

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

Aprile 2011

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 20/06/11

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) (*)	1.299,48	1.259,58	989,80	3.548,86	74,539	70,880	60,704	69,382
2. Import annuale (*)	116,27	82,53	143,92	342,72	62,899	59,811	51,225	57,253
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	116,27	82,53	143,92	342,72	4,540	4,686	3,674	4,212
5. Import pluriennale (*)	132,00	108,00	192,00	432,00	76,047	72,313	61,932	68,840
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	209,22	110,38	187,28	506,88	75,879	72,154	61,795	69,864
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	466,18	378,22	671,92	1.516,32	78,492	74,639	63,923	71,075
9. PCE (*)	-	-	-	-	0,010	0,009	0,014	0,011
10. Contratti per differenza (*)	1,54	0,14	0,08	1,76	5,507	5,236	4,485	5,437
11. VPP	45,32	37,08	65,92	148,32	2,466	2,345	2,008	2,232
12. Certificati verdi	0,95	0,67	1,17	2,79	96,002	91,289	78,183	87,419
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)</b>	<b>2.223,15</b>	<b>1.938,71</b>	<b>2.184,92</b>	<b>6.346,78</b>				
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 138,98	- 29,82	- 40,49	- 209,29	- 4,937	- 1,066	- 1,193	- 2,425
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]</b>	<b>2.084,17</b>	<b>1.908,89</b>	<b>2.144,43</b>	<b>6.137,49</b>	<b>75,908</b>	<b>72,037</b>	<b>62,093</b>	<b>69,877</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,038	1,038	1,038	1,038
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					4,647	4,647	4,647	4,647
16. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					0,271	0,271	0,271	0,271
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					0,480	0,480	0,480	0,480
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/069)					0,308	0,308	0,308	0,308
19. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>6,744</b>	<b>6,744</b>	<b>6,744</b>	<b>6,744</b>
<b>c) Altri costi</b>								
20. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,497	0,497	0,497	0,497
21. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					1,900	1,900	1,900	1,900
22. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					0,043	0,043	0,043	0,043
<b>Totale altri costi</b>					<b>2,440</b>	<b>2,440</b>	<b>2,440</b>	<b>2,440</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)</b>					<b>9,184</b>	<b>9,184</b>	<b>9,184</b>	<b>9,184</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)</b>					<b>0,165</b>	<b>0,165</b>	<b>0,165</b>	<b>0,165</b>
23. Energia ceduta ai Distributori	2.084,17	1.908,89	2.144,43	6.137,49	82,208	80,035	75,608	79,226
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)</b>					<b>85,257</b>	<b>81,386</b>	<b>71,442</b>	<b>79,226</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)]					76,073	72,202	62,258	70,042
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21)]					9,184	9,184	9,184	9,184
<b>Totale</b>					<b>85,257</b>	<b>81,386</b>	<b>71,442</b>	<b>79,226</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: 20/06/11

(c) Dati di energia non disponibili al: 20/06/11

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

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