

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

Novembre 2012

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/12/12

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) (*)	989,79	1.028,70	676,77	2.695,26	81,006	76,569	59,538	73,922
2. Import annuale (*)	114,95	78,65	136,40	330,00	68,395	64,649	50,269	60,010
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	114,95	78,65	136,40	330,00	4,559	5,727	3,642	4,458
4. OTC	64,68	47,32	89,60	201,60	87,185	82,410	64,080	75,795
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	1.090,78	656,09	1.215,67	2.962,54	86,863	82,106	63,843	76,363
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE (*)	-	-	-	-	0,007	0,006	0,010	0,008
8. Contratti per differenza (*)	88,01	64,39	121,92	274,32	10,693	10,107	7,859	9,296
8 a). VPP	73,92	54,08	102,40	230,40	11,725	11,083	8,618	10,193
9. Certificati verdi	8,46	5,79	10,04	24,29	85,188	80,523	62,612	74,745
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)</b>	<b>2.260,21</b>	<b>1.810,75</b>	<b>2.118,44</b>	<b>6.189,40</b>				
10. Sopravvenienze 2010	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	80,25	58,69	48,63	187,56	2,982	2,565	1,399	2,314
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 18.4 a) (*) [somma da 1 a 11 a]</b>	<b>2.179,96</b>	<b>1.752,06</b>	<b>2.069,81</b>	<b>6.001,83</b>	<b>85,343</b>	<b>80,023</b>	<b>63,576</b>	<b>76,283</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 11 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,000	1,000	1,000	1,000
12. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					4,911	4,911	4,911	4,911
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					2,175	2,175	2,175	2,175
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,526	0,526	0,526	0,526
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>8,612</b>	<b>8,612</b>	<b>8,612</b>	<b>8,612</b>
<b>c) Altri costi</b>								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,189	0,189	0,189	0,189
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					1,522	1,522	1,522	1,522
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
<b>Totale altri costi</b>					<b>1,711</b>	<b>1,711</b>	<b>1,711</b>	<b>1,711</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 18.4 b)</b>					<b>10,323</b>	<b>10,323</b>	<b>10,323</b>	<b>10,323</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 18.4 c) (@)</b>					<b>0,158</b>	<b>0,158</b>	<b>0,158</b>	<b>0,158</b>
20. Energia ceduta ai Distributori	2.179,96	1.752,06	2.069,81	6.001,83	89,079	86,954	84,166	86,764
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)</b>					<b>95,824</b>	<b>90,504</b>	<b>74,057</b>	<b>86,764</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 11 a) +d)]					85,501	80,181	63,734	76,441
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19)]					10,323	10,323	10,323	10,323
<b>Totale</b>					<b>95,824</b>	<b>90,504</b>	<b>74,057</b>	<b>86,764</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: 28/12/12

(c) Dati di energia non disponibili al: 28/12/12

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2011