

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/02/09

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) ^(*)	2.416,46	1.975,54	2.153,80	6.545,81	102,775	94,512	72,188	90,217
2. Import annuale ^(*)	129,58	98,98	176,71	405,27	83,768	77,033	58,837	71,253
3. Sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	126,93	94,89	155,89	377,71	1,192	1,373	0,594	0,991
5. Import pluriennale ^(*)	105,05	95,75	186,80	387,60	93,223	85,728	65,478	78,000
6. Riduzione import pluriennale ^(*)	26,95	12,25	19,60	58,80	98,638	90,708	69,282	87,201
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici ^(*)	598,40	286,40	523,28	1.408,08	93,095	85,610	65,388	81,276
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	189,20	154,80	295,84	639,84	-	6,461	-	5,446
10. PCE ^(*)	-	-	-	-	0,004	0,005	0,008	0,006
11. Contratti per differenza ^(*)	615,12	355,28	665,82	1.636,22	12,847	11,814	9,023	11,067
12. Certificati verdi	2,61	2,13	3,75	8,49	104,515	96,113	73,410	88,668
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.276,44	2.468,92	3.060,20	8.805,56				
13. Sopravvenienze 2007	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	202,96	97,24	67,75	367,95	5,995	3,581	1,564	3,809
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) ^(*) [somma da 1 a 14 b]	3.479,40	2.566,16	3.127,95	9.173,51	102,258	94,064	71,583	89,506
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)	-	-	-	-	3,730	3,730	3,730	3,730
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,075	0,075	0,075	0,075
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNÀ (Art. 46 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,140	0,140	0,140	0,140
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945	3,945
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,213	0,213	0,213	0,213
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)	-	-	-	-	1,500	1,500	1,500	1,500
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
Totale costi di dispacciamento ex comma TIV art. 11.3 b) del Testo integrato AEEG	5,658	5,658	5,658	5,658	5,658	5,658	5,658	5,658
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 29/10/08)	3.479,40	2.566,16	3.127,95	9.173,51	103,588	95,874	85,446	95,244
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*)	107,996	99,802	77,321	95,244	107,996	99,802	77,321	95,244
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 14 b) +d)]	102,338	94,144	71,663	89,586				
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]	5,658	5,658	5,658	5,658				
Totale	107,996	99,802	77,321	95,244				

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME

(2) Include:

- a) Oneri derivanti dall'assegnazione dei DCT,
- b) Proventi derivanti dalla riduzione dei DCT,
- c) Proventi derivanti dalla ricollocazione sul Secondary PTR Market dei DCT "PTR Resale",
- d) Proventi derivanti dall'assegnazione dei DCT (Art 12.6 AEEG 329/07),
- e) CCT (art 43 AEEG 111/06)

(*) 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: 27/02/09

(c) Dati di energia non disponibili al: 27/02/09

(*) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2008