

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Agosto 2009

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

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) (*)	2.075,10	1.665,63	2.209,35	5.950,08	93,497	84,790	56,398	77,284
2. Import annuale (*)	15,02	10,99	22,36	48,36	80,618	73,111	48,629	64,122
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	15,02	10,99	22,36	48,36	-	5,314	-	4,518
5. Import pluriennale (*)	138,60	101,40	206,40	446,40	60,914	55,242	36,744	48,450
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	570,57	266,47	498,80	1.335,84	96,888	87,866	58,444	80,733
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	198,66	145,34	295,84	639,84	-	25,786	-	22,616
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,004	0,004	0,005	0,004
11. Contratti per differenza (*)	930,47	400,27	733,75	2.064,49	20,832	18,892	12,566	17,518
12. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.799,28	2.044,49	2.936,91	7.780,68	-	-	-	-
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	30,84	101,75	252,74	385,34	1,019	4,020	4,469	3,155
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]	2.830,13	2.146,24	3.189,66	8.166,02	97,261	85,393	56,593	78,257
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)	-	-	-	-	1,970	1,970	1,970	1,970
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,075	0,075	0,075	0,075
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,140	0,140	0,140	0,140
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 47 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					2,185	2,185	2,185	2,185
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,210	0,210	0,210	0,210
20. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)	-	-	-	-	1,500	1,500	1,500	1,500
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi					1,710	1,710	1,710	1,710
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					3,895	3,895	3,895	3,895
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,100	0,100	0,100	0,100
22. Energia ceduta ai Distributori	2.830,13	2.146,24	3.189,66	8.166,02	92,789	85,304	70,848	82,251
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					101,256	89,388	60,588	82,252
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa								
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 a) +d)]					97,361	85,493	56,693	78,357
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					3,895	3,895	3,895	3,895
Totale					101,256	89,388	60,588	82,252

(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) Proventi derivanti dall'assegnazione dei DCT (Art 12.6 AEEG 182/08),
- e) 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: 28/09/09

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

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

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