

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2012

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/05/12

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) ^(^)	873,61	1.028,77	1.060,41	2.962,79	79,679	89,192	68,411	78,949
2. Import annuale ^(^)	53,90	27,70	48,00	129,60	60,083	67,256	51,586	58,469
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	53,90	27,70	48,00	129,60	4,544	6,256	3,783	4,628
4. OTC	18,81	14,31	31,68	64,80	75,508	84,523	64,830	72,278
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	931,51	533,10	1.157,55	2.622,17	78,164	87,497	67,110	75,182
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE ^(^)					0,006	0,006	0,009	0,007
8. Contratti per differenza ^(^)	79,63	60,58	134,11	274,32	1,053	1,178	0,904	-
8 a). VPP	66,88	50,88	112,64	230,40	1,604	1,796	1,378	-
9. Certificati verdi	3,92	1,99	3,43	9,34	76,802	85,971	65,940	74,767
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.877,83	1.603,88	2.297,64	5.779,35				
10. Sopravvenienze 2010					-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) ⁽⁺⁾	47,02	18,89	22,68	88,59	1,946	1,038	0,669	1,190
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) ^(°) [somma da 1 a 11 a]	1.924,86	1.622,77	2.320,32	5.867,94	79,000	88,751	67,825	77,278
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)					7,596	7,596	7,596	7,596
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)					1,062	1,062	1,062	1,062
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,526	0,526	0,526	0,526
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					10,184	10,184	10,184	10,184
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,189	0,189	0,189	0,189
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					1,522	1,522	1,522	1,522
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale altri costi					1,711	1,711	1,711	1,711
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					11,895	11,895	11,895	11,895
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) ^(@)					0,161	0,161	0,161	0,161
20. Energia ceduta ai Distributori	1.924,86	1.622,77	2.320,32	5.867,94	89,733	95,259	84,859	89,334
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(°)					91,056	100,807	79,881	89,334
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)]					79,161	88,912	67,986	77,439
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					11,895	11,895	11,895	11,895
Totale					91,056	100,807	79,881	89,334

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME

(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: 28/05/12

^(c) Dati di energia non disponibili al: 28/05/12

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

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