

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 2020

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 02/04/2020

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⁾	1.389,17	1.261,58	1.238,90	3.889,66	44,225	44,256	34,682	41,195
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,029	0,026	0,044	0,033
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.389,17	1.261,58	1.238,90	3.889,66				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 24,33	- 37,28	- 30,17	- 91,78	- 0,875	- 1,425	- 0,901	- 1,060
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.364,84	1.224,30	1.208,73	3.797,88	44,167	44,205	34,692	41,164
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5. ⁽¹⁾					0,296	0,296	0,296	0,296
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					0,025	0,025	0,025	0,025
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					10,064	10,064	10,064	10,064
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,117	0,117	0,117	0,117
d) Oneri finanziari (^)					0,010	0,010	0,010	0,010
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.364,84	1.224,30	1.208,73	3.797,88	54,358	54,396	44,883	51,355
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)]					44,294	44,332	34,819	41,291
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					10,064	10,064	10,064	10,064
Totale					54,358	54,396	44,883	51,355

(*) 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