

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 30/11/07

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) ^(*)	2.952,67	1.971,39	2.030,58	6.954,63	102,357	77,921	44,938	78,665
2. import annuale (2) ^(*)	156,46	70,17	112,25	338,89	72,419	55,131	31,794	55,383
3. sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale ^(*)	151,80	107,40	187,80	447,00	88,350	67,259	38,789	62,460
5. riduzione import pluriennale ^(*)	7,70	3,50	5,60	16,80	111,818	85,124	49,092	85,348
6. contratti bilaterali fisici ^(*)	53,38	41,83	74,18	169,39	99,797	75,973	43,814	69,398
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) ^(~)	3,85	2,71	4,70	11,27	50,856	50,856	50,856	50,856
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) ^(~)	103,43	72,86	126,27	302,56	82,287	82,287	82,287	82,287
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) ^(~)	61,55	43,36	75,14	180,05	114,275	75,029	49,924	83,770
8. extramaglia ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	478,17	338,31	591,57	1.408,05	-	4,322	-	3,055
10. contratti per differenza (\$) ^(*)	1.778,32	859,78	751,11	3.389,22	0,963	0,733	0,423	0,785
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 111/06 Art.43) ^(*)	156,46	70,17	112,25	338,89	16,248	7,768	3,777	10,361
12. Certificati verdi	4,44	2,06	3,32	9,82	137,520	137,535	137,539	137,530
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	3.490,86	2.313,22	2.616,52	8.420,60				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					-	-	-	-
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+) ^(~)	131,63	117,50	20,59	269,72	3,719	3,767	0,351	2,710
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+) ^(~)					-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) [somma da 1 a 15 b]	3.622,49	2.430,72	2.637,11	8.690,32	100,807	76,960	45,887	77,471
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 15 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*) ^(~)					-	-	-	-
16. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06) ^(~)					4,600	4,600	4,600	4,600
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06) ^(~)					0,120	0,120	0,120	0,120
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) ^(~)					0,400	0,400	0,400	0,400
Totale costi dispacciamento					5,220	5,220	5,220	5,220
c) Altri costi								
20. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06) ^(~)					0,373	0,373	0,373	0,373
21. 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
22. 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 (°)					6,711	6,711	6,711	6,711
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (°)					0,077	0,077	0,077	0,077
23. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 30/11/07)	3.622,49	2.430,72	2.637,11	8.690,32	98,178	83,026	66,274	84,259
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (°)					107,595	83,748	52,675	84,259
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)]					100,884	77,037	45,964	77,548
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 22]					6,711	6,711	6,711	6,711
Totale					107,595	83,748	52,675	84,259

(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 opzionarie

(°) 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: 30/11/07

(c) Dati di energia non disponibili al: 30/11/07

(*) 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