

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2026

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/06/2026

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⁾	132,16	103,19	156,61	391,96	112,758	141,100	114,504	120,917
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,047	0,040	0,058	0,050
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Bilaterali Fisici di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
4a. Bilaterali Fisici Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
4b. Bilaterali Fisici Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Costo utilizzo piattaforma PCE+ MTE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3+4)	132,16	103,19	156,61	391,958				
6. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	1,567	1,006	- 0,982	1,591	1,831	1,701	- 0,677	0,805
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	133,73	104,199	155,624	393,549	113,314	141,478	114,608	121,283
b) Costo di dispacciamento								
7. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 6.					0,379	0,379	0,379	0,379
8. Corr. UPLIFT a servizi ancillari nazionali globali (art. 4 - 25.3 del TIDE)					3,384	3,384	3,384	3,384
9. Corr. Pq MPROD a copertura dei ristori per la mancata produzione (articolo 4 - 25.7 del TIDE)					0,057	0,057	0,057	0,057
10. Corr. Pq UESS impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 4 - 25.4 del TIDE)					3,060	3,060	3,060	3,060
11. Corr. PY FTE funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento (art. 4 - 25.5 del TIDE)					0,652	0,652	0,652	0,652
12. Corr. P OTHER ulteriori partite economiche servizio di dispacciamento di cui all'articolo 4 - 25.8.1 del					1,228	1,228	1,228	1,228
13. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt 98/11					3,619	3,619	3,619	3,619
14. Corr. Pq MODRID modulazione str.e riduzione dei prelievi (art. 4 - 25.6 del TIDE)					2,119	2,119	2,119	2,119
15. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,004	0,004	0,004	0,004
16. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					14,502	14,502	14,502	14,502
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,434	0,434	0,434	0,434
d) Oneri finanziari (^)					0,503	0,503	0,503	0,503
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	133,73	104,20	155,62	393,55	128,753	156,917	130,047	136,722

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)]	114,251	142,415	115,545	122,220
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	14,502	14,502	14,502	14,502
Totale	128,753	156,917	130,047	136,722

(*) 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