

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2011

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/01/12

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) (^)	1.605,61	1.442,74	1.200,30	4.248,66	95,414	90,961	75,960	88,406
2. Import annuale (^)	143,22	116,17	200,99	460,39	65,602	62,541	52,227	58,990
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	143,22	116,17	200,99	460,39	4,807	4,693	3,198	4,076
5. Import pluriennale (^)	101,20	94,00	176,52	371,72	87,236	83,164	69,450	77,760
6. Riduzione import pluriennale (^)	30,80	14,00	29,88	74,68	87,568	83,481	69,714	79,658
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	340,12	207,88	391,02	939,02	82,355	78,511	65,564	74,512
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	466,18	378,22	722,54	1.566,94	79,439	75,732	63,243	71,076
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
10. PCE (^)					0,006	0,006	0,010	0,007
11. Contratti per differenza (^)	1,54	0,14	0,17	1,85	- 15,350	- 14,634	- 12,220	-
11 a). VPP	45,32	37,08	70,86	153,26	- 12,234	- 11,663	- 9,740	-
12. Certificati verdi	1,19	0,96	1,65	3,81	97,155	92,620	77,346	87,411
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.687,13	2.253,01	2.721,26	7.661,41				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 73,95	21,50	22,05	- 30,40	- 2,700	0,860	0,610	- 0,449
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	2.613,19	2.274,51	2.743,30	7.631,01	89,441	86,044	69,410	81,227
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. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					5,378	5,378	5,378	5,378
16. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					0,480	0,480	0,480	0,480
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERN (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/069)					0,308	0,308	0,308	0,308
19. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					7,166	7,166	7,166	7,166
c) Altri costi								
20. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,497	0,497	0,497	0,497
21. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					1,900	1,900	1,900	1,900
22. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale altri costi					2,397	2,397	2,397	2,397
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					9,563	9,563	9,563	9,563
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,133	0,133	0,133	0,133
23. Energia ceduta ai Distributori	2.613,19	2.274,51	2.743,30	7.631,01	95,889	93,964	83,672	90,923
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					99,137	95,740	79,106	90,923
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)]					89,574	86,177	69,543	81,360
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					9,563	9,563	9,563	9,563
Totale					99,137	95,740	79,106	90,923

(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: 27/01/12

(c) Dati di energia non disponibili al: 27/01/12

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

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