

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2021

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/06/2021

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⁾	1.296,41	1.058,96	1.293,44	3.648,81	73,485	76,316	62,834	70,531
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,030	0,026	0,041	0,033
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.296,41	1.058,96	1.293,44	3.648,81				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 23,348	- 13,660	- 62,787	- 99,796	- 0,940	- 0,845	- 2,955	- 1,611
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.273,06	1.045,30	1.230,65	3.549,01	73,923	76,496	63,127	70,937
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					1,001	1,001	1,001	1,001
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					9,128	9,128	9,128	9,128
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,030	0,030	0,030	0,030
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					2,612	2,612	2,612	2,612
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 remuner. servizio di interrompibilità del carico					1,168	1,168	1,168	1,168
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,019	0,019	0,019	0,019
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					15,096	15,096	15,096	15,096
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,003	0,003	0,003	0,003
d) Oneri finanziari (^)					0,002	0,002	0,002	0,002
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.273,06	1.045,30	1.230,65	3.549,01	89,024	91,597	78,228	86,038

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)]	73,928	76,501	63,132	70,942
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	15,096	15,096	15,096	15,096
Totale	89,024	91,597	78,228	86,038

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per il 2020 da Del ARERA 165/2020/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