

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/09/05

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) (*)	3.271,86	3.369,38	247,43	5.393,40	12.282,07	124,534	76,953	35,653	44,014	74,332
2. import annuale (2) (*)	65,63	75,01	7,84	159,66	308,14	35,658	35,658	35,641	35,648	35,652
3. import pluriennale (*)	107,45	122,80	15,35	640,60	886,20	138,140	81,940	64,620	44,150	61,137
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (*)	186,55	213,20	26,65	175,40	601,80	122,940	73,780	58,220	37,750	77,829
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (-)	0,54	0,57	0,04	0,08	1,23	44,150	44,150	44,150	44,150	44,150
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (-)	5,64	6,37	0,75	13,21	25,97	63,884	63,884	63,884	63,884	63,884
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	76,25	81,73	8,87	166,00	332,85	115,823	71,355	32,537	39,898	64,818
6. extramaglia (*)	0,28	0,34	0,03	0,70	1,34	76,980	76,910	76,890	76,860	76,898
7. CIP 6 (contratto differenziale GR TN) (*)	341,04	389,76	48,72	946,56	1.726,08	-73,513	-25,263	14,384	8,340	-15,250
8. contratti per differenza (\$) (*)	2.458,88	1.637,08	64,05	1.579,63	5.739,63	-22,381	4,797	17,995	17,143	-3,301
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (*)	252,18	288,21	34,49	335,06	909,94	3,221	2,353	-0,023	1,073	2,032
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (*)	65,63	75,01	7,84	159,66	308,14	-9,813	-3,500	-0,051	-1,123	-3,525
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.714,21	3.869,39	306,96	6.549,06	14.439,61					
11. Sopravvenienze 2004						-0,197	-0,214	-0,340	-0,303	-0,253
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						-0,375	-0,167	0,063	0,110	-0,088
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) (-)						115,823	71,355	32,537	39,898	67,322
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	39,07	80,35	6,91	271,56	397,90	1,856	1,574	0,749	1,757	1,712
Totale costo acquisto energia	3.753,29	3.949,74	313,87	6.820,62	14.837,52	117,679	72,929	33,286	41,655	69,034
b) Costo di dispacciamento										
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 12 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (-)						0,060	0,272	0,163	0,307	0,232
14. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)						3,603	3,603	3,603	3,603	3,603
15. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)						0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
16. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamano del GR TN (Art. 37.1 AEEG 168/03) (-)						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento						3,781	3,993	3,884	4,028	3,953
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	0,000	0,656
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	0,000	2,460
19. 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						8,644	3,538	1,966	0,100	3,216
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (-)						14,281	9,105	6,598	5,885	8,881
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (-)						0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
20. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 06/09/05)	3.753,29	3.949,74	313,87	6.820,62	14.837,52	113,903	82,889	50,741	52,895	76,313
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (-)						130,150	80,506	39,181	45,829	76,249
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)]						117,725	72,975	33,332	41,701	69,080
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 13 b) a 16]						3,781	3,993	3,884	4,028	3,953
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 17 a 19]						8,644	3,538	1,966	0,100	3,216
Totale						130,150	80,506	39,181	45,829	76,249

(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: 29/09/05

(*) 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 (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