

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2023

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/01/2024
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⁾	446,33	393,32	455,15	1.294,81	141,751	130,641	108,645	126,739
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,036	0,030	0,048	0,038
3. MPEG di cui:	7,15	5,45	8,40	21,00	120,291	110,888	92,238	106,630
3a. MPEG Prodotto Peakload	0,55	0,05	-	0,60	144,631	133,326	-	143,689
3b. MPEG Prodotto Baseload	6,60	5,40	8,40	20,40	119,486	110,146	91,620	105,540
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	453,48	398,77	463,55	1.315,81				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	22,394	15,751	25,197	63,343	6,913	4,828	5,624	5,829
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	475,88	414,52	488,75	1.379,15	141,705	130,273	108,431	126,477
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,745	0,745	0,745	0,745
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					3,054	3,054	3,054	3,054
13. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico					1,247	1,247	1,247	1,247
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,010	0,010	0,010	0,010
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					10,797	10,797	10,797	10,797
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,224	0,224	0,224	0,224
d) Oneri finanziari (^)					1,200	1,200	1,200	1,200
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	475,88	414,52	488,75	1.379,15	153,926	142,494	120,652	138,698

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)]	143,129	131,697	109,855	127,901
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	10,797	10,797	10,797	10,797
Totale	153,926	142,494	120,652	138,698

(*) 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