

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/01/06

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) ^(^)	1.202,58	2.246,71	1.185,77	7.514,00	12.149,06	112,221	101,682	80,466	59,043	74,283
2. import annuale (2) ^(^)	30,04	60,07	36,04	287,50	413,66	35,653	35,653	35,653	35,644	35,647
3. import pluriennale ^(^)	80,60	163,40	97,60	956,20	1.297,80	147,180	90,980	73,660	53,190	65,325
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) ^(^)	19,40	36,60	22,40	111,80	190,20	126,968	93,790	65,121	37,750	60,857
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) (~)	0,25	0,51	0,30	2,71	3,78	53,190	53,190	53,190	53,190	53,190
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (~)	10,77	21,54	12,93	115,05	160,29	64,040	64,040	64,040	64,040	64,040
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (~)	13,74	27,47	16,48	211,37	269,06	105,260	94,574	73,764	53,370	61,475
6. extramaglia ^(^)	0,12	0,24	0,14	1,16	1,66	76,330	76,280	76,270	76,260	76,269
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) ^(^)	116,00	232,00	139,20	1.238,88	1.726,08	- 61,912	- 51,362	- 30,062	- 2,929	- 15,591
8. contratti per differenza (\$) ^(^)	849,48	1.564,15	695,28	3.233,93	6.342,83	- 13,010	- 5,982	4,948	9,306	2,070
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) ^(^)	49,44	96,67	58,44	399,30	603,86	1,439	0,882	0,674	0,777	0,838
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) ^(^)	30,04	60,07	36,04	287,50	413,66	-	-	-	0,440	0,306
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	1.357,50	2.556,54	1.371,67	9.199,81	14.485,51					
11. Sopravvenienze 2004						-	-	-	-	-
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						-	-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) (~)						105,260	94,574	73,764	53,370	67,391
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	60,06	127,88	78,09	492,27	758,30	4,755	4,844	4,334	2,999	3,614
Totale costo acquisto energia	1.417,56	2.684,42	1.449,76	9.692,07	15.243,81	110,015	99,418	78,098	56,369	71,005
b) Costo di dispacciamento										
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)						-	-	-	-	-
14. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)						4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
15. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)						0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
16. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto del GRTN (Art. 37.1 AEEG 168/03) (~)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento						4,210	4,210	4,210	4,210	4,210
c) Altri costi										
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (~)						1,799	0,724	0,393	-	0,332
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (~)						6,745	2,714	1,473	-	1,245
19. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (~)						-	-	-	-	-
Totale altri costi						8,544	3,438	1,866	-	1,577
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)						17,509	12,492	10,410	7,209	9,401
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)						-	-	-	-	-
20. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 27/01/06)	1.417,56	2.684,42	1.449,76	9.692,07	15.243,81	112,418	98,910	84,102	64,424	76,936
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)						122,769	107,066	84,174	60,579	76,792
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 13 a) + d)]	110,015	99,418	78,098	56,369	71,005					
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 13 b) a 16]	4,210	4,210	4,210	4,210	4,210					
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 17 a 19]	8,544	3,438	1,866	-	1,577					
Totale	122,769	107,066	84,174	60,579	76,792					

(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

(§) 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

(*) Stima del costo non disponibile al: 27/01/06

(ç) Dati di energia non disponibili al: 27/01/06

(^) 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 (riga 20. della tabella)

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

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