

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2014

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 26/09/14

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) (^)	573,11	788,77	767,67	2.129,55	47,366	55,011	46,533	49,897
2. Import annuale (^)	3/3,11	788,77	-	2.129,33	47,300	33,011	40,555	49,097
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)		_						
4. OTC	828,30	677,70	1.295,16	2.801,16	67,382	78,258	66,197	69,465
5. MTE di cui:	020,50	077,70	1.255,10	2.001,10	07,302	70,230	00,177	07,403
5 a) Acquisto	310,20	43,40	48,46	402,06	67,520	78,418	66,332	68,553
5 b) Vendita	510,20	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (^)	_	_	_	_	_	_	_	_
7. PCE (^)					0.004	0.004	0.006	0.005
8. Contratti per differenza (^)	-	_	-	_	-	-	-	-
8 a), VPP	74,36	60,84	116,27	251,47	15,135	17,578	14,869	15,603
9. Certificati verdi	- 1,50	-	- 110,27	201,17	-	-	- 1,005	-
, command the								
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.711,61	1.509,87	2.111,29	5.332,77				
10. Sopravvenienze 2010		,		,	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 9,37	0,71	- 35,90	- 44,56	- 0,261	0,026	- 0,805	- 0,392
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	1.702,25	1.510,58	2.075,38	5.288,22	61,443	66,825	60,105	62,456
	, .	,		,	. ,		,	. ,
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispetitivi 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)					8,095	8,095	8,095	8,095
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)					2,374	2,374	2,374	2,374
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					12,142	12,142	12,142	12,142
					,	,	ĺ ĺ	<i>'</i>
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)					-	2,113	-	-
Totale altri costi					2.892	2,892	2,892	2,892
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					15,034	15,034	15.034	15,034
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,147	0,147	0,147	0,147
20. Energia ceduta ai Distributori	1.702,25	1.510,58	2.075,38	5.288,22	77,882	77,468	77,558	77,637
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					76,624	82,006	75,286	77,637
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)]					61,590	66,972	60,252	62,603
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [sonna da 1 l b] a 19]					15,034	15,034	15,034	15,034
Totale					76,624	82,006	75,286	77,637
Totale					70,024	02,000	73,200	77,037

- (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: 26/09/14
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 26/09/14
- (^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2013

26.09/2014 15:50 Internet