

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/03/08

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) (^)	3.413,15	2.180,99	2.434,23	8.028,37	120,250	100,219	62,713	97,363
2. Import annuale (^)	75,50	54,21	101,70	231,42	97,966	81,647	51,091	73,543
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	75,50	54,21	101,70	231,42	3,379	2,546	0,971	2,126
5. Import pluriennale (^)	145,20	104,40	196,80	446,40	90,655	75,554	47,278	68,000
6. Riduzione import pluriennale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) (^)	227,85	163,54	307,42	698,81	99,079	82,575	51,672	74,362
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) (^)	7,26	5,22	9,84	22,32	102,036	85,039	53,214	76,537
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	296,45	213,15	401,80	911,40	-	24,312	-	12,679
10. PCE (^)					0,005	0,006	0,009	0,006
11. Contratti per differenza (^)	73,81	53,07	100,04	226,92	-	15,742	-	8,210
12. Certificati verdi	0,61	0,44	0,82	1,88	137,582	137,582	137,583	137,583
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7)	3.868,97	2.508,35	3.049,99	9.427,32				
13. Sopravvenienze 2007					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	69,26	113,69	105,45	288,41	2,115	4,346	2,096	2,711
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)					-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) [somma da 1 a 14 b]	3.938,23	2.622,05	3.155,45	9.715,72	115,634	96,049	58,565	91,814
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)					4,600	4,600	4,600	4,600
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					4,850	4,850	4,850	4,850
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 comma 30.1b) del Testo integrato AEEG					6,723	6,723	6,723	6,723
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@)					0,075	0,075	0,075	0,075
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 03/03/08)	3.938,23	2.622,05	3.155,45	9.715,72	117,055	100,799	73,776	98,612
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					122,432	102,847	65,363	98,612
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)]					115,709	96,124	58,640	91,889
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					6,723	6,723	6,723	6,723
Totale					122,432	102,847	65,363	98,612

(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 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: 03/03/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 03/03/08

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

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