

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2025

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/02/2026

art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 362/2023/R/eel e successive modifiche

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costo acquisto energia								
1. Mercato del giorno prima ⁽¹⁾	139,61	124,49	179,05	443,15	130,020	120,659	106,022	117,694
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,038	0,031	0,048	0,040
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Bilateral Fisici di cui:	26,40	12,48	27,00	65,88	121,632	112,871	99,198	110,778
4a. Bilateral Fisici Prodotto Peakload	11,00	1,00	1,80	13,80	122,043	113,253	99,534	118,470
4b. Bilateral Fisici Prodotto Baseload	15,40	11,48	25,20	52,08	121,514	112,762	99,102	108,740
5. Costo utilizzo piattaforma PCE+ MTE					0,020	0,018	0,016	0,01800
Energia fisica contrattualizzata (1+3+4)	166,01	136,97	206,05	509,033				
6. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 0,231	0,890	0,502	1,161	0,113	0,827	0,259	0,365
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	165,78	137,864	206,549	510,194	129,013	120,032	105,175	116,935
b) Costo di dispacciamento								
7. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 6.					0,010	0,010	0,010	0,010
8. Corr. UPLIFT a servizi ancillari nazionali globali (art. 4 - 25.3 del TIDE)					4,410	4,410	4,410	4,410
9. Corr. Pq MPROD a copertura dei ristori per la mancata produzione (articolo 4 - 25.7 del TIDE)					0,248	0,248	0,248	0,248
10. Corr. Pq UESS impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 4 - 25.4 del TIDE)					2,088	2,088	2,088	2,088
11. Corr. PY FTE funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento (art. 4 - 25.5 del TIDE)					0,664	0,664	0,664	0,664
12. Corr. P OTHER ulteriori partite economiche servizio di dispacciamento di cui all'articolo 4 - 25.8.1 del					0,003	0,003	0,003	0,003
13. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt 98/11					7,863	7,863	7,863	7,863
14. Corr. Pq MODRID modulazione str.e riduzione dei prelievi (art. 4 - 25.6 del TIDE)					2,387	2,387	2,387	2,387
15. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,003	0,003	0,003	0,003
16. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					17,676	17,676	17,676	17,676
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,267	0,267	0,267	0,267
d) Oneri finanziari (^)					0,030	0,030	0,030	0,030
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	165,78	137,86	206,55	510,19	146,986	138,005	123,148	134,909

Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa	F1	F2	F3	Media
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d)]	129,310	120,329	105,472	117,232
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	17,676	17,676	17,676	17,676
Totale	146,986	138,005	123,148	134,909

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per l'anno 2023 ai sensi della Del ARERA 149/2024/A

(^) Oneri finanziari conseguenti all'applicazione del DM Sviluppo Economico 21/9/2016 per l'acquisto di energia su MGP con pagamenti anticipati su base settimanale ; art. 2 Del ARERA 280/2017/R/EEL

(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 23.6 del Testo integrato di Vendita ARERA. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP