

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Maggio 2012

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/06/12

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) ^(^)	841,78	980,20	813,48	2.635,45	76,802	83,609	63,350	75,182
2. Import annuale ^(^)	61,16	36,04	59,00	156,21	60,073	65,397	49,551	57,327
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	61,16	36,04	59,00	156,21	5,007	6,493	4,237	5,059
4. OTC	21,78	15,66	29,52	66,96	76,605	83,395	63,188	72,278
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	1.158,45	642,33	1.173,87	2.974,66	79,360	86,394	65,460	75,393
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici ^(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE ^(^)					0,006	0,006	0,009	0,007
8. Contratti per differenza ^(^)	92,20	66,29	124,97	283,46	3,910	4,257	3,226	-
8 a). VPP	77,44	55,68	104,96	238,08	4,571	4,976	3,771	-
9. Certificati verdi	4,38	2,54	4,14	11,06	78,325	85,268	64,607	74,783
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	2.083,17	1.674,23	2.075,87	5.833,27				
10. Sopravvenienze 2010					-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 9,08	- 23,57	- 25,66	- 58,31	- 0,336	- 1,194	- 0,793	- 0,743
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) ^(°) [somma da 1 a 11 a]	2.074,09	1.650,66	2.050,21	5.774,96	78,694	85,194	65,053	75,709
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)					1,068	1,068	1,068	1,068
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					10,190	10,190	10,190	10,190
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	1,524
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	1,714
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					11,901	11,901	11,901	11,904
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,164	0,164	0,164	0,164
20. Energia ceduta ai Distributori	2.074,09	1.650,66	2.050,21	5.774,96	88,583	91,517	83,942	87,777
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(°)					90,759	97,259	77,118	87,777
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)]					78,858	85,358	65,217	75,873
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					11,901	11,901	11,901	11,904
Totale					90,759	97,259	77,118	87,777

(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: 27/06/12

(c) Dati di energia non disponibili al: 27/06/12

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

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