

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2023

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/10/2023
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⁾	508,21	429,13	581,60	1.518,95	112,063	132,162	105,311	115,156
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,036	0,030	0,042	0,037
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	508,21	429,13	581,60	1.518,95				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	29,434	22,115	35,109	86,657	6,895	8,284	6,720	7,218
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	537,65	451,24	616,71	1.605,60	112,857	133,998	106,075	116,193
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					2,153	2,153	2,153	2,153
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					0,853	0,853	0,853	0,853
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,082	0,082	0,082	0,082
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					4,046	4,046	4,046	4,046
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,460	0,460	0,460	0,460
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					2,328	2,328	2,328	2,328
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,247	1,247	1,247	1,247
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,013	0,013	0,013	0,013
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					11,182	11,182	11,182	11,182
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,192	0,192	0,192	0,192
d) Oneri finanziari (^)					0,979	0,979	0,979	0,979
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	537,65	451,24	616,71	1.605,60	125,210	146,351	118,428	128,546

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)]	114,028	135,169	107,246	117,364
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	11,182	11,182	11,182	11,182
Totale	125,210	146,351	118,428	128,546

(*) 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