

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 17/02/11

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) (*)	1.222,63	1.212,93	1.191,48	3.627,04	74,926	68,828	49,907	64,668
2. Import annuale (*)	57,75	37,45	64,40	159,60	63,712	58,526	42,437	53,911
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	57,75	37,45	64,40	159,60	4,364	4,391	2,542	3,635
5. Import pluriennale (*)	138,60	101,40	192,00	432,00	79,867	73,367	53,198	66,488
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	58,44	14,93	23,06	96,43	75,965	69,782	50,599	68,942
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	1.045,74	505,32	908,10	2.459,16	87,737	80,597	58,440	75,451
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	161,01	117,79	223,04	501,84	4,199	3,857	2,797	3,496
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,010	0,009	0,014	0,011
11. Contratti per differenza (*)	17,90	13,10	24,80	55,80	14,130	12,980	9,412	11,763
11 a). VPP	3,00	2,20	4,16	9,36	5,849	5,373	3,896	4,870
12. Certificati verdi	2,16	1,40	2,41	5,98	133,366	122,511	88,832	112,849
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.523,16	1.872,03	2.379,04	6.774,23				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	3,14	19,72	23,74	46,60	0,118	0,697	0,557	0,433
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]	2.526,30	1.891,75	2.402,77	6.820,83	81,091	72,695	53,936	69,196
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					0,585	0,585	0,585	0,585
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)					4,150	4,150	4,150	4,150
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,025	0,025	0,025	0,025
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,164	0,164	0,164	0,164
18. Corr. a copertura costi Modulazione Eolica (Art. 44bis AEEG 111/06)					0,098	0,098	0,098	0,098
Totale costi dispacciamento					5,022	5,022	5,022	5,022
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,150	0,150	0,150	0,150
20. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,600	1,600	1,600	1,600
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					0,012	0,012	0,012	0,012
Totale altri costi					1,762	1,762	1,762	1,762
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					6,784	6,784	6,784	6,784
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,158	0,158	0,158	0,158
22. Energia ceduta ai Distributori	2.526,30	1.891,75	2.402,77	6.820,83	82,767	76,515	68,873	76,139
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					88,033	79,637	60,878	76,138
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 da 1 a 14 a) +d)]					81,249	72,853	54,094	69,354
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21)]					6,784	6,784	6,784	6,784
Totale					88,033	79,637	60,878	76,138

(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: 17/02/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 17/02/11

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2009