

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Dicembre 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 25/02/08

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)							
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media				
a) Costo acquisto energia												
1. mercato del giorno prima (1) (^)	3.022,34	2.098,20	3.164,98	8.285,53	116,897	94,820	63,895	91,060				
2. import annuale (2) (^)	84,27	59,80	132,15	276,23	83,729	67,916	45,766	62,143				
3. sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-				
4. import pluriennale (^)	110,00	88,40	214,40	412,80	86,263	69,971	47,151	62,460				
5. riduzione import pluriennale(^)	15,40	7,00	11,20	33,60	124,885	101,299	68,261	101,097				
6. contratti bilaterali fisici (^)	44,10	37,19	88,49	169,78	95,827	77,730	52,379	69,217				
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	5,06	3,27	5,68	14,01	66,766	66,766	66,766	66,766				
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	96,72	69,93	159,52	326,16	82,287	82,287	82,287	82,287				
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	87,85	54,11	115,97	257,93	114,275	75,029	49,924	78,937				
8. extramaglia (^)	-	-	-	-	-	-	-	-				
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	395,01	300,51	710,64	1.406,16	-	5,094	-	4,132	-	2,784	-	3,721
10. contratti per differenza (\$) (^)	1.515,60	1.001,12	1.256,74	3.773,45	-	9,462	-	7,675	-	5,172	-	7,559
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 111/06 Art.43) (^)	84,27	59,80	132,15	276,23	2,895	3,726	0,764	2,055				
12. Certificati verdi	1,76	1,37	3,05	6,18	137,545	137,543	137,547	137,545				
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.465,74	2.417,91	3.892,39	9.776,04								
13. Sopravvenienze 2006	-	-	-	-	-	-	-	-				
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	-	1,214	-	0,480	-	0,165	-	0,614
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+) (~)	0,49	55,71	4,86	50,36	1,214	2,631	0,530	1,300				
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+) (~)	-	-	-	-	-	0,179	-	0,234	-	0,073	-	0,151
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (^) [somma da 1 a 15 b]	3.465,26	2.473,62	3.887,53	9.826,40	109,038	88,559	60,772	84,788				
b) Costo di dispacciamento												
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 15 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*) (~)					1,066	1,461	0,392	0,899				
16. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06) (~)					4,600	4,600	4,600	4,600				
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06) (~)					0,096	0,096	0,096	0,096				
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06) (~)					0,100	0,100	0,100	0,100				
19. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06) (~)					-	-	-	-				
Totale costi dispacciamento					5,862	6,257	5,188	5,695				
c) Altri costi												
21. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06) (~)					0,373	0,373	0,373	0,373				
22. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06) (~)					1,118	1,118	1,118	1,118				
23. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06) (~)					-	-	-	-				
Totale altri costi					1,491	1,491	1,491	1,491				
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)					7,353	7,748	6,679	7,186				
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)					0,068	0,068	0,068	0,068				
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 25/02/08)	3.465,26	2.473,62	3.887,53	9.826,40	107,150	95,536	76,351	92,041				
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)					116,459	96,375	67,519	92,042				
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa					F1	F2	F3	Media				
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 15 b) +d)]					109,106	88,627	60,840	84,856				
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 23]					7,353	7,748	6,679	7,186				
Totale					116,459	96,375	67,519	92,042				

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al 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 288/06

(S) 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 opzionarie

(*) 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: 25/02/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 25/02/08

(^*) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2007