

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Settembre 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 14/01/08

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) (*)	56,43	44,63	73,92	174,98	21,853	13,231	7,934	13,774
3. sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (*)	132,00	108,00	192,00	432,00	103,110	62,430	37,433	63,750
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	82,287	82,287	82,287	82,287
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	80,35	50,21	74,33	204,90	114,275	75,029	49,924	81,322
8. extramaglia (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	415,80	340,20	604,80	1.360,80	-	24,760	-	8,989
10. contratti per differenza (§) (*)	1.616,97	787,31	788,19	3.192,47	-	5,736	-	3,473
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 111/06 Art.43) (*)	56,43	44,63	73,92	174,98	57,857	25,898	13,798	31,094
12. Certificati verdi	1,57	1,33	2,20	5,10	137,563	137,561	137,566	137,564
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.123,06	2.279,38	2.770,64	8.173,08				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					-	1,161	-	0,149
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+) (-)	17,91	99,16	49,22	166,29	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 comma 30.1a) (*) [somma da 1 a 15 b]	3.140,97	2.378,53	2.819,86	8.339,37	108,003	66,703	41,517	73,742
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'approv. 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 funzionamento 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 comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (-)					9,595	8,902	8,398	8,993
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (-)					0,080	0,080	0,080	0,080
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 14/01/08)	3.140,97	2.378,53	2.819,86	8.339,37	102,699	78,991	63,890	82,814
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (-)					117,678	75,685	49,995	82,815
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]					108,083	66,783	41,597	73,822
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					117,678	75,686	49,995	82,815

(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: 14/01/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 14/01/08

(*) 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