

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 23/06/08

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) (^)	2.707,41	1.960,84	2.228,83	6.897,08	116,217	70,366	42,191	79,259
2. import annuale (2) (^)	56,28	44,59	73,91	174,79	21,888	13,252	7,946	13,789
3. sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (^)	132,00	108,00	192,00	432,00	103,102	62,425	37,430	63,745
5. riduzione import pluriennale(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
6. contratti bilaterali fisici (^)	47,30	39,82	71,04	158,16	114,655	69,420	41,624	70,463
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (~)	3,52	2,90	4,69	11,11	48,780	48,780	48,780	48,780
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (~)	96,04	72,99	125,82	294,85	62,388	62,388	62,388	62,388
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (~)	80,35	50,21	74,33	204,90	98,051	61,789	37,476	67,189
8. extramaglia (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	415,80	340,20	604,80	1.360,80	-	24,761	-	15,309
10. contratti per differenza (\$) (^)	1.616,97	787,31	788,19	3.192,47	-	5,736	-	4,276
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 111/06 Art.43) (^)	56,28	44,59	73,91	174,79	58,015	25,918	13,799	31,128
12. Certificati verdi	1,57	1,33	2,20	5,10	137,490	137,490	137,490	137,490
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.122,91	2.279,34	2.770,63	8.172,88				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					-	1,161	-	0,433
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+) (~)	18,06	99,19	49,23	166,48	1,571	2,975	1,120	1,819
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+) (~)					0,594	0,199	0,066	0,303
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex art. 11.3 a) del TIV (°) [somma da 1 a 15 b]	3.140,97	2.378,53	2.819,86	8.339,37	106,979	65,812	40,301	72,691
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 15 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*) (~)					3,193	2,501	1,996	2,591
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) (~)					0,111	0,111	0,111	0,111
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					8,104	7,412	6,907	7,502
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 art.11.3 b) del TIV AEEG (~)					9,595	8,902	8,398	8,993
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex art. 11.3 c) del TIV AEEG (@) (~)					0,080	0,080	0,080	0,080
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 23/06/08)	3.140,97	2.378,53	2.819,86	8.339,37	101,676	78,101	62,673	81,763
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)					116,654	74,794	48,779	81,764
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)]					107,059	65,891	40,381	72,771
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 23]					9,595	8,903	8,398	8,993
Totale					116,654	74,794	48,779	81,764

(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 11.5 del Testo Integrato di Vendita 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: 23/06/08
(c) Dati di energia non disponibili al: 23/06/08
(^) 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