

## Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

**Febbraio 2010**

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/12/10

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
<b>a) Costo acquisto energia</b>								
1. Mercato del giorno prima (1) (*)	1.972,43	1.629,96	1.318,40	4.920,79	74,968	70,639	55,386	68,288
2. Import annuale (*)	77,00	57,40	100,55	234,95	61,670	58,109	45,562	53,907
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	77,00	57,40	100,55	234,95	5,255	5,391	2,829	4,250
5. Import pluriennale (*)	132,00	98,40	172,80	403,20	68,080	64,149	50,298	59,500
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	1,10	0,82	1,44	3,36	73,126	68,904	54,026	63,910
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	971,74	486,07	795,46	2.253,26	84,006	79,156	62,064	75,214
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	153,34	114,31	200,74	468,38	6,354	5,987	4,694	5,553
10. PCE (*)					0,007	0,007	0,011	0,008
11. Contratti per differenza (*)	17,05	12,71	22,32	52,08	10,765	10,144	7,954	9,409
11 a). VPP	2,86	2,13	3,74	8,74	2,878	2,712	2,126	2,515
12. Certificati verdi	2,88	2,15	3,76	8,79	129,097	121,643	95,377	112,849
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)</b>	<b>3.154,27</b>	<b>2.272,64</b>	<b>2.388,65</b>	<b>7.815,56</b>				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 170,44	- 10,06	- 15,28	- 195,78	- 4,228	- 0,301	- 0,264	- 1,827
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]</b>	<b>2.983,83</b>	<b>2.262,58</b>	<b>2.373,37</b>	<b>7.619,78</b>	<b>77,593</b>	<b>72,171</b>	<b>57,133</b>	<b>69,610</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,172	1,172	1,172	1,172
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)					0,025	0,025	0,025	0,025
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNI (Art. 46 AEEG 111/06)					0,164	0,164	0,164	0,164
18. Corr.a copertura costi Modulazione Eolica (Art. 44bis AEEG 111/06)					0,060	0,060	0,060	0,060
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>4,091</b>	<b>4,091</b>	<b>4,091</b>	<b>4,091</b>
<b>c) Altri costi</b>								
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 remuner. 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)					0,011	0,011	0,011	0,011
<b>Totale altri costi</b>					<b>1,761</b>	<b>1,761</b>	<b>1,761</b>	<b>1,761</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)</b>					<b>5,851</b>	<b>5,851</b>	<b>5,851</b>	<b>5,851</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)</b>					<b>0,142</b>	<b>0,142</b>	<b>0,142</b>	<b>0,142</b>
22. Energia ceduta ai Distributori	2.983,83	2.262,58	2.373,37	7.619,78	81,097	76,052	68,268	75,603
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)</b>					<b>83,586</b>	<b>78,164</b>	<b>63,126</b>	<b>75,603</b>
<b>Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa</b>					<b>F1</b>	<b>F2</b>	<b>F3</b>	<b>Media</b>
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 a) +d)]					77,735	72,313	57,275	69,752
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21)]					5,852	5,852	5,852	5,852
<b>Totale</b>					<b>83,586</b>	<b>78,164</b>	<b>63,126</b>	<b>75,603</b>

(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: 27/12/10

(c) Dati di energia non disponibili al: 27/12/10

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2009