



**I.T.I.S. G. Marconi**  
Domodossola (VB)

# CONOSCERE I MECCANISMI DELLA BORSA ELETTRICA



Via Oliva 15 - 28845  
Domodossola (VB)  
Tel. 0324.240382  
[www.itismarconidemo.it](http://www.itismarconidemo.it)

**LA LIBERALIZZAZIONE  
DEL MERCATO  
DELL'ENERGIA ELETTRICA**



**Relatore:**  
Ing. Danilo Albini



**LUNEDÌ 7 APRILE  
ORE 8.05 ALLE ORE 13.15  
ITIS "G. MARCONI" AULA MAGNA**

Il servizio di dispacciamento è regolato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas

Il mercato elettrico gestisce sia l'energia elettrica sia il servizio di dispacciamento

La gestione economica del mercato elettrico è affidata ad un gestore del mercato: la Società Gestore del Mercato Elettrico spa (GME)

Il sistema prevede un meccanismo organizzato di offerte di vendita e di acquisto di energia elettrica, basato su

- ✓ **un mercato o borsa dell'energia elettrica**
- ✓ **un mercato o borsa dei servizi di dispacciamento**

Gli operatori vendono e acquistano energia elettrica nel mercato dell'energia elettrica, **oppure tramite contratti fisici bilaterali.**

La scelta delle modalità di vendita e di acquisto è lasciata al singolo operatore, in funzione delle convenienze relative.

## Articolazione e struttura del Mercato elettrico

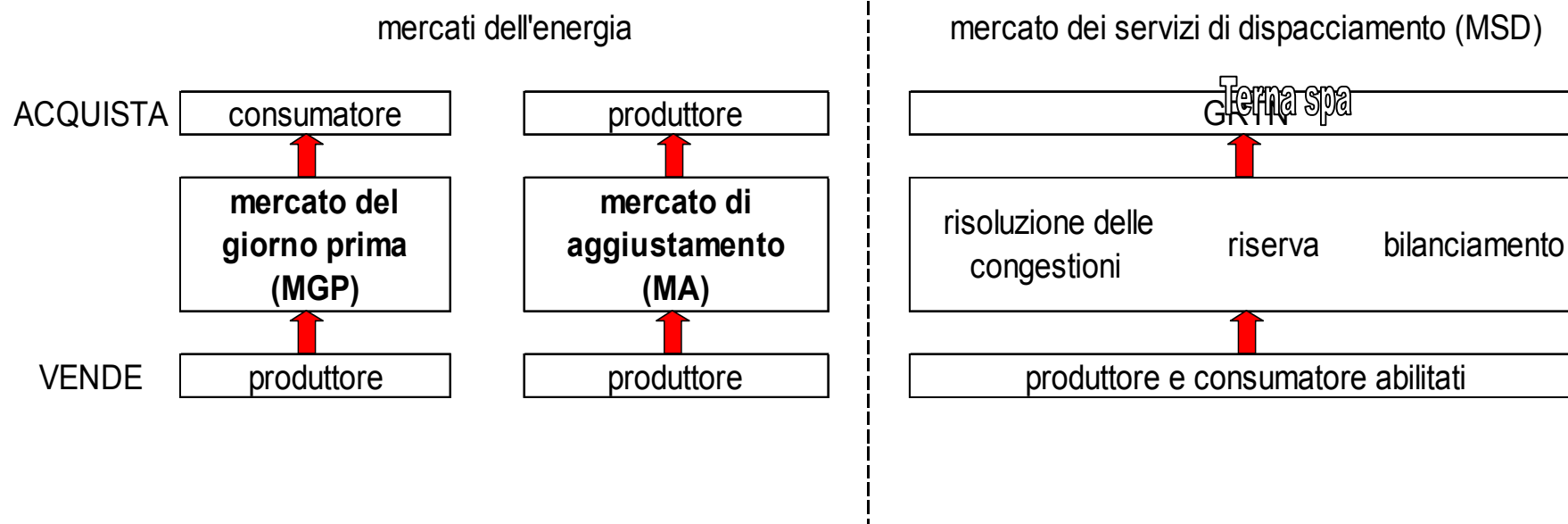
### MERCATO DELL'ENERGIA

- ✓ Mercato del giorno prima
- ✓ Mercato di aggiustamento

### MERCATO DEI SERVIZI DI DISPACCIAMENTO

- ✓ per la risoluzione delle congestioni
- ✓ per la riserva
- ✓ per il bilanciamento

## Soggetti e funzioni nel mercato elettrico



## MERCATO DEL GIORNO PRIMA

Sul MGP (Mercato del Giorno Prima) si scambiano blocchi orari di energia per il giorno successivo.

Gli operatori partecipano presentando offerte nelle quali indicano la quantità ed il prezzo massimo/minimo al quale sono disposti ad acquistare/vendere.

La seduta del MGP chiude tutti i giorni alle ore 9.00 e si apre 9 giorni prima del giorno precedente a quello cui si riferiscono le offerte.

Le offerte sono accettate dopo la chiusura della seduta di mercato, sulla base del merito economico e nel rispetto dei limiti di transito tra le zone. Il GME è quindi un mercato d'asta e non un mercato a contrattazione continua.

Le offerte di vendita accettate sono valorizzate al prezzo di equilibrio della zona a cui appartengono. Tale prezzo è determinato, per ogni ora, dall'intersezione della curva di domanda e di offerta e si differenzia da zona a zona in presenza di limiti di transito saturati.

Le offerte di acquisto accettate sono valorizzate al prezzo unico nazionale (PUN), pari alla media dei prezzi zonali ponderata per i consumi zonali.

Il GME agisce come controparte centrale

## MERCATO DI AGGIUSTAMENTO

Il Mercato di Aggiustamento (MA) consente agli operatori di apportare modifiche ai programmi definiti nel MGP attraverso ulteriori offerte di acquisto o vendita.

La seduta del MA si svolge dopo la chiusura del MGP e la comunicazione degli esiti del mercato, si apre alle 10.30 e si chiude alle 14.00.

Le offerte di acquisto e vendita vengono selezionate sulla base dello stesso criterio descritto per MGP

A differenza di MGP le offerte di acquisto accettate sono valorizzate al prezzo zonale

Il GME agisce come controparte centrale

## MERCATO PER IL SERVIZIO DI DISPACCIAMENTO

Il Mercato per il Servizio di Dispacciamento (MSD) è lo strumento attraverso il quale Terna S.p.A. si approvvigiona delle risorse necessarie alla gestione e al controllo del sistema (risoluzione delle congestioni intrazonali, creazione della riserva di energia, bilanciamento in tempo reale).

La seduta del MSD si apre alle 14.30, dopo la comunicazione degli esiti del MA e si chiude alle 16.00

Su MSD le offerte accettate sono valorizzate al prezzo offerto

In questo mercato Terna S.p.A. agisce come controparte centrale.

## MERCATO DELL'ENERGIA

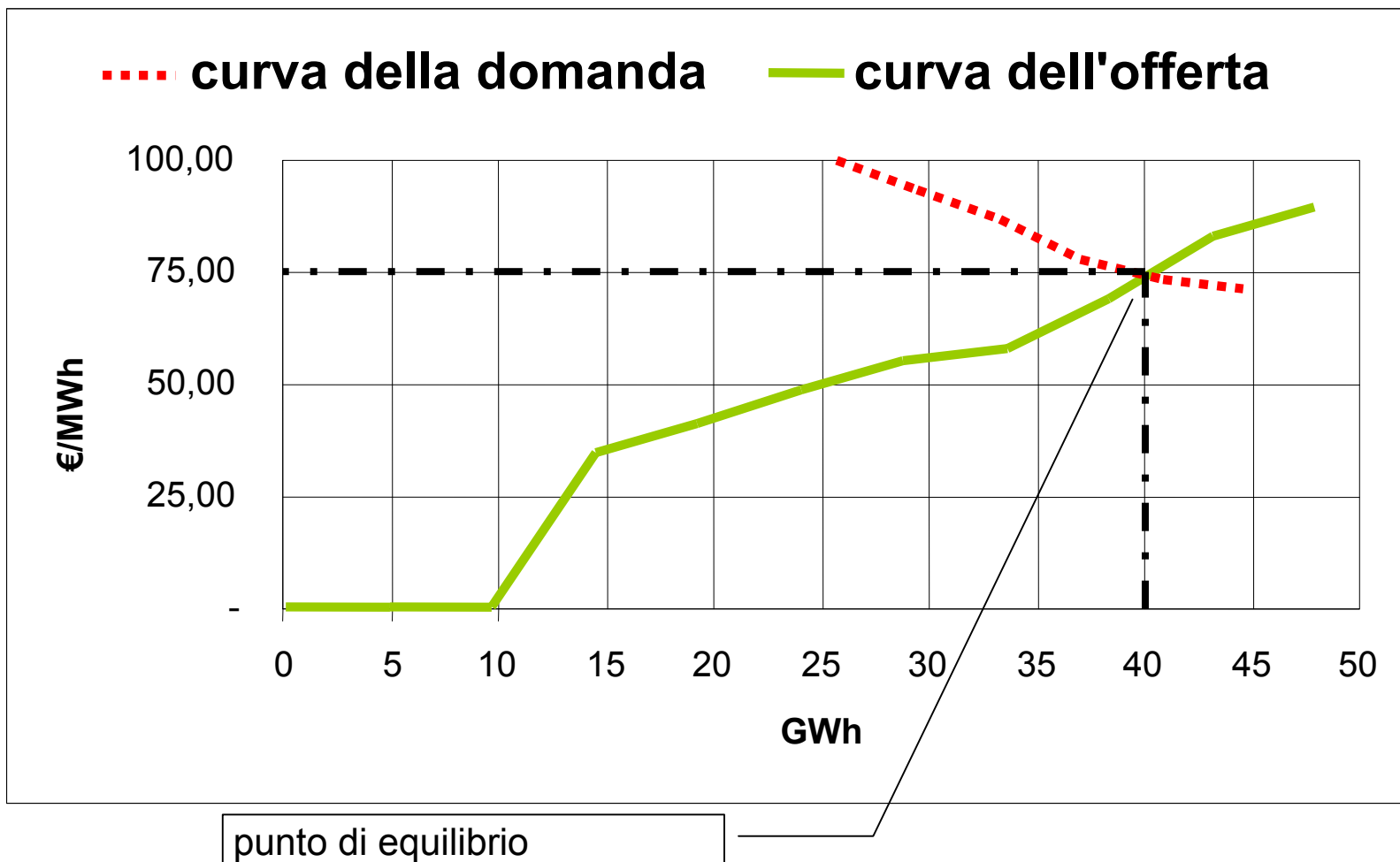
I mercati dell'energia prevedono, per ciascuna delle 24 ore, la presentazione di offerte composte da coppie **quantità (MWh) - prezzo (€/MWh)**

Offerte di **vendita**

Offerte di **acquisto**



# Determinazione del prezzo di equilibrio



## Separazione del mercato in zone

Il mercato elettrico è unico sul territorio nazionale

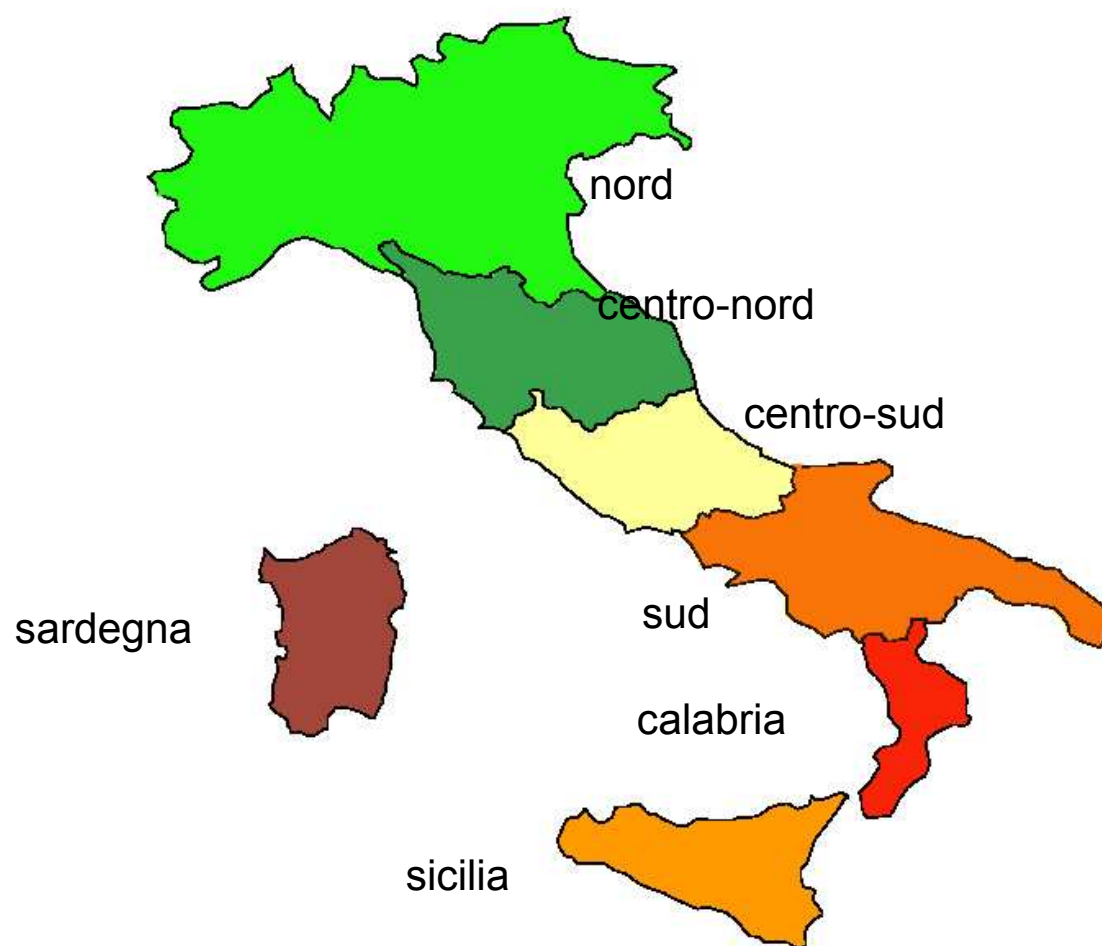
Il territorio nazionale è diviso in un numero limitato di “zone” geografiche al solo fine di risoluzione efficiente delle congestioni

Per ogni ora, se, sulla base del programma orario nazionale preliminare di immissione e prelievo, l'entità di almeno un transito di energia tra zone limitrofe è **superiore** al limite ammissibile si procede alla separazione del mercato in due o più zone.

La separazione del mercato in zone e di selezione delle offerte in ogni zona si conclude quando tutti i transiti di energia sono minori o uguali ai valori ammessi e quando in ogni zona è garantito l'equilibrio complessivo tra domanda e offerta.

Il prezzo della zona che **importa** sarà **maggiore** del prezzo della zona che **esporta**

## Zone geografiche con vincoli di trasmissione



MGP, valori in €/MWh  
mercoledì 13 febbraio

## Zone, PUN e prezzi zonali

Prezzi di mercato (€/MWh) del giorno: 13/02/2008, mercoledì

Ora	Prezzo unico nazionale	Nord	Centro Nord	Centro Sud	Sud	Sicilia	Sardegna	Calabria
1	53,59	53,61	53,61	53,61	53,61	53,27	53,61	53,61
2	46,83	48,00	48,00	48,00	48,00	29,00	48,00	48,00
3	41,21	42,00	42,00	42,00	42,00	29,00	42,00	42,00
4	44,04	45,00	45,00	45,00	45,00	29,00	45,00	45,00
5	44,97	46,00	46,00	46,00	46,00	29,00	46,00	46,00
6	53,36	54,88	54,88	54,88	54,88	29,00	54,88	54,88
7	67,61	67,61	67,61	67,61	67,61	67,61	67,61	67,61
8	71,64	71,64	71,64	71,64	71,64	71,64	71,64	71,64
9	95,76	91,44	101,50	101,50	101,50	102,00	103,10	101,50
10	122,53	91,88	164,00	164,00	164,00	165,64	165,00	164,00
11	124,20	108,86	145,00	145,00	145,00	146,85	145,00	145,00
12	108,10	105,86	111,00	111,00	111,00	112,00	112,01	111,00
13	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00
14	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99
15	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00
16	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
17	90,70	90,00	90,00	90,00	90,00	102,25	90,00	90,00
18	112,31	107,47	107,47	107,47	107,47	187,50	107,47	107,47
19	152,05	120,00	189,50	189,50	189,50	208,66	189,53	189,50
20	116,96	86,00	145,00	145,00	145,00	208,66	146,05	145,00
21	99,18	84,55	107,00	107,00	107,00	170,54	109,10	107,00
22	87,62	78,95	87,00	87,00	87,00	160,00	88,00	87,00
23	70,62	70,62	70,62	70,62	70,62	70,62	70,62	70,62
24	59,56	59,63	59,63	59,63	59,63	58,62	59,63	59,63

zona unica

tre zone



GESTORE MERCATO ELETTRICO

[Home](#) [English](#)

[mappa](#) [contatti](#) [lavorare con noi](#) [bandi e avvisi](#) [glossario](#) [links](#) [prezzi](#) [newsletter](#)

[GME-info societarie](#)

[I mercati del GME](#)

[Esiti dei mercati](#)

[Rapporti e statistiche](#)

nome

password

[registrati](#)

[login](#)

newsletter



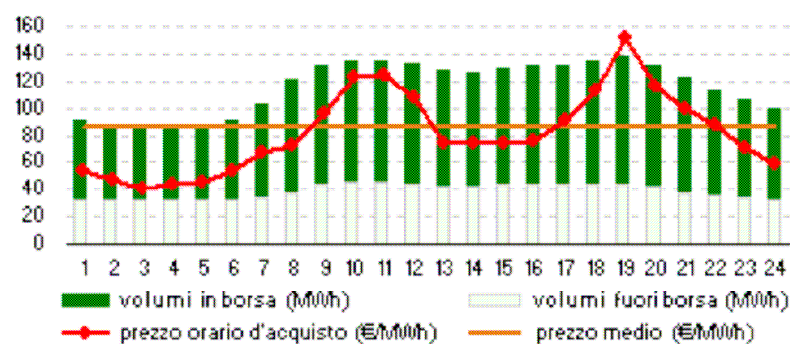
News e approfondimenti sul settore elettrico

## Esiti Mercato Elettrico

### Mercato del Giorno Prima (MGP)

prezzi e volumi orari per il giorno di flusso 13/02/2008

€/MWh



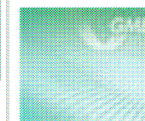
MWh



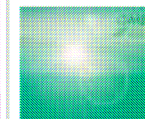
#### PREZZI D'ACQUISTO (€/MWh)

media aritmetica	81,66
prezzo minimo	41,21
prezzo massimo	152,05
volumi totali (MWh)	1.042.472
volumi in borsa (MWh)	698.114
liquidità (%)	67,0

## ULTIME PUBBLICAZIONI



**Bilancio d'esercizio  
2006**



**Relazione annuale  
2006**

[Altre pubblicazioni](#)

[>>](#)

## PRIMO PIANO

On line il secondo numero della Newsletter del GME

## I MERCATI IN SINTESI

## sintesi annuale

periodo	Prezzo d'acquisto. PUN (€/MWh)			Quantità totali (MWh)	Liquidità (%)	n. operatori al 31/12
	media	min	max			
2004	51,60	1,10	189,19	231.571.983	29,1	73
2005	58,59	10,42	170,61	323.184.850	62,8	91
2006	74,75	15,06	378,47	329.790.030	59,6	103
2007	70,99	21,44	242,42	329.949.207	67,1	127

## sintesi mensile - anno

aggiornato al 13/02/2008

periodo	Prezzo d'acquisto. PUN (€/MWh)			Quantità totali (MWh)	Liquidità (%)	download pdf
	media	min	max			
gennaio	86,24	29,00	196,09	29.382.901	69,6	<a href="#">pdf</a>
febbraio	83,99	29,47	191,11	12.474.274	67,6	<a href="#">pdf</a>