Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2005

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/12/05

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)						Prezzi unitari (<i>G</i> MWh)				
	F1	F2	F3	F4	Totale	F1	F2	F3	F4	Media	
a) Costo acquisto energia											
1. mercato del giorno prima (1) (^)	389,64	3.362,31	2.354,21	5.079,84	11.185,99	107,416	98.207	79,745	48,997	72,295	
2. import annuale (2) (^)	8,34	85,81	69,13	209,30	372,58	35,629	35,640	35,642	35,631	35,635	
3. import pluriennale (^)	18,40	228,30	191,50	766,60	1.204,80	147,180	90,980	73,660	53,190	65,040	
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (^)	12,50	73,58	52,07	85,40	223,55	141,483	101,999	66,469	37,750	71,387	
5 a), energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	0,09	0,91	1,00	2,59	4,59	53,190	53,190	53,190	53,190	53,190	
5 b), energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	3,63	37,11	30,74	105,54	177,03	63,789	63,789	63,789	63,789	63,789	
5 c), energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	7,08	66,57	51,25	164,17	289,07	103,319	97,645	78,849	46,136	65,198	
6. extramaglia (^)	0,28	0,34	0,03	0,70	1,35	76,980	76,298	74,870	72,411	74,392	
7. CIP 6 (contratto differenziale GRTN) (^)	37,12	359,60	285,36	988,32	1.670,40	- 57,016	- 47,534	- 29,027	6,184	- 12,800	
8. contratti per differenza (§) (^)	261,03	2.350,23	1.464,08	1.906,50	5.981,83	- 7,670	- 2,582	6,715	13,719	4,667	
9. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (^)	20,84	159,39	121,20	294,70	596,13	- 0,056	0,442	0,267	0,583	0,459	
10. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (^)	8,34	85,81	69,13	209,30	372,58	-	0,705	0,220	0,118	0,269	
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	439,96	3.854,93	2.749,93	6.414,15	13.458,97						
11. Sopravvenienze 2004		ŕ	, i	, i	· ·	-	-	_	-	_	
12. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)						-	-	-	-	-	
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) (~)						103,319	97,645	78,849	46,136	69,274	
13 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	21,12	51,79	29,85	205,02	307,77	4,920	1,302	0,856	1,518	1,437	
Totale costo acquisto energia	461,08	3.906,71	2.779,78	6.619,17	13.766,74	108,239	98,947	79,705	47,654	70,711	
b) Costo di dispacciamento											
13 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)						_	-	_	_	_	
14. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)						4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	
15. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)						0,113	0,113	0,113	0.113	0,113	
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	0,100	
Totale costi dispacciamento						4,213	4,213	4,213	4,213	4,213	
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		0.345	
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		1,293	
19. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (~)						0,743	2,/14	1,473	-	1,293	
Totale altri costi						8,544	3,438	1,866		1,638	
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)						17,677	8,953	6,935	5,731	7,288	
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)						_	_	_		_	
20. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 28/12/05)	461,08	3.906,71	2,779,78	6.619,17	13,766,74	112,120	97,982	84,561	58,177	76,724	
	401,08	3.906,/1	2.779,78	0.019,17	13./00,/4	-		- 1		· ·	
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)						120,996	106,598	85,784	51,867	76,562	
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)]						108,239	98,947	79,705	47,654	70,711	
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 13 b) a 16]						4,213	4,213	4,213	4,213	4,213	
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 17 a 19]						8,544	3,438	1,866	-	1,638	
Totale						120,996	106,598	85,784	51,867	76,562	

- (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: 28/12/05
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 28/12/05
- (^) 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)
- (#) Costi/ricavi derivanti dallo sbilanciamento delle unità di produzione D.lgs. 387/03
- (@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2004

29/12/2005 13.32 Internet