

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 2023

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/11/2023

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⁾	457,23	432,60	471,48	1.361,30	119,419	131,077	106,514	118,654
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,037	0,031	0,047	0,039
3. MPEG di cui:	17,49	14,27	22,96	54,72	113,136	124,211	100,955	110,913
3a. MPEG Prodotto Peakload	0,22	0,02	-	0,24	119,915	131,654	-	120,894
3b. MPEG Prodotto Baseload	17,27	14,25	22,96	54,48	113,105	124,177	100,927	110,869
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	474,72	446,87	494,44	1.416,02				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 29,595	- 26,194	- 32,638	- 88,427	- 8,021	- 8,133	- 7,625	- 7,919
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	445,12	420,67	461,80	1.327,59	119,129	130,905	106,188	118,359
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,295	0,295	0,295	0,295
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					4,321	4,321	4,321	4,321
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					0,012	0,012	0,012	0,012
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					11,315	11,315	11,315	11,315
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,233	0,233	0,233	0,233
d) Oneri finanziari (^)					1,386	1,386	1,386	1,386
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	445,12	420,67	461,80	1.327,59	132,063	143,839	119,122	131,293

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)]	120,748	132,524	107,807	119,978
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	11,315	11,315	11,315	11,315
Totale	132,063	143,839	119,122	131,293

(*) 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