

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2013

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 30/09/13

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) ^(^)	818,01	892,83	754,75	2.465,59	65,377	76,862	63,904	69,085
2. Import annuale ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	688,38	488,16	855,78	2.032,32	70,954	83,419	69,356	73,275
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	615,15	427,55	748,01	1.790,71	70,709	83,131	69,117	73,010
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE ^(^)	-	-	-	-	0,004	0,004	0,006	0,005
8. Contratti per differenza ^(^)	2,31	1,85	3,28	7,44	10,536	12,387	10,299	-
8 a). VPP	79,70	63,83	113,16	256,68	6,589	7,747	6,441	-
9. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	2.121,54	1.808,54	2.358,54	6.288,62				
10. Sopravvenienze 2010	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) ⁽⁺⁾	- 43,17	- 36,28	- 71,87	- 151,33	- 1,358	- 1,573	- 2,009	- 1,663
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) ^(°) [somma da 1 a 11 a]	2.078,37	1.772,26	2.286,67	6.137,30	69,071	80,476	67,989	71,961
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 11 a) (Art. 40 AEEG 111/06) ^(*)					1,000	1,000	1,000	1,000
12. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					8,912	8,912	8,912	8,912
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					1,283	1,283	1,283	1,283
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,615	0,615	0,615	0,615
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					11,810	11,810	11,810	11,810
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,487	0,487	0,487	0,487
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					2,102	2,102	2,102	2,102
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					0,040	0,040	0,040	0,040
Totale altri costi					2,629	2,629	2,629	2,629
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					14,439	14,439	14,439	14,439
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) ^(@)					0,174	0,174	0,174	0,174
20. Energia ceduta ai Distributori	2.078,37	1.772,26	2.286,67	6.137,30	85,419	89,421	85,417	86,574
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(°)					83,684	95,089	82,602	86,574
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa								
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 11 a) +d)]					69,245	80,650	68,163	72,135
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					14,439	14,439	14,439	14,439
Totale					83,684	95,089	82,602	86,574

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME e delle eventuali rivendite

(2) Include:

- a) Oneri derivanti dall'assegnazione dei DCT,
- b) Proventi derivanti dalla riduzione dei DCT,
- c) Proventi derivanti dalla ricollocazione sul Secondary PTR Market dei DCT "PTR Resale",
- d) CCT (art 43 AEEG 111/06)

^(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 30.2 del Testo integrato AEEG. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP

⁽⁺⁾ Stima valorizzata al prezzo di fascia del MGP

^(*) Stima del costo non disponibile al: 30/09/13

^(c) Dati di energia non disponibili al: 30/09/13

^(^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga

^(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2011