

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 25/03/08

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	5,426	4,252	2,039	3,662
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	-	18,236
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,005	0,006	0,009	0,006
11. Contratti per differenza (*)	73,81	53,07	100,04	226,92	-	15,742	-	11,808
12. Certificati verdi	0,61	0,44	0,82	1,88	113,015	113,015	113,015	113,015
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) (+)	20,39	86,63	62,05	169,07	0,519	3,336	1,514	1,603
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)	-	-	-	-	-	0,250	-	0,032
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) [somma da 1 a 14 b]	3.889,36	2.594,98	3.112,04	9.596,38	115,436	95,884	58,872	91,806
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	0,801	0,630	0,290	0,589
15. Corr. per l'approv. 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)	-	-	-	-	0,099	0,099	0,099	0,099
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamamento 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					5,630	5,459	5,119	5,418
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					7,503	7,331	6,992	7,291
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@)					0,076	0,076	0,076	0,076
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 25/03/08)	3.889,36	2.594,98	3.112,04	9.596,38	117,771	101,160	74,272	99,172
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					123,015	103,291	65,940	99,173
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)]					115,512	95,960	58,948	91,882
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					7,503	7,332	6,992	7,291
Totale					123,015	103,292	65,940	99,173

(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: 25/03/08

(e) Dati di energia non disponibili al: 25/03/08

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

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