

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 30/05/08

| 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 | 1,396 | 1,910 | 0,935 | 1,325 |
| 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 | - | 16,204 | - | 9,023 |
| 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 | 112,891 | 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 | 6,297 | 6,640 | 1,860 | 4,922 |
| 14 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 104,289 | 87,341 | 57,087 | 84,041 |
| 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) | - | - | - | - | 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) | - | - | - | - | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamano 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 | | | | | 5,450 | 5,450 | 5,450 | 5,450 |
| 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 | | | | | 7,323 | 7,323 | 7,323 | 7,323 |
| 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 30/05/08) | 3.105,36 | 2.136,99 | 2.594,28 | 7.836,63 | 105,161 | 92,385 | 74,292 | 91,458 |
| Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) | | | | | 111,706 | 94,758 | 64,504 | 91,458 |
| 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)] | | | | | 104,383 | 87,435 | 57,181 | 84,135 |
| Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21] | | | | | 7,323 | 7,323 | 7,323 | 7,323 |
| Totale | | | | | 111,706 | 94,758 | 64,504 | 91,458 |

(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: 30/05/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 30/05/08

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

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