

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2025

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/08/2025
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⁾	137,70	122,95	184,54	445,19	113,384	129,576	102,010	113,141
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,042	0,035	0,048	0,042
3. MPEG di cui:	10,45	7,75	6,88	25,08	113,575	129,768	102,202	115,459
3a. MPEG Prodotto Peakload	4,07	0,37	-	4,44	115,622	132,107	-	116,996
3b. MPEG Prodotto Baseload	6,38	7,38	6,88	20,64	113,137	129,268	101,808	115,128
4. Bilaterali Fisici di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
4a. Bilaterali Fisici Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
4b. Bilaterali Fisici Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Costo utilizzo piattaforma PCE								
Energia fisica contrattualizzata (1+3+4)	148,15	130,70	191,42	470,273				
6. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	5,168	1,256	2,749	9,173	4,221	1,633	2,048	2,629
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	153,32	131,958	194,172	479,446	113,834	130,019	102,666	113,766
b) Costo di dispacciamento								
7. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,836	0,836	0,836	0,836
8. Corr. UPLIFT a servizi ancillari nazionali globali (art. 3 - 24.3 del TIDE)					3,200	3,200	3,200	3,200
9. Corr. Pq WIND a copertura dei ristori per la mancata produzione eolica (articolo 3 - 24.7 del TIDE)					0,070	0,070	0,070	0,070
10. Corr. Pq UESS impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 3 - 24.4 del TIDE)					3,081	3,081	3,081	3,081
11. Corr. PY FTE funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento (art. 3 - 24.5 del TIDE)					0,664	0,664	0,664	0,664
12. Corr. P OTHER ulteriori partite economiche servizio di dispacciamento di cui all'articolo 3 - 24.8.1					0,475	0,475	0,475	0,475
13. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terma per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt 98/11					7,875	7,875	7,875	7,875
14. Corr. Pq MODRID modulazione str. e riduzione dei prelievi (art. 3 - 24.6 del TIDE)					1,458	1,458	1,458	1,458
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					17,664	17,664	17,664	17,664
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,284	0,284	0,284	0,284
d) Oneri finanziari (^)					-0,540	-0,540	-0,540	-0,540
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	153,32	131,96	194,17	479,45	131,242	147,427	120,074	131,174
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)]					113,578	129,763	102,410	113,510
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					17,664	17,664	17,664	17,664
Totale					131,242	147,427	120,074	131,174

(*) 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