

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 18/06/08

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) ^(*)	3.326,38	2.287,08	3.198,61	8.812,07	78,521	64,681	41,138	61,360
2. import annuale (2) ^(*)	92,80	69,90	154,53	317,22	34,763	28,635	18,213	25,351
3. sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale ^(*)	125,40	95,40	211,20	432,00	91,000	74,960	47,676	66,277
5. riduzione import pluriennale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
6. contratti bilaterali fisici ^(*)	44,31	35,25	78,23	157,79	95,725	78,852	50,152	69,360
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	6,14	4,44	8,82	19,40	45,731	45,731	45,731	45,731
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	108,19	81,74	175,18	365,11	64,837	64,837	64,837	64,837
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	84,03	54,21	94,98	233,22	96,292	78,552	52,279	74,808
8. extramaglia ^(*)	0,42	0,33	0,62	1,37	104,450	86,039	54,723	77,400
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	395,01	300,51	665,28	1.360,80	6,099	5,024	3,195	4,442
10. contratti per differenza (\$) ^(*)	1.354,11	708,21	866,97	2.929,29	24,052	19,812	12,601	19,638
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) ^(*)	92,80	69,90	154,53	317,22	25,582	18,641	7,328	15,160
12. Certificati verdi	1,82	1,39	3,07	6,28	131,601	131,601	131,601	131,601
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.787,66	2.628,34	3.922,17	10.338,17				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					1,157	0,754	0,372	0,754
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) ^(*) [somma da 1 a 14 +20 +24 +25]					91,625	72,073	44,916	68,640
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	- 168,21	- 60,34	- 43,70	- 272,26	- 2,693	- 0,821	- 0,023	- 1,169
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)					- 0,003	- 0,008	-	- 0,001
Totale costo acquisto energia	3.619,45	2.567,99	3.878,47	10.065,92	88,929	71,260	44,939	67,472
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)					0,193	0,123	0,170	0,166
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) (~)					0,113	0,113	0,113	0,113
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto 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					5,806	5,736	5,783	5,779
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 (~)					4,601	6,413	7,297	6,102
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)					0,066	0,066	0,066	0,066
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 18/06/08)	3.619,45	2.567,99	3.878,47	10.065,92	90,085	75,456	60,262	74,969
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*) (~)					96,292	78,552	52,279	74,808
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)]					88,995	71,325	45,005	67,538
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 19]					5,806	5,736	5,783	5,779
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					96,292	78,552	52,279	74,808

(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: 18/06/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 18/06/08

(*) 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

18/06/08