

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Giugno 2009

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/07/09

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) (*)	1.865,00	1.336,53	1.581,99	4.783,53	73,093	55,278	39,357	56,958
2. Import annuale (*)	104,58	67,57	119,00	291,16	81,286	61,474	43,768	61,354
3. Sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	104,58	67,57	119,00	291,16	1,304	1,582	0,661	1,106
5. Import pluriennale (*)	138,60	101,40	192,00	432,00	89,296	67,532	48,081	65,870
6. Riduzione import pluriennale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. MTE	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Contratti bilaterali fisici (*)	570,57	266,47	476,24	1.313,28	103,481	78,260	55,719	81,043
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	198,66	145,34	275,20	619,20	19,054	14,410	10,259	14,055
10. PCE (*)	-	-	-	-	0,006	0,006	0,008	0,007
11. Contratti per differenza (*)	645,88	335,62	609,82	1.591,32	57,198	43,257	30,798	44,141
12. Certificati verdi	1,01	0,67	1,15	2,83	117,519	88,876	63,278	88,692
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6+7+8)	2.678,75	1.771,98	2.369,24	6.819,97	-	-	-	-
13. Sopravvenienze 2008	-	-	-	-	-	-	-	-
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	-	91,24	48,32	84,06	-	2,577	1,349	-
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 14 a]	2.587,51	1.820,30	2.453,30	6.861,11	96,996	68,955	52,403	73,612
b) Costo di dispacciamento								
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 44 AEEG 111/06)	-	-	-	-	5,050	5,050	5,050	5,050
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,075	0,075	0,075	0,075
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,140	0,140	0,140	0,140
18. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 47 AEEG 111/06)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					5,265	5,265	5,265	5,265
c) Altri costi								
19. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06)	-	-	-	-	0,210	0,210	0,210	0,210
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					1,710	1,710	1,710	1,710
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					6,975	6,975	6,975	6,975
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,119	0,119	0,119	0,119
22. Energia ceduta ai Distributori	2.587,51	1.820,30	2.453,30	6.861,11	90,598	74,995	74,507	80,705
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					104,090	76,049	59,497	80,706
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 a) +d)]	97,115	69,074	52,522	73,731				
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 21]	6,975	6,975	6,975	6,975				
Totale	104,090	76,049	59,497	80,706				

(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 182/08),
- 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: 28/07/09

(e) Dati di energia non disponibili al: 28/07/09

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

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