

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Marzo 2024

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 06/05/2024

art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 208/2022/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⁾	463,68	442,82	490,80	1.397,30	95,671	96,587	80,638	90,681
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,035	0,029	0,047	0,037
3. MPEG di cui:	1,10	0,50	0,80	2,40	94,912	95,850	80,044	90,151
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	1,10	0,50	0,80	2,40	94,912	95,850	80,044	90,151
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	464,78	443,32	491,60	1.399,70				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 31,045	- 14,079	- 9,828	- 54,952	- 6,683	- 3,203	- 1,562	- 3,737
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	433,73	429,24	481,77	1.344,75	95,871	96,581	80,767	90,687
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,582	0,582	0,582	0,582
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					0,748	0,748	0,748	0,748
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,132	0,132	0,132	0,132
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					4,151	4,151	4,151	4,151
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,558	0,558	0,558	0,558
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt 98/11					3,333	3,333	3,333	3,333
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,391	1,391	1,391	1,391
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,008	0,008	0,008	0,008
15. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					10,903	10,903	10,903	10,903
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,122	0,122	0,122	0,122
d) Oneri finanziari (^)					1,431	1,431	1,431	1,431
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	433,73	429,24	481,77	1.344,75	108,327	109,037	93,223	103,143

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)]	97,424	98,134	82,320	92,240
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	10,903	10,903	10,903	10,903
Totale	108,327	109,037	93,223	103,143

(*) 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