

Предельные уровни регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" потребителям (покупателям) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт

**I. Первая ценовая категория**

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

**1. Предельный уровень конечной регулируемой цены, рублей/МВт·ч, без НДС)**

№ п/п	Группа потребителя	Уровень напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
1.1.	Потребители, рассчитывающиеся по договорам энергоснабжения	4 675,94	5 065,70	5 502,30	5 608,04
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 034,33	1 034,33	1 034,33	1 034,33
	- услуги по передаче	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65
	- сбытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29
1.2.	Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи	1 314,39	1 314,39	1 314,39	1 314,39
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 034,33	1 034,33	1 034,33	1 034,33
	- сбытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29

2.	Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории (рублей/МВт·ч, без НДС)	1 034,33
3.	Составляющие расчета средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории:	
а)	средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке (рублей/МВт·ч)	1 034,33
б)	средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке (рублей/МВт)	435 628,06
в)	коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории (1/час)	0,000000000000
г)	объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке (МВт)	11,671
д)	сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт)	11,671
	в том числе:	
	- по второй ценовой категории (МВт)	0,000
	- по третьей ценовой категории (МВт)	0,000
	- по четвертой ценовой категории (МВт)	11,671
	- по пятой ценовой категории (МВт)	0,000
	- по шестой ценовой категории (МВт)	0,000
е)	объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (МВт)	0,000
ж)	фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке (МВт·ч)	8 054,797
з)	сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт·ч)	8 054,797
	в том числе:	
	- по второй ценовой категории (МВт·ч)	0,000
	- по третьей ценовой категории (МВт·ч)	0,000
	- по четвертой ценовой категории (МВт·ч)	8 054,797
	- по пятой ценовой категории (МВт·ч)	0,000
	- по шестой ценовой категории (МВт·ч)	0,000
и)	объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей (МВт·ч)	0,000
к)	величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных предыдущие расчетные периоды (рублей/МВт·ч)	0,00
л)	сумма объемов мощности за расчетный период (м) производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным с соответствующим гарантирующим поставщиком (МВт)	0,000
м)	сумма объемов электрической энергии за расчетный период (м) производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным с соответствующим гарантирующим поставщиком (МВт·ч)	0,000

Тредельные уровни регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" потребителям (покупателям) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств [от 150 кВт до 670 кВт](#)

## II. Вторая ценовая категория

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

### 1. Предельный уровень конечных регулируемых цен для 3 зон суток (рублей/МВт·ч, без НДС)

№ п/п	Группа потребителя	Уровень напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
1.1	Потребители, рассчитывающиеся по договорам энергоснабжения				
1.1.1	<b>Ночная</b>	4 873,93	5 263,69	5 700,29	5 806,03
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 232,32	1 232,32	1 232,32	1 232,32
	- услуги по передаче	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65
	- бытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29
1.1.2	<b>Полупиковая</b>	5 208,04	5 597,80	6 034,40	6 140,14
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 566,43	1 566,43	1 566,43	1 566,43
	- услуги по передаче	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65
	- бытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29
1.1.3	<b>Пиковая</b>	6 217,52	6 607,28	7 043,88	7 149,62
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	2 575,91	2 575,91	2 575,91	2 575,91
	- услуги по передаче	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65
	- бытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29
1.2	Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи				
1.2.1	<b>Ночная</b>	1 512,38	1 512,38	1 512,38	1 512,38
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 232,32	1 232,32	1 232,32	1 232,32
	- бытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29
1.2.2	<b>Полупиковая</b>	1 846,49	1 846,49	1 846,49	1 846,49
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 566,43	1 566,43	1 566,43	1 566,43
	- бытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29
1.2.3	<b>Пиковая</b>	2 855,97	2 855,97	2 855,97	2 855,97
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	2 575,91	2 575,91	2 575,91	2 575,91
	- бытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29

### 2. Предельный уровень конечных регулируемых цен для 2 зон суток (рублей/МВт·ч, без НДС)

№ п/п	Группа потребителя	Уровень напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
2.1	Потребители, рассчитывающиеся по договорам энергоснабжения				
2.1.1	<b>Ночная</b>	4 873,93	5 263,69	5 700,29	5 806,03
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 232,32	1 232,32	1 232,32	1 232,32
	- услуги по передаче	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65
	- бытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29
2.1.2	<b>Дневная</b>	5 530,72	5 920,48	6 357,08	6 462,82
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 889,11	1 889,11	1 889,11	1 889,11
	- услуги по передаче	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65
	- бытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29
2.2	Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи				
2.2.1	<b>Ночная</b>	1 512,38	1 512,38	1 512,38	1 512,38
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 232,32	1 232,32	1 232,32	1 232,32
	- бытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29
2.2.2	<b>Дневная</b>	2 169,17	2 169,17	2 169,17	2 169,17
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 889,11	1 889,11	1 889,11	1 889,11
	- бытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77
	- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29





















2.2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)	435 628,06
- Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке	435 628,06
- сбытовая надбавка	































- средневзв. стоимость э/э (м)	1 401,21	1 409,46	1 402,73	1 393,36	1 390,18	1 397,94	1 367,46	1 282,81	1 199,04	1 102,71	1 015,90	997,88	972,79	772,87	634,69	954,40	974,38	973,75	987,78	987,47	1 030,02	1 074,34	1 197,97	1 276,11
- сбытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77
- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
<b>25</b>	<b>1 668,73</b>	<b>1 686,33</b>	<b>1 680,68</b>	<b>1 678,24</b>	<b>1 680,50</b>	<b>1 672,88</b>	<b>1 618,37</b>	<b>1 558,35</b>	<b>1 491,70</b>	<b>1 397,59</b>	<b>1 297,65</b>	<b>1 273,08</b>	<b>1 278,77</b>	<b>1 262,71</b>	<b>1 260,78</b>	<b>1 266,24</b>	<b>1 272,81</b>	<b>1 268,25</b>	<b>1 274,35</b>	<b>1 270,35</b>	<b>1 278,46</b>	<b>1 336,15</b>	<b>1 454,00</b>	<b>1 541,20</b>
- средневзв. стоимость э/э (м)	1 388,67	1 406,27	1 400,62	1 398,18	1 400,44	1 392,82	1 338,31	1 278,29	1 211,64	1 117,53	1 017,59	993,02	998,71	982,65	980,72	986,18	992,75	988,19	994,29	990,29	998,40	1 056,09	1 173,94	1 261,14
- сбытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77
- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
<b>26</b>	<b>1 667,22</b>	<b>1 686,80</b>	<b>1 680,78</b>	<b>1 690,21</b>	<b>1 687,74</b>	<b>1 684,39</b>	<b>1 643,25</b>	<b>1 567,39</b>	<b>1 493,13</b>	<b>1 373,27</b>	<b>1 261,55</b>	<b>1 246,75</b>	<b>1 282,60</b>	<b>1 286,24</b>	<b>1 271,74</b>	<b>1 285,58</b>	<b>1 285,68</b>	<b>1 276,33</b>	<b>1 266,16</b>	<b>1 282,94</b>	<b>1 303,32</b>	<b>1 350,72</b>	<b>1 437,72</b>	<b>1 561,18</b>
- средневзв. стоимость э/э (м)	1 387,16	1 406,74	1 400,72	1 410,15	1 407,68	1 404,33	1 363,19	1 287,33	1 213,07	1 093,21	981,49	966,69	1 002,54	1 006,18	991,68	1 005,52	1 005,62	996,27	986,10	1 002,88	1 023,26	1 070,66	1 157,66	1 281,12
- сбытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77
- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
<b>27</b>	<b>1 641,32</b>	<b>1 668,24</b>	<b>1 683,73</b>	<b>1 668,98</b>	<b>1 676,24</b>	<b>1 682,55</b>	<b>1 685,63</b>	<b>1 611,41</b>	<b>1 470,20</b>	<b>1 364,17</b>	<b>1 275,66</b>	<b>1 255,22</b>	<b>1 255,05</b>	<b>1 248,04</b>	<b>1 251,98</b>	<b>1 263,15</b>	<b>1 268,22</b>	<b>1 258,85</b>	<b>1 265,80</b>	<b>1 275,17</b>	<b>1 297,19</b>	<b>1 355,54</b>	<b>1 427,68</b>	<b>1 553,54</b>
- средневзв. стоимость э/э (м)	1 361,26	1 388,18	1 403,67	1 388,92	1 396,18	1 402,49	1 405,57	1 331,35	1 190,14	1 084,11	995,60	975,16	974,99	967,98	971,92	983,09	988,16	978,79	985,74	995,11	1 017,13	1 075,48	1 147,62	1 273,48
- сбытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77
- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
<b>28</b>	<b>1 624,84</b>	<b>1 658,92</b>	<b>1 681,47</b>	<b>1 669,07</b>	<b>1 665,07</b>	<b>1 665,10</b>	<b>1 664,03</b>	<b>1 590,18</b>	<b>1 480,03</b>	<b>1 374,02</b>	<b>1 295,18</b>	<b>1 258,37</b>	<b>1 257,17</b>	<b>1 262,93</b>	<b>1 260,58</b>	<b>1 253,77</b>	<b>1 252,33</b>	<b>1 252,37</b>	<b>1 258,33</b>	<b>1 233,37</b>	<b>1 271,36</b>	<b>1 344,80</b>	<b>1 418,36</b>	<b>1 546,27</b>
- средневзв. стоимость э/э (м)	1 344,78	1 378,86	1 401,41	1 389,01	1 385,01	1 385,04	1 383,97	1 310,12	1 199,97	1 093,96	1 015,12	978,31	977,11	982,87	980,52	973,71	972,27	972,31	978,27	953,31	991,30	1 064,74	1 138,30	1 266,21
- сбытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77
- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
<b>29</b>	<b>1 630,31</b>	<b>1 649,22</b>	<b>1 623,54</b>	<b>1 621,31</b>	<b>1 605,65</b>	<b>1 613,10</b>	<b>1 613,29</b>	<b>1 555,38</b>	<b>1 446,73</b>	<b>1 321,32</b>	<b>1 241,26</b>	<b>1 215,88</b>	<b>1 225,53</b>	<b>1 227,59</b>	<b>1 234,77</b>	<b>1 234,95</b>	<b>1 228,34</b>	<b>1 225,65</b>	<b>1 224,89</b>	<b>1 260,43</b>	<b>1 295,97</b>	<b>1 369,88</b>	<b>1 430,77</b>	<b>1 523,81</b>
- средневзв. стоимость э/э (м)	1 350,25	1 369,16	1 343,48	1 341,25	1 325,59	1 333,04	1 333,23	1 275,32	1 166,67	1 041,26	961,20	935,82	945,47	947,53	954,71	954,89	948,28	945,59	944,83	980,37	1 015,91	1 089,82	1 150,71	1 243,75
- сбытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77
- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
<b>30</b>	<b>1 627,89</b>	<b>1 641,88</b>	<b>1 646,78</b>	<b>1 666,21</b>	<b>1 646,81</b>	<b>1 652,04</b>	<b>1 625,74</b>	<b>1 517,48</b>	<b>1 347,38</b>	<b>1 217,68</b>	<b>1 192,59</b>	<b>1 218,58</b>	<b>1 218,13</b>	<b>1 196,65</b>	<b>1 189,44</b>	<b>1 187,21</b>	<b>1 179,98</b>	<b>1 213,83</b>	<b>1 246,88</b>	<b>1 270,71</b>	<b>1 282,36</b>	<b>1 335,02</b>	<b>1 437,21</b>	<b>1 582,32</b>
- средневзв. стоимость э/э (м)	1 347,83	1 361,82	1 366,72	1 386,15	1 366,75	1 371,98	1 345,68	1 237,42	1 067,32	937,62	912,53	938,52	938,07	916,59	909,38	907,15	899,92	933,77	966,82	990,65	1 002,30	1 054,96	1 157,15	1 302,26
- сбытовая надбавка	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77	276,77
- инфраструктурные платежи	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29

<b>2.2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)</b>	<b>435 628,06</b>
- Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке	435 628,06
- сбытовая надбавка	

**2.3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)**

Группа потребителей	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
- Потребители, подключенные к сетям РСК	-	-	-	-
- Потребители, подключенные к сетям ПАО "ФСК" (220 кВ и ниже)	-	-	-	-
- Потребители, подключенные к сетям ПАО "ФСК" (330 кВ и выше)	-	-	-	-
- Потребители, подключенные к шинам РУ ПЭ	-	-	-	-

Предельные уровни регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), постае ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" потребителям (покупателям) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт

V. Пятая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении)

I. Ставка за электрическую энергию предельного уровня конечных регулируемых цен для Потребителей, рассчитывающихся по договорам энергоснабжения, рублей/МВт\*ч без НДС

I.1. Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии

Table with columns: Дата, Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения ВН, and 24 time slots (00:00-1:00 to 23:00-0:00). Rows are grouped by date from 01 to 12.









































































































































- сбытовая надбавка	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	0,00	0,00
<b>30</b>	<b>1 014,25</b>	<b>1 030,94</b>	<b>1 024,05</b>	<b>1 027,34</b>	<b>1 028,95</b>	<b>1 029,30</b>	<b>996,72</b>	<b>906,41</b>	<b>813,18</b>	<b>747,38</b>	<b>715,49</b>	<b>694,98</b>	<b>691,62</b>	<b>688,08</b>	<b>686,44</b>	<b>685,43</b>	<b>684,95</b>	<b>719,51</b>	<b>732,37</b>	<b>733,17</b>	<b>725,28</b>	<b>780,32</b>	<b>861,43</b>	<b>970,97</b>
- средневзв. стоимость э/э (м)	1 014,25	1 030,94	1 024,05	1 027,34	1 028,95	1 029,30	996,72	906,41	813,18	747,38	715,49	694,98	691,62	688,08	686,44	685,43	684,95	719,51	732,37	733,17	725,28	780,32	861,43	970,97
- сбытовая надбавка	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	0,00	0,00

Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период (рублей/МВт·ч, без НДС)	<u>0,00</u>
<b>2.4. Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период (рублей/МВт·ч, без НДС)</b>	<b>-13,28</b>
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств	-13,28
- сбытовая надбавка	

<b>2.5. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)</b>	<b>435 628,06</b>
- Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке	435 628,06
- сбытовая надбавка	

**2.3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)**

Группа потребителей	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
- Потребители, подключенные к сетям РСК	-	-	-	-
- Потребители, подключенные к сетям ПАО "ФСК" (220 кВ и ниже)	-	-	-	-
- Потребители, подключенные к сетям ПАО "ФСК" (330 кВ и выше)	-	-	-	-
- Потребители, подключенные к шинам РУ ПЭ	-	-	-	-