

**Изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанные с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам в январе 2023 года**

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за январь 2023

года:

*Перерасчет произведен на основании п.88 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. №442, в связи с изменением объемов покупки потребителя (покупателя) гарантирующего поставщика на основании решения суда по делу №А12-33201/2021 от 15.12.2022 за апрель 2021.*

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая 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):

↓↓↓

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность),  
используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории  
за ЯНВАРЬ 2023 г**

$$СВНЦ_{\text{рунц}} = СВНЦ_{\text{затс}} + (СВНЦ_{\text{моцзатс}} * K_{\text{опл\_моц}}) + \Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}}$$

где  $K_{\text{опл\_моц}}$  - коэффициент оплаты мощности потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории

$$K_{\text{опл\_моц}} = 0, \text{ если } (V_{\text{локОЭЭРР}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})) \leq 0;$$

$$K_{\text{опл\_моц}} = \max((P_{\text{ликзатс}} + P_{\text{локРР}}) - (P_{2-6} + P_{\text{нас}}); 0)$$

в противном случае  $K_{\text{опл\_моц}} = \frac{V_{\text{локОЭЭРР}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})}{P_{\text{ликзатс}} + P_{\text{локРР}} - (P_{2-6} + P_{\text{нас}})}$

где  $\Delta СВНЦ_{\text{тн}}$  - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (т), р/МВт\*ч

$$\Delta СВНЦ_{\text{тн}} = \frac{\sum (СВНЦ_{\text{перерасчет,т}} - СВНЦ_{\text{т}}) * V_{\text{перерасчет,т}}}{V_{\text{эз,тн}}}$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч	СВНЦ <sub>затс</sub>	1 624,35	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт	СВНЦ <sub>моцзатс</sub>	854 522,19	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P <sub>ликзатс</sub>	1 199,810	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P <sub>локРР</sub>	0,762	Сумма пп.4.1., 4.2.
4.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P <sub>локГЕН</sub>	0,762	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
4.2.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 2-6 ценовым категориям и по тарифу населения, дифференцированному по зонам суток, МВт	P <sub>локОМ_2-6</sub>	0,000	п.4.2.1. + Сумма произведений объемов покупки электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub>
4.2.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт	P <sub>локОМ_3-6</sub>	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
5.	Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P <sub>2-6</sub>	178,336	Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.
5.1.	Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт:	P <sub>2</sub>	0,301	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub>
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			
	день	K <sub>м_2зон_день</sub>	0,00404889427	Данные АО "АТС"
	ночь	K <sub>м_2зон_ночь</sub>	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	K <sub>м_3зон_ночь</sub>	0,00000000000	
	полупик	K <sub>м_3зон_полупик</sub>	0,00153678865	
	пик	K <sub>м_3зон_пик</sub>	0,00954554498	
5.2.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P <sub>3</sub>	157,655	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
5.3.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P <sub>4</sub>	20,380	
5.4.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт	P <sub>5</sub>	0,000	
5.5.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт	P <sub>6</sub>	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P <sub>нас</sub>	378,694	Данные в соответствии с Приказом ФАС
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V <sub>локОЭЭРР</sub>	755 820,222	Сумма п.7.1.(V <sub>локОЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>локРР</sub> )
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V <sub>локОЭ</sub>	755 267,830	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V <sub>локРР</sub>	552,392	Сумма п.7.2.1.(V <sub>локГЕН</sub> ) и п.7.2.2.(V <sub>локОМ</sub> )
7.2.1.	Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V <sub>локГЕН</sub>	552,392	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
7.2.2.	Фактический объем покупки электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 2-6 ценовым категориям и по тарифу населения, дифференцированному по зонам суток, МВт*ч	V <sub>локОМ_2-6</sub>	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
7.2.2.1.	в том числе объем покупки электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 2 ценовой категории и по тарифу населения, дифференцированному по зонам суток, МВт*ч	V <sub>локОМ_2</sub>	0,000	
	для 2-х зон суток:		0,000	
	день	V <sub>эз_2зон_день</sub>	0,000	
	ночь	V <sub>эз_2зон_ночь</sub>	0,000	
	для 3-х зон суток:		0,000	
	ночь	V <sub>эз_3зон_ночь</sub>	0,000	
	полупик	V <sub>эз_3зон_полупик</sub>	0,000	
	пик	V <sub>эз_3зон_пик</sub>	0,000	
8.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:	V <sub>2-6</sub>	219 779,096	Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.
8.1.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч	V <sub>2</sub>	98,129	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		37,768	
8.1.1.	день	V <sub>эз_2зон_день</sub>	19,249	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
8.1.2.	ночь	V <sub>эз_2зон_ночь</sub>	18,519	
	для 3-х зон суток:		60,361	
8.1.3.	ночь	V <sub>эз_3зон_ночь</sub>	21,745	
8.1.4.	полупик	V <sub>эз_3зон_полупик</sub>	18,145	

8.1. 5	пик	$V_{эз\_ззон\_пик}$	20,471	
8.2.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	$V_3$	205 603,920	
8.3.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	$V_4$	14 077,047	
8.4.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	$V_5$	0,000	
8.5.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	$V_6$	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	$V_{нас}$	220 955,900	Данные в соответствии с Приказом ФАС
10	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде (m) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч	$V_{эз\_1цк,m}$	<b>315 085,226</b>	
11	Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч	$\Delta СВНЦ_{перерасчет}$	0,12	Перерасчет произведен на основании п.88 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 в связи с изменением объемов покупки потребителя (покупателя) гарантирующего поставщика на основании решения суда по делу №А12-33201/2021 от 15.12.2022

$$\text{Копл\_мощ} = \max((1199,81+0,762) - (178,336 + 378,694);0) / (755820,222 - (219779,096 + 220955,9))$$

$$\text{Копл\_мощ} = 0,0020424378767921$$

$$\Delta СВНЦ_m = (36381,88 / 315085,226 = 0,12 \text{ р/МВт*ч})$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(0,12 ; 0,1 * (1624,35 + (854522,19 * 0,0020424378767921)))$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(0,12 ; 336,97) = 0,12 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{СВНЦ}_{пунц} = 3369,78 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) АПРЕЛЬ 2021 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) ЯНВАРЬ 2023 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{ЭЭ,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * К_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	СВНЦ <sub>ЭЭ,t</sub>	1 251,99	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ <sub>мощ,t</sub>	916 546,09	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	P <sub>пикАТС,t</sub>	953,481	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	P <sub>покрРР,t</sub>	4,172	Данные ПАО "Волгоградэнергогосбыт"
5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P <sub>2-6,t</sub>	224,477	Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.
5.1.	Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:	P <sub>2,t</sub>	0,203	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub>
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	день	K <sub>м,2зона,день</sub>	0,00408075496	
	ночь	K <sub>м,2зона,ночь</sub>	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	K <sub>м,3зона,ночь</sub>	0,00000000000	
	полупик	K <sub>м,3зона,полупик</sub>	0,00153594022	
	пик	K <sub>м,3зона,пик</sub>	0,01202345427	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	P <sub>3,t</sub>	166,521	Данные ПАО "Волгоградэнергогосбыт"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	P <sub>4,t</sub>	47,901	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	P <sub>5,t</sub>	9,852	
5.5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	P <sub>6,t</sub>	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P <sub>нас,t</sub>	340,996	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V <sub>покрЭРР,t</sub>	592 920,358	Сумма п.7.1.(V <sub>покрЭР</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V <sub>покрЭЭ,t</sub>	589 766,226	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V <sub>покрРР,t</sub>	3 154,132	Данные ПАО "Волгоградэнергогосбыт"
8.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:	V <sub>2-6,t</sub>	210 436,797	Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.
8.1.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч	V <sub>2,t</sub>	66,880	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		24,262	Данные ПАО "Волгоградэнергогосбыт"
8.1.1	день	V <sub>ЭЭ,2зона,день</sub>	9,751	
8.1.2	ночь	V <sub>ЭЭ,2зона,ночь</sub>	14,511	
	для 3-х зон суток:		42,618	
8.1.3	ночь	V <sub>ЭЭ,3зона,ночь</sub>	16,759	
8.1.4	полупик	V <sub>ЭЭ,3зона,полупик</sub>	14,048	
8.1.5	пик	V <sub>ЭЭ,3зона,пик</sub>	11,811	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V <sub>3,t</sub>	169 793,928	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V <sub>4,t</sub>	33 760,380	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V <sub>5,t</sub>	6 815,609	
8.5.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	V <sub>6,t</sub>	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	V <sub>нас,t</sub>	191 000,000	Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ
10.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч	V <sub>перерасчет1ЦК,t</sub>	191 483,561	
11.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч	СВНЦ <sub>t</sub>	3 128,99	

$$Копл_{мощ, перерасчет,t} = \max((953,481+4,172) - (224,477 + 340,996); 0) / (592920,358 - (210436,797 + 191000))$$

$$Копл_{мощ, перерасчет,t} = 0,0020481131536926$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1251,99 + (916546,09 * 0,0020481131536926)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3129,18 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет1ЦК,t} = (3129,18 - 3128,99) * 191483,561 = 36381,88 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3129,18 - 3128,99) * 191483,561) / 315085,226 = 0,12 \text{ р/МВт*ч}$$