

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

Maggio 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 17/07/09

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) (*)	2.193,30	1.707,99	1.779,75	5.681,05	82,594	65,873	46,873	66,376
2. Import annuale (*)	61,82	51,95	85,63	199,40	87,658	69,911	49,746	66,754
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	61,82	51,95	85,63	199,40	-	0,279	0,038	-
5. Import pluriennale (*)	132,00	108,00	206,40	446,40	87,704	69,948	49,772	65,870
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	543,40	281,40	511,04	1.335,84	101,427	80,893	57,560	80,320
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	189,20	154,80	295,84	639,84	9,797	7,813	5,560	7,358
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,004	0,005	0,007	0,005
11. Contratti per differenza (*)	615,12	355,28	654,72	1.625,12	46,708	37,252	26,507	36,502
12. Certificati verdi	0,46	0,40	0,57	1,43	115,129	91,820	65,336	88,721
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)</b>	<b>2.930,52</b>	<b>2.149,34</b>	<b>2.582,83</b>	<b>7.662,69</b>				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	-	139,90	37,54	251,01	-	4,246	0,940	3,192
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]</b>	<b>2.790,62</b>	<b>2.186,87</b>	<b>2.833,84</b>	<b>7.811,33</b>	<b>97,468</b>	<b>74,542</b>	<b>54,840</b>	<b>75,585</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					2,525	2,525	2,525	2,525
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)					5,050	5,050	5,050	5,050
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,084	0,084	0,084	0,084
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamamento di TERNA (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)					-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>7,799</b>	<b>7,799</b>	<b>7,799</b>	<b>7,799</b>
<b>c) Altri costi</b>								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,210	0,210	0,210	0,210
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)					0,024	0,024	0,024	0,024
<b>Totale altri costi</b>					<b>1,734</b>	<b>1,734</b>	<b>1,734</b>	<b>1,734</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)</b>					<b>9,533</b>	<b>9,533</b>	<b>9,533</b>	<b>9,533</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)</b>					<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>
22. Energia ceduta ai Distributori	2.790,62	2.186,87	2.833,84	7.811,33	96,004	81,589	77,407	85,222
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)</b>					<b>107,105</b>	<b>84,179</b>	<b>64,477</b>	<b>85,222</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)]					97,572	74,646	54,944	75,689
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					9,533	9,533	9,533	9,533
<b>Totale</b>					<b>107,105</b>	<b>84,179</b>	<b>64,477</b>	<b>85,222</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: 17/07/09

(e) Dati di energia non disponibili al: 17/07/09

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

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

17/07/09