

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 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) ^(*)	3.704,31	2.330,94	2.867,50	8.902,75	106,690	67,828	41,958	75,665
2. import annuale (2) ^(*)	77,75	53,69	96,62	228,06	26,833	17,059	10,553	17,634
3. sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale ^(*)	138,60	101,40	192,00	432,00	102,785	65,346	40,422	66,280
5. riduzione import pluriennale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
6. contratti bilaterali fisici ^(*)	48,97	37,46	71,36	157,79	108,951	69,266	42,847	69,635
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b) (c) (~)	4,89	3,63	5,98	14,50	48,418	48,418	48,418	48,418
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	128,40	94,12	181,54	404,06	62,388	62,388	62,388	62,388
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	95,76	59,04	100,80	255,60	113,452	74,314	48,982	81,452
8. extramaglia ^(*)	0,35	0,37	0,63	1,36	125,227	79,614	49,248	77,400
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	436,59	319,41	604,80	1.360,80	-	11,191	-	4,401
10. contratti per differenza (§) ^(*)	1.745,50	772,90	743,97	3.262,37	0,855	0,543	0,336	0,663
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) ^(*)	77,75	53,69	96,62	228,06	47,206	26,503	14,376	28,423
12. Certificati verdi	1,88	1,38	2,51	5,76	131,544	131,544	131,544	131,544
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	4.199,03	2.680,65	3.516,42	10.396,10				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					1,585	0,904	0,757	1,132
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) ^(*) [somma da 1 a 14 +20 +24 +25]					98,051	61,789	37,476	68,116
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	217,23	155,38	212,67	585,27	6,630	4,579	3,193	4,933
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)					0,084	0,191	0,070	0,107
Totale costo acquisto energia	4.416,26	2.836,03	3.729,09	10.981,37	104,597	66,177	40,599	72,942
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)					1,697	0,979	1,224	1,351
16. Corr. per l'approvv. 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) (~)					0,106	0,106	0,106	0,106
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamano 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					7,303	6,585	6,830	6,957
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 (~)					15,340	12,464	11,445	13,275
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)					0,061	0,061	0,061	0,061
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 24/06/08)	4.416,26	2.836,03	3.729,09	10.981,37	102,871	76,876	59,855	81,733
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*) (~)					113,452	74,314	48,982	81,452
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 PC della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 15 b) +20 +24 +d +25)]					104,658	66,238	40,661	73,004
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 19]					7,303	6,585	6,830	6,957
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					113,452	74,314	48,982	81,452

(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 opzionante

(*) 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