



Rettifica del Prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2025

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 22/09/2025

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⁾	195,50	152,70	203,61	551,82	109,968	129,884	108,428	114,911
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,040	0,036	0,047	0,042
3. MPEG di cui:	10,18	5,73	7,20	23,10	110,548	130,559	109,008	115,028
3a. MPEG Prodotto Peakload	1,38	0,13	-	1,50	107,929	127,465	-	109,557
3b. MPEG Prodotto Baseload	8,80	5,60	7,20	21,60	110,726	130,768	109,183	115,408
4. Bilatrali Fisici di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
4a. Bilaterali Fisici Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
4b. Bilaterali Fisici Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3+4)	205,68	158,42	210,81	574,918				
6. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 5,539	- 3,559	- 9,362	- 18,460	- 2,791	- 2,499	- 4,933	- 3,485
a)Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	200,14	154,865	201,452	556,459	110,289	130,431	108,602	115,284
b) Costo di dispacciamento								
7. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 6.					1,189	1,189	1,189	1,189
8. Corr. UPLIFT a servizi ancillari nazionali globali (art. 3 - 24.3 del TIDE)					2,642	2,642	2,642	2,642
9.Corr. Pq WIND a copertura dei ristori per la mancata produzione eolica (articolo 3 - 24.7 del TIDE)					0,045	0,045	0,045	0,045
10. Corr. Pq UESS impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 3 - 24.4 del TIDE)					2,134	2,134	2,134	2,134
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 del					2,095	2,095	2,095	2,095
13.Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt 98/11					21,373	21,373	21,373	21,373
14. Corr. Pq MODRID modulazione str.e riduzione dei prelievi (art. 3 - 24.6 del TIDE)					2,220	2,220	2,220	2,220
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					32,366	32,366	32,366	32,366
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,245	0,245	0,245	0,245
d) Oneri finanziari (^)					0,459	0,459	0,459	0,459
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	200,14	154,87	201,45	556,46	143,359	163,501	141,672	148,354

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)]	110,993	131,135	109,306	115,988
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	32,366	32,366	32,366	32,366
Totale	143,359	163,501	141,672	148,354

(*) 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