

The logo of the Comisión Nacional de Energía (CNE) consists of the letters 'CNE' in a white, serif font, centered within a dark green square.

**CNE**

# **MIBEL en el contexto del Mercado Interior de la Energía**

**José Sierra López**  
**Consejero de la CNE – Presidente del ERGEG RIG**

**1 de junio de 2010**

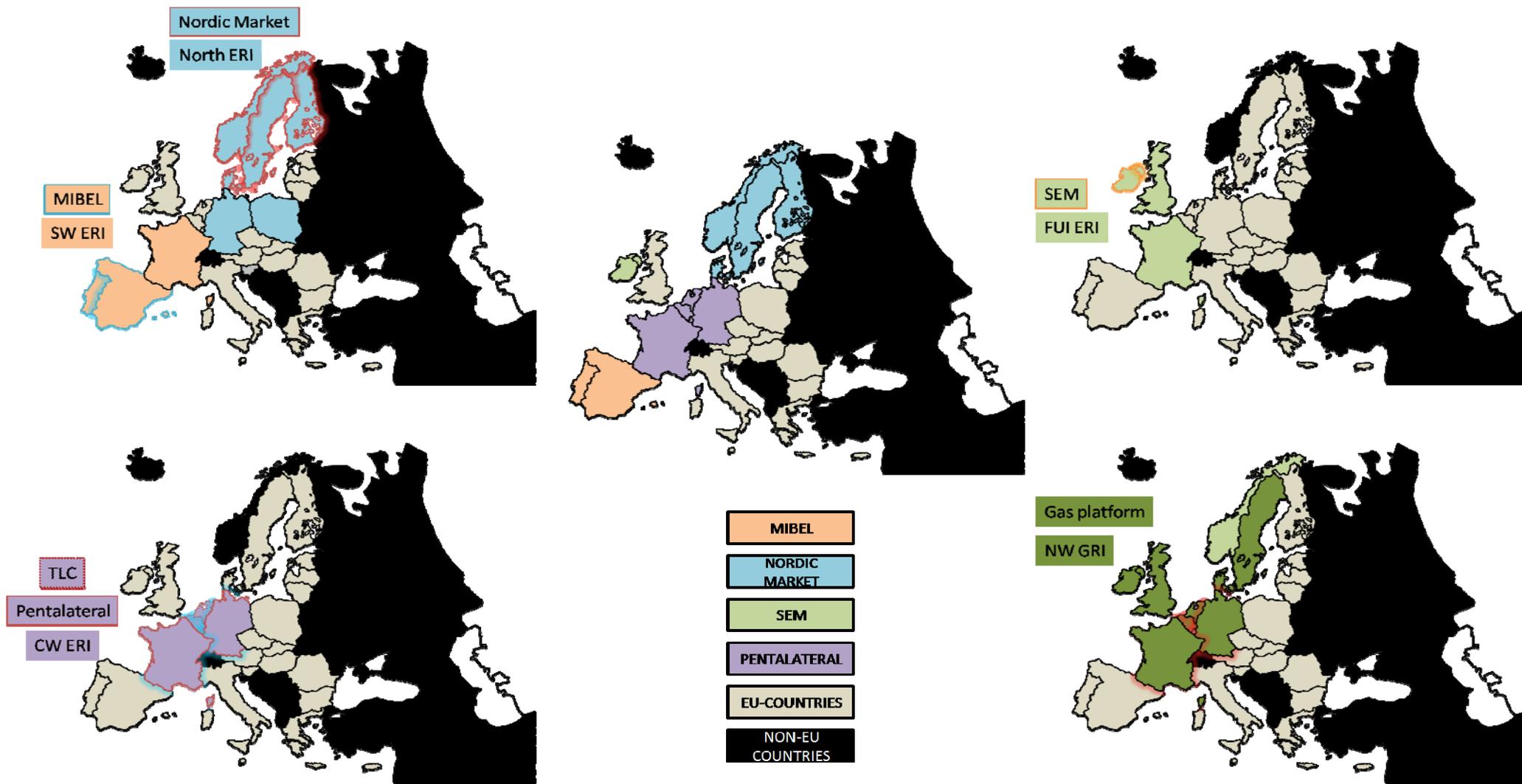
A solid dark green horizontal bar spanning the width of the slide at the bottom.

- 1. Las iniciativas regionales: ERGEG y no-ERGEG**
- 2. Papel futuro de las IRs en el contexto del Tercer Paquete.**
- 3. MIBEL en el contexto de las Iniciativas Regionales: Hacia el  
Mercado Interior de la Energía**
- 4. Conclusiones**

# 1. Las iniciativas regionales: ERGEG y no-ERGEG

- ❑ **Iniciativas Regionales del ERGEG** – Impulsadas por los reguladores europeos como paso intermedio en el proceso de creación del MIE
  - 7 mercados regionales de electricidad y 3 mercados de regionales de gas
  - Foro de Florencia; Enfoque Pan-europeo.
  
- ❑ **Otros proyectos regionales concurrentes** – Impulsados por gobiernos nacionales
  - Mercado Nórdico (Dinamarca, Finlandia, Noruega y Suecia; 1995)
  - MIBEL (España y Portugal; 2001)
  - SEM (Rep. de Irlanda y Reino Unido- Irlanda de Irlanda; 2007)
  - Gas Platform (FR, BE, NDL, DE, LU; 2007)
  - TLC (FR, BE, NDL; 2006) → Pentalateral (FR, BE, NDL, DE, LU; 2010)
  
- ❑ **Otras iniciativas relevantes** impulsadas por las partes interesadas (por operadores de red y de mercado; (ej.: EMCC y PCR)

# 1. Las iniciativas regionales: ERGEG y no-ERGEG



# 1. Las iniciativas regionales: ERGEG y no-ERGEG

---

- ❑ **Objetivos comunes** ... pero **diferente grado de priorización** (nueva capacidad de interconexión, maximización de capacidad disponible, transparencia, gestión de congestiones).
- ❑ Retos intra-regionales ... pero los proyectos presentan **cada vez una mayor dimensión inter-regional**.
- ❑ Algunos progresos son relevantes ... pero existe una necesidad de asegurar la **coherencia y convergencia** entre las regiones.
- ❑ El “Tercer Paquete” introduce la cooperación regional como un nuevo requisito ... pero la **puesta en práctica de dicha cooperación** y su coordinación suponen un desafío importante.
- ❑ En este contexto, **ERGEG crea RIG**

## 2. El futuro papel de las iniciativas regionales en el contexto del “Tercer Paquete”

### □ Directiva de Electricidad – Una dimensión regional

#### → Artículo 6. Promoción de la cooperación regional

→ “1. ... y también las autoridades reguladoras cooperarán entre sí con el fin de integrar sus mercados nacionales a **uno o más niveles regionales**, ...”

→ “2. La **Agencia** cooperará ... para garantizar la **compatibilidad** de los marcos reguladores **entre las regiones**, ...”

#### → Artículo 36. Objetivos generales de las autoridades reguladoras

→ “...b/ desarrollar **mercados regionales competitivos** y que funcionen adecuadamente en la Comunidad

#### → Artículo 38. Régimen regulador de las cuestiones transfronterizas

→ “...2. Las autoridades reguladoras cooperarán, al menos en el nivel regional, para:

→a/... fomentar los intercambios conjuntos de electricidad y la asignación de capacidad transfronteriza, ... en una **región y entre regiones** ...”

→b/ ...coordinar el desarrollo de todos los **códigos de red** ...”

→c/ ...coordinar ... las **normas que rigen la gestión de la congestión**.”

## 2. El futuro papel de las iniciativas regionales en el contexto del “Tercer Paquete”

### □ ACER Regulation

#### → Artículo 6. Tareas respecto a la cooperación de los GRTs

→ “...9. La agencia **supervisará la cooperación regional** de los gestores de redes de transporte ... y tomará debidamente **en consideración** el resultado de dicha cooperación **al formular sus dictámenes...**”

### □ De cooperación voluntaria a vinculante.

### □ Consulta Pública del ERGEG sobre el futuro papel de las IRs en el contexto del Tercer Paquete.

- La necesidad de una visión común
- Mayor involucración de los Estados
- Integrar regiones / proyectos
- Nueva arquitectura de cooperación a través de ACER

**ERGEG RIG**



**Consulta pública  
sobre el futuro papel  
de las IRs**



**Coordinación de las IRs  
por ACER**

## 2. El futuro papel de las iniciativas regionales en el contexto del “Tercer Paquete”

### □ Documento de conclusiones (Mayo 2010)

- *La necesidad de un nuevo **plan** o “marco” de futuro:*  
**programas de trabajo coherentes** y complementarios por parte de ACER, la CE, ENTSOs, regiones...
- *Mayor involucración de los **Estados Miembros**:*  
Grupos de Implementación o a reuniones específicas por separado.
- ***Integración inter-regional: sólo para temas o proyectos comunes.***  
ACER asegurará la coordinación entre regiones.
- ***No integración de las no-ERGEG en las ERGEG IRs:** necesidad de asegurar coherencia. Foros de Madrid y Florencia.*
- ***ACER** (cuando esté operativa) heredará de ERGEG el papel de **coordinación de las IRs.***

### ***3. MIBEL en el contexto de las Iniciativas Regionales: Hacia el Mercado Interior de la Energía***

#### **3.1. Situación actual de las IRs del ERGEG**

- ❑ **Avances modestos** en nuevas capacidades de **interconexión**
- ❑ **Mejoras significativas en transparencia** (misma interpretación de directrices y normativa europea). Informes de transparencia en cinco regiones (CE, CS, CW, N & SW)
- ❑ **Progreso** en relación con reglas comunes para la **asignación de capacidad a largo plazo** (p.ej: CW (2009), CE (2010), CS & SW).
  - Consenso en la UE sobre mecanismos de referencia para la gestión de congestiones a largo plazo.
  - Análisis comparativo de ERGEG sobre reglas de subastas de capacidad a largo plazo: identificar buenas prácticas y mejorar el grado de armonización de productos de largo plazo.
  - Oficina única de subasta con las mismas reglas (para varias interconexiones).

### **3. MIBEL en el contexto de las Iniciativas Regionales: Hacia el Mercado Interior de la Energía**

#### **3.1. Situación actual de las IRs del ERGEG**

- **Avances más lentos en el corto plazo. Un largo camino por recorrer.**
  - *Diario: Hacia el acoplamiento de mercados*
    - *CW/Pentalateral*
    - *CW-Northern-SW: PCR*
  - *Intradiario: modelo continuo (complementariamente por subastas)*
    - *Soluciones bilaterales; NDL-DE o NDL-BE en CW*
    - *Subastas explícitas; UK-FR*
  - *Balancing: modelo TSO-TSO.*
    - *UK-FR (Balit)*
    - *MIBEL (Proyecto en tres fases. Actualmente, en la primera fase)*
- **Cálculo de capacidad transfronteriza: Maximizar la capacidad disponible es esencial.**
  - *CW: de ATC a “Flow-based”*
  - *CE: Modelo “Flow-based” en marzo de 2009*
  - *CS, SW*

### 3. MIBEL en el contexto de las Iniciativas Regionales: Hacia el Mercado Interior de la Energía



#### 3.2. Comparación ERGEG y MIBEL

2006-2009	ERGEG RIs	MIBEL
Capacidad de Interconexión	Red	Verde
Maximizar Capacidad disponible	Verde	Verde
Transparencia	Verde	Verde
Mercado Capacidad Largo plazo	Verde	Red
CM Diario	Amarillo	Verde
CM Intradiario	Amarillo	Verde
Balancing	Amarillo	Amarillo



Avance relevante



Avance modesto



Obstáculos encontrados

### **3. MIBEL en el contexto de las Iniciativas Regionales: Hacia el Mercado Interior de la Energía**



#### **3.3. Plan de Acción 2010-2012 para la región SW del ERGEG**

- *Prioridad I. Interconexiones y capacidad de transporte disponible*
  - I.1: Plan de inversiones regional a 10 años
  - I.2: Análisis del estado actual del nuevo proyecto de interconexión ES-FR
  - I.3: Análisis del estado de las nuevas interconexiones PT-ES
  
- *Prioridad II. transparencia y gestión de la información*
  - II.1: Informe de seguimiento sobre gestión de información

### **3. MIBEL en el contexto de las Iniciativas Regionales: Hacia el Mercado Interior de la Energía**



#### **3.3. Plan de Acción 2010-2012 para la región SW del ERGEG**

- *Prioridad III. Gestión de la congestión*
  - III.1 Plataforma de subastas para derechos de largo plazo: *Es necesario acordar un producto de largo plazo coordinado para la frontera ES-PT*
  - III.2 Diario: Acoplamiento de mercados MIBEL-CWE-NordPool
  - III.3 Mejora del modelo intradiario en las interconexiones regionales
  - III.4 Balancing: acceso transfronterizo a mercados de balance
- *Prioridad IV. gestión y uso de las interconexiones*
  - IV.1. Informe regional sobre la gestión y uso de las interconexiones (datos de 2009)

## 4. Conclusiones

---

- ❑ Los proyectos regionales, ERGEG y no-ERGEG, (y MIBEL) son una realidad positiva y pragmática hacia el MIE.
- ❑ Debe asegurarse su coherencia y convergencia. La dimensión regional del tercer paquete proporciona el marco y los instrumentos adecuados.
- ❑ Los Estados Miembros son claves en el proceso y ACER debe coordinar la cooperación regional.
- ❑ **MIBEL** debe extenderse e integrarse completamente en la región SO, como puente hacia el MIE. El plan de acción 2010-2012 de la región SO marca el camino.