

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 20/12/05

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) (^)	-	2.784,35	2.664,38	5.558,92	11.007,65	-	91,387	85,591	50,012	69,090
2. import annuale (2) (^)	-	81,71	80,91	234,30	396,93	-	35,207	35,202	35,259	35,237
3. import pluriennale (^)	-	238,00	238,00	900,60	1.376,60	-	90,980	73,660	53,190	63,263
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (^)	-	42,00	42,00	29,40	113,40	-	73,780	58,220	37,750	58,676
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	-	1,05	1,02	2,52	4,59	-	53,190	53,190	53,190	53,190
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	-	34,24	34,19	108,60	177,03	-	67,979	67,979	67,979	67,979
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	-	60,50	57,30	147,91	265,70	-	98,933	91,613	50,778	70,549
6. extramaglia (^)	-	0,25	0,25	0,77	1,27	-	76,808	76,786	76,742	76,763
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) (^)	-	324,80	324,80	1.078,80	1.728,40	-	41,120	34,664	4,305	11,554
8. contratti per differenza (§) (^)	-	1.665,18	1.516,15	1.923,50	5.104,83	-	13,585	15,211	13,760	14,134
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (^)	-	123,71	122,91	263,70	510,33	-	7,911	6,737	8,674	8,022
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (^)	-	81,71	80,91	234,30	396,93	-	11,669	9,758	8,504	9,411
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	-	3.242,09	3.118,06	6.983,02	13.343,17	-	-	-	-	-
11. Sopravvenienze 2004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	-	-	0,342	0,238	0,125	0,072
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) (~)	-	-	-	-	-	-	98,933	91,613	50,778	71,891
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	-	56,14	35,93	23,05	115,12	-	1,307	0,790	0,323	0,669
Totale costo acquisto energia	-	3.185,95	3.082,12	6.959,97	13.228,05	-	97,626	90,823	50,455	71,222
b) Costo di dispacciamento										
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (~)	-	-	-	-	-	-	0,004	0,008	0,094	0,052
14. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)	-	-	-	-	-	-	4,732	4,732	4,732	4,732
15. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)	-	-	-	-	-	-	0,126	0,126	0,126	0,126
16. 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
Totale costi dispacciamento	-	-	-	-	-	-	4,962	4,966	5,052	5,010
c) Altri costi										
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (~)	-	-	-	-	-	-	0,724	0,393	-	0,266
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (~)	-	-	-	-	-	-	2,714	1,473	-	0,997
19. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (~)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi	-	-	-	-	-	-	3,438	1,866	-	1,263
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)	-	-	-	-	-	-	7,093	6,042	4,729	5,604
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 20/12/05)	-	3.185,95	3.082,12	6.959,97	13.228,05	-	101,034	93,674	59,585	77,577
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)	-	-	-	-	-	-	106,026	97,655	55,507	77,495
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)]	-	97,626	90,823	50,455	71,222					
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 13 b) a 16]	-	4,962	4,966	5,052	5,010					
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 17 a 19]	-	3,438	1,866	-	1,263					
Totale	-	106,026	97,655	55,507	77,495					

(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: 20/12/05

(^*) 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 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