

Изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанные с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам в августе 2021 года

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за август 2021 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 №33-8818/2020 от 10.09.2020г. за август 2019г.

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 АВГУСТ 2021 г**

$СВНЦ_{лучч} = СВНЦ_{эзАТС} + (СВНЦ_{моцАТС} * K_{опл_моц}) + \Delta СВНЦ_{перерасчет}$,
где $K_{опл_моц}$ - коэффициент оплаты мощности потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории

$K_{опл_моц} = 0$, если $(V_{локОРЭИРР} - (V_{2-6} + V_{нас})) \leq 0$;

в противном случае $K_{опл_моц} = \frac{\max((P_{пикАТС} + P_{локРР}) - (P_{2-6} + P_{нас}); 0)}{V_{локОРЭИРР} - (V_{2-6} + V_{нас})}$

$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min\{\Delta СВНЦ_{пн}; 0,1 * (СВНЦ_{эз,м} + СВНЦ_{моц,м} * K_{опл_моц,м})\}$,

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

$\Delta СВНЦ_{пн} = \frac{\sum(СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет,t}}{\sum V_{эз,t}}$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч	СВНЦ_{эзАТС}	<u>1726,99</u>	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт	СВНЦ_{моцАТС}	<u>806253,08</u>	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P_{пикАТС}	1 169,496	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P_{локРР}	1,517	Сумма пп.4.1., 4.2.
4.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P_{локГЕН}	1,517	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
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_{локОМ_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_m
4.2.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт	P_{локОМ_3-6}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
5.	Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P₂₋₆	282,277	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	0,104	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K_m
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	день	K_{m, зона день}	0,00375388333	
	ночь	K_{m, зона ночь}	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	K_{m, зона ночь}	0,00000000000	
	полупик	K_{m, зона полупик}	0,00154446542	
	пик	K_{m, зона пик}	0,00646526522	
5.2.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P₃	222,640	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
5.3.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P₄	59,533	
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}	358,835	Данные в соответствии с Приказом ФАС
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V_{локОРЭИРР}	726 942,599	Сумма п.7.1.(V _{локОРЭ}) и п.7.2.(V _{локРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V_{локОРЭ}	725 876,902	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V_{локРР}	1 065,697	Сумма п.7.2.1.(V _{локГЕН}) и п.7.2.2.(V _{локОМ})
7.2.1.	Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V_{локГЕН}	1 065,697	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
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_{локОМ_2-6}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
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_{локОМ_2}	0,000	
	для 2-х зон суток:		0,000	
	день	V_{эз, зона день}	0,000	
	ночь	V_{эз, зона ночь}	0,000	
	для 3-х зон суток:		0,000	
	ночь	V_{эз, зона ночь}	0,000	
	полупик	V_{эз, зона полупик}	0,000	
	пик	V_{эз, зона 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	280 415,043	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	54,071	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		23,338	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
	день	V_{эз, зона день}	8,639	
	ночь	V_{эз, зона ночь}	14,699	
	для 3-х зон суток:		30,733	
	ночь	V_{эз, зона ночь}	13,239	
	полупик	V_{эз, зона полупик}	8,349	
	пик	V_{эз, зона пик}	9,145	
8.2.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V₃	227 473,808	
8.3.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V₄	52 887,164	
8.4.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде	V₅	0,000	

	потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч			
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	$V_{нас}$	201 000,000	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	$V_{ЭЭ\ 1ЦК,m}$	245 527,556	
11	Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч	$\Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}}$	-0,01	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 №33-8818/2020 от 10.09.2020г.

$$\text{Копл_мощ} = \max((1169,496+1,517) - (282,277 + 358,835); 0) / (726942,599 - (280415,043 + 201000))$$

$$\text{Копл_мощ} = 0,00215821396438288$$

$$\Delta\text{СВНЦ}_m = (-3182,14) / 245527,556 = -0,01 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}} = \min(-0,01 ; 0,1 * (1726,99 + (806253,08 * 0,00215821396438288)))$$

$$\Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}} = \min(-0,01 ; 346,71) = -0,01 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{СВНЦ}_{\text{пунц}} = 3467,05 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) АВГУСТ 2019 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) АВГУСТ 2021 года, руб/МВт*ч.

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{э,т} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{копл,мощ,перерасчет,t})$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	СВНЦ _{э,т}	1 355,71	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ _{мощ,т}	764 202,62	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{пикАТС,т}	982,781	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{покрР,т}	0,023	Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"
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,т}	307,943	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,т}	0,133	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}	0,00374544646	
	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}	0,00144497018	
	пик	K _{м 3зон пик}	0,00641846792	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	P _{3,т}	197,611	Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	P _{4,т}	110,199	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	P _{5,т}	0,000	
5.5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	P _{6,т}	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P _{нас,т}	383,774	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{покупРиРР,т}	622 445,426	Сумма п.7.1.(V _{покупР}) и п.7.2.(V _{покупР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V _{покупРЭ,т}	622 428,026	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{покрР,т}	17,400	Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"
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,т}	255 460,800	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,т}	68,153	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		25,398	Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"
	день	V _{ээ 2зон день}	11,818	
	ночь	V _{ээ 2зон ночь}	13,580	
	для 3-х зон суток:		42,755	
	ночь	V _{ээ 3зон ночь}	18,170	
	полупик	V _{ээ 3зон полупик}	13,946	
	пик	V _{ээ 3зон пик}	10,639	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V _{3,т}	156 659,115	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V _{4,т}	98 733,532	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V _{5,т}	0,000	
8.5.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	V _{6,т}	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	V _{нас,т}	207 877,700	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, т}	159 106,926	
11.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч	СВНЦ _т	2 753,84	

$$K_{копл,мощ,перерасчет,t} = \max(((982,781+0,023) - (307,943 + 383,774));0) / (622445,426 - (255460,8 + 207877,7))$$

$$K_{копл,мощ,перерасчет,t} = 0,0018295055238513$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1355,71 + (764202,62 * 0,0018295055238513)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2753,82 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_{т}) * V_{перерасчет 1Цк, т} = (2753,82 - 2753,84) * 159106,926 = -3182,14 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_{т} = ((2753,82 - 2753,84) * 159106,926) / 245527,556 = -0,01 \text{ р/МВт*ч}$$