории, МВт·ч	<u>0</u>
по шестой ценовой категории, МВт·ч	<u>0</u>

м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч

7 299,990

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, гарантирующийпоставщик 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 сданными, 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)

1. 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	3 855,45	4 816,22	6 412,82	8 431,66
Полупиковая	6 288,94	7 249,71	8 846,31	10 865,15
Пиковая	10 999,62	11 960,39	13 556,99	15 575,83

2. 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	3 855,45	4 816,22	6 412,82	8 431,66
Дневная	8 388,94	9 349,71	10 946,31	12 965,15

16	8 364,66	8 324,61	8 325,70	8 314,49	8 307,20	8 381,36	8 614,15	8 909,98	9 226,45	9 224,77	9 225,11	9 225,26	9 225,19	9 231,22	9 230,37	9 222,79	9 222,79	9 223,13	9 224,46	9 225,22	9 220,09	9 213,33	8 814,42	8 603,15
17	8 374,52	8 285,73	8 298,11	8 274,34	8 294,43	8 402,04	8 720,52	9 127,74	9 271,74	9 270,56	9 264,75	9 264,64	9 262,62	9 264,50	9 262,81	9 260,86	9 262,21	9 259,32	9 262,37	9 274,21	9 251,82	9 235,24	8 826,32	8 586,71
18	8 385,83	8 355,61	8 356,32	8 348,67	8 338,06	8 448,98	8 730,47	9 094,98	9 268,44	9 318,45	9 322,00	9 305,32	9 313,51	9 343,46	9 322,37	9 313,04	9 303,50	9 277,17	9 287,08	9 276,80	9 242,12	9 162,78	8 843,18	8 577,51
19	8 441,05	8 400,03	8 404,99	8 390,58	8 385,29	8 493,64	8 783,39	9 137,78	9 327,04	9 329,97	9 325,10	9 355,12	9 330,12	9 338,67	9 351,06	9 321,30	9 324,88	9 304,77	9 331,70	9 309,47	9 298,44	9 291,57	9 100,06	8 710,77
20	8 681,33	8 585,74	8 529,08	8 464,55	8 461,39	8 474,27	8 673,43	9 020,41	9 266,31	9 274,69	9 277,39	9 292,26	9 278,87	9 270,90	9 265,40	9 266,43	9 261,07	9 265,87	9 271,21	9 260,77	9 255,48	9 232,30	8 873,23	8 587,40
21	8 461,83	8 349,44	8 335,51	8 274,09	8 268,59	8 264,76	8 377,41	8 586,97	8 841,46	9 098,93	9 157,89	9 157,27	9 158,27	9 158,20	9 157,88	9 158,59	9 160,91	9 160,11	9 170,45	9 215,62	9 195,38	9 145,03	8 893,62	8 556,84
22	8 388,81	8 292,52	8 296,68	8 277,05	8 287,77	8 387,80	8 673,40	9 094,50	9 246,11	9 248,66	9 262,16	9 256,13	9 247,38	9 252,56	9 261,16	9 252,53	9 244,45	9 243,42	9 244,25	9 244,46	9 233,73	9 187,61	8 727,16	8 490,56
23	8 352,84	8 262,20	8 273,64	8 266,49	8 291,87	8 393,10	8 712,93	9 094,69	9 284,55	9 285,40	9 285,38	9 282,89	9 283,29	9 284,67	9 283,82	9 281,27	9 278,91	9 281,99	9 288,55	9 300,38	9 270,06	9 208,70	8 714,21	8 518,16
24	8 374,88	8 279,41	8 273,98	8 273,53	8 341,85	8 410,70	8 708,01	9 114,89	9 245,66	9 330,51	9 335,47	9 334,84	9 332,77	9 338,76	9 336,52	9 337,57	9 280,71	9 253,32	9 280,77	9 333,90	9 253,62	9 139,53	8 752,27	8 473,75
25	8 278,00	8 258,73	8 277,53	8 277,93	8 282,59	8 289,72	8 554,89	9 037,38	9 248,37	9 357,31	9 347,75	9 337,37	9 340,19	9 348,63	9 337,59	9 338,34	9 339,48	9 333,43	9 350,15	9 343,91	9 312,05	9 145,32	8 693,12	8 424,46
26	8 348,59	8 306,80	8 323,62	8 331,94	8 329,88	8 396,70	8 679,60	9 114,88	9 264,21	9 351,34	9 337,70	9 346,74	9 344,61	9 349,81	9 346,23	9 347,03	9 352,99	9 356,68	9 388,22	9 372,62	9 305,25	9 230,97	8 913,66	8 596,07
27	8 404,56	8 319,25	8 354,79	8 305,84	8 272,24	8 291,71	8 388,43	8 628,34	9 050,84	9 161,60	9 163,48	9 163,64	9 163,52	9 161,97	9 161,10	9 163,45	9 164,66	9 179,91	9 201,68	9 236,69	9 201,79	9 128,07	8 770,27	8 486,65
28	8 303,04	8 238,00	8 225,43	8 206,22	8 221,79	8 212,51	8 284,38	8 393,85	8 665,86	8 999,61	8 999,96	8 999,47	8 999,83	8 999,76	8 998,36	8 997,98	9 003,28	9 082,19	9 060,69	9 198,12	9 100,79	8 985,01	8 724,67	8 389,41
29	8 199,65	8 097,88	8 111,91	8 106,79	8 117,26	8 322,83	8 561,96	8 832,06	9 083,35	9 115,29	9 089,96	9 065,47	9 071,52	9 070,23	9 054,65	9 082,84	9 108,79	9 099,06	9 078,85	9 062,83	9 025,43	8 878,39	8 634,22	8 356,97
30	8 318,84	8 185,10	8 221,23	8 211,23	8 320,15	8 394,54	8 684,36	9 176,56	9 327,30	9 352,48	9 338,15	9 329,74	9 329,80	9 321,36	9 315,25	9 311,53	9 316,44	9 324,06	9 324,67	9 309,65	9 266,02	8 994,36	8 684,10	8 481,51

2. Ставка за мощность, предельного уровня нерегулируемых цен - 985 157,38 рублей/МВт в месяц без НДС

15	3080,38	2973,22	2969,52	2965,52	2977,74	3119,43	3362,00	3738,06	3911,23	3910,27	3914,42	3909,84	3911,37	3920,43	3908,34	3905,57	3906,31	3905,70	3909,13	3901,17	3897,16	3855,40	3520,17	3279,01
16	3008,36	2968,31	2969,40	2958,19	2950,90	3025,06	3257,85	3553,68	3870,15	3868,47	3868,81	3868,96	3868,89	3874,92	3874,07	3866,49	3866,49	3866,83	3868,16	3868,92	3863,79	3857,03	3458,12	3246,85
17	3018,22	2929,43	2941,81	2918,04	2938,13	3045,74	3364,22	3771,44	3915,44	3914,26	3908,45	3908,34	3906,32	3908,20	3906,51	3904,56	3905,91	3903,02	3906,07	3917,91	3895,52	3878,94	3470,02	3230,41
18	3029,53	2999,31	3000,02	2992,37	2981,76	3092,68	3374,17	3738,68	3912,14	3962,15	3965,70	3949,02	3957,21	3987,16	3966,07	3956,74	3947,20	3920,87	3930,78	3920,50	3885,82	3806,48	3486,88	3221,21
19	3084,75	3043,73	3048,69	3034,28	3028,99	3137,34	3427,09	3781,48	3970,74	3973,67	3968,80	3998,82	3973,82	3982,37	3994,76	3965,00	3968,58	3948,47	3975,40	3953,17	3942,14	3935,27	3743,76	3354,47
20	3325,03	3229,44	3172,78	3108,25	3105,09	3117,97	3317,13	3664,11	3910,01	3918,39	3921,09	3935,96	3922,57	3914,60	3909,10	3910,13	3904,77	3909,57	3914,91	3904,47	3899,18	3876,00	3516,93	3231,10
21	3105,53	2993,14	2979,21	2917,79	2912,29	2908,46	3021,11	3230,67	3485,16	3742,63	3801,59	3800,97	3801,97	3801,90	3801,58	3802,29	3804,61	3803,81	3814,15	3859,32	3839,08	3788,73	3537,32	3200,54
22	3032,51	2936,22	2940,38	2920,75	2931,47	3031,50	3317,10	3738,20	3889,81	3892,36	3905,86	3899,83	3891,08	3896,26	3904,86	3896,23	3888,15	3887,12	3887,95	3888,16	3877,43	3831,31	3370,86	3134,26
23	2996,54	2905,90	2917,34	2910,19	2935,57	3036,80	3356,63	3738,39	3928,25	3929,10	3929,08	3926,59	3926,99	3928,37	3927,52	3924,97	3922,61	3925,69	3932,25	3944,08	3913,76	3852,40	3357,91	3161,86
24	3018,58	2923,11	2917,68	2917,23	2985,55	3054,40	3351,71	3758,59	3889,36	3974,21	3979,17	3978,54	3976,47	3982,46	3980,22	3981,27	3924,41	3897,02	3924,47	3977,60	3897,32	3783,23	3395,97	3117,45
25	2921,70	2902,43	2921,23	2921,63	2926,29	2933,42	3198,59	3681,08	3892,07	4001,01	3991,45	3981,07	3983,89	3992,33	3981,29	3982,04	3983,18	3977,13	3993,85	3987,61	3955,75	3789,02	3336,82	3068,16
26	2992,29	2950,50	2967,32	2975,64	2973,58	3040,40	3323,30	3758,58	3907,91	3995,04	3981,40	3990,44	3988,31	3993,51	3989,93	3990,73	3996,69	4000,38	4031,92	4016,32	3948,95	3874,67	3557,36	3239,77
27	3048,26	2962,95	2998,49	2949,54	2915,94	2935,41	3032,13	3272,04	3694,54	3805,30	3807,18	3807,34	3807,22	3805,67	3804,80	3807,15	3808,36	3823,61	3845,38	3880,39	3845,49	3771,77	3413,97	3130,35
28	2946,74	2881,70	2869,13	2849,92	2865,49	2856,21	2928,08	3037,55	3309,56	3643,31	3643,66	3643,17	3643,53	3643,46	3642,06	3641,68	3646,98	3725,89	3704,39	3841,82	3744,49	3628,71	3368,37	3033,11
29	2843,35	2741,58	2755,61	2750,49	2760,96	2966,53	3205,66	3475,76	3727,05	3758,99	3733,66	3709,17	3715,22	3713,93	3698,35	3726,54	3752,49	3742,76	3722,55	3706,53	3669,13	3522,09	3277,92	3000,67
30	2962,54	2828,80	2864,93	2854,93	2963,85	3038,24	3328,06	3820,26	3971,00	3996,18	3981,85	3973,44	3973,50	3965,06	3958,95	3955,23	3960,14	3967,76	3968,37	3953,35	3909,72	3638,06	3327,80	3125,21

2. Ставка за мощность, предельного уровня нерегулируемых цен - 985 157,38 рублей/МВт в месяц без НДС

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 271 832,59	1 614 208,77	2 487 916,60	3 207 130,81

18	14,18	0,00	0,00	0,00	2,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	9,57	139,23	472,40	190,93
19	35,74	79,44	18,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,10	0,00	38,92	77,60	40,30	49,30	106,25	38,31	74,41	77,15	28,98	3,61	19,24	0,52	404,09	100,11
20	18,04	9,41	8,14	7,83	5,69	2,23	5,66	0,00	0,12	5,02	5,48	6,53	4,68	4,03	4,16	5,85	1,31	6,06	5,16	0,00	0,00	89,09	256,69	127,83
21	21,54	17,31	4,56	0,00	4,48	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,42	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	295,59	0,09
22	0,02	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	141,61	311,74	138,15
23	39,84	27,64	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,88	36,74	48,72	64,95	113,67	104,25	56,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,40	447,03	416,90	451,17
24	114,81	201,71	84,02	10,23	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	207,39	444,14	148,47
25	40,30	8,73	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	255,88	302,60	21,11
26	3,89	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	18,59	0,00	20,03	271,54	17,12
27	13,72	1,23	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
28	175,87	151,88	91,43	60,55	41,50	127,07	22,91	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	78,06	247,57	0,00
29	49,24	37,41	5,32	6,23	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	4,27	0,00	0,00
30	53,68	7,42	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	13,02	245,02	550,77	617,17

	Величина ставки (руб./МВт.ч без НДС)
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период	-2,91
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период	415,88

2. Ставка за мощность, предельного уровня нерегулируемых цен -

985 157,38 руб./МВт.мес без НДС

18	14,18	0,00	0,00	0,00	2,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	9,57	139,23	472,40	190,93
19	35,74	79,44	18,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,10	0,00	38,92	77,60	40,30	49,30	106,25	38,31	74,41	77,15	28,98	3,61	19,24	0,52	404,09	100,11
20	18,04	9,41	8,14	7,83	5,69	2,23	5,66	0,00	0,12	5,02	5,48	6,53	4,68	4,03	4,16	5,85	1,31	6,06	5,16	0,00	0,00	89,09	256,69	127,83
21	21,54	17,31	4,56	0,00	4,48	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,42	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	295,59	0,09
22	0,02	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	141,61	311,74	138,15
23	39,84	27,64	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,88	36,74	48,72	64,95	113,67	104,25	56,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,40	447,03	416,90	451,17
24	114,81	201,71	84,02	10,23	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	207,39	444,14	148,47
25	40,30	8,73	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	255,88	302,60	21,11
26	3,89	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	18,59	0,00	20,03	271,54	17,12
27	13,72	1,23	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
28	175,87	151,88	91,43	60,55	41,50	127,07	22,91	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	78,06	247,57	0,00
29	49,24	37,41	5,32	6,23	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	4,27	0,00	0,00
30	53,68	7,42	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	13,02	245,02	550,77	617,17

	Величина ставки (руб./МВт.ч без НДС)
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период	-2,91
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период	415,88

2. Ставка за мощность, предельного уровня нерегулируемых цен - 985 157,38 руб./МВт в месяц без НДС

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 271 832,59	1 614 208,77	2 487 916,60	3 207 130,81

	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,
Уровни напряжения	ВН	СН I	СН II	НН
Одноставочный тариф	2 123,03	3 083,80	4 680,40	6 699,24
Двухставочный тариф в т,ч,:				
мощность	1 271 832,59	1 614 208,77	2 487 916,60	3 207 130,81
электроэнергия	175,99	387,77	525,20	1 342,94

Сбытовая надбавка для сетевых организаций	587,67	587,67	587,67	587,67
Услуги по передаче одноставочный	2 117,67	3 078,44	4 675,04	6 693,88
Услуги по передаче двухставочный мощность	1 271 832,59	1 614 208,77	2 487 916,60	3 207 130,81
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия	170,63	382,41	519,84	1 337,58
Иные услуги	5,36	5,36	5,36	5,36
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям	1,86	1,86	1,86	1,86
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям	952,43	952,43	952,43	952,43

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
	1,26581	0,49886	0,42194

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

Дневная зона	6 264,05
Ночная зона	1 730,56
Полупиковая зона	4 164,05
Пиковая зона	8 874,73
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	985 157,38

Сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, МВт•ч.	18 581,620
---	------------

Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящийся в одном субъекте РФ

параметры за расчетный период сентябрь 2025
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	1730,56	
Полупиковая зона	4164,05	
Пиковая зона	8874,73	
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:		
Ночная зона	1730,56	
Дневная зона	6264,05	
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:		
Ночная зона	1730,04	
Полупиковая зона	2499,54	
Пиковая зона	2519,52	
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:		
Ночная зона	1730,04	
Дневная зона	2508,33	
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	1706,41	
Полупиковая зона	2475,96	
Пиковая зона	2495,91	
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	1706,41	
Дневная зона	2481,75	
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт		
985157,38		
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		
2280,26		
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед, руб/МВтч		
2256,15		
Средневзвешенная цена услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, руб/МВт		
952,43		

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч.		7299,99
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и		0
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч.		54656,632
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч.		-2,91
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч.		415,88

Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка, руб.		329344,2
в том числе:		
расчетная стоимость услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности,	162021,9	
расчетная стоимость услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по расчетной стоимости комплексной услуги ЦФР по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по	134550,28	
	31872,02	

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
01.09.2025	0	1962,36	5,26	27,53	1985,64
01.09.2025	1	1790,22	4,05	34,45	1813,42
01.09.2025	2	1758,21	1,96	85,12	1781,45
01.09.2025	3	1727,12	3,29	62,3	1750,32
01.09.2025	4	1743,44	74,27	0	1766,45
01.09.2025	5	1807,24	189,85	0	1829,93
01.09.2025	6	2045,99	247,48	0	2068,37
01.09.2025	7	2436,08	248,7	0	2458,57
01.09.2025	8	2676,24	124,86	0	2699,09
01.09.2025	9	2715,85	410,7	0	2738,95
01.09.2025	10	2734,44	161,15	0	2757,77
01.09.2025	11	2727,67	704,3	0	2750,96
01.09.2025	12	2721,91	626,11	0	2745,2
01.09.2025	13	2725,27	657,35	0	2748,17
01.09.2025	14	2719,92	177,2	0	2742,79
01.09.2025	15	2748,43	287,69	0	2771,19
01.09.2025	16	2746,31	516,73	0	2769,34
01.09.2025	17	2672,71	766,06	0	2696,31
01.09.2025	18	2659,27	421,68	0	2682,34
01.09.2025	19	2659,42	304	0	2682,26
01.09.2025	20	2654,24	198,59	0	2677,34
01.09.2025	21	2600,83	0,86	34,06	2624,05
01.09.2025	22	2242,28	0	239,75	2265,58
01.09.2025	23	1942,42	0	259,26	1965,96
02.09.2025	0	1757,64	0	432,37	1781,34
02.09.2025	1	1642,22	0	285,8	1666,25
02.09.2025	2	1617,91	0	181,65	1642,07
02.09.2025	3	1602,06	0	108,64	1626,35
02.09.2025	4	1646,63	15,25	32,39	1670,85
02.09.2025	5	1746,01	79,36	16,83	1771,43
02.09.2025	6	1899,8	361,66	12,08	1925,89
02.09.2025	7	2329,47	396,97	12,74	2356,27
02.09.2025	8	2760,02	185,93	40,18	2786,85
02.09.2025	9	2762,44	256,26	35,73	2808,21
02.09.2025	10	2769,02	344,17	19,88	2794,26
02.09.2025	11	2757,22	174,29	27,57	2781,82
02.09.2025	12	2760,2	106,1	31,04	2784,89
02.09.2025	13	2761,73	122,92	28,74	2786,75
02.09.2025	14	2777,6	113,05	51,99	2804,15
02.09.2025	15	2781,12	0,66	164,29	2808,66
02.09.2025	16	2776,11	299,41	45,26	2804,3
02.09.2025	17	2760,44	246,68	50,51	2790,32
02.09.2025	18	2734,05	0	269,3	2763,06
02.09.2025	19	2726,06	175,72	22,02	2753,21
02.09.2025	20	2716,13	53,66	65,35	2741,6
02.09.2025	21	2632,26	0	739,05	2654,98
02.09.2025	22	2062,87	0	755,22	2065,94
02.09.2025	23	1990,25	0	847,31	1923,45
03.09.2025	0	1760,33	0	534,6	1783,76
03.09.2025	1	1658,8	0	474,71	1682,22

29.09.2025	2	1388,89	6,89	5,32	1412,67
29.09.2025	3	1383,8	3,86	6,23	1407,55
29.09.2025	4	1384,21	90,14	0	1418,02
29.09.2025	5	1599,74	139,21	0	1623,59
29.09.2025	6	1839,25	314,69	0	1862,72
29.09.2025	7	2109,7	385,08	0	2132,82
29.09.2025	8	2361,27	146,29	0	2384,11
29.09.2025	9	2393,15	148,93	0	2416,05
29.09.2025	10	2369,35	292,16	0	2390,72
29.09.2025	11	2344,98	342,3	0	2366,23
29.09.2025	12	2351,48	376,65	0	2372,28
29.09.2025	13	2350,24	375,96	0	2370,99
29.09.2025	14	2334,57	423	0	2355,41
29.09.2025	15	2362,18	373,39	0	2383,6
29.09.2025	16	2387,57	370,86	0	2409,55
29.09.2025	17	2378,22	429,33	0	2399,82
29.09.2025	18	2357,86	395,28	0	2379,61
29.09.2025	19	2342,45	231,21	0	2363,59
29.09.2025	20	2305,54	172,05	0	2326,19
29.09.2025	21	2158,17	10,95	4,27	2179,15
29.09.2025	22	1912,89	44,61	0	1934,98
29.09.2025	23	1634,06	46,07	0	1657,73
30.09.2025	0	1595,84	0	53,68	1619,6
30.09.2025	1	1482,01	12,88	7,42	1485,86
30.09.2025	2	1498,1	43,94	0	1521,99
30.09.2025	3	1486,16	100,98	0	1511,99
30.09.2025	4	1596,97	64,37	0	1620,91
30.09.2025	5	1671,21	223,3	0	1695,3
30.09.2025	6	1957,75	585,14	0	1985,12
30.09.2025	7	2455,28	407,59	0	2477,32
30.09.2025	8	2696,76	767,48	0	2638,08
30.09.2025	9	2632,18	750,78	0	2653,24
30.09.2025	10	2618,71	425,58	0	2638,91
30.09.2025	11	2610,06	360,38	0	2630,5
30.09.2025	12	2610,01	320,84	0	2630,56
30.09.2025	13	2602,26	305,17	0	2622,12
30.09.2025	14	2596,07	282,79	0	2616,01
30.09.2025	15	2592,39	274,86	0	2612,29
30.09.2025	16	2586,64	200,43	0	2617,2
30.09.2025	17	2603,55	283,23	0	2634,82
30.09.2025	18	2604,07	329,69	0	2625,43
30.09.2025	19	2589,08	234,11	0	2610,41
30.09.2025	20	2548,42	4	13,02	2566,78
30.09.2025	21	2277,45	0	245,02	2295,12
30.09.2025	22	1963,61	0	550,77	1984,86
30.09.2025	23	1758,88	0	617,17	1782,27

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

в Сентябрь 2025

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
124	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1	0,00000052783	0,00168958791	0,00645095914	0,00000052783	0,00381230459
			PTOLESB2	0,00000052783	0,00168958791	0,00645095914	0,00000052783	0,00381230459

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 01.09.2025 по 30.09.2025
Код(ы) ГТП: PTOLESB1,PTOLESB2

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.09.2025	103,206

**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 01.09.2025 по 30.09.2025
Код(ы) ГТП: PTOLESB1,PTOLESB2

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Сентябрь	61 410,443

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2025 ГОДУ

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	2024 год
объем потребления э/э, млн. кВтч	34,7682	32,9999	32,9317	29,1544	29,0362	27,7526	186,6430	31,6586	33,3864	30,8049	36,5369	36,6069	40,5117	209,5054	396,1484
в том числе:															
ГТП PTOLESB2 (Тольятти)	29,8532	28,6521	28,5798	25,0247	25,3465	24,3910	161,8473	28,2649	29,6158	27,2494	32,2258	32,2068	35,6816	185,2443	347,0916
ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)	4,9150	4,3478	4,3519	4,1297	3,6897	3,3616	24,7957	3,3937	3,7706	3,5555	4,3111	4,4001	4,8301	24,2611	49,0568
в том числе:															
Население всего	10,0366	8,9977	8,2340	7,1495	7,8687	7,4066	49,6931	8,1407	8,3582	7,2948	7,6915	8,2487	9,7732	49,5071	99,2002
в том числе:															
ГТП PTOLESB2 (Тольятти)	8,2576	7,3730	6,5535	5,4746	6,1525	5,9160	39,7272	6,6156	6,7333	5,7293	6,0340	6,6607	7,9877	39,7606	79,4878
ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)	1,7790	1,6247	1,6805	1,6749	1,7162	1,4906	9,9659	1,5251	1,6249	1,5655	1,6575	1,5880	1,7855	9,7465	19,7124

объем потребления мощности, Мвт	84,9620	81,4860	82,3800	73,0940	71,9610	68,9370	77,1367	79,1810	83,7440	77,8450	93,5360	92,8890	101,9330	88,1880	82,6623
в том числе															
ГТП PTOLESB2 (Тольятти)	74,5680	72,3380	73,2740	64,5260	64,5070	62,0800	68,5488	72,2760	76,0080	70,5820	84,5080	83,5800	91,7510	79,7842	74,1665
ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)	10,3940	9,1480	9,1060	8,5680	7,4540	6,8570	8,5878	6,9050	7,7360	7,2630	9,0280	9,3090	10,1820	8,4038	8,4958
Население всего	16,2760	14,5920	13,3530	11,5940	12,7600	12,01100	13,4310	13,2010	13,5540	11,8300	12,4730	13,3760	15,8500	13,3807	13,4058
в том числе:															
ГТП PTOLESB2 (Тольятти)	13,3910	11,9570	10,6280	8,8780	9,9770	9,5940	10,7375	10,7280	10,9190	9,2910	9,7850	10,8010	12,9540	10,7463	10,7419
ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)	2,8850	2,6350	2,7250	2,7160	2,7830	2,4170	2,6935	2,4730	2,6350	2,5390	2,6880	2,5750	2,8960	2,6343	2,6639