

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 26/03/09

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) (^)	2.373,78	1.812,35	1.733,94	5.920,08	92,596	87,924	65,852	83,333
2. Import annuale (^)	110,25	68,93	117,88	297,06	78,654	74,686	55,938	68,719
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	110,25	68,93	117,88	297,06	0,599	0,997	0,415	0,618
5. Import pluriennale (^)	108,90	87,90	156,00	352,80	90,727	86,150	64,523	78,000
6. Riduzione import pluriennale (^)	23,10	10,50	16,80	50,40	85,507	81,193	60,811	76,377
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	570,90	260,70	417,60	1.249,20	90,177	85,627	64,132	80,521
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	189,20	141,04	247,68	577,92	1,216	1,155	0,865	1,051
10. PCE (^)	-	-	-	-	0,004	0,005	0,008	0,005
11. Contratti per differenza (^)	615,12	325,34	538,85	1.479,31	20,290	19,266	14,430	17,930
12. Certificati verdi	0,92	0,52	0,87	2,30	100,806	95,721	71,692	88,688
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.186,94	2.240,38	2.442,22	7.869,54				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	165,60	55,35	39,38	260,33	4,574	2,120	1,045	2,804
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (^) [somma da 1 a 14 a]	3.352,54	2.295,74	2.481,60	8.129,87	95,518	90,114	68,305	85,685
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)	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730
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	0,075	0,075	0,075	0,075
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamano di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 47 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945
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	0,210	0,210	0,210	0,210
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)	1,500	1,500	1,500	1,500	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	1,710	1,710	1,710	1,710
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)	5,655	5,655	5,655	5,655	5,655	5,655	5,655	5,655
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
22. Energia ceduta ai Distributori	3.352,54	2.295,74	2.481,60	8.129,87	97,763	91,775	82,590	91,441
Totale costi riclassificati per fasce orarie (^)	101,273	95,869	74,060	91,440	101,273	95,869	74,060	91,440
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)]	95,618	90,214	68,405	85,785				
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]	5,655	5,655	5,655	5,655				
Totale	101,273	95,869	74,060	91,440				

(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: 26/03/09

(c) Dati di energia non disponibili al: 26/03/09

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

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