

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/01/10

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) (*)	2.520,41	1.607,14	2.261,29	6.388,83	75,092	65,105	48,161	63,048
2. Import annuale (*)	75,75	50,65	108,73	235,12	83,186	72,122	53,352	67,007
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	75,75	50,65	108,73	235,12	1,309	1,353	0,172	0,793
5. Import pluriennale (*)	127,05	86,55	207,60	421,20	71,440	61,939	45,819	56,860
6. Riduzione import pluriennale (*)	11,55	5,25	8,40	25,20	83,438	72,341	53,514	71,151
7. MTE	14,78	3,98	8,26	27,02	79,461	68,893	50,963	69,197
8. Contratti bilaterali fisici (*)	570,57	243,27	546,48	1.360,32	97,585	84,607	62,588	81,204
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	198,66	131,58	309,60	639,84	-	0,657	-	0,525
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,005	0,005	0,008	0,006
11. Contratti per differenza (*)	996,30	385,33	853,80	2.235,43	37,214	32,265	23,868	31,264
12. Certificati verdi	0,66	0,45	0,89	2,00	109,457	94,899	70,202	88,706
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.320,11	1.996,84	3.140,75	8.457,70	-	-	-	-
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	-	9,23	233,27	205,05	429,08	-	0,209	6,810
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]	3.310,87	2.230,11	3.345,80	8.886,78	90,368	72,981	56,662	73,315
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
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)	-	-	-	-	0,075	0,075	0,075	0,075
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento 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					1,695	1,695	1,695	1,695
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 remuner. 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)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi					1,710	1,710	1,710	1,710
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					3,405	3,405	3,405	3,405
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,092	0,092	0,092	0,092
22. Energia ceduta ai Distributori	3.310,87	2.230,11	3.345,80	8.886,78	85,837	73,686	69,963	76,811
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					93,865	76,478	60,159	76,812
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 14 a) +d)]					90,460	73,073	56,754	73,407
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					3,405	3,405	3,405	3,405
Totale					93,865	76,478	60,159	76,812

(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: 28/01/10

(c) Dati di energia non disponibili al: 28/01/10

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

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