

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 22/03/05

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)					Prezzi unitari (€/MWh)				
	F1	F2	F3	F4	Totale	F1	F2	F3	F4	Medio
a) Costo acquisto energia										
1. mercato del giorno prima (1) (^)	-	4.554,92	702,82	7.494,54	12.752,27	-	104,649	84,461	48,448	70,507
2. import annuale (2) (^)	-	102,44	17,15	247,13	366,72	-	35,634	35,634	35,628	35,630
3. import pluriennale (^)	-	300,00	50,00	935,80	1.285,80	-	79,000	61,680	41,210	50,823
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (^)	-	84,00	14,00	104,20	202,20	-	73,480	57,920	37,450	53,835
5. energia delibera AEEG 34/05 (~)	-	3,65	0,58	8,10	12,32	-	91,128	72,231	41,847	57,854
6. extramaglia (^)	-	0,42	0,08	1,09	1,59	-	76,407	74,473	70,792	72,452
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) (^)	-	445,44	74,24	1.206,40	1.726,08	-	-53,390	-34,469	6,057	-11,027
8. contratti per differenza (§) (^)	-	2.862,23	429,40	3.352,88	6.644,50	-	-27,305	-13,298	10,288	-7,430
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto (Del. 168/03 Art.35) (^) (ò)	-	186,44	31,15	351,33	568,92	-	0,327	1,232	0,683	0,597
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	-	5.045,43	784,62	8.790,86	14.620,91					
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) (~)						-	91,128	72,231	41,847	60,417
b) Costo di dispacciamento										
10. Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)	-	188,74	43,73	394,48	626,95	-	3,747	4,420	2,209	2,857
11. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)	-					-	2,385	2,385	2,385	2,385
12. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)	-					-	0,015	0,015	0,015	0,015
13. 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
14. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (~)	-					-	1,447	0,786	0,000	0,539
15. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (~)	-					-	2,894	1,571	0,000	1,079
16. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (~)	-					-	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)						-	10,689	9,376	4,809	7,076
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)						-	0,045	0,045	0,045	0,045
17. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 22/03/05)	-	5.234,17	828,35	9.185,34	15.247,85	-	88,804	76,640	54,596	67,537
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)						-	101,861	81,652	46,702	67,537

(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

(§) I dati economici rappresentano il saldo tra i premi corrisposti da AU alle controparti e le differenze ricevute dalle controparti

(°) 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

(^) 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 17. della tabella)

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

(*) Il dato esposto rappresenta la differenza tra energia ceduta ai distributori e energia fisica contrattualizzata

(ò) Stima al 22/03/05