

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 27/12/10

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costo acquisto energia								
1. Mercato del giorno prima (1) ^(*)	1.320,26	1.282,87	912,34	3.515,47	75,459	68,159	58,030	68,272
2. Import annuale ^(*)	66,94	55,00	94,21	216,15	61,547	55,592	47,331	53,836
3. Sbilanciamento import annuale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	66,94	55,00	94,21	216,15	3,450	3,599	2,477	3,064
5. Import pluriennale ^(*)	138,60	101,40	192,00	432,00	83,491	75,413	64,206	73,024
6. Riduzione import pluriennale ^(*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	47,82	23,14	41,60	112,56	81,675	73,773	62,810	73,078
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici ^(*)	1.280,66	660,18	1.198,12	3.138,96	83,992	75,866	64,592	74,878
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) ^(*)	161,01	117,79	223,04	501,84	9,801	8,852	7,537	8,572
10. PCE ^(*)					0,010	0,010	0,016	0,012
11. Contratti per differenza ^(*)	17,90	13,10	24,80	55,80	12,095	10,925	9,301	-
11 a). VPP	3,00	2,20	4,16	9,36	4,213	3,806	3,240	-
12. Certificati verdi	2,49	2,06	3,50	8,05	129,012	116,530	99,212	112,851
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.854,28	2.122,59	2.438,26	7.415,13				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 104,20	- 7,48	0,30	- 111,38	- 2,859	- 0,241	0,007	- 1,144
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	2.750,08	2.115,11	2.438,56	7.303,75	80,643	71,615	62,643	72,019
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,000	1,000	1,000	1,000
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)					1,920	1,920	1,920	1,920
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 funzionamanoeto di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,164	0,164	0,164	0,164
18. Corr. Copertura costi modulazione Eolica (Art. 44bis AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					3,109	3,109	3,109	3,109
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					1,300	1,300	1,300	1,300
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. 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)					-	-	-	-
Totale altri costi					3,400	3,400	3,400	3,400
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					6,509	6,509	6,509	6,509
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,148	0,148	0,148	0,148
22. Energia ceduta ai Distributori	2.750,08	2.115,11	2.438,56	7.303,75	83,324	76,703	75,144	78,676
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					87,300	78,272	69,300	78,676
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa					F1	F2	F3	Media
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 a) +d)]					80,791	71,763	62,791	72,167
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]					6,509	6,509	6,509	6,509
Totale					87,300	78,272	69,300	78,676

(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: 27/12/10

(c) Dati di energia non disponibili al: 27/12/10

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

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