

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 23/03/10

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) ^(*)	2.068,68	1.789,99	1.894,04	5.752,71	87,000	70,554	53,103	70,722
2. Import annuale ^(*)	58,37	44,77	78,93	182,06	67,892	55,058	41,439	53,268
3. Sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	58,37	44,77	78,93	182,06	5,418	4,759	2,534	4,006
5. Import pluriennale ^(*)	106,15	96,25	202,00	404,40	78,250	63,457	47,761	59,500
6. Riduzione import pluriennale ^(*)	19,25	8,75	14,00	42,00	85,926	69,682	52,447	71,382
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	1,05	0,88	1,80	3,72	83,324	67,573	50,859	63,910
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici ^(*)	923,15	514,80	1.034,04	2.471,99	94,035	76,259	57,397	75,007
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	145,67	121,98	250,92	518,57	- 8,415	- 6,825	- 5,137	- 6,455
10. PCE ^(*)					0,006	0,006	0,009	0,007
11. Contratti per differenza ^(*)	16,20	13,56	27,90	57,66	11,092	8,995	6,770	8,507
11 a). VPP	2,72	2,28	4,68	9,67	2,104	1,706	1,284	1,614
12. Certificati verdi	2,01	1,54	2,72	6,27	143,814	116,628	87,780	112,850
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.176,65	2.455,43	3.224,81	8.856,88				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) ⁽⁺⁾	- 166,86	46,64	43,23	- 76,98	- 5,189	1,240	0,793	- 1,130
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) ^(*) [somma da 1 a 14 a]	3.009,79	2.502,07	3.268,04	8.779,90	88,176	71,149	53,867	70,553
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) ^(*)					1,222	1,222	1,222	1,222
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)					2,670	2,670	2,670	2,670
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,028	0,028	0,028	0,028
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,164	0,164	0,164	0,164
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 47 AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					4,084	4,084	4,084	4,084
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,150	0,150	0,150	0,150
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,600	1,600	1,600	1,600
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					0,009	0,009	0,009	0,009
Totale altri costi					1,759	1,759	1,759	1,759
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					5,844	5,844	5,844	5,844
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,123	0,123	0,123	0,123
22. Energia ceduta ai Distributori	3.009,79	2.502,07	3.268,04	8.779,90	87,873	75,827	66,596	76,520
Totale costi riclassificati per fasce orarie ^(*)					94,143	77,116	59,834	76,520
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 a +d)]					88,299	71,272	53,990	70,676
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					5,844	5,844	5,844	5,844
Totale					94,143	77,116	59,834	76,520

(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) 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: 23/03/10

^(*) Dati di energia non disponibili al: 23/03/10

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

@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2009