

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

Agosto 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 19/10/10

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) (*)	1.208,10	1.263,43	1.406,98	3.878,51	83,280	79,138	60,893	73,810
2. Import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
5. Import pluriennale (*)	145,20	104,40	196,80	446,40	73,185	69,545	53,512	63,661
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	61,47	31,28	55,43	148,18	77,754	73,887	56,853	69,119
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	1.319,14	631,40	1.103,72	3.054,26	84,028	79,848	61,440	75,001
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	168,67	121,28	228,62	518,57	- 10,708	- 10,176	- 7,830	- 9,315
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,008	0,008	0,011	0,009
11. Contratti per differenza (*)	18,76	13,49	25,42	57,66	2,361	2,244	1,727	2,054
11 a). VPP	3,15	2,26	4,26	9,67	- 5,563	- 5,287	- 4,068	- 4,839
12. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)</b>	<b>2.733,91</b>	<b>2.030,51</b>	<b>2.762,93</b>	<b>7.527,35</b>				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 110,55	- 30,07	- 82,80	- 223,42	- 2,856	- 1,059	- 1,855	- 1,996
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]</b>	<b>2.623,36</b>	<b>2.000,44</b>	<b>2.680,13</b>	<b>7.303,93</b>	<b>82,952</b>	<b>78,310</b>	<b>59,872</b>	<b>73,212</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,845	1,845	1,845	1,845
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)					4,900	4,900	4,900	4,900
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. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 47 AEEG 111/06)					-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>6,934</b>	<b>6,934</b>	<b>6,934</b>	<b>6,934</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)					2,100	2,100	2,100	2,100
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>2,261</b>	<b>2,261</b>	<b>2,261</b>	<b>2,261</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)</b>					<b>9,195</b>	<b>9,195</b>	<b>9,195</b>	<b>9,195</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)</b>					<b>0,148</b>	<b>0,148</b>	<b>0,148</b>	<b>0,148</b>
22. Energia ceduta ai Distributori	2.623,36	2.000,44	2.680,13	7.303,93	88,689	84,562	75,050	82,554
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)</b>					<b>92,295</b>	<b>87,653</b>	<b>69,215</b>	<b>82,555</b>
<b>Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa</b>								
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 a) +d)]					83,100	78,458	60,020	73,360
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					9,195	9,195	9,195	9,195
<b>Totale</b>					<b>92,295</b>	<b>87,653</b>	<b>69,215</b>	<b>82,555</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: 19/10/10

(c) Dati di energia non disponibili al: 19/10/10

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

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