

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 23/01/06

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) (*)	389,64	3.362,31	2.354,21	5.079,84	11.185,99	107,416	98,207	79,745	48,997	72,295
2. import annuale (2) (*)	8,34	85,81	69,13	209,30	372,58	35,629	35,640	35,642	35,631	35,635
3. import pluriennale (*)	18,40	228,30	191,50	766,60	1.204,80	147,180	90,980	73,660	53,190	65,040
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (*)	12,50	73,58	52,07	85,40	223,55	121,634	81,608	60,242	37,750	62,115
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b) (c) (-)	0,10	0,98	0,75	1,94	3,78	53,190	53,190	53,190	53,190	53,190
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (-)	3,43	35,23	28,33	93,30	160,29	64,402	64,402	64,402	64,402	64,402
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	8,63	80,28	58,42	163,80	311,13	103,247	97,680	78,736	46,052	67,097
6. extramaglia (*)	0,04	0,34	0,27	0,84	1,48	76,400	76,300	76,270	76,230	76,258
7. CIP 6 (contratto differenziale GRN) (*)	37,12	359,60	285,36	988,32	1.670,40	- 57,016	- 47,534	- 29,027	6,184	- 12,800
8. contratti per differenza (\$) (*)	261,03	2.350,23	1.464,08	1.906,50	5.981,83	- 7,670	- 2,582	6,715	13,719	4,667
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (*)	20,84	159,39	121,20	294,70	596,13	- 0,056	0,442	0,267	0,583	0,459
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (*)	8,34	85,81	69,13	209,30	372,58	-	0,705	0,220	0,118	0,269
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	441,09	3.866,83	2.754,68	6.401,01	13.463,61					
11. Sopravvenienze 2004						-	-	-	-	-
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						0,038	- 0,006	- 0,055	0,099	0,036
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) (-)						103,247	97,680	78,736	46,052	69,218
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	19,99	39,88	25,10	218,16	303,13	4,801	1,342	0,831	1,500	1,430
Totale costo acquisto energia	461,08	3.906,71	2.779,78	6.619,17	13.766,74	108,048	99,022	79,567	47,552	70,648
b) Costo di dispacciamento										
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (-)						0,330	0,095	0,108	0,116	0,115
14. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)						3,924	3,924	3,924	3,924	3,924
15. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)						0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
16. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento del GRN (Art. 37.1 AEEG 168/03) (-)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento						4,494	4,259	4,272	4,280	4,279
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	-	0,345
18. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (-)						6,745	2,714	1,473	-	1,293
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	-	1,638
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (-)						17,839	9,038	6,969	5,780	7,348
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (-)						-	-	-	-	-
20. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 23/01/06)	461,08	3.906,71	2.779,78	6.619,17	13.766,74	112,013	97,912	84,548	58,211	76,674
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (-)						121,086	106,718	85,705	51,832	76,566
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)]						108,048	99,022	79,567	47,552	70,648
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 13 b) a 16]						4,494	4,259	4,272	4,280	4,279
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	-	1,638
Totale						121,086	106,718	85,705	51,832	76,566

(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

(c) Stima di energia disponibili al: 23/01/06

(*) 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)

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

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