

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2021

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/01/2022

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⁾	929,17	739,14	842,30	2.510,61	270,827	236,327	194,916	235,202
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,029	0,027	0,045	0,034
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	929,17	739,14	842,30	2.510,61				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	62,767	62,076	59,649	184,492	17,586	18,059	13,172	16,250
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	991,94	801,21	901,95	2.695,10	271,304	236,101	195,240	235,383
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					2,118	2,118	2,118	2,118
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					7,452	7,452	7,452	7,452
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,130	0,130	0,130	0,130
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					2,617	2,617	2,617	2,617
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,397	0,397	0,397	0,397
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,740	0,740	0,740	0,740
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,168	1,168	1,168	1,168
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,021	0,021	0,021	0,021
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					14,643	14,643	14,643	14,643
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,004	0,004	0,004	0,004
d) Oneri finanziari (^)					0,00	0,00	0,00	0,00
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	991,94	801,21	901,95	2.695,10	285,951	250,748	209,887	250,030

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)]	271,308	236,105	195,244	235,387
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	14,643	14,643	14,643	14,643
Totale	285,951	250,748	209,887	250,030

(*) 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