

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2020

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/03/2020

art. 18.4 Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 301/12 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⁾	1.580,38	1.212,65	1.539,87	4.332,90	55,073	52,293	41,511	49,475
2. Costo utilizzo piattaforma MGP	-	-	-	-	0,028	0,026	0,042	0,032
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.580,38	1.212,65	1.539,87	4.332,90				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 31,50	- 8,10	2,82	- 36,79	- 1,005	- 0,326	0,107	- 0,415
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.548,88	1.204,55	1.542,69	4.296,11	55,217	52,346	41,584	49,517
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5. ⁽¹⁾					0,223	0,223	0,223	0,223
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					5,861	5,861	5,861	5,861
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,070	0,070	0,070	0,070
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,762	1,762	1,762	1,762
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,366	0,366	0,366	0,366
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,660	0,660	0,660	0,660
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,024	1,024	1,024	1,024
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,023	0,023	0,023	0,023
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					9,989	9,989	9,989	9,989
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,103	0,103	0,103	0,103
d) Oneri finanziari (^)					0,010	0,010	0,010	0,010
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.548,88	1.204,55	1.542,69	4.296,11	65,319	62,448	51,686	59,619
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)]	55,330	52,459	41,697	49,630				
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	9,989	9,989	9,989	9,989				
Totale	65,319	62,448	51,686	59,619				

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto per l'anno 2019 da Delibera ARERA 346/2019/R/EEL

(^) 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 Delibera ARERA 280/2017/R/EEL

(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 18.6 del TIV. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP

(1) Comprende l'energia di cui alla Delibera ARERA 78/2019/R/EEL