

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2024

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/08/2024
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⁾	320,30	331,70	415,03	1.067,02	104,152	118,910	95,226	105,268
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,042	0,033	0,047	0,041
3. MPEG di cui:	29,70	20,70	19,20	69,60	105,045	119,914	96,051	106,986
3a. MPEG Prodotto Peakload	11,00	1,00	-	12,00	105,724	120,689	-	106,971
3b. MPEG Prodotto Baseload	18,70	19,70	19,20	57,60	104,904	119,753	95,923	106,989
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	350,00	352,40	434,23	1.136,62				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	7,723	5,974	9,234	22,932	2,250	1,475	1,831	1,850
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	357,72	358,37	443,46	1.159,56	104,265	118,491	95,154	105,177
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,949	0,949	0,949	0,949
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					0,532	0,532	0,532	0,532
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,186	0,186	0,186	0,186
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					3,875	3,875	3,875	3,875
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					5,385	5,385	5,385	5,385
13. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico					1,198	1,198	1,198	1,198
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					12,691	12,691	12,691	12,691
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,268	0,268	0,268	0,268
d) Oneri finanziari (^)					0,027	0,027	0,027	0,027
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	357,72	358,37	443,46	1.159,56	117,251	131,477	108,140	118,163
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)]					104,560	118,786	95,449	105,472
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					12,691	12,691	12,691	12,691
Totale					117,251	131,477	108,140	118,163

(*) 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