

## Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2013

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/02/13

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) (^)	1.238,24	1.134,69	696,05	3,068,98	77,142	73,410	61,920	72,310
2. Import annuale (^)	-	-	-	5.000,70		75,110	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	_	_	_	_	_	_	_	_
4. OTC	709,06	451,30	839,38	1.999,74	80,971	77,054	64,993	73,380
5. MTE di cui:	,	,	,	,		,	- 1,,,,,	,
5 a) Acquisto	671.07	425,96	791,99	1.889.02	80,890	76,976	64,927	73,315
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (^)	-	-	_	-	_	_	-	_
7. PCE (^)					0,003	0,003	0,005	0,004
8. Contratti per differenza (^)	2,42	1,74	3,28	7,44	14,568	13,864	11,694	-
8 a). VPP	83,49	60,03	113,16	256,68	8,163	7,768	6,552	-
9. Certificati verdi	_	-	-	_	-	_	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	2.618,36	2.011,95	2.327,42	6.957,74				
10. Sopravvenienze 2010					-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	24,63	33,86	10,41	68,90	0,719	1,215	0,276	0,716
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	2.643,00	2.045,81	2.337,83	7.026,64	79,396	75,199	64,381	73,178
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 11 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,000	1,000	1,000	1,000
12. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					3,946	3,946	3,946	3,946
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					1,251	1,251	1,251	1,251
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,615	0,615	0,615	0,615
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					6,812	6,812	6,812	6,812
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,487	0,487	0,487	0,487
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					2,102	2,102	2,102	2,102
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale altri costi					2,589	2,589	2,589	2,589
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					9,401	9,401	9,401	9,401
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,135	0,135	0,135	0,135
20. Energia ceduta ai Distributori	2.643,00	2.045,81	2,337,83	7.026,64	84,804	82,845	80,237	82,714
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	ŕ	,	,	,	88,932	84,735	73,917	82,714
* 17								
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 11 a) +d)]	-				79,531	75,334	64,516	73,313
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					9,401	9,401	9,401	9,401
Totale					88,932	84,735	73,917	82,714

- (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: 27/02/13
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 27/02/13
- (^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2012

27/02/2013 10:24 Internet