

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2023

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/12/2023
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⁾	428,47	363,13	448,15	1.239,76	144,992	150,555	119,438	137,384
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,040	0,034	0,053	0,043
3. MPEG di cui:	32,78	26,10	37,84	96,72	151,539	157,388	124,886	142,690
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	32,78	26,10	37,84	96,72	151,539	157,388	124,886	142,690
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	461,25	389,23	485,99	1.336,48				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 12,680	- 7,746	- 15,610	- 36,036	- 3,626	- 2,977	- 3,820	- 3,506
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	448,57	381,48	470,38	1.300,44	145,981	151,135	120,070	138,120
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,375	0,375	0,375	0,375
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					0,813	0,813	0,813	0,813
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,005	0,005	0,005	0,005
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					4,462	4,462	4,462	4,462
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					2,667	2,667	2,667	2,667
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					0,011	0,011	0,011	0,011
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					1,972	1,972	1,972	1,972
b) Totale costi di dispacciamento					12,012	12,012	12,012	12,012
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,237	0,237	0,237	0,237
d) Oneri finanziari (^)					1,329	1,329	1,329	1,329
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	448,57	381,48	470,38	1.300,44	159,559	164,713	133,648	151,698

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)]	147,547	152,701	121,636	139,686
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	12,012	12,012	12,012	12,012
Totale	159,559	164,713	133,648	151,698

(*) 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