

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2024

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 02/09/2024

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⁾	348,41	297,17	300,44	946,02	109,122	135,712	106,263	116,567
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,039	0,032	0,055	0,042
3. MPEG di cui:	16,50	11,30	12,40	40,20	110,153	137,027	107,323	116,834
3a. MPEG Prodotto Peakload	2,75	0,25	-	3,00	114,747	142,742	-	117,080
3b. MPEG Prodotto Baseload	13,75	11,05	12,40	37,20	109,798	136,585	106,977	116,815
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	364,91	308,47	312,84	986,22				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 15,939	- 34,503	15,191	- 35,251	- 5,068	- 17,655	4,837	- 5,278
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	348,97	273,97	328,03	950,97	109,126	135,236	106,268	115,662
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					2,415	2,415	2,415	2,415
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					0,153	0,153	0,153	0,153
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,091	0,091	0,091	0,091
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					4,604	4,604	4,604	4,604
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					15,300	15,300	15,300	15,300
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					0,458	0,458	0,458	0,458
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,004	0,004	0,004	0,004
15. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					23,583	23,583	23,583	23,583
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,326	0,326	0,326	0,326
d) Oneri finanziari (^)					1,308	1,308	1,308	1,308
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	348,97	273,97	328,03	950,97	134,343	160,453	131,485	140,879
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)]					110,760	136,871	107,902	117,296
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					23,583	23,583	23,583	23,583
Totale					134,343	160,453	131,485	140,879

(*) 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