

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 18/02/11

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) (*)	1.208,10	1.263,43	1.406,98	3.878,51	83,280	79,138	60,893	73,810
2. Import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
5. Import pluriennale (*)	145,20	104,40	196,80	446,40	73,185	69,545	53,512	63,661
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	61,47	31,28	55,43	148,18	77,754	73,887	56,853	69,119
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	1.319,14	631,40	1.103,72	3.054,26	84,028	79,848	61,440	75,001
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	168,67	121,28	228,62	518,57	- 10,708	- 10,176	- 7,830	- 9,315
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,008	0,008	0,011	0,009
11. Contratti per differenza (*)	18,76	13,49	25,42	57,66	2,361	2,244	1,727	2,054
11 a). VPP	3,15	2,26	4,26	9,67	- 5,563	- 5,287	- 4,068	- 4,839
12. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.733,91	2.030,51	2.762,93	7.527,35				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 110,55	- 30,07	- 82,80	- 223,42	- 2,856	- 1,059	- 1,855	- 1,996
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]	2.623,36	2.000,44	2.680,13	7.303,93	82,952	78,310	59,872	73,212
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,845	1,845	1,845	1,845
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)					4,900	4,900	4,900	4,900
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 TERNI (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)					0,111	0,111	0,111	0,111
Totale costi dispacciamento					7,045	7,045	7,045	7,045
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 remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					2,100	2,100	2,100	2,100
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					0,011	0,011	0,011	0,011
Totale altri costi					2,261	2,261	2,261	2,261
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					9,306	9,306	9,306	9,306
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,148	0,148	0,148	0,148
22. Energia ceduta ai Distributori	2.623,36	2.000,44	2.680,13	7.303,93	88,800	84,673	75,161	82,665
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					92,406	87,764	69,326	82,666
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)]					83,100	78,458	60,020	73,360
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21)]					9,306	9,306	9,306	9,306
Totale					92,406	87,764	69,326	82,666

(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: 18/02/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 18/02/11

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

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