

Изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанные с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам в январь 2022 года

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за январь 2022

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 делам №А12-23126/2021 от 27.10.2021г. и №А12-23127/2021 от 17.12.2021г. за февраль 2021г.

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 2022 г**

$$СВНЦ_{\text{пункт}} = СВНЦ_{\text{звАТС}} + (СВНЦ_{\text{мощАТС}} * К_{\text{опл_мощ}}) + \Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}}$$

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

$$К_{\text{опл_мощ}} = \begin{cases} 0, & \text{если } (V_{\text{пикОРЭ}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})) \leq 0; \\ \max((P_{\text{пикАТС}} + P_{\text{пикРР}}) - (P_{2-6} + P_{\text{нас}}); 0) \end{cases}$$

в противном случае $K_{\text{опл_мощ}} = \frac{P_{\text{нас}}}{V_{\text{перерасчет}}}$

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

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

$$\Delta СВНЦ_{\text{м}} = \frac{\sum (СВНЦ_{\text{перерасчет,т}} - СВНЦ_{\text{т}}) * V_{\text{перерасчет,т}}}{V_{\text{зэ 1цк, м}}}$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч	СВНЦ_{звАТС}	1 427,91	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт	СВНЦ_{мощАТС}	836 828,35	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P_{пикАТС}	1 172,163	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P_{пикРР}	10,254	Сумма пп.4.1., 4.2.
4.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P_{пикГЕН}	10,254	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_{пикОМ_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 $K_{\text{м}}$
4.2.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт	P_{пикОМ_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:	P₂₋₆	237,375	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:	P₂	0,327	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_{\text{м}}$
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			
	день	K_{м 2зона день}	0,00407394181	
	ночь	K_{м 2зона ночь}	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	K_{м 3зона ночь}	0,00000000000	
	полупик	K_{м 3зона полупик}	0,00151352425	
	пик	K_{м 3зона пик}	0,00991822278	
5.2.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P₃	186,035	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.3.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P₄	51,013	
5.4.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт	P₅	0,000	
5.5.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт	P₆	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P_{нас}	413,984	Данные в соответствии с Приказом ФАС
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V_{пикОРЭиРР}	739 249,222	Сумма п.7.1.(V _{пикОРЭ}) и п.7.2.(V _{пикРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V_{пикОРЭ}	732 459,767	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V_{пикРР}	6 789,455	Сумма п.7.2.1.(V _{пикГЕН}) и п.7.2.2.(V _{пикОМ})
7.2.1.	Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V_{пикГЕН}	6 789,455	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_{пикОМ_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_{пикОМ_2}	0,000	
	для 2-х зон суток:		0,000	
	день	V_{зэ 2зона день}	0,000	
	ночь	V_{зэ 2зона ночь}	0,000	
	для 3-х зон суток:		0,000	
	ночь	V_{зэ 3зона ночь}	0,000	
	полупик	V_{зэ 3зона полупик}	0,000	
	пик	V_{зэ 3зона пик}	0,000	
8.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:	V₂₋₆	222 341,946	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	V₂	106,074	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		35,199	
	день	V_{зэ 2зона день}	19,256	
	ночь	V_{зэ 2зона ночь}	15,943	
	для 3-х зон суток:		70,875	
	ночь	V_{зэ 3зона ночь}	28,318	
	полупик	V_{зэ 3зона полупик}	20,679	
	пик	V_{зэ 3зона пик}	21,878	
8.2.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V₃	186 544,846	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
8.3.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V₄	35 691,026	
8.4.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V₅	0,000	
8.5.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	V₆	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	V_{нас}	231 522,200	Данные в соответствии с Приказом ФАС

10	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде (т) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (т), МВт*ч	$V_{э\text{э}} \text{ цк, т}$	285 385,076	
11	Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч	$\Delta \text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}}$	6,57	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 делам №А12-23126/2021 от 27.10.2021 и №А12-23127/2021 от 17.12.2021 .

$$\text{Копл_мощ} = \max((1172,163+10,254) - (237,375 + 413,984);0) / (739249,222 - (222341,946 + 231522,2))$$

$$\text{Копл_мощ} = 0,00186084713133353$$

$$\Delta \text{СВНЦт} = (1876078,54) / 285385,076 = 6,57 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\Delta \text{СВНЦперерасчет} = \min(6,57 ; 0,1 * (1427,91 + (836828,35 * 0,00186084713133353)))$$

$$\Delta \text{СВНЦперерасчет} = \min(6,57 ; 298,51) = 6,57 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{СВНЦпунц} = 2991,69 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ФЕВРАЛЬ 2021 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) ЯНВАРЬ 2022 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}	1 427,70	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ _{мощ,t}	812 342,69	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{пикАТС,t}	1 160,758	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{покрр,t}	11,668	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 _{2-6,t}	267,204	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 _{2,t}	0,244	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:			Данные АО "АТС"
	день	K _{м 2зон_пик}	0,00401292464	
	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}	0,00170682892	
	пик	K _{м 3зон_пик}	0,00907135633	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	P _{3,t}	198,772	Данные ПАО "Волгоградэнергогосбыт"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	P _{4,t}	57,985	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	P _{5,t}	10,203	
5.5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	P _{6,t}	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P _{нас,t}	364,606	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{покрЭИРР,t}	678 674,856	Сумма п.7.1.(V _{покрЭ}) и п.7.2.(V _{покрР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V _{покрЭЭ,t}	670 447,378	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{покрР,t}	8 227,478	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 _{2-6,t}	205 123,342	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}	83,800	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		24,937	Данные ПАО "Волгоградэнергогосбыт"
	день	V _{эз 2зон_день}	10,022	
	ночь	V _{эз 2зон_ночь}	14,915	
	для 3-х зон суток:		58,863	
	ночь	V _{эз 3зон_ночь}	21,734	
	полупик	V _{эз 3зон_полупик}	18,081	
	пик	V _{эз 3зон_пик}	19,048	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V _{3,t}	160 648,465	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V _{4,t}	37 600,176	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V _{5,t}	6 790,901	
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 _{нас,t}	204 000,000	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 _{перерасчет 1ЦК, t}	269 551,514	
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	3 049,98	

$$Копл_мощ, перерасчет,t = \max(((1160,758+11,668) - (267,204 + 364,606));0) / (678674,856 - (205123,342 + 204000))$$

$$Копл_мощ, перерасчет,t = 0,00200561292339838$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1427,7 + (812342,69 * 0,00200561292339838)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3056,94 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (3056,94 - 3049,98) * 269551,514 = 1876078,54 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3056,94 - 3049,98) * 269551,514) / 285385,076 = 6,57 \text{ р/МВт*ч}$$