

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

Gennaio 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 25/02/10

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) (*)	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	4,063	3,568	1,900	3,004
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	113,025	91,659	68,987	88,690
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)</b>	<b>3.176,65</b>	<b>2.455,43</b>	<b>3.224,81</b>	<b>8.856,88</b>				
13. Sopravvenienze 2009	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	166,86	46,64	43,23	76,98	4,823	1,315	0,702	1,017
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]</b>	<b>3.009,79</b>	<b>2.502,07</b>	<b>3.268,04</b>	<b>8.779,90</b>	<b>88,521</b>	<b>71,209</b>	<b>53,761</b>	<b>70,649</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>2,859</b>	<b>2,859</b>	<b>2,859</b>	<b>2,859</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 remunerazione del 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)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale altri costi</b>					<b>1,750</b>	<b>1,750</b>	<b>1,750</b>	<b>1,750</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)</b>					<b>4,609</b>	<b>4,609</b>	<b>4,609</b>	<b>4,609</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)</b>					<b>0,093</b>	<b>0,093</b>	<b>0,093</b>	<b>0,093</b>
22. Energia ceduta ai Distributori	3.009,79	2.502,07	3.268,04	8.779,90	86,957	74,622	65,220	75,351
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)</b>					<b>93,223</b>	<b>75,911</b>	<b>58,463</b>	<b>75,351</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)]					88,614	71,302	53,854	70,742
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					4,609	4,609	4,609	4,609
<b>Totale</b>					<b>93,223</b>	<b>75,911</b>	<b>58,463</b>	<b>75,351</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) Proventi derivanti dall'assegnazione dei DCT (Art 12.6 AEEG 182/08),
- 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: 25/02/10

(e) Dati di energia non disponibili al: 25/02/10

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

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