

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

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за август 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 делам №А12-25718/2021 от 04.08.2023г., №2-3438/2023 от 20.07.2023г. и №А12-10272/2022 от 28.07.2023г.

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 (мощности), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории за АВГУСТ 2023 г						
$СВНЦ_{\text{пущ}} = СВНЦ_{\text{звАТС}} + (СВНЦ_{\text{мощАТС}} * K_{\text{копл_мощ}}) + \Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}}$						
где $K_{\text{копл_мощ}}$ - коэффициент оплаты мощности потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории						
$K_{\text{копл_мощ}} = 0, \text{ если } (V_{\text{покОРЭ}} - (V_{2-6} + V_{\text{вас}})) \leq 0;$						
в противном случае $K_{\text{копл_мощ}} = \frac{\max((P_{\text{ликАТС}} + P_{\text{покРР}}) - (P_{2-6} + P_{\text{вас}}); 0)}{V_{\text{покОРЭ}} - (V_{2-6} + V_{\text{вас}})}$						
$\Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}} = \min\{\Delta СВНЦ_{\text{м}}, 0, 1 * (СВНЦ_{\text{зв,м}} + СВНЦ_{\text{мощ,м}} * K_{\text{копл_мощ,м}})\},$						
где $\Delta СВНЦ_{\text{м}}$ - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощности) за расчетный период (m), p/МВт*ч						
$\Delta СВНЦ_{\text{м}} = \frac{\sum(СВНЦ_{\text{перерасчет,t}} - СВНЦ_{\text{м}}) * V_{\text{перерасчет,t}}}{V_{\text{зв,м}}}$						
Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание			
1. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, p/МВт*ч	СВНЦ_{звАТС}	1 771,23	Данные АО "АТС"			
2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, p/МВт	СВНЦ_{мощАТС}	778 624,41	Данные АО "АТС"			
3. Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P_{ликАТС}	1 181,981	Данные АО "АТС"			
4. Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P_{покРР}	0,042	Сумма пп.4.1., 4.2.			
4.1. Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P_{покЕН}	0,042	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_{покОМ_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 $K_{\text{з}}$			
4.2.1. Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям и по тарифу населения, дифференцированному по зонам суток, МВт	P_{покОМ_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	262,944	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	0,082	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_{\text{з}}$			
коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:						
день	K_{м_2зон_день}	0,00376728492	Данные АО "АТС"			
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}	0,00154993856				
пик	K_{м_3зон_пик}	0,00653781199				
5.2. Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P₃	240,688	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"			
5.3. Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P₄	22,174				
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_{вас}	415,825	Данные в соответствии с Приказом ФАС			
7. Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V_{покОРЭиРР}	736 968,279	Сумма п.7.1.(V _{покОРЭ}) и п.7.2.(V _{покРР})			
7.1. Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V_{покОРЭ}	736 929,950	Данные АО "АТС"			
7.2. Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V_{покРР}	38,329	Сумма п.7.2.1.(V _{покЕН}) и п.7.2.2.(V _{покОМ})			
7.2.1. Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V_{покЕН}	38,329	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_{покОМ_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_{покОМ_2}	0,000				
для 2-х зон суток:						
день	V_{зв_2зон_день}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"			
ночь	V_{зв_2зон_ночь}	0,000				
для 3-х зон суток:						
ночь	V_{зв_3зон_ночь}	0,000				
полупик	V_{зв_3зон_полупик}	0,000				
пик	V_{зв_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:	V₂₋₆	286 382,303	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	38,168	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток			
для 2-х зон суток:						
день	V_{зв_2зон_день}	8,254	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"			
ночь	V_{зв_2зон_ночь}	6,785				
для 3-х зон суток:						
ночь	V_{зв_3зон_ночь}	9,963				
полупик	V_{зв_3зон_полупик}	7,067				
пик	V_{зв_3зон_пик}	6,099				
8.2. Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V₃	265 256,206				
8.3. Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V₄	21 087,929				
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_{вас}	242 622,000	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_{зв_1цк,m}	207 963,976				
11. Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, p/МВт*ч	ΔСВНЦ_{перерасчет}	-6,39	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 №А12-25718/2021 от 04.08.2023г., №2-3438/2023 от 20.07.2023г. и №А12-10272/2022 от 28.07.2023г.			
$K_{\text{копл_мощ}} = \max((1181,981+0,042) - (262,944 + 415,825); 0) / (736968,279 - (286382,303 + 242622))$						
$K_{\text{копл_мощ}} = 0,00241990949432511$						
$\Delta СВНЦ_{\text{м}} = (11706,71+0-1340101,17 / 207963,976 - -6,39 \text{ p/МВт*ч})$						
$\Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}} = \min(-6,39; 0, 1 * (1771,23 + (778624,41 * 0,00241990949432511)))$						
$\Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}} = \min(-6,39; 365,54) = -6,39 \text{ p/МВт*ч}$						
$СВНЦ_{\text{пущ}} = 3649,04 \text{ p/МВт*ч}$						

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

$$CBHЦ_{перерасчет,t} = CBHЦ_{эз,t} + (CBHЦ_{мощ,t} * K_{опл_мощ,перерасчет,t})$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	CBHЦ_{эз,t}	1 395,11	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	CBHЦ_{мощ,t}	849 442,38	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	P_{пикАТС,t}	1 074,547	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	P_{покРР,t}	6,979	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:	P_{2-6,t}	238,416	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}	0,250	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности за эту зону
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	день	K_{м_2зон_день}	0,00400768796	
	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}	0,00143954437	
	пик	K_{м_3зон_пик}	0,01063749609	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	P_{3,t}	176,938	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	P_{4,t}	51,077	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	P_{5,t}	10,151	
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}	346,271	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V_{покОРЭиРР,t}	705 572,653	Сумма п.7.1.(V _{покОРЭ}) 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_{покОРЭ,t}	699 909,087	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V_{покРР,t}	5 663,566	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}	218 904,972	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}	82,423	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		25,566	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
	день	V_{эз_2зон_день}	9,650	
	ночь	V_{эз_2зон_ночь}	15,916	
	для 3-х зон суток:		56,857	
	ночь	V_{эз_3зон_ночь}	21,834	
	полупик	V_{эз_3зон_полупик}	17,574	
	пик	V_{эз_3зон_пик}	17,449	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V_{3,t}	173 474,596	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V_{4,t}	37 951,660	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V_{5,t}	7 396,293	
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}	194 000,000	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}	292 667,681	
11.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч	CBHЦ_t	2 837,10	
$K_{опл_мощ, перерасчет,t} = \max(((1074,547+6,979) - (238,416 + 346,271));0) / (705572,653 - (218904,972 + 194000))$				
$K_{опл_мощ, перерасчет,t} = 0,00169762167897179$				
$CBHЦ_{перерасчет,t} = 1395,11 + (849442,38 * 0,00169762167897179)$				
$CBHЦ_{перерасчет,t} = 2837,14 \text{ р/МВт*ч}$				
$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (CBHЦ_{перерасчет,t} - CBHЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (2837,14 - 2837,1) * 292667,681 = 11706,71 \text{ руб}$				
$\Delta CBHЦ_m = ((2837,14 - 2837,1) * 292667,681) / 207963,976 = 0,06 \text{ р/МВт*ч}$				

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (т) МАЙ 2021 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (м) АВГУСТ 2023 года, руб/МВт*ч.

$$CBHЦ_{перерасчет,t} = CBHЦ_{эз,t} + (CBHЦ_{мощ,t} * K_{опл_мощ,перерасчет,t})$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (т), р/МВт*ч	CBHЦ_{эз,t}	<u>1 076,00</u>	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (т), р/МВт	CBHЦ_{мощ,t}	<u>851 823,77</u>	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (т), МВт	P_{пикАТС,t}	872,280	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (т), МВт	P_{покРР,t}	5,442	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P_{2-6,t}	221,976	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 (т), МВт:	P_{2,t}	0,176	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности за
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	день	K_{м_2зон_день}	0,00401228531	
	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}	0,00146932974	
	пик	K_{м_3зон_пик}	0,01428981020	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	P_{3,t}	173,368	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	P_{4,t}	38,270	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	P_{5,t}	10,162	
5.5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	P_{6,t}	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (т) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P_{нас,t}	319,653	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (т) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V_{локОРЭиРР,t}	558 899,504	Сумма п.7.1.(V _{локОРЭ}) и п.7.2.(V _{локРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (т) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V_{локОРЭ,t}	555 110,579	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (т) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V_{локРР,t}	3 788,925	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
8.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:	V_{2-6,t}	213 668,420	Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.
8.1.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч	V_{2,t}	50,491	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		19,471	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
	день	V_{ээ_2зон_день}	7,231	
	ночь	V_{ээ_2зон_ночь}	12,240	
	для 3-х зон суток:		31,020	
	ночь	V_{ээ_3зон_ночь}	13,515	
	полупик	V_{ээ_3зон_полупик}	8,010	
	пик	V_{ээ_3зон_пик}	9,495	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V_{3,t}	176 119,780	Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V_{4,t}	30 370,885	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V_{5,t}	7 127,264	
8.5.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	V_{6,t}	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (т) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	V_{нас,t}	179 000,000	
10.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (т) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (м), МВт*ч	V_{перерасчет 1ЦК, t}	166 231,084	
11.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (т) без учета данных, известных в расчетный период (м), р/МВт*ч	CBHЦ_t	2 798,25	
	$K_{опл_мощ, перерасчет,t} = \max(((872,28+5,442) - (221,976 + 319,653));0) / (558899,504 - (213668,42 + 179000))$			
	$K_{опл_мощ, перерасчет,t} = 0,00202184207617873$			
	$CBHЦ_{перерасчет,t} = 1076 + (851823,77 * 0,00202184207617873)$			
	$CBHЦ_{перерасчет,t} = 2798,25 \text{ р/МВт*ч}$			
	Расчетная (вспомогательная) величина = (CBHЦ _{перерасчет,t} - CBHЦ _t) * V _{перерасчет 1ЦК, t} = (2798,25 - 2798,25) * 166231,084 = 0 руб			
	$\Delta CBHЦ_m = ((2798,25 - 2798,25) * 166231,084) / 207963,976 = 0 \text{ р/МВт*ч}$			

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) МАРТ 2022 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) АВГУСТ 2023 года, руб/МВт*ч.				
СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{эз,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * К_{копл_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}	1423,18	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ _{мощ,t}	850571,24	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	Р _{пикАТС,t}	1 055,159	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	Р _{покРР,t}	7,347	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}	223,055	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}	0,232	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	день	К _{м_2зон_день}	0,00404999586	
	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}	0,00139741381	
	пик	К _{м_3зон_пик}	0,01109929369	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	Р _{3,t}	193,241	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}	29,582	
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 _{нас,t}	354,928	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{покОРЭиРР,t}	705 278,513	Сумма п.7.1.(V _{покОРЭ}) 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 _{покОРЭ,t}	699 947,795	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{покРР,t}	5 330,718	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}	223 697,048	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}	77,500	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток:
	для 2-х зон суток:		23,377	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
	день	V _{эз_2зон_день}	10,145	
	ночь	V _{эз_2зон_ночь}	13,232	
	для 3-х зон суток:		54,123	
	ночь	V _{эз_3зон_ночь}	22,724	
	полупик	V _{эз_3зон_полупик}	16,246	
	пик	V _{эз_3зон_пик}	15,153	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V _{3,t}	202 956,786	Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V _{4,t}	20 662,762	
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 _{нас,t}	198 859,700	
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}	282 721,765	
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	2 885,61	
Копл_мощ_перерасчет,t = max(((1055,159+7,347) - (223,055 + 354,928));0) / (705278,513 - (223697,048 + 198859,7))				
Копл_мощ_перерасчет,t = 0,00171378033099079				
СВНЦ _{перерасчет,t} = 1423,18 + (850571,24 * 0,00171378033099079)				
СВНЦ _{перерасчет,t} = 2880,87 р/МВт*ч				
Расчетная (вспомогательная) величина = (СВНЦ _{перерасчет,t} - СВНЦ _t) * V _{перерасчет 1ЦК, t} = (2880,87 - 2885,61) * 282721,765 = -1340101,17				
ΔСВНЦ _m = ((2880,87 - 2885,61) * 282721,765) / 207963,976 = -6,44 р/МВт*ч				