

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/01/11

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) (^)	1.695,58	1.403,68	1.366,19	4.465,46	76,947	72,724	61,875	71,008
2. Import annuale (^)	68,68	46,80	81,11	196,59	59,809	56,528	48,095	54,195
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	68,68	46,80	81,11	196,59	3,726	4,112	2,485	3,306
5. Import pluriennale (^)	122,10	84,30	189,60	396,00	81,633	77,153	65,643	73,024
6. Riduzione import pluriennale (^)	23,10	10,50	16,80	50,40	77,307	73,065	62,165	71,376
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	50,09	21,83	44,65	116,57	79,924	75,539	64,270	73,107
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	1.341,65	621,63	1.286,30	3.249,58	82,297	77,781	66,177	75,052
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	168,67	110,13	239,77	518,57	5,648	5,338	4,542	5,070
10. PCE (^)					0,008	0,007	0,012	0,009
11. Contratti per differenza (^)	18,76	12,25	26,66	57,66	7,883	7,450	6,339	-
11 a). VPP	3,15	2,05	4,47	9,67	0,204	0,193	0,164	-
12. Certificati verdi	2,45	1,74	3,04	7,23	124,770	117,924	100,331	112,849
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.301,21	2.188,74	2.984,65	8.474,59				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 3,34	33,56	43,30	73,52	- 0,078	1,098	0,885	0,569
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	3.297,87	2.222,30	3.027,95	8.548,12	79,655	74,660	64,334	72,929
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,000	1,000	1,000	1,000
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)					1,920	1,920	1,920	1,920
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. Copertura costi modulazione Eolica (Art. 44bis AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					3,109	3,109	3,109	3,109
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					1,300	1,300	1,300	1,300
20. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					2,100	2,100	2,100	2,100
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale altri costi					3,400	3,400	3,400	3,400
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					6,509	6,509	6,509	6,509
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,126	0,126	0,126	0,126
22. Energia ceduta ai Distributori	3.297,87	2.222,30	3.027,95	8.548,12	83,970	79,330	74,939	79,565
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					86,290	81,295	70,969	79,564
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)]					79,781	74,786	64,460	73,055
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					6,509	6,509	6,509	6,509
Totale					86,290	81,295	70,969	79,564

(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: 27/01/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 27/01/11

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

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