

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2007

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

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) (^)	5.170,08	2.987,29	4.015,09	12.172,46	120,023	78,892	51,531	87,337
2. import annuale (2) (^)	108,75	61,27	125,88	295,90	62,430	41,036	26,804	42,844
3. sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (^)	129,80	87,80	195,20	412,80	100,416	66,004	43,113	66,000
5. riduzione import pluriennale(^)	3,85	1,75	2,80	8,40	106,077	69,725	45,543	78,326
6. contratti bilaterali fisici (^)	45,98	32,06	70,34	148,38	108,759	71,488	46,695	71,285
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) (~)	9,83	5,64	11,20	26,67	54,590	54,590	54,590	54,590
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (~)	108,87	62,46	124,01	295,34	84,528	84,528	84,528	84,528
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (~)	76,15	43,69	86,74	206,59	116,187	77,350	51,796	84,528
8. extramaglia (^)	0,49	0,33	0,59	1,41	113,668	74,715	48,803	77,400
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	457,38	298,62	650,16	1.406,16	- 18,595	- 12,222	- 7,983	- 12,335
10. contratti per differenza (§) (^)	2.156,55	1.242,91	1.417,63	4.817,09	- 21,333	- 14,022	- 9,159	- 15,864
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (^)	108,75	61,27	125,88	295,90	21,348	4,464	1,420	9,374
12. Certificati verdi	3,03	1,65	3,33	8,00	131,586	131,594	131,598	131,593
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	5.653,80	3.282,30	4.631,85	13.567,95				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					- 0,619	- 0,037	0,180	- 0,203
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) [somma da 1 a 14 +	20 +24 +25]				115,092	74,182	48,645	82,219
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)	- 328,68	- 124,66	- 173,67	- 627,00	- 6,842	- 3,108	- 2,138	- 4,310
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (~)					0,170	0,175	0,016	0,118
Totale costo acquisto energia	5.325,12	3.157,64	4.458,18	12.940,95	108,420	71,249	46,523	78,027
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (~)					2,218	0,551	- 0,277	0,951
16. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (~)					3,800	3,800	3,800	3,800
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (~)					0,107	0,107	0,107	0,107
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					6,225	4,558	3,730	4,958
20. Costi di dspacciamento per copertura art. 11.5 DM 24/10/2005 (Del. AEEG 318/06)					0,144	0,139	0,199	0,162
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 remune azione dena capacita produttiva (Art. 57.5 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) (~)					1,110	-	1,110	-
Totale altri costi					1,491	1,491	1,491	1,491
24. Altri costi per copertura art. 11.5 DM 24/10/2005 (Del. AEEG 318/06)					0,054	0,052	0.074	0,060
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)					1,043	3,116	3,099	2,257
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)					0,052	0.052	0,052	0,052
25. Costo AU per copertura art. 11.5 DM 24/10/2005 (Del. AEEG 318/06)					0,002	0,002	0,003	0,002
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 07/11/07)	5.325,12	3.157,64	4.458,18	12.940,95	103,085	80,945	65,068	84,672
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)	,				116,187	77,350	51,796	84,528
F() ()		-			-, -	7	. ,	. , .
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)]					108,472	71,301	46,575	78,079
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 19] Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 21 a 23]					6,225 1,491	4,558 1,491	3,730 1,491	4,958 1,491
Totale					116,188	77,350	51,796	84,528

- (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: 07/11/07
- (ç) Dati di energia non disponibili al: 07/11/07
- (^) 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 (rigo 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 07/11/07

08/11/2007 10.07 Internet