

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/03/10

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) ^(*)	1.972,43	1.629,96	1.318,40	4.920,79	74,968	70,639	55,386	68,288
2. Import annuale ^(*)	77,00	57,40	100,55	234,95	61,670	58,109	45,562	53,907
3. Sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	77,00	57,40	100,55	234,95	5,255	5,391	2,829	4,250
5. Import pluriennale ^(*)	132,00	98,40	172,80	403,20	68,080	64,149	50,298	59,500
6. Riduzione import pluriennale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	1,10	0,82	1,44	3,36	73,126	68,904	54,026	63,910
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici ^(*)	971,74	486,07	795,46	2.253,26	84,006	79,156	62,064	75,214
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	153,34	114,31	200,74	468,38	-	6,354	-	5,553
10. PCE ^(*)					0,007	0,007	0,011	0,008
11. Contratti per differenza ^(*)	17,05	12,71	22,32	52,08	10,765	10,144	7,954	-
11 a). VPP	2,86	2,13	3,74	8,74	2,878	2,712	2,126	-
12. Certificati verdi	2,88	2,14	3,75	8,77	129,098	121,643	95,378	112,850
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.154,27	2.272,64	2.388,65	7.815,56				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) ⁽⁺⁾	- 170,93	- 10,41	- 15,64	- 196,97	- 4,295	- 0,325	- 0,365	- 1,892
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) ^(*) [somma da 1 a 14 a]	2.983,34	2.262,24	2.373,01	7.618,58	77,539	72,158	57,040	69,556
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)					2,670	2,670	2,670	2,670
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,025	0,025	0,025	0,025
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamano di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,164	0,164	0,164	0,164
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 47 AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					2,859	2,859	2,859	2,859
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,150	0,150	0,150	0,150
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,600	1,600	1,600	1,600
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale altri costi					1,750	1,750	1,750	1,750
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					4,609	4,609	4,609	4,609
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) ^(@)					0,142	0,142	0,142	0,142
22. Energia ceduta ai Distributori	2.983,34	2.262,24	2.373,01	7.618,58	79,800	74,797	66,933	74,307
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*)					82,290	76,909	61,791	74,307
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)]					77,681	72,300	57,182	69,698
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					4,609	4,609	4,609	4,609
Totale					82,290	76,909	61,791	74,307

(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) 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: 29/03/10

(c) Dati di energia non disponibili al: 29/03/10

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

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