

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

Giugno 2013

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 26/07/13

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costa acquista anomala								
a) Costo acquisto energia 1. Mercato del giorno prima (1) (^)	694,73	774,26	512,69	1.981,69	63,347	70,918	51,447	63,226
2. Import annuale (^)	094,73	774,20	312,09	1.981,09	05,547	70,918	31,447	03,220
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)		-			-		-	-
4. OTC	644,60	465,80	814,40	1.924,80	77,260	86,494	62,747	73,354
5. MTE di cui:	044,00	405,00	014,40	1.724,00	77,200	00,474	02,747	75,554
5 a) Acquisto	511,06	360,22	627,52	1.498,80	76,965	86,164	62,508	73,123
5 b) Vendita	-	-	027,52	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (^)	_	-	_	_	-	-	_	-
7. PCE (^)					0.005	0.005	0.007	0,006
8. Contratti per differenza (^)	2,20	1,80	3,20	7,20	19,548	21,885	15,876	-
8 a). VPP	75,90	62,10	110,40	248,40	16,532	18,508	13,427	-
9. Certificati verdi	-		-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.850,39	1.600,28	1.954,61	5.405,29				
10. Sopravvenienze 2010	ĺ	,	ŕ	, i	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 16,08	4,35	- 7,01	- 18,74	- 0,555	0,192	- 0,185	- 0,199
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	1.834,32	1.604,63	1.947,60	5.386,55	72,743	79,607	60,530	70,372
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
<ol> <li>Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)</li> </ol>					9,618	9,618	9,618	9,618
<ol> <li>Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)</li> </ol>					-	-	-	-
<ol> <li>Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)</li> </ol>					1,284	1,284	1,284	1,284
<ol> <li>Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)</li> </ol>					0,615	0,615	0,615	0,615
<ol> <li>Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)</li> </ol>					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					12,517	12,517	12,517	12,517
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
<ol> <li>Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)</li> </ol>					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)					15,106	15,106	15,106	15,106
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,198	0,198	0,198	0,198
20. Energia ceduta ai Distributori	1.834,32	1.604,63	1.947,60	5.386,55	85,606	87,553	84,196	85,676
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					88,047	94,911	75,834	85,676
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)]					72,941	79,805	60,728	70,570
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 11 a) +d)]  Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					72,941 15,106	79,805 15,106	60,728 15,106	70,570 15,106
Totale					88,047	94,911	75,834	85,676
Totale					88,047	94,911	75,834	85,076

- (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: 26/07/13
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 26/07/13
- (^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2011

26/07/2013 14:16 Internet