

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 19/06/08

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) (*)	2.303,90	1.564,10	1.738,52	5.606,52	108,183	90,357	60,242	88,344
2. Import annuale (*)	256,41	149,32	271,02	676,75	91,873	76,734	51,159	72,228
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	256,41	149,32	271,02	676,75	1,711	2,173	1,110	1,572
5. Import pluriennale (*)	138,60	101,40	192,00	432,00	91,697	76,587	51,061	70,090
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) (*)	218,76	160,04	303,04	681,84	97,351	81,309	54,210	74,412
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) (*)	6,93	5,07	9,60	21,60	109,225	91,227	60,822	83,488
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	282,98	207,03	392,00	882,00	-	13,534	-	12,386
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,005	0,006	0,009	0,007
11. Contratti per differenza (*)	139,76	80,05	147,40	367,20	-	5,118	-	4,275
12. Certificati verdi	5,21	3,73	6,94	15,88	112,891	112,891	112,892	112,891
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.924,60	1.979,94	2.514,18	7.418,71				
13. Sopravvenienze 2007	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	180,76	157,05	80,11	417,92	6,381	6,596	2,210	5,059
14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+)	-	-	-	-	0,080	0,233	0,037	0,107
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) [somma da 1 a 14 b]	3.105,36	2.136,99	2.594,28	7.836,63	104,396	87,137	57,474	84,156
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	0,613	0,299	0,170	0,268
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)	-	-	-	-	5,200	5,200	5,200	5,200
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,093	0,093	0,093	0,093
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamamento 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					6,036	5,722	5,253	5,691
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 comma 30.1b) del Testo integrato AEEG					7,909	7,596	7,126	7,564
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@)					0,094	0,094	0,094	0,094
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 19/06/08)	3.105,36	2.136,99	2.594,28	7.836,63	105,820	92,453	74,523	91,814
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					112,399	94,827	64,694	91,814
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa								
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 b) +d)]					104,490	87,231	57,568	84,250
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					7,909	7,596	7,126	7,564
Totale					112,399	94,827	64,694	91,814

(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 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: 19/06/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 19/06/08

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

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