

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2025

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 07/01/2026

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⁾	92,71	92,63	105,91	291,25	132,094	125,073	108,211	121,176
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,039	0,029	0,051	0,040
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Bilaterali Fisici di cui:	55,00	33,80	67,20	156,00	122,547	116,027	100,409	111,598
4a. Bilaterali Fisici Prodotto Peakload	11,00	1,00	-	12,00	118,998	112,667	-	118,470
4b. Bilaterali Fisici Prodotto Baseload	44,00	32,80	67,20	144,00	122,873	116,336	100,676	111,025
5. Costo utilizzo piattaforma PCE+ MTE					0,020	0,019	0,016	0,01800
Energia fisica contrattualizzata (1+3+4)	147,71	126,43	173,11	447,250				
6. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 1,534	0,463	- 1,484	- 2,555	- 0,788	0,488	- 0,752	- 0,410
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	146,18	126,890	171,630	444,695	129,132	122,721	105,377	118,135
b) Costo di dispacciamento								
7. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 6.					0,164	0,164	0,164	0,164
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					4,275	4,275	4,275	4,275
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					0,004	0,004	0,004	0,004
16. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					1,078	1,078	1,078	1,078
b) Totale costi di dispacciamento					15,320	15,320	15,320	15,320
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,307	0,307	0,307	0,307
d) Oneri finanziari (^)					0,128	0,128	0,128	0,128
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	146,18	126,89	171,63	444,70	144,887	138,476	121,132	133,890

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)]	129,567	123,156	105,812	118,570
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	15,320	15,320	15,320	15,320
Totale	144,887	138,476	121,132	133,890

(*) 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