

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2011

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/09/11

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) (^)	1.416,41	1.219,03	1.261,38	3.896,82	80,901	84,421	69,568	78,334
2. Import annuale (^)	89,78	64,55	115,56	269,90	58,164	60,694	50,016	55,280
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	89,78	64,55	115,56	269,90	5,598	6,113	4,352	5,188
5. Import pluriennale (^)	145,20	104,40	196,80	446,40	74,577	77,822	64,129	70,730
6. Riduzione import pluriennale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	318,96	152,57	272,72	744,25	76,107	79,419	65,446	72,879
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	512,80	365,67	688,71	1.567,18	74,931	78,191	64,434	71,079
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
10. PCE (^)					0,004	0,004	0,005	0,004
11. Contratti per differenza (^)	1,69	0,15	0,08	1,93	- 1,023	- 1,068	- 0,880	-
11 a). VPP	49,85	35,84	67,57	153,26	- 6,896	- 7,196	- 5,930	-
12. Certificati verdi	0,72	0,52	0,91	2,14	91,942	95,942	79,062	87,432
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.483,15	1.906,22	2.535,18	6.924,55				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	31,14	70,50	112,52	214,16	1,002	3,011	2,956	2,283
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	2.514,29	1.976,72	2.647,70	7.138,71	78,391	82,256	67,001	75,237
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,000	1,000	1,000	1,000
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					4,131	4,131	4,131	4,131
16. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					0,480	0,480	0,480	0,480
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/069)					0,308	0,308	0,308	0,308
19. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					5,919	5,919	5,919	5,919
c) Altri costi								
20. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,497	0,497	0,497	0,497
21. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					1,900	1,900	1,900	1,900
22. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
Totale altri costi					2,397	2,397	2,397	2,397
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					8,316	8,316	8,316	8,316
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,142	0,142	0,142	0,142
23. Energia ceduta ai Distributori	2.514,29	1.976,72	2.647,70	7.138,71	85,470	88,082	78,733	83,695
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					86,849	90,714	75,459	83,695
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 14 a) +d)]					78,533	82,398	67,143	75,379
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					8,316	8,316	8,316	8,316
Totale					86,849	90,714	75,459	83,695

(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: 28/09/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 28/09/11

(^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2009