Calcolo del prezzo di cessione per il mese di: Luglio 2010

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 21/09/10

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) (^)	1.300,02	1.364,02	1.176,29	3.840,33	92,554	73,901	58,504	75,499
2. Import annuale (^)	134,03	80,90	128,24	343,17	66,118	52,793	41,793	53,887
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	134,03	80,90	128,24	343,17	5,682	5,169	3,171	4,623
5. Import pluriennale (^)	145,20	114,00	187,20	446,40	80,152	63,998	50,664	63,661
6. Riduzione import pluriennale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE di cui:								
7 a) Acquisto	20,33	15,96	26,21	62,50	84,351	67,351	53,318	66,996
7 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (^)	1.319,14	685,24	1.049,88	3.054,26	90,524	72,280	57,220	74,983
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	168,67	132,43	217,46	518,57	- 12,477	- 9,962	- 7,887	- 9,910
10. PCE (^)					0,009	0,009	0,012	0,010
11. Contratti per differenza (^)	18,76	14,73	24,18	57,66	1,342	1,072	0,848	1,066
11 a). VPP	3,15	2,47	4,06	9,67	- 7,337	- 5,858	- 4,638	- 5,827
12. Certificati verdi	3,01	2,35	4,02	9,39	142,510	113,789	90,081	112,850
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	**2.918,72**	**2.260,12**	**2.567,82**	**7.746,67**				
13. Sopravvenienze 2008					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	217,57	211,35	276,21	705,14	6,785	6,386	5,443	6,217
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 14 a]	**3.136,30**	**2.471,48**	**2.844,03**	**8.451,81**	**90,511**	**72,419**	**56,440**	**73,756**
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					5,149	5,149	5,149	5,149
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 funzionamaneto 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)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					**10,238**	**10,238**	**10,238**	**10,238**
c) Altri costi								
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 remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,600	1,600	1,600	1,600
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					0,009	0,009	0,009	0,009
Totale altri costi					**1,759**	**1,759**	**1,759**	**1,759**
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					**11,998**	**11,998**	**11,998**	**11,998**
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					**0,128**	**0,128**	**0,128**	**0,128**
22. Energia ceduta ai Distributori	**3.136,30**	**2.471,48**	**2.844,03**	**8.451,81**	**95,657**	**84,467**	**76,329**	**85,882**
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					**102,637**	**84,545**	**68,566**	**85,882**

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)]	90,640	72,548	56,569	73,885
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]	11,997	11,997	11,997	11,997
Totale	**102,637**	**84,545**	**68,566**	**85,882**

(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: 21/09/10

(ç) Dati di energia non disponibili al: 21/09/10

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

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

21/09/10