

Предельные уровни регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" потребителям (покупателям) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 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	5 110,40	5 490,84	5 613,61	5 865,63
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 984,26	1 984,26	1 984,26	1 984,26
	- услуги по передаче	3 088,11	3 468,55	3 591,32	3 843,34
	- сбытовая надбавка	33,77	33,77	33,77	33,77
	- инфраструктурные платежи	4,26	4,26	4,26	4,26
1.2.	Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи	2 022,29	2 022,29	2 022,29	2 022,29
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 984,26	1 984,26	1 984,26	1 984,26
	- сбытовая надбавка	33,77	33,77	33,77	33,77
	- инфраструктурные платежи	4,26	4,26	4,26	4,26

2.	Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории (рублей/МВт·ч, без НДС)	1 984,26
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)	1 984,26
б)	средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке (рублей/МВт)	623 583,84
в)	коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории (1/час)	0,0000000000
г)	объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке (МВт)	1,889
д)	сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт)	1,889
	в том числе:	
	- по второй ценовой категории (МВт)	0,000
	- по третьей ценовой категории (МВт)	0,000
	- по четвертой ценовой категории (МВт)	1,889
	- 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)	1 349,379
з)	сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт·ч)	1 349,379
	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)	1 349,379
	- 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 прогнозируемом 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 прогнозируемом балансе на период регулирования, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным с соответствующим гарантирующим поставщиком (МВт·ч)	0,000

































































- сбытовая надбавка	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	
- инфраструктурные платежи	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
<b>30</b>	<b>2 051,63</b>	<b>2 112,44</b>	<b>2 226,63</b>	<b>2 248,31</b>	<b>2 300,27</b>	<b>2 337,50</b>	<b>2 215,26</b>	<b>2 075,19</b>	<b>1 968,73</b>	<b>1 874,39</b>	<b>1 830,45</b>	<b>1 791,91</b>	<b>1 960,18</b>	<b>1 818,59</b>	<b>1 828,44</b>	<b>1 834,85</b>	<b>1 821,47</b>	<b>1 804,32</b>	<b>1 802,26</b>	<b>1 812,93</b>	<b>1 845,59</b>	<b>1 848,20</b>	<b>1 871,72</b>	<b>1 983,89</b>			
- средневзв. стоимость э/э (м)	2 013,60	2 074,41	2 188,60	2 210,28	2 262,24	2 299,47	2 177,23	2 037,16	1 930,70	1 836,36	1 792,42	1 753,88	1 922,15	1 780,56	1 790,41	1 796,82	1 783,44	1 766,29	1 764,23	1 774,90	1 807,56	1 810,17	1 833,69	1 945,86			
- сбытовая надбавка	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	33,77	
- инфраструктурные платежи	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	

<b>2.2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)</b>	<b>623 583,84</b>
- Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке	623 583,84

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	-	-	-	-



























26	270,43	282,60	288,40	285,38	284,48	285,26	266,22	235,16	221,03	214,21	210,69	213,32	217,97	217,31	218,70	220,36	217,79	216,58	215,94	212,87	215,09	210,35	218,79	231,16
27	240,97	248,99	262,09	258,31	258,51	258,04	246,03	226,33	213,29	204,18	201,09	200,56	203,75	203,04	203,21	202,75	200,72	200,13	199,37	199,80	201,17	194,66	200,90	215,29
28	228,72	242,02	254,66	257,90	257,96	253,90	237,01	215,80	204,63	195,65	196,70	200,00	207,37	206,83	204,05	204,97	200,29	199,46	199,65	205,06	204,92	201,93	205,77	223,11
29	243,20	252,17	259,96	260,92	258,51	259,06	250,56	234,97	219,80	211,63	209,52	207,98	211,32	211,48	212,56	212,61	210,64	208,56	210,00	211,30	213,21	211,93	215,12	234,68
30	241,67	249,56	262,65	266,67	272,51	277,29	261,98	244,48	231,69	220,55	215,33	210,41	217,27	215,06	216,25	217,02	215,41	213,33	213,08	214,37	218,32	213,20	219,90	233,21

Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период (рублей/МВт·ч, без НДС)	0,00
---	------

2.4. Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период (рублей/МВт·ч, без НДС)	0,00
--	------

- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств	0,00
--	------

2.5. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)	623 583,84
---	------------

- Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке	623 583,84
---	------------









































