

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2022

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/06/2022

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⁾	838,73	787,82	985,02	2.611,57	257,912	272,071	230,069	251,682
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,031	0,027	0,042	0,034
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	838,73	787,82	985,02	2.611,57				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	22,693	31,964	15,369	70,0265	7,535	10,191	4,071	7,055
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	861,42	819,79	1.000,39	2.681,60	258,68	271,68	230,65	252,20
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					1,504	1,504	1,504	1,504
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					8,303	8,303	8,303	8,303
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,209	0,209	0,209	0,209
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					2,532	2,532	2,532	2,532
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,414	0,414	0,414	0,414
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					1,305	1,305	1,305	1,305
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,149	1,149	1,149	1,149
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,017	0,017	0,017	0,017
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					15,433	15,433	15,433	15,433
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,060	0,060	0,060	0,060
d) Oneri finanziari (^)					0,027	0,027	0,027	0,027
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	861,42	819,79	1.000,39	2.681,60	274,202	287,199	246,167	267,717

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)]	258,769	271,766	230,734	252,284
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	15,433	15,433	15,433	15,433
Totale	274,202	287,199	246,167	267,717

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto ai sensi della Del ARERA 219/2021/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