

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Luglio 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/08/08

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) (^)	3.232,09	1.976,13	2.302,06	7.510,29	143,588	96,562	65,638	107,321
2. Import annuale (*)	172,06	82,01	132,51	386,59	106,779	71,808	48,811	79,491
3. Sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	172,06	82,01	132,51	386,59	4,341	4,492	2,371	3,698
5. Import pluriennale (^)	151,80	107,40	187,20	446,40	107,462	72,267	49,124	74,530
6. Riduzione import pluriennale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) (^)	239,59	169,51	295,46	704,57	107,292	72,153	49,046	74,412
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) (^)	7,59	5,37	9,36	22,32	140,223	94,299	64,099	97,251
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	309,93	219,28	382,20	911,40	-	41,159	27,679	-
10. PCE (^)						0,004	0,005	0,017
11. Contratti per differenza (^)	1.120,79	421,69	639,60	2.182,08	3,926	2,640	1,795	3.053
12. Certificati verdi	0,77	0,52	0,89	2,17	112,963	112,968	112,969	112,966
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.803,13	2.340,43	2.926,60	9.070,16				
13. Sopravveniente 2007					-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	30,88	61,41	7,22	99,52	1,157	2,469	0,162	1,182
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)					-	-	-	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex art. 11.3 a) del TIV (^) [somma da 1 a 14 b]	3.834,02	2.401,84	2.933,82	9.169,68	136,858	91,482	60,567	100,563
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)					-	-	-	-
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)					6,900	6,900	6,900	6,900
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)					0,120	0,120	0,120	0,120
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)					0,130	0,130	0,130	0,130
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					7,150	7,150	7,150	7,150
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)					0,373	0,373	0,373	0,373
20. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06)					1,500	1,500	1,500	1,500
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06)					-	-	-	-
Totale altri costi					1,873	1,873	1,873	1,873
Totale costi di dispacciamento ex art.11.3 b) del TIV AEEG (~)					9,023	9,023	9,023	9,023
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex art. 11.3 c) del TIV AEEG (@) (-)					0,080	0,080	0,080	0,080
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 28/08/08)	3.834,02	2.401,84	2.933,82	9.169,68	133,020	101,926	85,483	109,666
Totale costi riclassificati per fasce orarie (^)					145,961	100,585	69,670	109,666
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 b) +d)]					136,938	91,562	60,647	100,643
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					9,023	9,023	9,023	9,023
Totale					145,961	100,585	69,670	109,666

(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) Proventi derivanti dall'assegnazione dei DCT (Art 12.6 AEEG 329/07),
- e) 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 11.5 del Testo Integrato di Vendita 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: 28/08/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 28/08/08

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

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2008