

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2008

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/12/08

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) (*)	2.731,14	1.923,99	2.225,36	6.880,48	114,650	103,855	72,085	97,865
2. Import annuale (*)	212,77	90,06	164,58	467,41	106,449	96,426	66,929	90,602
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	212,77	90,06	164,58	467,41	1,645	2,180	0,878	1,478
5. Import pluriennale (*)	132,00	98,40	201,60	432,00	98,349	89,088	61,836	79,200
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Contratti bilaterali fisici (a prezzo fisso) (*)	208,34	155,31	318,19	681,84	92,403	83,702	58,097	74,412
8. Contratti bilaterali fisici (a prezzo variabile) (*)	6,60	4,92	10,08	21,60	73,367	66,459	46,129	59,082
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	269,50	200,90	411,60	882,00	-	-	-	-
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,074	0,031	0,013	0,041
11. Contratti per differenza (*)	943,14	392,75	716,35	2.052,24	11,026	9,987	6,932	9,398
12. Certificati verdi	0,93	0,45	0,82	2,20	112,946	112,982	112,994	112,971
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	3.290,85	2.272,68	2.919,81	8.483,34				
13. Sopravvenienze 2007	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+)	-	89,63	-	300,71	-	3,210	-	3,507
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]	3.201,21	2.171,81	2.809,60	8.182,63	114,935	102,819	70,560	96,483
b) Costo di dispacciamento								
14 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06)	-	-	-	-	7,200	7,200	7,200	7,200
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 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					7,450	7,450	7,450	7,450
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 art.11.3 b) del TIV AEEG (-)					9,323	9,323	9,323	9,323
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex art. 11.3 c) del TIV AEEG (@) (-)					0,090	0,090	0,090	0,090
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 29/12/08)	3.201,21	2.171,81	2.809,60	8.182,63	117,326	106,239	92,604	105,895
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					124,348	112,232	79,973	105,896
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)]					115,025	102,909	70,650	96,573
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 c) a 21]					9,323	9,323	9,323	9,323
Totale					124,348	112,232	79,973	105,896

(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: 29/12/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 29/12/08

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

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