

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2018

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/08/2018

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	1.354,77	1.082,15	1.370,68	3.807,60	62,432	60,924	52,819	58,543
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,031	0,028	0,042	0,034
3. MPEG di cui:	83,49	50,52	92,41	226,42	62,267	60,762	52,696	58,025
3a. MPEG Prodotto Peakload	17,27	1,57	-	18,84	63,657	62,118	-	63,529
3b. MPEG Prodotto Baseload	66,22	48,95	92,41	207,58	62,131	60,629	52,581	57,525
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.438,26	1.132,67	1.463,09	4.034,02				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 47,838	- 47,468	- 57,190	- 152,496	- 2,093	- 2,505	- 2,104	- 2,212
a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.390,43	1.085,20	1.405,90	3.881,52	62,507	61,105	52,897	58,634
b) Costo di dispacciamento								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,593	0,593	0,593	0,593
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					6,276	6,276	6,276	6,276
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,025	0,025	0,025	0,025
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,399	1,399	1,399	1,399
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,389	0,389	0,389	0,389
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,680	0,680	0,680	0,680
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,229	1,229	1,229	1,229
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,036	0,035	0,035	0,035
					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					10,626	10,626	10,626	10,626
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,187	0,187	0,187	0,187
d) Oneri finanziari (^)					0,010	0,010	0,010	0,010
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.390,43	1.085,20	1.405,90	3.881,52	73,330	71,928	63,720	69,457
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)]					62,704	61,302	53,094	58,831
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]					10,626	10,626	10,626	10,626
Totale					73,330	71,928	63,720	69,457

(*) 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