

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/10/09

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) (^)	2,267,70	1.701,34	1.734,24	5,703,29	91,064	72,168	48,944	72,619
2. Import annuale (^)	26,84	19,40	33,92	80,16	85,690	67,910	46,056	64,616
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	26,84	19,40	33,92	80,16	-	3,812	-	2,681
5. Import pluriennale (^)	145,20	104,40	182,40	432,00	64,209	50,886	34,511	48,450
6. Riduzione import pluriennale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	597,74	274,74	440,80	1.313,28	100,975	80,023	54,271	80,915
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	208,12	149,64	261,44	619,20	-	21,951	-	16,563
10. PCE (^)	-	-	-	-	0,005	0,005	0,008	0,006
11. Contratti per differenza (^)	974,78	412,83	648,43	2.036,04	26,194	20,759	14,079	21,233
12. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.037,48	2.099,88	2.391,36	7.528,73				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	-	242,86	-	24,05	-	34,09	-	301,00
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	2.794,63	2.075,83	2.357,28	7.227,73	99,097	74,887	51,243	76,537
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	0,075	0,075	0,075	0,075
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)	0,140	0,140	0,140	0,140	-	-	-	-
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamanoeto di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)	-	-	-	-	2,185	2,185	2,185	2,185
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 47 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento	2,185	2,185	2,185	2,185	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	1,500	1,500	1,500	1,500
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)	1,710	1,710	1,710	1,710	-	-	-	-
Totale altri costi	1,710	1,710	1,710	1,710	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	3,895	3,895	3,895	3,895
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
22. Energia ceduta ai Distributori	2.794,63	2.075,83	2.357,28	7.227,73	91,390	77,772	70,127	80,544
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	103,105	78,895	55,251	80,545	103,105	78,895	55,251	80,545
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)]	99,210	75,000	51,356	76,650				
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	103,105	78,895	55,251	80,545				

(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: 27/10/09

(g) Dati di energia non disponibili al: 27/10/09

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

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