

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) (*)	1.018,11	1.144,80	853,95	3.016,86	77,710	73,880	59,232	71,026
2. Import annuale (*)	50,16	29,76	50,40	130,32	57,187	54,368	43,589	51,284
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	50,16	29,76	50,40	130,32	5,715	6,027	4,044	5,140
5. Import pluriennale (*)	145,20	104,40	182,40	432,00	71,715	68,180	54,663	63,661
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	19,12	13,75	24,02	56,88	74,701	71,019	56,938	66,311
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	1.319,14	631,40	1.022,96	2.973,50	82,752	78,673	63,075	75,117
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	168,67	121,28	211,89	501,84	- 4,161	- 3,956	- 3,172	- 3,694
10. PCE (*)					0,012	0,011	0,018	0,014
11. Contratti per differenza (*)	18,76	13,49	23,56	55,80	6,097	5,797	4,647	5,412
11 a). VPP	3,15	2,26	3,95	9,36	- 1,668	- 1,586	- 1,272	- 1,481
12. Certificati verdi	1,01	0,67	1,16	2,84	126,618	120,377	96,511	112,878
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)</b>	<b>2.551,73</b>	<b>1.924,11</b>	<b>2.133,72</b>	<b>6.609,56</b>				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 88,13	- 6,17	- 1,81	- 96,11	- 2,875	- 0,245	0,001	- 1,159
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]</b>	<b>2.463,60</b>	<b>1.917,94</b>	<b>2.131,91</b>	<b>6.513,45</b>	<b>79,693</b>	<b>74,939</b>	<b>60,432</b>	<b>71,989</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					0,543	0,543	0,543	0,543
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 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>5,632</b>	<b>5,632</b>	<b>5,632</b>	<b>5,632</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)					0,013	0,013	0,013	0,013
<b>Totale altri costi</b>					<b>2,263</b>	<b>2,263</b>	<b>2,263</b>	<b>2,263</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)</b>					<b>7,895</b>	<b>7,895</b>	<b>7,895</b>	<b>7,895</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)</b>					<b>0,166</b>	<b>0,166</b>	<b>0,166</b>	<b>0,166</b>
22. Energia ceduta ai Distributori	2.463,60	1.917,94	2.131,91	6.513,45	84,707	80,233	74,502	80,050
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)</b>					<b>87,754</b>	<b>83,000</b>	<b>68,493</b>	<b>80,050</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)]					79,859	75,105	60,598	72,155
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					7,895	7,895	7,895	7,895
<b>Totale</b>					<b>87,754</b>	<b>83,000</b>	<b>68,493</b>	<b>80,050</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: 18/11/10

(c) Dati di energia non disponibili al: 18/11/10

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

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