


*Seminario*  
**La borsa elettrica (IPEX)**  
**Attualità e sviluppi futuri**

*Assolombarda*

*Milano, 5 luglio 2005*

- **Il mercato elettrico: il contesto normativo**
- **Il Gestore del Mercato Elettrico: alcune date**
- **Come partecipare alla borsa elettrica**
  - Criteri e requisiti di ammissione
  - Procedura di ammissione
- **Come operare: la negoziazione telematica**
  - Accesso al sistema informatico
- **Articolazione e funzionamento della borsa elettrica**
  - Assetto del settore
  - I contratti bilaterali
  - Il Mercato del Giorno Prima (MGP), il Mercato di aggiustamento (MA) ed il Mercato del servizio di dispacciamento (MSD)
- **Il meccanismo di formazione dei prezzi**
- **I risultati ad oggi conseguiti**
- **Analisi delle opportunità attuali e future del Mercato**
  - Piattaforma di Aggiustamento Bilaterale per la Domanda (PAB)
  - Mercato dei Certificati Verdi
  - Mercato dei Titoli di Efficienza Energetica (Certificati Bianchi)
  - Mercato delle quote di emissione

 **Direttiva 96/92/CE** del Parlamento europeo e del Consiglio del 19 dicembre 1996, concernente norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica.

 **D. lgs. 79/99**

Il Decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, di attuazione della direttiva europea 96/92/CE, attribuisce all'ENEL la responsabilità della fornitura di energia elettrica ai distributori sulla base dei vigenti contratti e modalità, fino alla data di assunzione da parte dell'Acquirente Unico della funzione di garante della fornitura dei Clienti vincolati (art.4, comma 8).

Il medesimo Decreto, invece, attribuisce al GRTN l'espletamento dell'attività di trasmissione e dispacciamento e la responsabilità della gestione in sicurezza del sistema

### **Articolo 5**

La gestione economica del mercato elettrico è affidata ad un Gestore del mercato. [...] Il GME organizza il mercato elettrico "secondo criteri di neutralità, trasparenza, obiettività, nonché di concorrenza tra produttori, assicurando altresì la gestione economica di un'adeguata disponibilità della riserva di potenza"

 8 gennaio 2004

Assunzione di responsabilità da parte del GME relativamente all'organizzazione e alla gestione del mercato elettrico. Inizia la fase di simulazione delle contrattazioni sul sistema.

 31 marzo 2004

Primo giorno di contrattazioni. Partecipazione limitata ai soli produttori. La domanda è espressa dal GRTN.

 30 giugno 2004

Partenza della fase di test con la partecipazione attiva della domanda.

 31 dicembre 2004

Avvio delle contrattazioni con la partecipazione attiva della domanda.

## Criteria e requisiti di ammissione

Possono accedere al mercato coloro i quali:

- sono in possesso dei requisiti di **capacità** (idonea **professionalità** e **competenza** nell'utilizzo di sistemi telematici e dei relativi sistemi di sicurezza) e **onorabilità** (assenza di condanne per i reati di agiotaggio, per uno dei delitti contro l'inviolabilità della segretezza delle comunicazioni informatiche o telematiche ovvero per il delitto di frode informatica)

(art. 11 Testo Integrato disciplina mercato elettrico)

- presentano una **domanda di ammissione** e sottoscrivono un **contratto di adesione**

(art. 12 Testo Integrato disciplina mercato elettrico)

### Procedura di ammissione

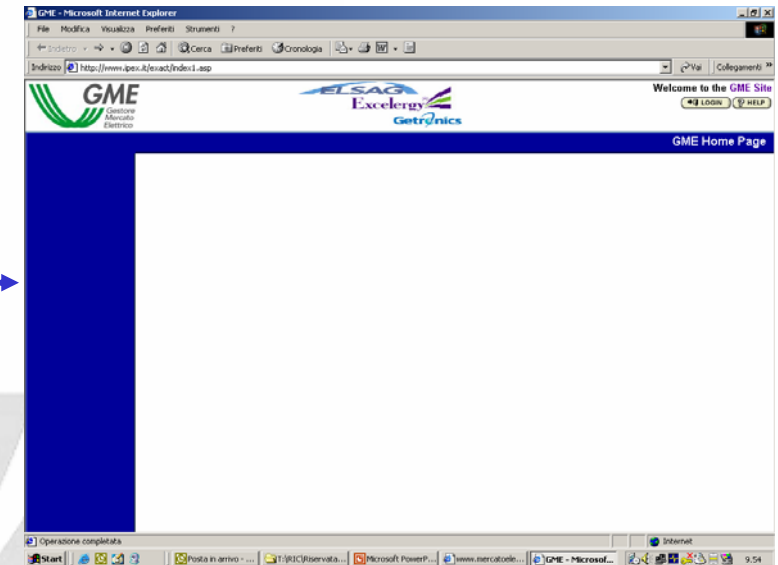
- ✔ Deposito della documentazione presso il GME o invio per posta al GME
- ✔ Esito della procedura (da comunicare all'operatore entro 15 giorni)
- ✔ Eventuale richiesta di ulteriore documentazione o di regolarizzazione (con sospensione dei termini)
- ✔ Provvedimento di ammissione (riconoscimento della qualifica di operatore e inserimento del soggetto nell'Elenco degli operatori ammessi al mercato)

N.B. Al GRTN e all'AU è attribuita di diritto la qualifica di Operatori

## Accesso al sistema informatico

Sezione Pubblica (<http://www.mercatoelettrico.org>)

Sezione Riservata (<https://www.ipex.it>)



- Accessibile a tutti via internet
- Informazioni di carattere pubblico

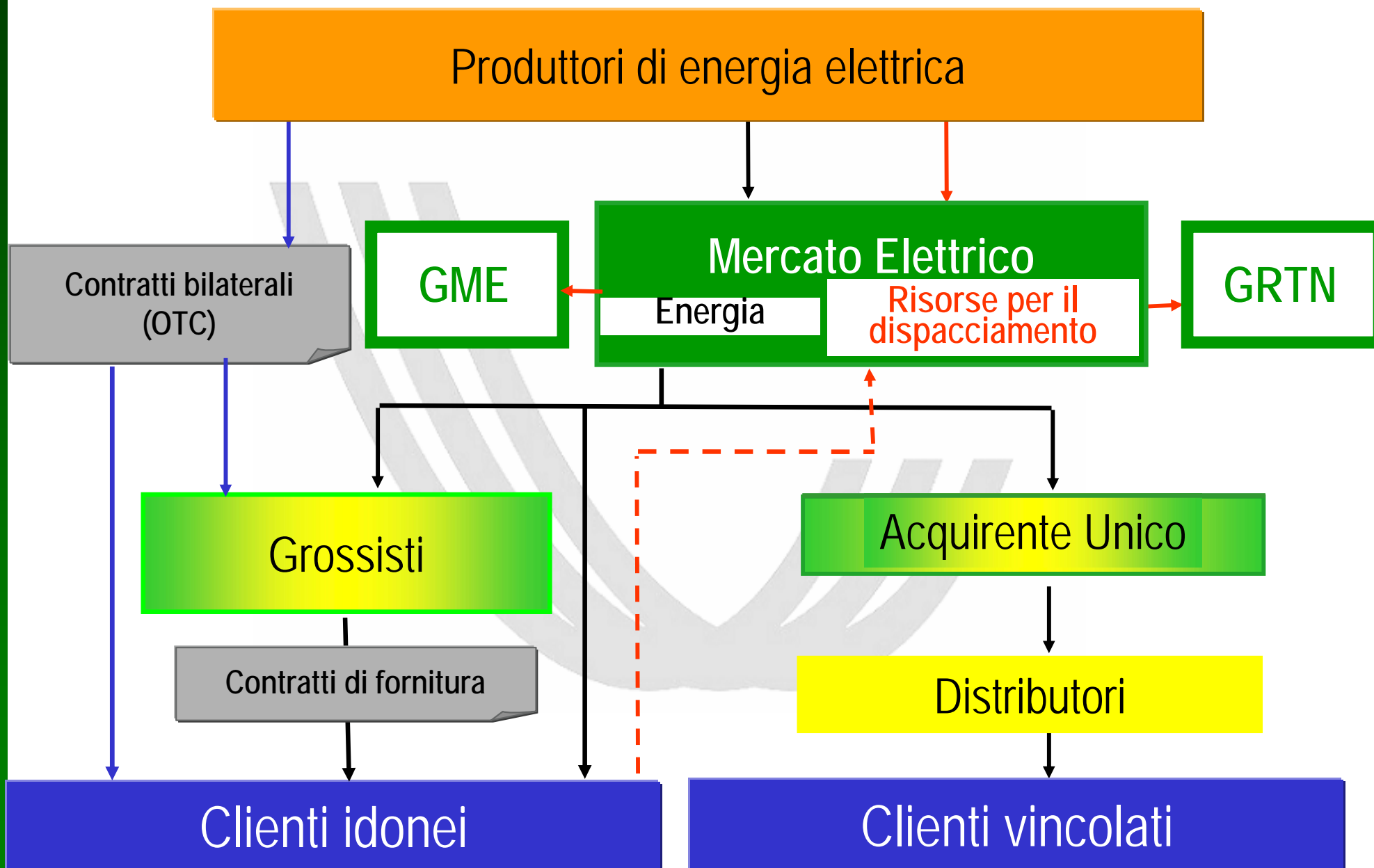
- Accessibile solo agli operatori via internet (attraverso *smart-card*)
- Informazioni di carattere riservato

### Accesso al sistema informatico

- ✓ L'accesso al sistema informatico del ME è nominativo ed è soggetto a procedura di autenticazione al fine di garantire il riconoscimento degli operatori e l'autenticità delle transazioni.
- ✓ L'accesso avviene mediante **smart card personale** rilasciata da una società abilitata al rilascio di certificati digitali secondo lo standard CNIPA e compatibile con il sistema informatico del mercato elettrico.

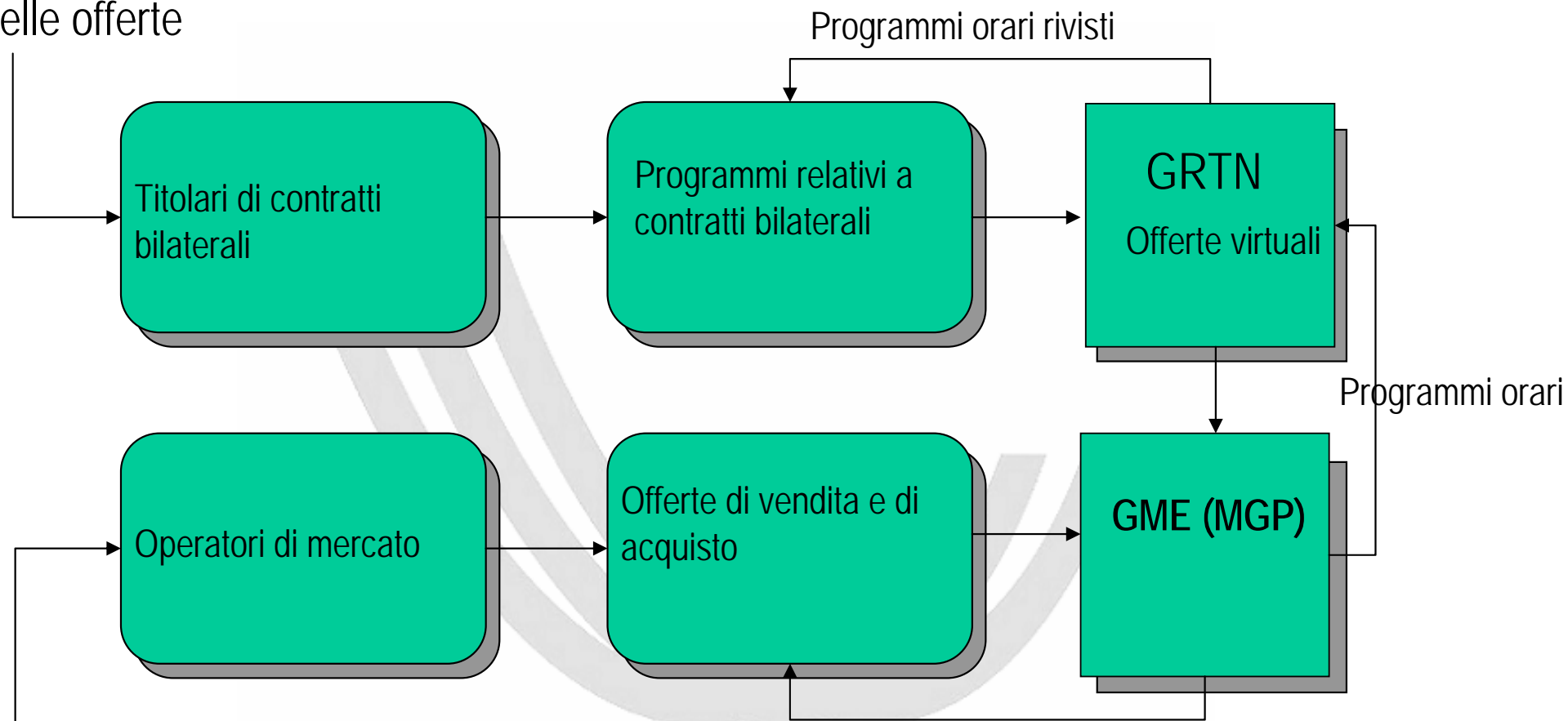


L'assetto del settore



## Il Mercato del Giorno Prima e i contratti bilaterali

Contratti fuori dal sistema delle offerte



Sistema delle offerte (Mercato organizzato)

Programmi orari

	Mercato del Giorno Prima (MGP)	Mercato di Aggiustamento (MA) <i>allo stato il MA è inibito alle unità di consumo</i>	Mercato del Servizio di Dispacciamento (MSD)	
Risorsa scambiata	Energia	Energia	<b>Energia</b> per la soluzione delle congestioni e per i margini di riserva	<b>Energia</b> per il bilanciamento del sistema elettrico in tempo reale
Unità ammesse a partecipare	Unità di produzione, unità miste e unità di consumo	Unità di produzione + Unità miste (*)	Solo unità abilitate dal GRTN alla fornitura dei servizi di dispacciamento	
Operatori ammessi a partecipare	Operatori abilitati (**)		Utenti del servizio di dispacciamento	Utenti del servizio di dispacciamento
Prezzo	Prezzo di Equilibrio	Prezzo di Equilibrio	Prezzo offerto (pay as bid)	Prezzo offerto (pay as bid)

(\*) Centrali idroelettriche di produzione e pompaggio

(\*\*) Utenti del servizio di dispacciamento in immissione e in prelievo o operatori delegati

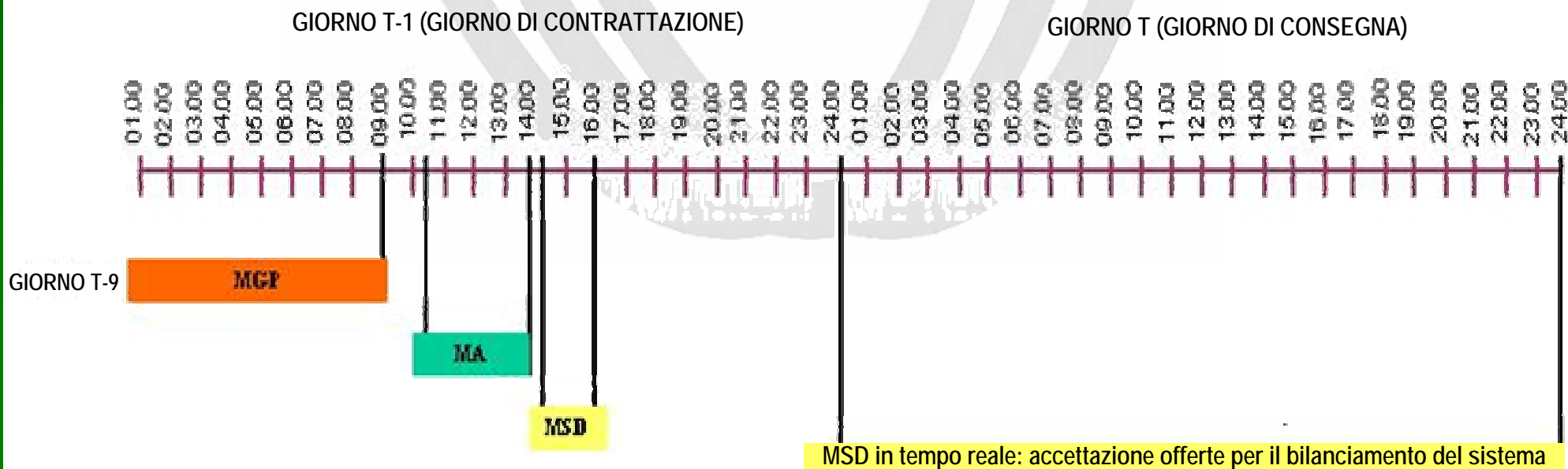
I TRE MERCATI

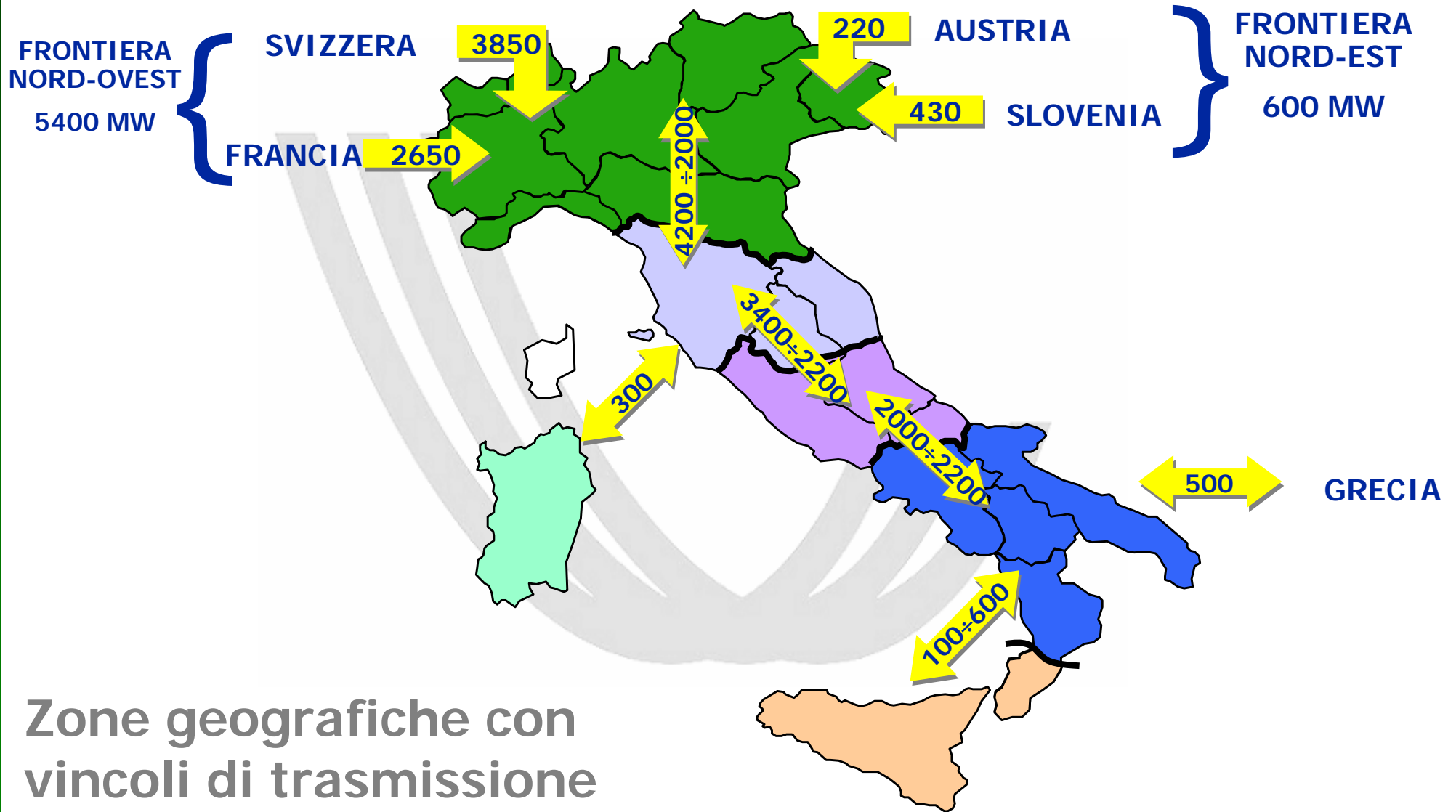
Apertura Chiusura

**MGP** Seduta 9 giorni prima 9:00  
Esiti 10:30

**MA** Seduta 10:30 14:00  
Esiti 14:30

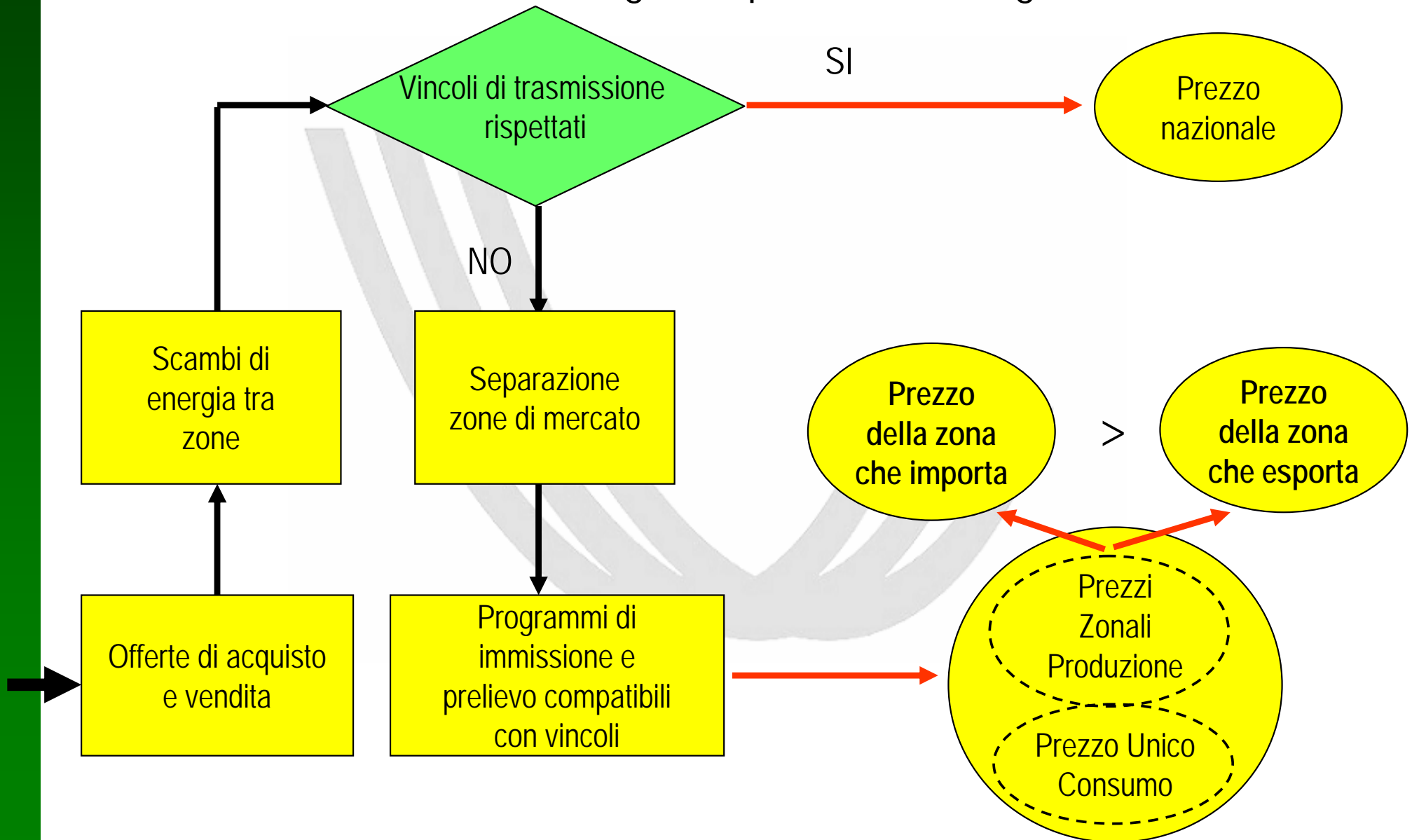
**MSD** Seduta 14:30 16:00  
Esiti 21:00



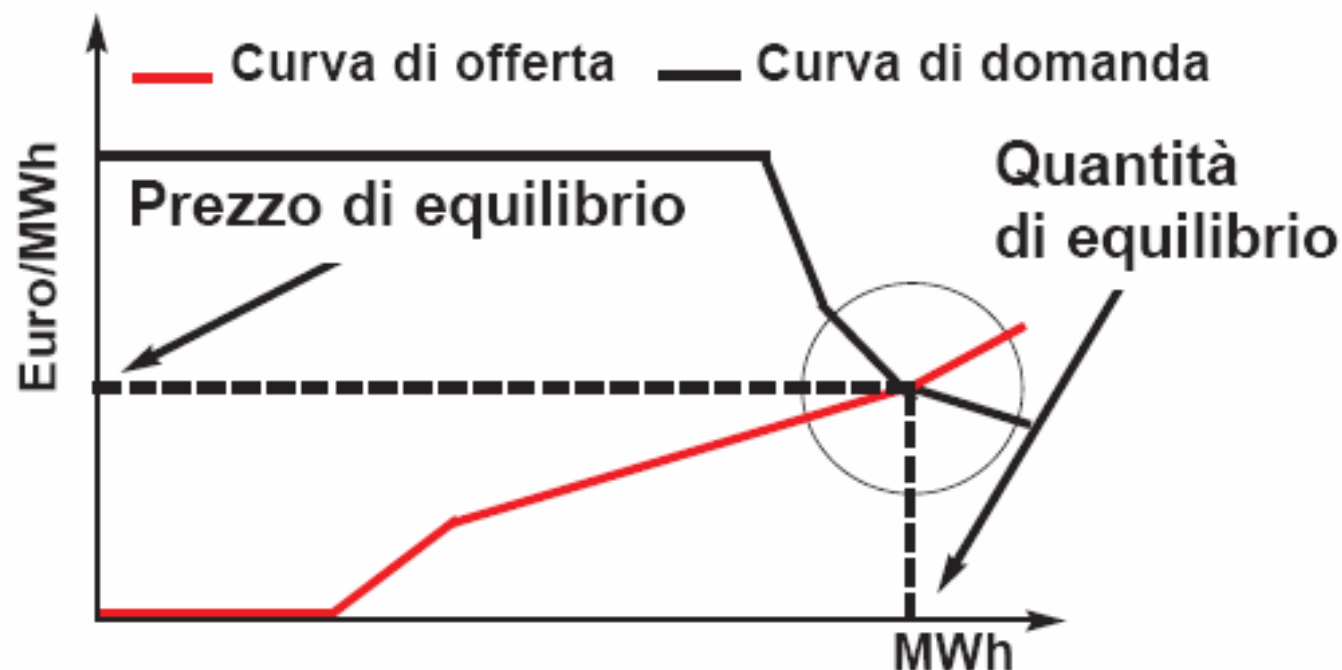


Zone geografiche con vincoli di trasmissione (limiti invernali a rete integra)

### Separazione in zone del mercato del giorno prima dell'energia

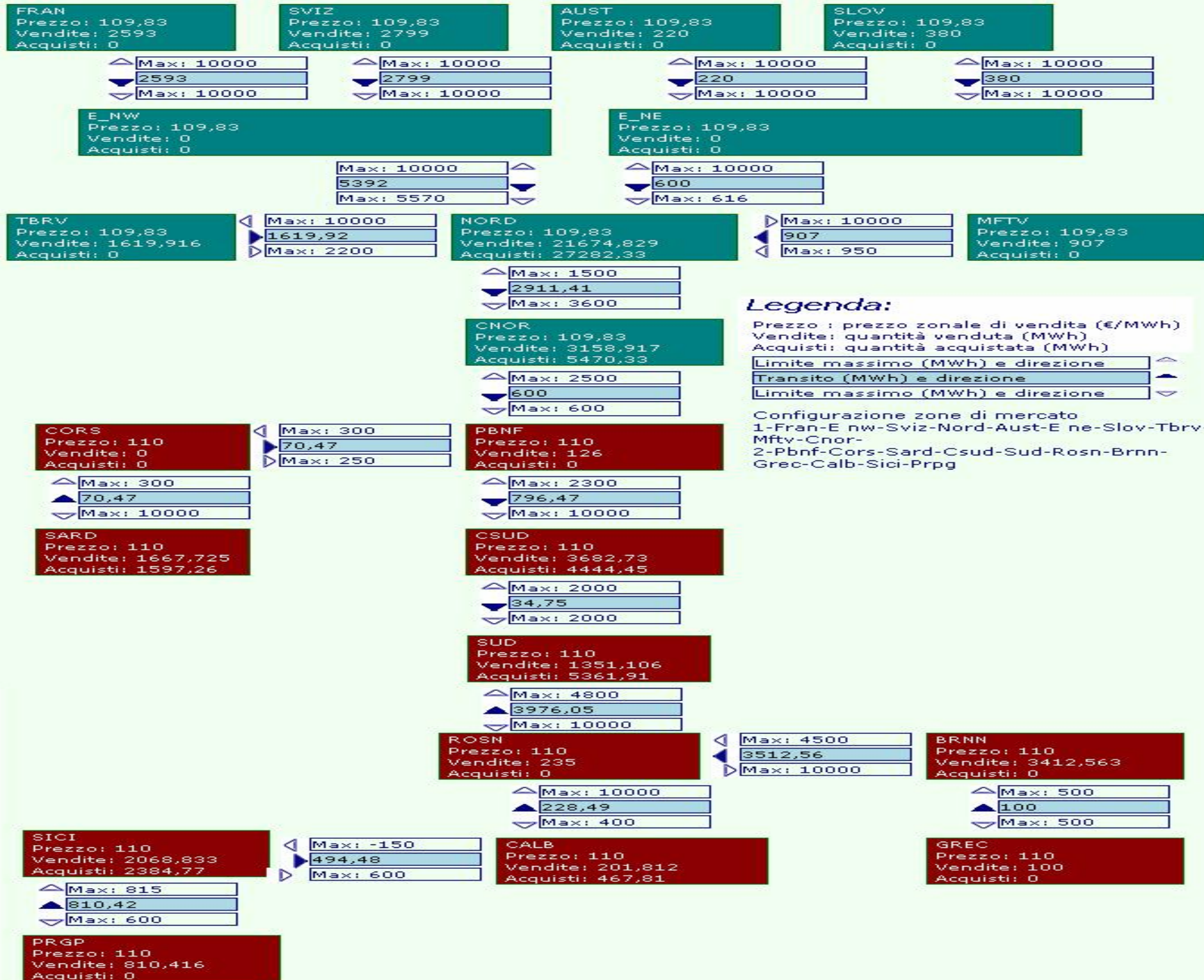


Processo di formazione del prezzo di equilibrio



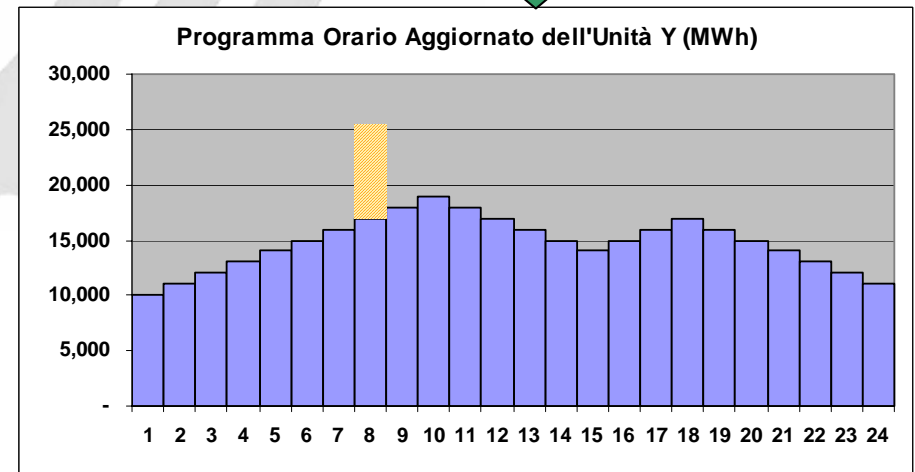
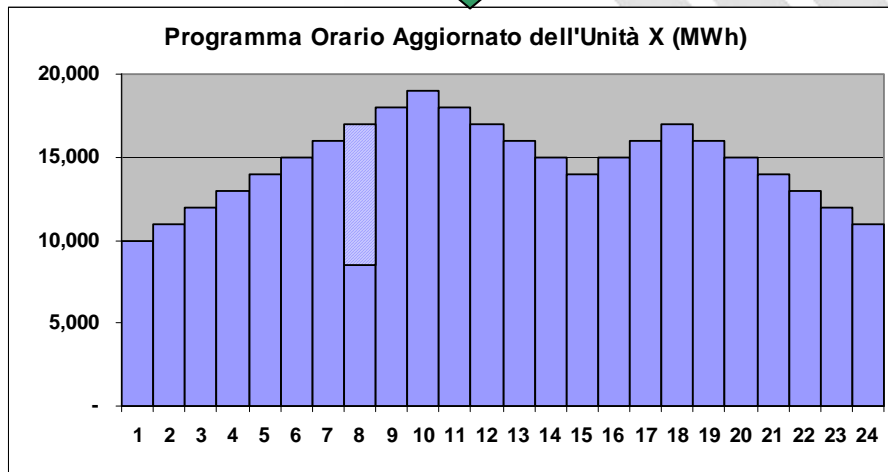
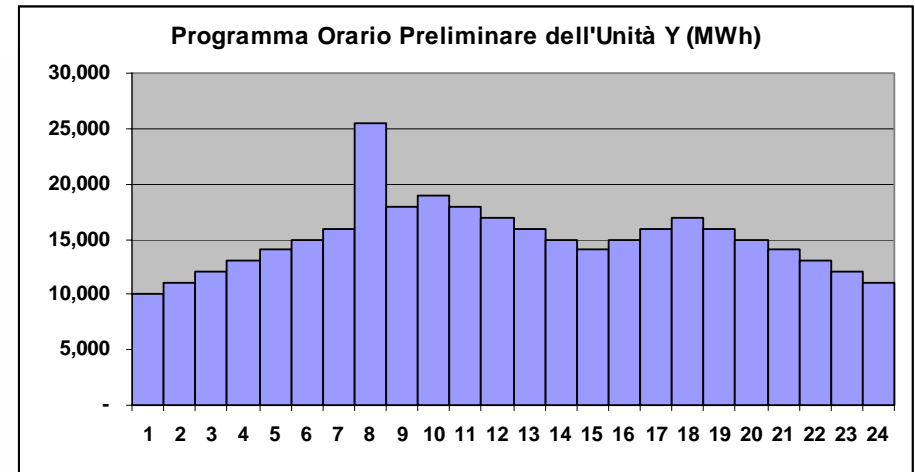
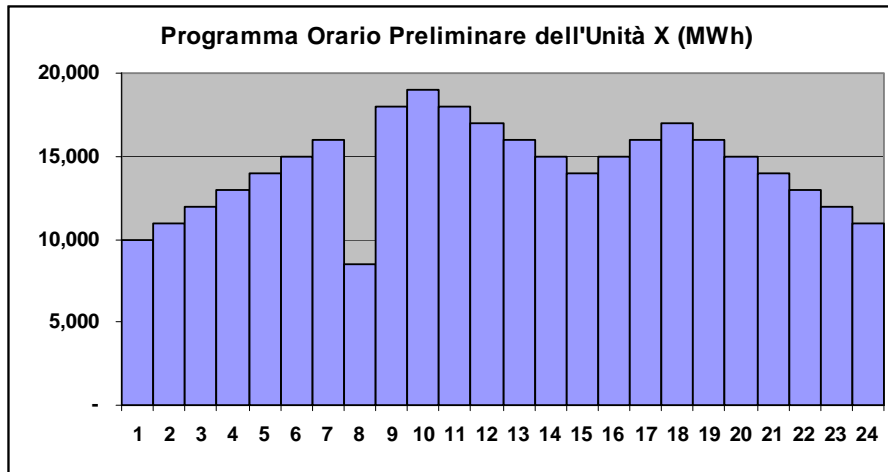
Il prezzo di equilibrio si forma sul mercato MGP e sul MA in ogni ora in corrispondenza dell'intersezione delle curve di domanda e di offerta, nel rispetto dei vincoli di transito del sistema elettrico. I prezzi sono espressi in €/MWh, le quantità in MWh.

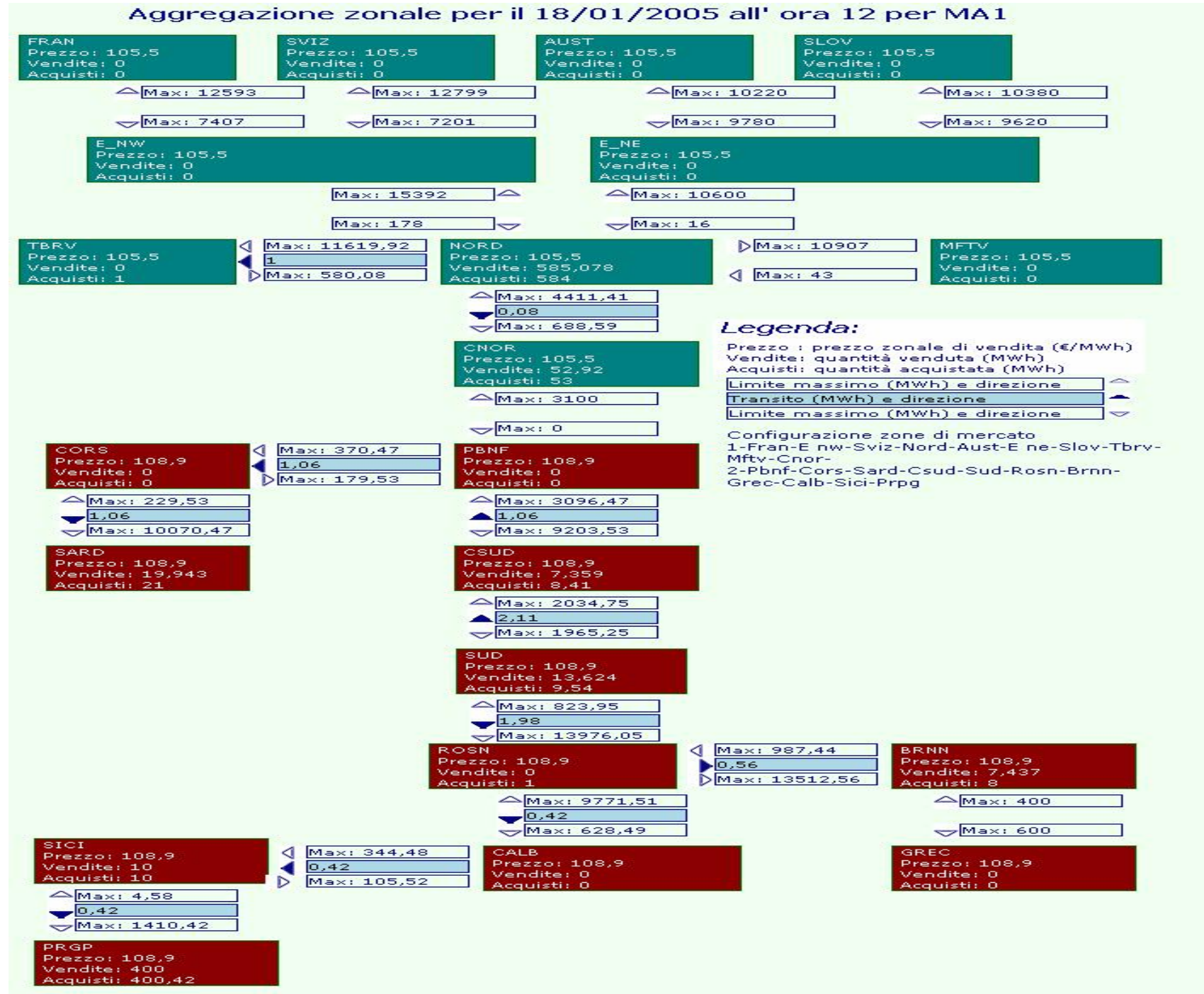
## Aggregazione zonale per il 18/01/2005 all' ora 12 per MGP





## Il mercato di aggiustamento





Il primo scambio di energia sul libero mercato è avvenuto il **31 marzo 2004**.  
Ad un anno dal suo avvio ***i risultati*** registrati sul mercato comprovano la centralità della borsa elettrica ai fini della **creazione di un mercato concorrenziale dell'energia elettrica**.

## LIQUIDITA'

La borsa elettrica italiana è ad oggi **il primo mercato non obbligatorio in Europa per *liquidità*** (definita dal rapporto tra la quantità di energia scambiata in borsa e la quantità di energia scambiata nell'intero sistema nazionale).

Dal 1° gennaio al 31 maggio 2005 è transitato attraverso il mercato elettrico il **63,8%** dell'energia elettrica scambiata nell'intero sistema nazionale.

## OPERATORI

Il numero di operatori iscritti al mercato è passato da **33** (aprile 2004) a **82** (giugno 2005).

Il numero di operativi attivi sul MGP è **56**

**QUANTITA'**

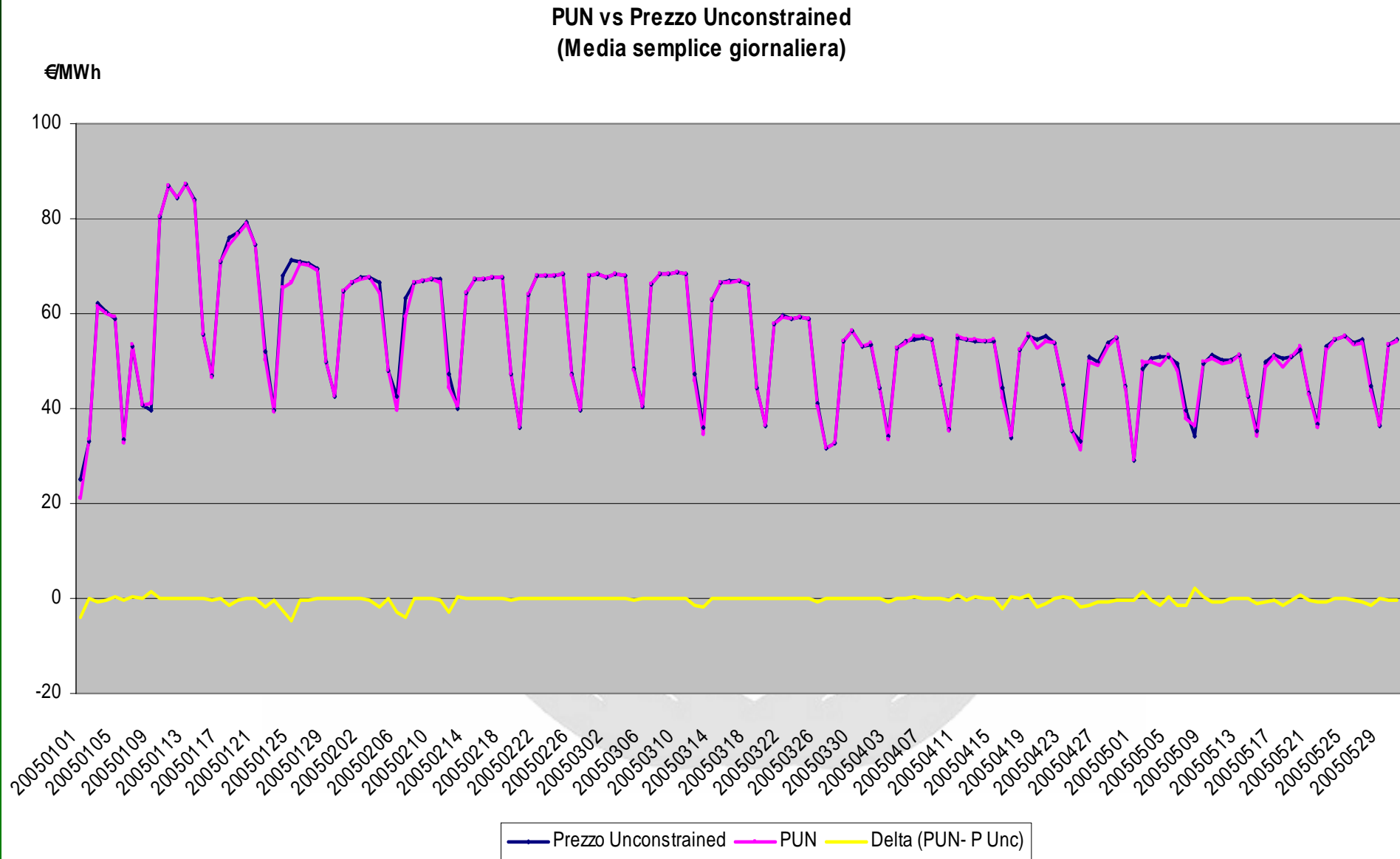
Dal 1° gennaio al 31 maggio 2005 sul mercato elettrico sono stati scambiati 84,5 TWh a fronte di un totale di energia negoziato nel sistema italia relativo allo stesso periodo di 132,5 TWh.

**PREZZO**

Nei primi 5 mesi del 2005 (da gennaio a maggio 2005) il prezzo medio è stato pari a 60,04 €/MWh.

**CONTROVALORE**

Il controvalore degli scambi dall'avvio del mercato al 31 maggio 2005 è stato pari a circa 9,2 Miliardi di Euro.

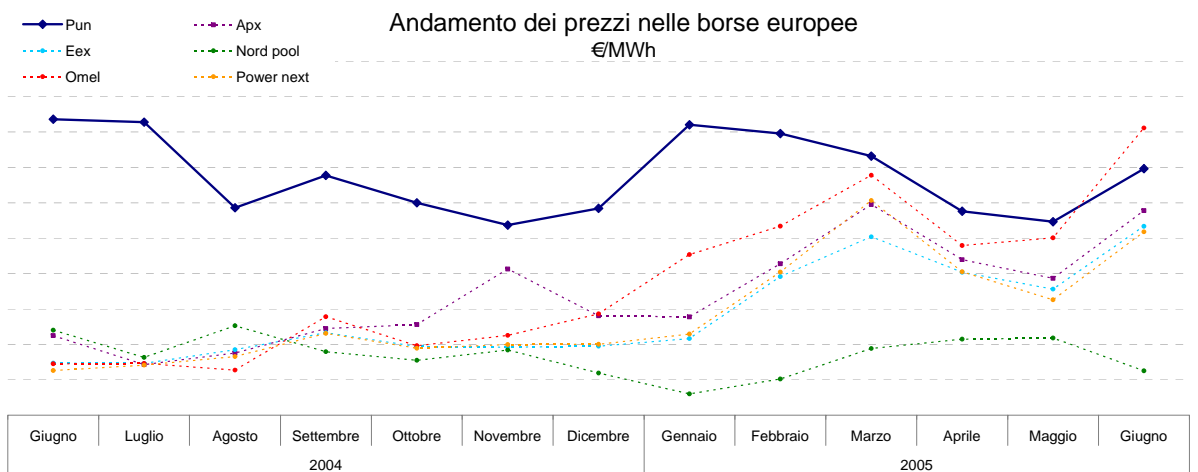
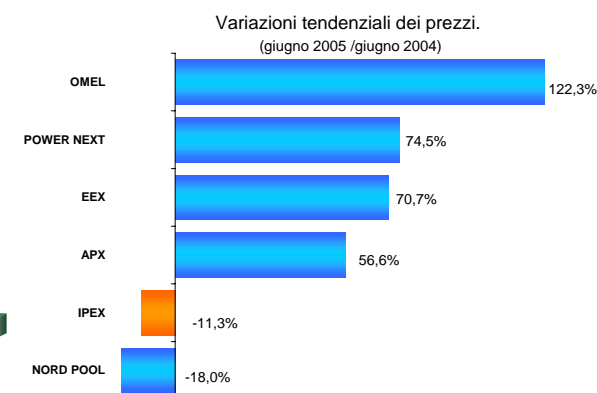
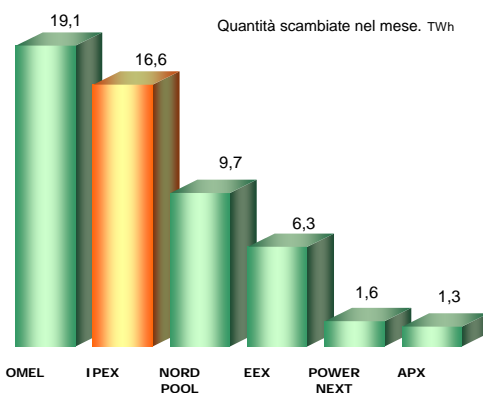
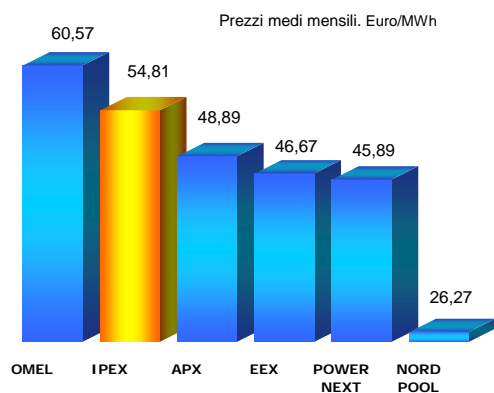


\* prezzo di equilibrio in assenza di vincoli di transito tra le zone



## Prezzo dell'energia elettrica nei mercati europei - Media aritmetica Giugno 2005

	IPEX		APX		EEX		NORD POOL		OMEL		POWER NEXT	
	€/MWh	Var vs Giugno'04	€/MWh	Var vs Giugno'04	€/MWh	Var vs Giugno'04	€/MWh	Var vs Giugno'04	€/MWh	Var vs Giugno'04	€/MWh	Var vs Giugno'04
Media Mensile	<b>54,81</b>	<b>-11,3%</b>	<b>48,89</b>	<b>56,6%</b>	<b>46,67</b>	<b>70,7%</b>	<b>26,27</b>	<b>-18,0%</b>	<b>60,57</b>	<b>122,3%</b>	<b>45,89</b>	<b>74,5%</b>
Media Lavorativo	60,72	-13,3%	55,08	55,5%	52,49	70,9%	27,27	-15,9%	66,31	130,4%	51,06	72,8%
ore di picco (7-22)	76,66	-15,7%	68,51	50,2%	63,83	66,8%	28,78	-13,6%	79,30	140,0%	62,81	68,3%
ore fuori picco	34,14	-3,0%	32,70	77,4%	33,60	85,5%	24,76	-20,0%	44,65	106,0%	31,50	90,0%
Media Festivo	41,02	-3,7%	34,44	60,9%	33,09	69,7%	23,92	-23,0%	47,19	99,4%	33,81	80,4%



II PRESENTE

Meccanismi di flessibilità

LA PAB

Dal 31 dicembre 2004 è operativa la **Piattaforma di Aggiustamento Bilaterale per la Domanda (PAB)** che consente la registrazione di scambi orari bilanciati di energia elettrica tra gli operatori che gestiscono i punti di offerta in prelievo appartenenti alla stessa zona geografica. Questa piattaforma consente a tutti i consumatori, iscritti e non al mercato elettrico, di scambiare energia e "aggiustare" gli impegni derivanti da contratti bilaterali o da acquisti sul mercato elettrico.


OPERATORI

Il numero di operatori iscritti alla PAB è 68.

QUANTITA'

Da gennaio a giugno 2005 sulla PAB sono stati scambiati 4,1 milioni di MWh

II PRESENTE



Il GME organizza e gestisce dal 2003  
il mercato dei Certificati Verdi (CV)

I *Certificati Verdi*, emessi a favore dei produttori di energia elettrica, attestano che l'energia prodotta sia generata da impianti alimentati da fonti rinnovabili. Tali certificati possono essere utilizzati dai produttori e dagli importatori di energia da fonti non rinnovabili per adempiere all'obbligo annuale di introdurre nel sistema energia generata da fonti rinnovabili. Dal 2002, infatti, produttori e importatori di energia elettrica prodotta da fonti non rinnovabili hanno l'obbligo di immettere ogni anno in rete una quota di energia elettrica prodotta da impianti alimentati da fonti rinnovabili. Tale quota è pari al 2% dell'energia elettrica prodotta o importata nell'anno precedente eccedente i 100 GWh. Dal 2004 al 2006 tale quota viene incrementata dello 0,35% annuo. La presenza di un mercato organizzato nel quale scambiare i certificati verdi consente un'allocazione efficiente delle quote produttive di energia rinnovabile.



II PRESENTE

## I RISULTATI

Dall'avvio del mercato ad oggi sono stati contrattati circa **65.500 certificati verdi** per un **controvalore** pari a circa **560 Milioni di Euro**

Il GME organizzerà e gestirà anche  
il mercato dei Titoli di Efficienza Energetica (TEE o Certificati Bianchi)

I *Titoli di Efficienza Energetica*, emessi in favore dei distributori di energia elettrica e gas, nonché in favore di società operanti nel settore dei servizi energetici (ESCO), attestano una riduzione dei consumi energetici conseguita attraverso interventi di incremento dell'efficienza energetica. Ogni certificato attesta il conseguimento di un risparmio energetico pari a 1 tep (tonnellata equivalente di petrolio). Tali titoli possono essere utilizzati per adempiere all'obbligo annuale di risparmio energetico imposto dalla normativa italiana ai distributori di energia elettrica e di gas naturale con più di 100.000 clienti finali.

Avvio del REGISTRO

*Entro il 2005*

Avvio del MERCATO

*Entro il 2005*

SEMINARI TECNICI

*10 GIUGNO 2005*

*Presentazione del registro e del mercato ai distributori obbligati e alle ESCO*

*LUGLIO 2005 – SETTEMBRE 2005*

*Incontri istituzionali con gli enti locali*

Il GME, impegnato sul fronte delle problematiche ambientali e di inquinamento, sta organizzando la **“borsa dei fumi” italiana** per lo scambio delle quote di emissioni di gas ad effetto serra

Nell'ambito del funzionamento dell'**Emission Trading System**, previsto dalla Direttiva Comunitaria 2003/87/CE e finalizzato a consentire il rispetto degli obiettivi di riduzione delle emissioni di CO<sub>2</sub> fissati dal Protocollo di Kyoto attraverso il rispetto delle quote di emissione assegnate alle imprese soggette all'obbligo, il GME sta organizzando **una sede per la contrattazione delle quote di emissione** e sta definendo le modalità di funzionamento del futuro mercato che contribuirà alla creazione del mercato europeo delle emissioni; in questo modo verrà facilitata la partecipazione all'*Emission Trading System* delle imprese, italiane e non, soggette agli obblighi di riduzione. Tale mercato consentirà di garantire **liquidità, trasparenza dei prezzi e sicurezza delle transazioni**.

[www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org)

**Gestore del Mercato Elettrico SpA**  
**Viale Maresciallo Pilsudski, 92 - 00197 Roma**  
**tel. + 39 06 8012.1 fax +39 06 8012 4519**

[info@mercatoelettrico.org](mailto:info@mercatoelettrico.org)