

## Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Ottobre 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 23/06/08

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
<b>a) Costo acquisto energia</b>								
1. mercato del giorno prima (1) (*)	2.952,67	1.971,39	2.030,58	6.954,63	102,357	77,921	44,938	78,665
2. import annuale (2) (*)	156,46	70,17	112,25	338,89	72,419	55,131	31,794	55,383
3. sbilanciamento import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (*)	151,80	107,40	187,80	447,00	88,350	67,259	38,789	62,460
5. riduzione import pluriennale(*)	7,70	3,50	5,60	16,80	111,818	85,124	49,092	85,348
6. contratti bilaterali fisici (*)	53,38	41,83	74,18	169,39	100,279	76,340	44,026	69,733
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (-)	3,98	2,99	4,88	11,85	50,856	50,856	50,856	50,856
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (-)	91,76	66,82	114,75	273,33	62,388	62,388	62,388	62,388
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	90,93	53,87	85,82	230,63	98,051	61,789	37,476	67,039
8. extramaglia (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (*)	478,17	338,31	591,57	1.408,05	-	2,403	-	1,055
10. contratti per differenza (§) (*)	1.778,32	859,78	751,11	3.389,22	0,963	0,733	0,423	0,785
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 111/06 Art.43) (*)	156,46	70,17	112,25	338,89	16,248	7,768	3,777	10,361
12. Certificati verdi	4,44	2,06	3,32	9,82	137,490	137,490	137,490	137,490
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)</b>	<b>3.508,70</b>	<b>2.317,96</b>	<b>2.615,86</b>	<b>8.442,52</b>				
13. Sopravvenienze 2006	-	-	-	-	-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	0,532	0,160	0,029	0,275
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+) (-)	113,79	112,76	21,25	247,80	4,210	3,943	1,096	3,190
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+) (-)	-	-	-	-	0,696	0,165	0,008	0,339
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex art. 11.3 a) del TIV (*) [somma da 1 a 15 b]</b>	<b>3.622,49</b>	<b>2.430,72</b>	<b>2.637,12</b>	<b>8.690,32</b>	<b>101,474</b>	<b>76,637</b>	<b>45,381</b>	<b>77,505</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 15 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*) (-)	-	-	-	-	0,179	1,386	0,969	0,757
16. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06) (-)	-	-	-	-	4,600	4,600	4,600	4,600
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06) (-)	-	-	-	-	0,105	0,105	0,105	0,105
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNIA (Art. 46 AEEG 111/06) (-)	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100
19. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>4,984</b>	<b>6,191</b>	<b>5,774</b>	<b>5,562</b>
<b>c) Altri costi</b>								
21. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06) (-)	-	-	-	-	0,373	0,373	0,373	0,373
22. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06) (-)	-	-	-	-	1,118	1,118	1,118	1,118
23. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale altri costi</b>					<b>1,491</b>	<b>1,491</b>	<b>1,491</b>	<b>1,491</b>
<b>Totale costi di dispacciamento ex art.11.3 b) del TIV AEEG (~)</b>					<b>6,475</b>	<b>7,682</b>	<b>7,265</b>	<b>7,053</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex art. 11.3 c) del TIV AEEG (@) (-)</b>					<b>0,077</b>	<b>0,077</b>	<b>0,077</b>	<b>0,077</b>
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 23/06/08)	3.622,49	2.430,72	2.637,12	8.690,32	98,546	83,656	66,427	84,635
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (-)</b>					<b>108,026</b>	<b>84,396</b>	<b>52,723</b>	<b>84,635</b>
<b>Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa</b>					<b>F1</b>	<b>F2</b>	<b>F3</b>	<b>Media</b>
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 15 b)+d]					101,551	76,714	45,458	77,582
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 23]					6,475	7,682	7,265	7,053
<b>Totale</b>					<b>108,026</b>	<b>84,396</b>	<b>52,723</b>	<b>84,635</b>

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME

(2) Il costo è comprensivo del corrispettivo di accesso alla rete di trasmissione nazionale per gli scambi transfrontalieri di cui all'art.3 dell'Allegato A della Delibera AEEG 288/06

(§) I dati economici rappresentano il saldo tra i premi corrisposti da AU alle controparti e le differenze ricevute dalle controparti. I dati di energia corrispondono alla somma delle quantità opzionarie

(\*) 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: 23/06/08

(c) Dati di energia non disponibili al: 23/06/08

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

(#) Costi/ricavi derivanti dallo sbilanciamento delle unità di produzione D.lgs. 387/03

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2007