

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2017

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/02/2018

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	1.564,63	1.426,54	2.033,59	5.024,76	83,131	69,266	55,603	68,054
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,027	0,026	0,040	0,032
3. MPEG di cui:	3,22	2,95	5,31	11,48	84,000	69,993	56,206	67,547
3a. MPEG Prodotto Peakload	0,32	0,03	-	0,35	88,232	73,519	-	87,006
3b. MPEG Prodotto Baseload	2,90	2,92	5,31	11,14	83,837	69,857	56,097	66,939
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.567,85	1.429,49	2.038,90	5.036,25				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 6,34	- 16,34	- 7,83	- 30,51	- 0,533	- 0,753	- 0,237	- 0,475
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.561,51	1.413,15	2.031,07	5.005,74	82,965	69,342	55,622	68,025
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,967	0,967	0,967	0,967
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					4,809	4,809	4,809	4,809
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,116	0,116	0,116	0,116
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,092	1,092	1,092	1,092
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,398	0,398	0,398	0,398
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,687	0,687	0,687	0,687
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,037	1,037	1,037	1,037
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,028	0,028	0,028	0,028
15. Rettifica oneri di sbilanciamento ottobre 2017					- 0,004	- 0,004	- 0,004	- 0,004
b) Totale costi di dispacciamento					9,130	9,130	9,130	9,130
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,124	0,124	0,124	0,124
d) Oneri finanziari (^)					0,004	0,004	0,004	0,004
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.561,51	1.413,15	2.031,07	5.005,74	92,223	78,600	64,880	77,283
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)]					83,093	69,470	55,750	68,153
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					9,130	9,130	9,130	9,130
Totale					92,223	78,600	64,880	77,283

(*) 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