

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:**Febbraio 2006**

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 16/05/06

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)					Prezzi unitari (€/MWh)					
	F1	F2	F3	F4	Totale	F1	F2	F3	F4	Media	
a) Costo acquisto energia											
1. mercato del giorno prima (1) (^)	-	5.653,07	909,23	5.484,70	12.047,00	-	116,699	102,948	63,772	91,565	
2. import annuale (2) (^)	-	48,12	8,02	73,63	129,77	-	58,878	58,873	58,998	58,946	
3. import pluriennale (4) (^)	-	219,60	36,60	432,60	688,80	-	110,269	105,385	74,991	87,853	
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (^)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) (~)	-	3,28	0,54	3,66	7,48	-	66,140	66,140	66,140	66,140	
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (~)	-	68,03	11,48	107,86	187,37	-	77,848	77,848	77,848	77,848	
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (~)	-	140,58	23,68	171,29	335,54	-	106,760	93,573	57,940	80,907	
6. extramaglia (^)	-	0,54	0,10	0,79	1,44	-	76,540	76,540	76,540	76,540	
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) (^)	-	537,60	89,60	878,08	1.505,28	-	59,687	-	47,280	-	26,482
8. contratti per differenza (\$) (^)	-	3.315,70	541,83	2.170,50	6.028,04	-	24,143	-	12,395	-	12,178
9. coperture su contratti per differenze (^)	-	1.270,53	204,24	385,23	1.860,00	-	1,053	-	1,129	-	0,911
10. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (^)	-	48,12	8,02	73,63	129,77	-	9,003	5,152	5,863	6,983	
11. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (^)	-	151,68	25,28	247,74	424,70	-	2,663	-	1,325	-	2,047
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	-	6.133,22	989,65	6.274,53	13.397,40						
12. Sopravvenienze 2004	-					-	-	-	-	-	
13. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-					-	0,950	-	0,885	-	0,560
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) (~)						-	106,760	93,573	57,940	82,647	
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	-	155,69	21,58	12,69	189,96	-	3,817	-	0,799	-	2,310
Totale costo acquisto energia	-	5.977,52	968,07	6.261,84	13.207,44	-	102,943	90,798	57,141	80,337	
b) Costo di dispacciamento											
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)	-					-	0,175	0,089	0,019	0,095	
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)	-					-	5,793	5,793	5,793	5,793	
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)	-					-	0,126	0,126	0,126	0,126	
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)	-					-	0,100	0,100	0,100	0,100	
Totale costi dispacciamento	-					-	6,194	6,108	6,038	6,114	
c) Altri costi											
18. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (~)	-					-	0,373	0,373	0,373	0,373	
19. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (~)	-					-	1,118	1,118	1,118	1,118	
20. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (~)	-					-	-	-	-	-	
21. Corr. per contratto dispacciamento in immissione (~)	-					-	0,001	0,007	0,001	0,002	
Totale altri costi	-					-	1,492	1,498	1,492	1,493	
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)						-	3,869	4,830	6,731	5,297	
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)						-	0,047	0,047	0,047	0,047	
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 16/05/06)	-	5.977,52	968,07	6.261,84	13.207,44	-	102,390	97,035	72,928	88,108	
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)						-	110,676	98,450	64,718	87,991	
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa	F1	F2	F3	F4	Media						
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PC della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 a) + d)]	-	102,990	90,844	57,188	80,384						
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 17]	-	6,194	6,108	6,038	6,114						
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 18 a 21]	-	1,492	1,498	1,492	1,493						
Totale	-	110,676	98,450	64,718	87,991						

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo di 0,04 euro/MWh transato da GME

(2) Il costo è comprensivo del corrispettivo di accesso alla rete di trasmissione nazionale per gli scambi transfrontalieri di cui all'art.3 dell'Allegato A della Delibera AEEG 224/04 e dei certificati verdi

(3) Il costo è comprensivo dei certificati verdi

(4) Il costo è comprensivo dello sbilanciamento in importazione

(5) I dati economici rappresentano il saldo tra i premi corrisposti da AU alle controparti e le differenze ricevute dalle controparti. I dati di energia corrispondono alla somma delle quantità opzionate

(°) 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

(ç) Stima di energia disponibili al: 16/05/06

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

(~) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia ceduta ai Distributori (rigo 22. della tabella)

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2004

#) Costi/ricavi unitari derivanti dallo sbilanciamento delle unità di produzione D.lgs. 387/03