

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 2019

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/11/2019

art. 18.4 Testo integrato di vendita deliberazione AEEGSI 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	1.216,59	988,09	1.221,32	3.426,01	57,722	57,643	44,693	53,063
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,030	0,027	0,041	0,033
3. MPEG di cui:	5,50	0,50	-	6,00	57,655	57,575	44,660	57,648
3a. MPEG Prodotto Peakload	5,50	0,50	-	6,00	57,655	57,575	-	57,648
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.222,09	988,59	1.221,32	3.432,01				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 48,544	- 38,375	- 23,930	- 110,849	- 2,400	- 2,336	- 0,893	- 1,838
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.173,55	950,22	1.197,40	3.321,16	57,742	57,662	44,735	53,030
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,542	0,542	0,542	0,542
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					7,310	7,310	7,310	7,310
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,042	0,042	0,042	0,042
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,475	1,475	1,475	1,475
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,368	0,368	0,368	0,368
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,688	0,688	0,688	0,688
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,093	1,093	1,093	1,093
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,033	0,033	0,033	0,033
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					11,551	11,551	11,551	11,551
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,054	0,054	0,054	0,054
d) Oneri finanziari (^)					0,019	0,019	0,019	0,019
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.173,55	950,22	1.197,40	3.321,16	69,366	69,286	56,359	64,654
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)]					57,815	57,735	44,808	53,103
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					11,551	11,551	11,551	11,551
Totale					69,366	69,286	56,359	64,654

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per il 2016 da Del AEEGSI 163/2016/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 Del AEEGSI 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 Testo integrato di Vendita AEEGSI. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP