

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 26/08/05

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) ^(^)	2.786,83	2.981,53	337,58	4.944,36	11.050,30	93,161	67,217	41,482	41,662	61,539
2. import annuale (2) ^(^)	60,84	73,19	9,99	151,30	295,32	35,634	35,634	35,623	35,614	35,623
3. import pluriennale ^(^)	79,80	104,80	21,60	613,40	819,60	135,200	79,000	61,680	41,210	55,733
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) ^(^)	186,20	215,20	28,40	190,60	620,40	121,140	73,758	58,220	37,782	76,215
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) (-)	0,60	0,66	0,06	0,10	1,42	41,210	41,210	41,210	41,210	41,210
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (-)	77,32	88,33	12,96	195,08	373,69	101,825	69,861	44,489	41,979	61,039
6. extramaglia ^(^)	0,24	0,31	0,03	0,66	1,24	76,080	76,090	76,090	76,090	76,088
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) ^(^)	308,56	371,20	58,00	932,64	1.670,40	-42,555	-16,126	10,444	11,235	-4,809
8. contratti per differenza (§) ^(^)	1.869,55	1.456,80	94,68	1.518,65	4.939,68	8,560	16,593	18,182	19,497	14,476
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto netto CCCI (Del. 168/03 Art.35) ^(^)	247,04	288,39	38,39	341,90	915,72	3,329	2,504	1,015	0,958	2,087
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.191,82	3.464,02	410,62	6.095,50	13.161,97					
10. Sopravvenienze 2004						-	-	-	-	-
11. Costi (+) / ricavi (-) da gestione UP (#)						-0,428	-0,338	-0,540	-0,083	-0,247
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) ^(*) (-)						101,825	69,861	44,489	41,979	63,918
12 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	79,11	146,80	13,83	231,80	443,88	3,742	3,657	-0,704	1,658	2,621
Totale costo acquisto energia	3.270,93	3.610,83	396,79	6.327,30	13.605,85	105,567	73,518	43,785	43,637	66,539
b) Costo di dispacciamento										
12 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 12 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) ^(*) (-)						0,407	0,783	0,305	0,469	0,533
13. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)						2,131	2,131	2,131	2,131	2,131
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)						0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
15. 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						2,660	3,036	2,558	2,722	2,786
c) Altri costi										
16. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (-)						2,698	1,085	0,589	0,000	0,954
17. 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	0,000	2,385
18. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (-)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale altri costi						9,543	3,899	2,162	0,100	3,439
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG(-)						15,945	10,593	4,015	4,480	8,845
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG(@) (-)						0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
19. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 26/08/05)	3.270,93	3.610,83	396,79	6.327,30	13.605,85	109,152	80,178	54,892	50,814	72,813
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*) (-)						117,820	80,504	48,554	46,509	72,813
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 12 a) + d)]						105,617	73,568	43,835	43,687	66,589
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 12 b) a 15]						2,660	3,036	2,558	2,722	2,786
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 16 a 18]						9,543	3,899	2,162	0,100	3,439
Totale						117,820	80,504	48,554	46,509	72,813

(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

(8) 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

(ç) Stima di energia disponibili al: 26/08/05

(^*) 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 19. 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