

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 2024

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 02/04/2024
art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 491/2020/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⁾	520,84	455,68	485,32	1.461,85	97,169	96,056	78,383	90,585
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,034	0,029	0,047	0,037
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	520,84	455,68	485,32	1.461,85				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 22,672	- 10,887	- 4,380	- 37,939	- 4,457	- 2,487	- 0,847	- 2,622
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	498,17	444,80	480,94	1.423,91	97,170	95,949	78,297	90,414
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					2,659	2,659	2,659	2,659
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					6,795	6,795	6,795	6,795
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					16,443	16,443	16,443	16,443
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,184	0,184	0,184	0,184
d) Oneri finanziari (^)					1,349	1,349	1,349	1,349
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	498,17	444,80	480,94	1.423,91	115,146	113,925	96,273	108,390

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)]	98,703	97,482	79,830	91,947
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	16,443	16,443	16,443	16,443
Totale	115,146	113,925	96,273	108,390

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto ai sensi della Del ARERA 226/2022/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