

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 21/12/09

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) (*)	2.193,19	1.856,78	1.606,26	5.656,22	77,290	65,154	42,335	63,379
2. Import annuale (*)	135,03	88,91	143,78	367,71	79,790	67,261	43,704	62,651
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	135,03	88,91	143,78	367,71	1,239	1,208	0,338	0,879
5. Import pluriennale (*)	137,50	110,50	182,20	430,20	74,024	62,401	40,546	56,860
6. Riduzione import pluriennale (*)	7,70	3,50	5,60	16,80	100,399	84,635	54,993	81,979
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	597,74	297,94	453,85	1.349,53	99,473	83,854	54,486	80,895
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	208,12	163,40	269,18	640,70	1,533	1,292	0,840	1,180
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,005	0,005	0,008	0,006
11. Contratti per differenza (*)	1.043,75	470,03	698,93	2.212,71	35,391	29,834	19,385	29,155
12. Certificati verdi	0,73	0,58	0,94	2,25	115,173	97,089	63,085	88,702
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.071,15	2.357,63	2.391,68	7.820,47				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 313,52	- 61,14	- 84,77	- 459,43	- 8,518	- 1,638	- 1,389	- 4,138
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	2.757,64	2.296,49	2.306,91	7.361,03	96,181	74,070	50,956	75,110
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,848	1,848	1,848	1,848
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)					1,480	1,480	1,480	1,480
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,085	0,085	0,085	0,085
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamanoeto di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,140	0,140	0,140	0,140
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					3,553	3,553	3,553	3,553
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,210	0,210	0,210	0,210
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,500	1,500	1,500	1,500
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					1,721	1,721	1,721	1,721
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					5,274	5,274	5,274	5,274
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,111	0,111	0,111	0,111
22. Energia ceduta ai Distributori	2.757,64	2.296,49	2.306,91	7.361,03	89,563	76,248	73,880	80,494
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					101,566	79,455	56,341	80,495
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)]					96,292	74,181	51,067	75,221
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					5,274	5,274	5,274	5,274
Totale					101,566	79,455	56,341	80,495

(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) Proventi derivanti dall'assegnazione dei DCT (Art 12.6 AEEG 182/08),
- e) 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: 21/12/09

(g) Dati di energia non disponibili al: 21/12/09

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

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