

Anno 2006 – Dati di sintesi

- Il **prezzo medio di acquisto** (PUN) nella borsa elettrica italiana è stato pari a **74,75 €/MWh**, in crescita di 16,17 €/MWh rispetto al 2005 (+27,6%). L'aumento riflette, tra le altre componenti, l'andamento del prezzo degli *input*, in particolare delle quotazioni del petrolio Brent (in crescita del 20%) e del gas sul mercato di Zeebrugge (+8%), nonché l'inizio di operatività del sistema di *emission trading*. Anche nel 2006, nelle principali borse europee i prezzi sono risultati inferiori a quelli registrati in Italia, sia nel livello, sia nella dinamica, con l'eccezione di NordPool, in cui i prezzi sono aumentati del 66%.
- La **domanda di energia elettrica** nel *Sistema Italia* nel 2006 è stata di **329,8 TWh**, con una crescita del 2,0% rispetto al 2005. La domanda nazionale è aumentata dell'1,8%, con incrementi più sostenuti nelle zone Sicilia (+4,9%) e Sardegna (+3,3%), mentre gli acquisti sulle zone estere hanno registrato un incremento del 18,3%.
- Le operazioni sulla **borsa elettrica** hanno raggiunto i **196,5 TWh**, in riduzione del -3,2%. Ciò riflette in particolare la riduzione della produzione da impianti CIP6 (-6,8%), acquistabile solo in borsa, e la progressiva contrazione del mercato vincolato (-6,9%), per il quale l'Acquirente Unico si approvvigiona in larghissima misura in borsa (quasi 90%). Di conseguenza la liquidità media del mercato è scesa dal 62,8% al 59,6%.
- I **prezzi zionali di vendita** sono variati tra **73,63 €/MWh** del Nord, che si conferma la zona con i prezzi più bassi, e **80,65 €/MWh** della Sardegna. La variazione dei prezzi tra le singole zone ha ricalcato quella del prezzo all'acquisto, con incrementi compresi tra il +25,8% della Sicilia e il +27,9% del Centro Nord. Unica eccezione la Sardegna (+33,4%), in cui il maggior aumento è imputabile all'effetto combinato di una sostenuta crescita della domanda, della frequente inibizione del transito col continente e dell'assenza di nuova capacità produttiva.
- Il **valore delle contrattazioni** ha raggiunto **15,9 miliardi di euro**, con un incremento del 22,4% sull'anno precedente.
- Al 31 Dicembre gli **operatori iscritti** al mercato elettrico erano **103** a fronte dei 91 operatori registrati alla stessa data del 2005.

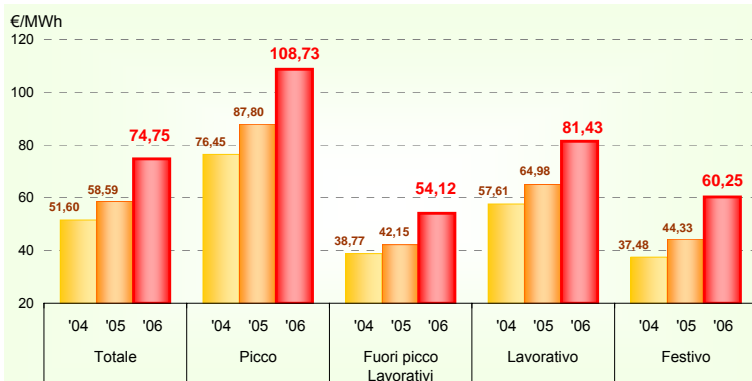
Ulteriori dettagli sugli esiti del mercato elettrico dell'anno 2006 saranno disponibili nel "Rapporto annuale sulle contrattazioni" che sarà pubblicato nei prossimi mesi sul sito internet del GME www.mercatoelettrico.org.

Note:

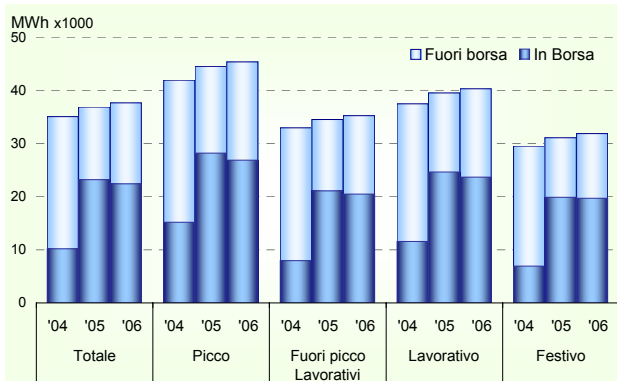
1. I valori dell'anno 2004 sono relativi al periodo che va del 1 aprile al 31 dicembre.
2. Le macrozone nazionali sono quelle definite dall'Autorità dell'Energia Elettrica e il Gas nell'art. 3.1 della delibera n. 50/05 e come successivamente modificate dall'art. 1 della delibera n. 05/06.
3. La macrozona *MzEstero* è definita come l'insieme delle zone virtuali.

	Prezzo medio di acquisto				Volumi medi orari				Liquidità	
	2006	2005	Var vs 2005		Borsa		Sistema Italia		2006	2005
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	%	MWh	Var vs 2005	MWh	Var vs 2005		
Totale	74,75	58,59	16,17	27,6%	22.436	-3,2%	37.647	2,0%	59,6%	62,8%
Giorno lavorativo	81,43	64,98	16,45	25,3%	23.695	-3,8%	40.317	2,1%	58,8%	62,4%
ore di picco	108,73	87,80	20,92	23,8%	26.895	-4,7%	45.384	2,0%	59,3%	63,4%
ore fuori picco	54,12	42,15	11,97	28,4%	20.496	-2,7%	35.249	2,2%	58,1%	61,1%
Giorno festivo	60,25	44,33	15,91	35,9%	19.697	-1,0%	31.844	2,5%	61,9%	64,0%
Minimo orario	15,06	10,42			12.965		20.670		49,0%	50,5%
Massimo orario	378,47	170,61			36.694		56.569		74,3%	76,0%

Prezzo medio di acquisto



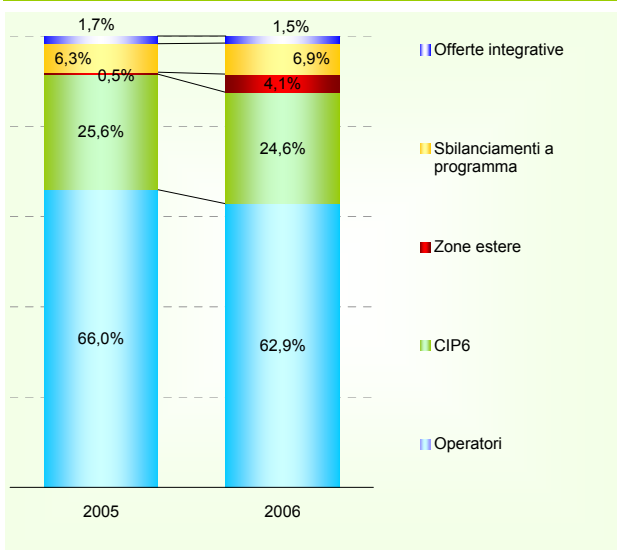
Volumi medi orari



Offerta di energia elettrica

	MWh	Var vs 2005	Struttura
Borsa	196.535.249	-3,2%	59,6%
Operatori	123.564.850	-7,7%	37,5%
CIP6	48.403.285	-6,8%	14,7%
Zone estere	7.969.332	756,0%	2,4%
Sbilanciamenti a programma	13.581.232	6,2%	4,1%
Offerte integrative	3.016.550	-12,5%	0,9%
Contratti bilaterali	133.254.781	10,9%	40,4%
Esteri	42.000.374	-19,0%	12,7%
Nazionali	104.835.639	29,2%	31,8%
Sbilanciamenti a programma	-13.581.232		-4,1%
VOLUMI VENDUTI	329.790.030	2,0%	100,0%
Borsa	126.037.653	0,4%	100,0%
Operatori	123.142.631	0,5%	97,7%
CIP6	1.100	-100,0%	0,0%
Zone estere	2.893.923	7422,8%	2,3%
Contratti bilaterali	3.986	9,0%	0,0%
Esteri	3.910	7,0%	0,0%
Nazionali	76	-	0,0%
VOLUMI NON VENDUTI	126.041.639	3,3%	100,0%
OFFERTA TOTALE	455.831.669	2,4%	

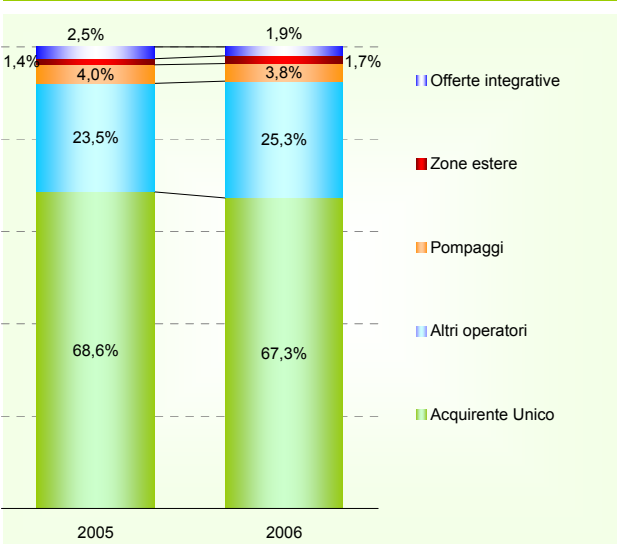
Struttura delle vendite della Borsa Elettrica



Domanda di energia elettrica

	MWh	Var vs 2005	Struttura
Borsa	196.535.249	-3,2%	59,6%
Acquirente Unico	132.230.746	-5,0%	40,1%
Altri operatori	49.717.421	4,0%	15,1%
Pompaggi	7.443.272	-8,0%	2,3%
Zone estere	3.346.408	20,7%	1,0%
Offerte integrative	3.797.402	-26,3%	1,2%
Contratti bilaterali	133.254.781	10,9%	40,4%
Esteri	1.285.567	12,4%	0,4%
Nazionali Acquirente Unico	20.768.233	-17,4%	6,3%
Nazionali altri operatori	111.200.980	18,4%	33,7%
VOLUMI ACQUISTATI	329.790.030	2,0%	100,0%
Borsa	7.299.180	774,8%	100,0%
Altri operatori	28.678	98,3%	0,4%
Pompaggi	44.895	0,2%	0,6%
Zone estere	7.225.607	832,2%	99,0%
Contratti bilaterali	-	-	0,0%
Esteri	-	-	0,0%
Nazionali Acquirente Unico	-	-	0,0%
Nazionali altri operatori	-	-	0,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	7.299.180	774,4%	100,0%
DOMANDA TOTALE	337.089.209	4,0%	

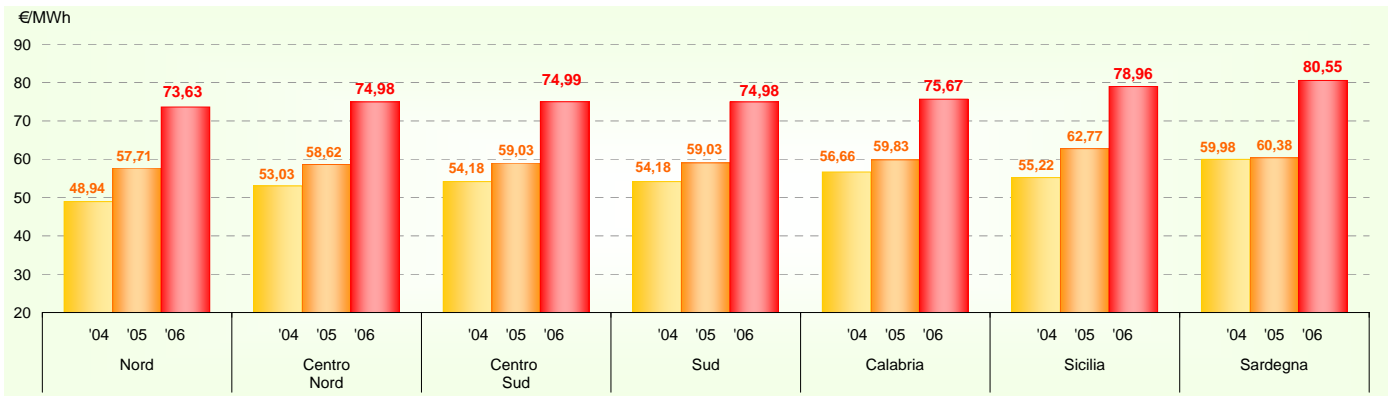
Struttura degli acquisti della Borsa Elettrica



Prezzo zonale di vendita. Valori medi

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var vs 2005	€/MWh	Var vs 2005	€/MWh	Var vs 2005	€/MWh	Var vs 2005	€/MWh	Var vs 2005	€/MWh	Var vs 2005	€/MWh	Var vs 2005
Totale	73,63	27,6%	74,98	27,9%	74,99	27,0%	74,98	27,0%	75,67	26,5%	78,96	25,8%	80,55	33,4%
Giorno lavorativo	80,32	25,1%	81,83	25,5%	81,79	24,9%	81,78	24,9%	82,28	24,2%	85,01	24,6%	87,60	31,5%
<i>ore di picco</i>	107,49	23,8%	109,41	24,0%	109,36	23,4%	109,35	23,4%	109,82	23,1%	113,26	23,3%	113,49	28,2%
<i>ore fuori picco</i>	53,14	27,9%	54,24	28,7%	54,21	28,1%	54,21	28,0%	54,74	26,6%	56,75	27,3%	61,72	37,9%
Giorno festivo	59,08	36,7%	60,09	36,8%	60,21	34,8%	60,21	34,8%	61,31	34,7%	65,80	29,9%	65,23	40,5%
Minimo orario	3,00		21,00		21,00		21,00		0,00		0,00		21,00	
Massimo orario	400,00		400,00		400,00		400,00		202,00		417,00		202,00	

Prezzo medio zonale di vendita



Domanda e offerta di energia elettrica per macrozona

	Mz Nord		Mz Sud		Mz Sicilia		Mz Sardegna		Italia		Estero		Totale	
	TWh	Var vs 2005	TWh	Var vs 2005	TWh	Var vs 2005	TWh	Var vs 2005	TWh	Var vs 2005	TWh	Var vs 2005	TWh	Var vs 2005
Offerta Totale	211,16	5,6%	143,83	0,1%	29,31	-3,7%	18,67	1,6%	402,96	2,7%	52,87	0,1%	455,83	2,4%
Quantità venduta	148,30	1,2%	98,51	8,2%	20,02	-2,4%	13,00	5,4%	279,82	3,5%	49,97	-5,3%	329,79	2,0%
Quantità non venduta	62,86		45,32		9,29		5,67		123,14		2,90		126,04	
Domanda Totale	178,97	1,7%	113,02	1,4%	20,01	4,9%	13,24	3,4%	325,23	1,8%	11,86	152,7%	337,09	4,0%
Quantità acquistata	178,90	1,7%	113,01	1,4%	20,01	4,9%	13,24	3,3%	325,16	1,8%	4,63	18,3%	329,79	2,0%
Quantità non acquistata	0,07		0,00		0,00		0,00		0,07		7,23		7,30	

Volumi per macrozona. Valori medi orari

