

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/01/09

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) ^(*)	2.827,43	1.987,94	2.619,55	7.434,91	107,370	101,202	75,816	94,604
2. Import annuale ^(*)	187,88	105,20	215,65	508,72	91,298	86,053	64,467	78,840
3. Sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	187,88	105,20	215,65	508,72	2,295	2,560	1,372	1,958
5. Import pluriennale ^(*)	132,00	98,40	216,00	446,40	93,713	88,329	66,172	79,200
6. Riduzione import pluriennale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) ^(*)	213,84	159,41	349,92	723,17	88,430	83,350	62,442	74,735
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) ^(*)	6,60	4,92	10,80	22,32	58,034	54,700	40,979	49,047
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	269,50	200,90	441,00	911,40	-	-	-	-
10. PCE ^(*)					0,007	0,007	0,009	0,008
11. Contratti per differenza ^(*)	911,24	373,29	802,62	2.087,15	14,971	14,111	10,571	13,125
12. Certificati verdi	2,19	1,39	2,72	6,30	112,909	112,914	112,918	112,914
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.367,75	2.355,86	3.411,92	9.135,52				
13. Sopravvenienze 2007					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	106,16	9,46	30,81	84,81	3,281	0,405	0,691	1,087
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)					-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex art. 11.3 a) del TIV (°) [somma da 1 a 14 b]	3.473,91	2.365,32	3.381,10	9.220,33	109,026	101,243	75,704	94,810
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)					-	-	-	-
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)					7,200	7,200	7,200	7,200
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,120	0,120	0,120	0,120
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,130	0,130	0,130	0,130
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					7,450	7,450	7,450	7,450
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,373	0,373	0,373	0,373
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)					-	-	-	-
Totale altri costi					1,873	1,873	1,873	1,873
Totale costi di dispacciamento ex art.11.3 b) del TIV AEEG (~)					9,323	9,323	9,323	9,323
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex art. 11.3 c) del TIV AEEG (@) (~)					0,080	0,080	0,080	0,080
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 28/01/09)	3.473,91	2.365,32	3.381,10	9.220,33	113,201	105,040	94,398	104,212
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					118,429	110,646	85,107	104,213
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 b) +d)]					109,106	101,323	75,784	94,890
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					9,323	9,323	9,323	9,323
Totale					118,429	110,646	85,107	104,213

(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 329/07),
- 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 11.5 del Testo Integrato di Vendita 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: 28/01/09

(c) Dati di energia non disponibili al: 28/01/09

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2008