

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

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за май 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 №А12-18559/2022 от 03.04.2023 за апрель 2022.

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 МАЙ 2023 г**

$$СВНЦ_{\text{рунц}} = СВНЦ_{\text{зэатс}} + (СВНЦ_{\text{мощатс}} * К_{\text{опл_мощ}}) + \Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}}$$

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

$$К_{\text{опл_мощ}} = 0, \text{ если } (V_{\text{пюкОРЭ}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})) \leq 0;$$

$$\max((P_{\text{пикАТС}} + P_{\text{пюкРР}}) - (P_{2-6} +$$

$$\text{в противном случае } K_{\text{опл_мощ}} = \frac{P_{\text{нас}}; 0)}{V_{\text{пюкОРЭ}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})}$$

$$\Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}} = \min(\Delta СВНЦ_{\text{т}}; 0,1 * (СВНЦ_{\text{зэ,т}} + СВНЦ_{\text{мощ,т}} * К_{\text{опл_мощ,т}})),$$

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

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

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч	СВНЦ _{зэатс}	1448,25	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт	СВНЦ _{мощатс}	871 757,45	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P _{пикАТС}	869,051	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P _{пюкРР}	0,344	Сумма пп.4.1., 4.2.
4.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P _{пюкЕН}	0,344	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
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 _{пюкОМ_2-6}	0,000	п.4.2.1. + Сумма произведений объемов покупки электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K _м
4.2.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт	P _{пюкОМ_3-6}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.	Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P ₂₋₆	192,448	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 ₂	0,151	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K _м
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			
	день	K _{м_2зон_день}	0,00405962691	
	ночь	K _{м_2зон_ночь}	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	K _{м_3зон_ночь}	0,00000000000	
	полупик	K _{м_3зон_полупик}	0,00147163641	Данные АО "АТС"
	пик	K _{м_3зон_пик}	0,01479161434	
5.2.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P ₃	176,096	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.3.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P ₄	16,201	
5.4.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт	P ₅	0,000	
5.5.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт	P ₆	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P _{нас}	321,773	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{пюкОРЭ}	559 884,308	Сумма п.7.1.(V _{пюкОРЭ}) и п.7.2.(V _{пюкРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V _{пюкОРЭ}	559 626,832	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V _{пюкРР}	257,476	Сумма п.7.2.1.(V _{пюкЕН}) и п.7.2.2.(V _{пюкОМ})
7.2.1.	Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{пюкЕН}	257,476	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
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 _{пюкОМ_2-6}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
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 _{пюкОМ_2}	0,000	
	для 2-х зон суток:		0,000	
	день	V _{зэ_2зон_день}	0,000	
	ночь	V _{зэ_2зон_ночь}	0,000	
	для 3-х зон суток:		0,000	
	ночь	V _{зэ_3зон_ночь}	0,000	
	полупик	V _{зэ_3зон_полупик}	0,000	
	пик	V _{зэ_3зон_пик}	0,000	
8.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:	V ₂₋₆	207 741,567	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 ₂	43,677	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		21,552	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
8.1.1.	день	V _{зэ_2зон_день}	9,656	
8.1.2.	ночь	V _{зэ_2зон_ночь}	11,896	
	для 3-х зон суток:		22,125	
8.1.3.	ночь	V _{зэ_3зон_ночь}	9,218	
8.1.4.	полупик	V _{зэ_3зон_полупик}	5,903	
8.1.5.	пик	V _{зэ_3зон_пик}	7,004	
8.2.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой	V ₃	194 988,734	

	категории, МВт*ч			
8.3.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V_4	12 709,156	
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	$V_{нас}$	187 740,900	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	$V_{эз\ 1ЦК,m}$	164 401,841	
11	Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч	$\Delta СВНЦ_{перерасчет}$	-4,27	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 №А12-18559/2022 от 03.04.2023

$$\text{Копл_мощ} = \max((869,051+0,344) - (192,448 + 321,773); 0) / (559884,308 - (207741,567 + 187740,9))$$

$$\text{Копл_мощ} = 0,00216040159793588$$

$$\Delta СВНЦ_m = (-702131,72 / 164401,841) = -4,27 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(-4,27 ; 0,1 * (1448,25 + (871757,45 * 0,00216040159793588)))$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(-4,27 ; 333,16) = -4,27 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{СВНЦ}_{\text{пунц}} = 3327,33 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) АПРЕЛЬ 2022 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) АПРЕЛЬ 2023 года, руб/МВт*ч.

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

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	СВНЦ _{эз,t}	1 349,71	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ _{мощ,t}	870 069,99	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	Р _{пикАТС,t}	897,555	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	Р _{покрРР,t}	6,179	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	Р _{2-6,t}	183,136	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:	Р _{2,t}	0,221	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток К _м
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	день	К _{м,2зон_день}	0,00421221286	
	ночь	К _{м,2зон_ночь}	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	К _{м,3зон_ночь}	0,00000000000	
	полупик	К _{м,3зон_полупик}	0,00149747723	
	пик	К _{м,3зон_пик}	0,01371234514	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	Р _{3,t}	158,787	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	Р _{4,t}	24,128	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	Р _{5,t}	0,000	
5.5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	Р _{6,t}	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	Р _{наст,t}	358,605	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{покупОРЭРР,t}	564 774,049	Сумма п.7.1.(V _{покупОРЭ}) и п.7.2.(V _{покупРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V _{покупОРЭ,t}	560 823,119	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{покупРР,t}	3 950,930	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
8.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:	V _{2-6,t}	203 182,774	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 _{2,t}	65,663	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		19,971	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
8.1.1	день	V _{эз,2зон_день}	8,438	
8.1.2	ночь	V _{эз,2зон_ночь}	11,533	
	для 3-х зон суток:		45,692	
8.1.3	ночь	V _{эз,3зон_ночь}	19,853	
8.1.4	полупик	V _{эз,3зон_полупик}	13,825	
8.1.5	пик	V _{эз,3зон_пик}	12,014	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V _{3,t}	185 893,308	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V _{4,t}	17 223,803	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V _{5,t}	0,000	
8.5.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	V _{6,t}	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	V _{наст,t}	200 920,400	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 _{перерасчет1ЦК,t}	160 670,875	
11.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч	СВНЦ _t	3 314,36	

$$Копл_мощ_перерасчет,t = \max(((897,555+6,179) - (183,136 + 358,605));0) / (564774,049 - (203182,774 + 200920,4))$$

$$Копл_мощ_перерасчет,t = 0,00225300945177525$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1349,71 + (870069,99 * 0,00225300945177525)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3309,99 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет1ЦК,t} = (3309,99 - 3314,36) * 160670,875 = -702131,72 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3309,99 - 3314,36) * 160670,875) / 164401,841 = -4,27 \text{ р/МВт*ч}$$