

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Marzo 2025

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 06/05/2025
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⁾	141,43	136,36	159,65	437,43	123,288	136,501	110,233	122,642
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,041	0,034	0,052	0,043
3. MPEG di cui:	13,96	9,27	9,99	33,22	123,402	136,616	110,350	123,161
3a. MPEG Prodotto Peakload	2,97	0,27	-	3,24	123,798	137,054	-	124,903
3b. MPEG Prodotto Baseload	10,99	9,00	9,99	29,98	123,359	136,568	110,311	122,973
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	155,38	145,63	169,64	470,651				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 3,980	- 0,339	- 3,060	- 7,379	- 3,284	- 0,305	- 1,781	- 1,809
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	151,40	145,290	166,577	463,271755	123,294	136,554	110,533	122,865
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,437	0,437	0,437	0,437
7. Corr. UPLIFT a servizi ancillari nazionali globali (art. 3 - 24.3 del TIDE)					2,900	2,900	2,900	2,900
8. Corr. Pq WIND a copertura dei ristori per la mancata produzione eolica (articolo 3 - 24.7 del TIDE)					0,001	0,001	0,001	0,001
9. Corr. Pq UESS impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 3 - 24.4 del TIDE)					3,081	3,081	3,081	3,081
10. Corr. PY FTE funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento (art. 3 - 24.5 del TIDE)					0,664	0,664	0,664	0,664
11. Corr. P OTHER ulteriori partite economiche servizio di dispacciamento di cui all'articolo 3 - 24.8.1					0,384	0,384	0,384	0,384
12. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt					3,899	3,899	3,899	3,899
13. Corr. Pq MODRID modulazione str.e riduzione dei prelievi (art. 3 - 24.6 del TIDE)					1,955	1,955	1,955	1,955
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,006	0,006	0,006	0,006
15. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					13,327	13,327	13,327	13,327
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,441	0,441	0,441	0,441
d) Oneri finanziari (^)					1,209	1,209	1,209	1,209
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	151,40	145,29	166,58	463,27	138,271	151,531	125,510	137,842

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)]	124,944	138,204	112,183	124,515
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	13,327	13,327	13,327	13,327
Totale	138,271	151,531	125,510	137,842

(*) 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