

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Maggio 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 04/07/05

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) (*)	-	3.442,50	2.321,10	4.945,70	10.709,29	-	70,616	54,188	38,752	52,340
2. import annuale (2) (*)	-	79,59	60,05	174,49	314,13	-	35,635	35,634	35,626	35,630
3. import pluriennale (*)	-	299,20	224,40	813,20	1.336,80	-	79,000	61,680	41,210	53,104
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (*)	-	52,80	39,60	58,80	151,20	-	71,835	58,220	40,048	55,907
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (-)	-	0,68	0,52	0,02	1,22	-	46,16	35,42	25,33	41,21
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	-	127,62	95,70	283,67	507,00	-	90,597	65,744	44,122	59,902
6. extramaglia (*)	-	0,51	0,07	0,78	1,36	-	76,265	74,870	72,448	74,004
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) (*)	-	408,32	306,24	1.011,52	1.726,08	-	-20,221	-3,773	13,878	2,680
8. contratti per differenza (§) (*)	-	2.143,70	1.109,00	1.700,60	4.953,30	-	25,119	22,886	24,433	24,384
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto netto CCCI (Del. 168/03 Art.35) (*)	-	132,39	99,65	233,29	465,33	-	1,411	1,922	2,032	1,832
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	-	4.002,89	2.741,45	6.276,66	13.021,01	-	-	-	-	-
10. Sopravvenienze 2004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) (-)						-	90,597	65,744	44,122	62,839
12 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	-	101,48	45,63	7,13	139,97	-	-1,837	-0,917	0,044	-0,727
Totale costo acquisto energia	-	3.901,42	2.695,82	6.283,80	12.881,04	-	88,760	64,827	44,166	62,112
b) Costo di dispacciamento										
12 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 10 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)	-	2,600	2,600	2,600	2,600	-	2,600	2,600	2,600	2,600
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)	-	0,030	0,030	0,030	0,030	-	0,030	0,030	0,030	0,030
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamano del GRTN (Art. 37.1 AEEG 168/03) (-)	-	0,100	0,100	0,100	0,100	-	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento	-	2,730	2,730	2,730	2,730	-	2,730	2,730	2,730	2,730
c) Altri costi										
16. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (-)	-	1,085	0,589	0,000	0,452	-	1,085	0,589	0,000	0,452
17. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (-)	-	2,714	1,473	0,000	1,130	-	2,714	1,473	0,000	1,130
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	0,100	0,100	0,100
Totale altri costi	-	3,899	2,162	0,100	1,682	-	3,899	2,162	0,100	1,682
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG(-)						-	4,792	3,975	2,874	3,685
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG(®) (-)						-	0,053	0,053	0,053	0,053
19. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 04/07/05)	-	3.901,42	2.695,82	6.283,80	12.881,04	-	89,430	68,835	51,236	66,577
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (-)						-	95,442	69,772	47,049	66,577
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)]	-	88,813	64,880	44,219	62,165	-	88,813	64,880	44,219	62,165
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 12 b) a 15]	-	2,730	2,730	2,730	2,730	-	2,730	2,730	2,730	2,730
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 16 a 18]	-	3,899	2,162	0,100	1,682	-	3,899	2,162	0,100	1,682
Totale	-	95,442	69,772	47,049	66,577	-	95,442	69,772	47,049	66,577

(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: 04/07/05

(c) Dati di energia non disponibili al: 04/07/05

(®) 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)

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

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