

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Marzo 2014

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/04/14

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) (^)	727.76	1.023.78	657,35	2,408,89	56,279	59,087	42,330	53,666
2. Import annuale (^)	727,70	1.025,76	-	2.400,07	50,217	57,007	42,550	55,000
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	_		_		_	_		_
4. OTC	869,72	696,53	1.231,16	2.797,40	76,898	80,735	57,839	69,465
5. MTE di cui:	007,72	0,0,55	1.251,10	2.777,10	70,070	00,733	37,037	05,105
5 a) Acquisto	325.71	45,19	31,07	401.97	69,494	72,962	52,270	68,553
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	-	-	-	_	-	_	_	-
7. PCE (^)					0,004	0,004	0,006	0,005
8. Contratti per differenza (^)	_	-	_	_	-	-	-	-
8 a). VPP	78,08	62,53	110,53	251,13	17,728	18,613	13,334	16,015
9. Certificati verdi	-	-	-	-		-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1,923,19	1.765,49	1,919,57	5,608,25				
10. Sopravvenienze 2010		, .	,	,	-	-		-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 81,83	- 55,86	- 78,37	- 216,07	- 2,501	- 1,931	- 1,802	- 2,081
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	1.841,35	1.709,63	1.841,20	5.392,18	69,111	68,958	53,674	63,791
							·	·
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)					5,364	5,364	5,364	5,364
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)					2,322	2,322	2,322	2,322
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,673	0,673	0,673	0,673
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					9,359	9,359	9,359	9,359
					ŕ	ŕ	·	ŕ
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,777	0,777	0,777	0,777
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					2,115	2,115	2,115	2,115
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale altri costi					2,892	2,892	2,892	2,892
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					12,251	12,251	12,251	12,251
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,144	0,144	0,144	0.144
20. Energia ceduta ai Distributori	1.841,35	1.709,63	1.841,20	5,392,18	77,493	76,218	74,853	76,187
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1,041,05	1.705,05	1.041,20	3,372,10	81,506	81,353	66,069	76,186
Totale Costi Ticlassificati per fasce of affe ()					01,500	01,555	00,009	70,130
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)]					69,255	69,102	53,818	63,935
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					12,251	12,251	12,251	12,251
Totale					81,506	81,353	66,069	76,186

- (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: 28/04/14
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 28/04/14
- (^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2011

28/04/2014 15:24 Internet