

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Maggio 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 24/06/08

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) (*)	3.738,17	2.349,58	2.787,71	8.875,46	93,874	67,365	41,349	70,359
2. import annuale (2) (*)	84,94	60,76	106,06	251,76	31,091	22,311	13,695	21,644
3. sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (*)	145,20	104,40	196,80	446,40	96,437	69,205	42,478	66,280
5. riduzione import pluriennale(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
6. contratti bilaterali fisici (*)	51,30	38,56	73,01	162,88	102,398	73,482	45,104	69,870
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (-)	5,77	3,93	6,71	16,41	47,756	47,756	47,756	47,756
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (-)	134,86	95,02	173,65	403,54	65,949	65,949	65,949	65,949
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	93,95	51,97	83,14	229,05	105,761	77,101	49,890	79,519
8. extramaglia (*)	0,50	0,37	0,61	1,47	110,643	79,399	48,736	77,424
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	457,38	328,86	619,92	1.406,16	-	4,496	-	3,227
10. contratti per differenza (§) (*)	1.790,46	832,83	828,60	3.451,90	10,134	7,272	4,464	8,082
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (*)	84,94	60,76	106,06	251,76	36,018	24,513	13,106	23,589
12. Certificati verdi	1,96	1,41	2,43	5,80	131,606	131,606	131,611	131,608
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	4.254,70	2.704,59	3.427,69	10.386,97				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					0,517	0,061	0,266	0,106
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) [somma da 1 a 14 +20 +24 +25]					97,273	67,369	40,844	70,517
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	11,68	65,86	104,39	158,57	0,226	1,663	1,068	0,885
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)					0,015	0,017	0,019	0,004
Totale costo acquisto energia	4.243,02	2.770,44	3.532,08	10.545,54	97,484	69,015	41,931	71,398
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (-)					1,111	0,921	0,795	0,955
16. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)					5,400	5,400	5,400	5,400
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)					0,112	0,112	0,112	0,112
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento del GSE (Art. 37.1 AEEG 168/03) (-)					0,100	0,100	0,100	0,100
19. Corr. Contratto dispacciamento in immissione (Art 9.7) (-)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					6,723	6,533	6,407	6,567
c) Altri costi								
21. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (-)					0,373	0,373	0,373	0,373
22. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (-)					1,118	1,118	1,118	1,118
23. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 46 AEEG 168/03) (-)					-	-	-	-
Totale altri costi					1,491	1,491	1,491	1,491
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (-)					8,425	9,669	8,983	8,939
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (-)					0,063	0,063	0,063	0,063
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 24/06/08)	4.243,02	2.770,44	3.532,08	10.545,54	96,317	77,297	61,307	79,716
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (-)					105,761	77,101	49,890	79,519
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa								
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PC della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 15 b) +20 +24 +d +25]					97,548	69,078	41,993	71,462
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 19]					6,723	6,533	6,407	6,567
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 21 a 23]					1,491	1,491	1,491	1,491
Totale					105,761	77,101	49,890	79,519

(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

(§) 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 opzionata

(*) 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: 24/06/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 24/06/08

(*) 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 26. della tabella)

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

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

24/06/08