

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2013

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/05/13

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (E/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costo acquisto energia								
1. Mercato del giorno prima (1) (^)	649,74	784,56	509,85	1.944,15	67,999	82,305	55,988	70,622
2. Import annuale (^)		701,50	-		-	-	-	70,022
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	_	_	_	_	_			_
4. OTC	644,60	425,08	864,36	1.934,04	75,858	91,817	62,459	73,377
5. MTE di cui:	,		,		,	7.,0	,	
5 a) Acquisto	511,06	328,84	667,58	1.507,49	75,595	91,500	62,243	73,152
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	-	-	_	_	_	-	_	-
7. PCE (^)					0,005	0,004	0,007	0,005
8. Contratti per differenza (^)	2,20	1,64	3,36	7,20	16,777	20,307	13,814	-
8 a). VPP	75,90	56,58	115,92	248,40	11,264	13,634	9,274	-
9. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.805,40	1.538,48	2.041,80	5.385,68				
10. Sopravvenienze 2010	· 1	,	ŕ	ŕ	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 67,46	- 37,97	- 48,52	- 153,96	- 2,639	- 2,083	- 1,363	- 1,993
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	1.737,94	1.500,51	1.993,27	5.231,72	73,666	87,555	61,458	72,998
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)					9,618	9,618	9,618	9,618
 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)					1,321	1,321	1,321	1,321
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					12,554	12,554	12,554	12,554
								l
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)					15,143	15,143	15,143	15,143
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,204	0,204	0,204	0,204
20. Energia ceduta ai Distributori	1.737,94	1.500,51	1.993,27	5.231,72	87,405	92,789	85,820	88,346
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					89,013	102,902	76,805	88,345
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)]					73,870	87,759	61,662	73,202
Totale componenti di costo che concorriono alla formazione dell'elemento PD della tariffà ai clienti finali (somma da 11 b) a 19]					15,143	15,143	15,143	15,143
Totale					89.013	102,902	76,805	88,345
Totale					89,013	102,902	70,805	00,345

- (1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME e delle eventuali rivendite
- (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: 27/05/13
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 27/05/13
- (^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2011

27/05/2013 16:10 Internet