

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 18/09/07

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) (*)	4.549,32	2.728,67	3.596,68	10.874,67	141,320	76,521	48,999	94,527
2. import annuale (2) (*)	79,86	54,53	102,01	236,40	-	6,486	-	3,972
3. sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (*)	145,20	104,40	196,80	446,40	105,414	57,079	36,549	63,750
5. riduzione import pluriennale(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
6. contratti bilaterali fisici (*)	45,98	34,12	64,62	144,72	118,084	63,939	40,943	70,874
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b) (c) (~)	3,03	2,20	3,00	8,23	55,935	55,935	55,935	55,935
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	110,53	75,75	140,17	326,46	82,287	82,287	82,287	82,287
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	91,75	51,85	83,34	226,93	114,275	75,029	49,924	82,122
8. extramaglia (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	457,38	328,86	619,92	1.406,16	-	50,433	-	30,500
10. contratti per differenza (\$) (*)	1.989,26	913,34	839,84	3.742,43	-	29,495	-	21,870
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 111/06 Art.43) (*)	79,86	54,53	102,01	236,40	80,210	35,989	21,255	44,570
12. Certificati verdi	2,05	1,42	2,67	6,14	131,603	131,605	131,605	131,604
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	5.025,68	3.051,53	4.186,61	12.263,81				
13. Sopravvenienze 2006	-	-	-	-	-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	-	1,417	-	0,770
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+) (~)	-	117,05	47,11	32,57	-	1,735	0,723	-
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+) (~)	-	-	-	-	-	0,054	-	0,053
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) [somma da 1 a 15 b]	4.908,62	3.098,64	4.219,18	12.226,44	120,620	67,541	44,242	80,811
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 15 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*) (~)					2,331	1,520	1,164	1,723
16. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06) (~)					4,700	4,700	4,700	4,700
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06) (~)					0,101	0,101	0,101	0,101
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					7,232	6,421	6,065	6,624
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 (~)					8,723	7,912	7,556	8,115
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)					0,055	0,055	0,055	0,055
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 18/09/07)	4.908,62	3.098,64	4.219,18	12.226,44	117,047	81,472	61,840	88,980
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)					129,398	75,508	51,853	88,981
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa								
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 15 b) +d)]					120,675	67,596	44,297	80,866
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 23]					8,723	7,912	7,556	8,115
Totale					129,398	75,508	51,853	88,981

(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 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: 18/09/07

(c) Dati di energia non disponibili al: 18/09/07

(°) 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