



XIV CONGRESO NACIONAL DE FACE

SECTOR ELÉCTRICO COYUNTURA Y DESAFÍOS

Alejandro Sruoga

Córdoba 25 de noviembre 2009

Diagnóstico

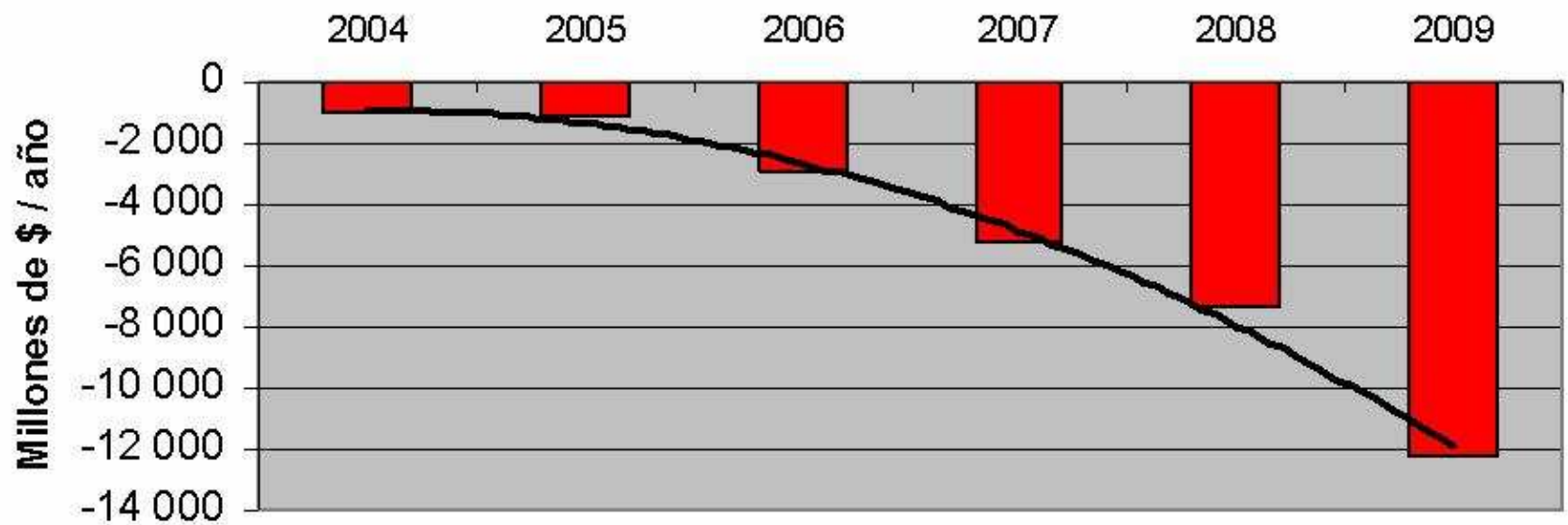
Los Problemas Urgentes

- El sostenimiento de un sistema **subsidiado** de **precios y tarifas** en la operación del MEM y en las concesiones de distribución y transmisión;
- La decisión, realización y financiamiento de **inversiones** para **ampliar** la oferta de servicios, tanto en generación, como en distribución y en transmisión; la promoción y el financiamiento de las energías limpias.

Costos y Precios en el Mercado Eléctrico

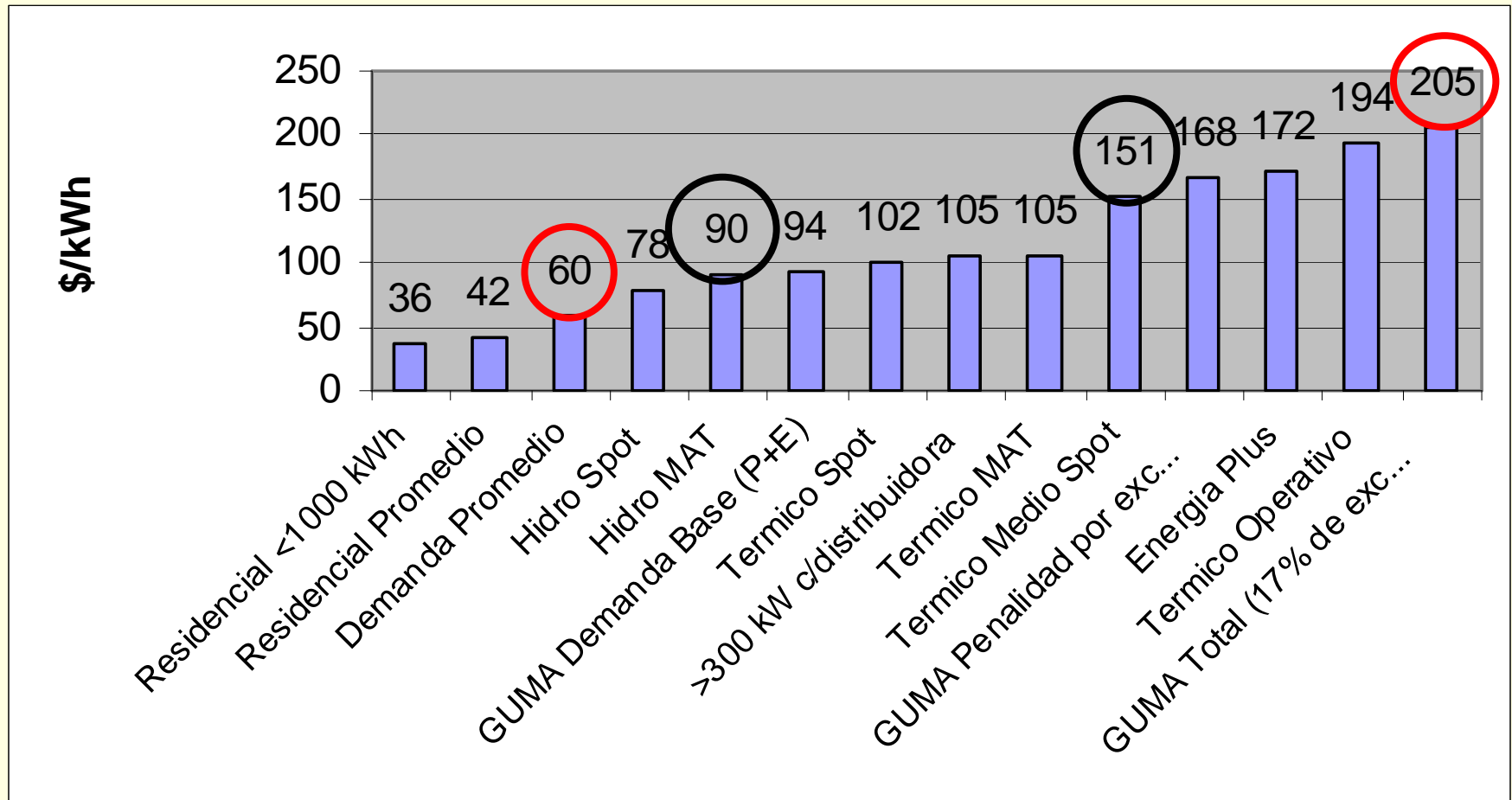


Déficit Anual en las Transacciones del Mercado Eléctrico



Déficit Operativo MEM

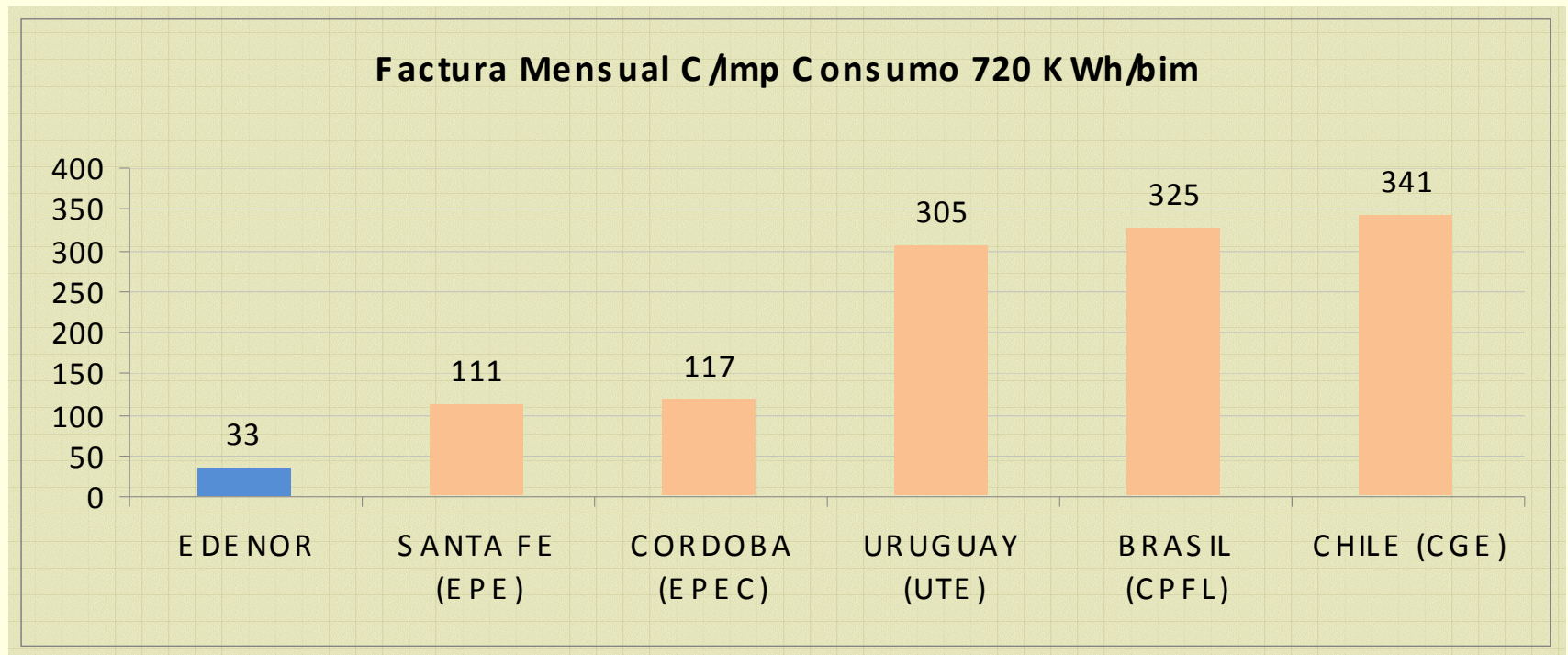
Pérdida de la Señal de Precios



STD FONINMEM 571 \$/MWh

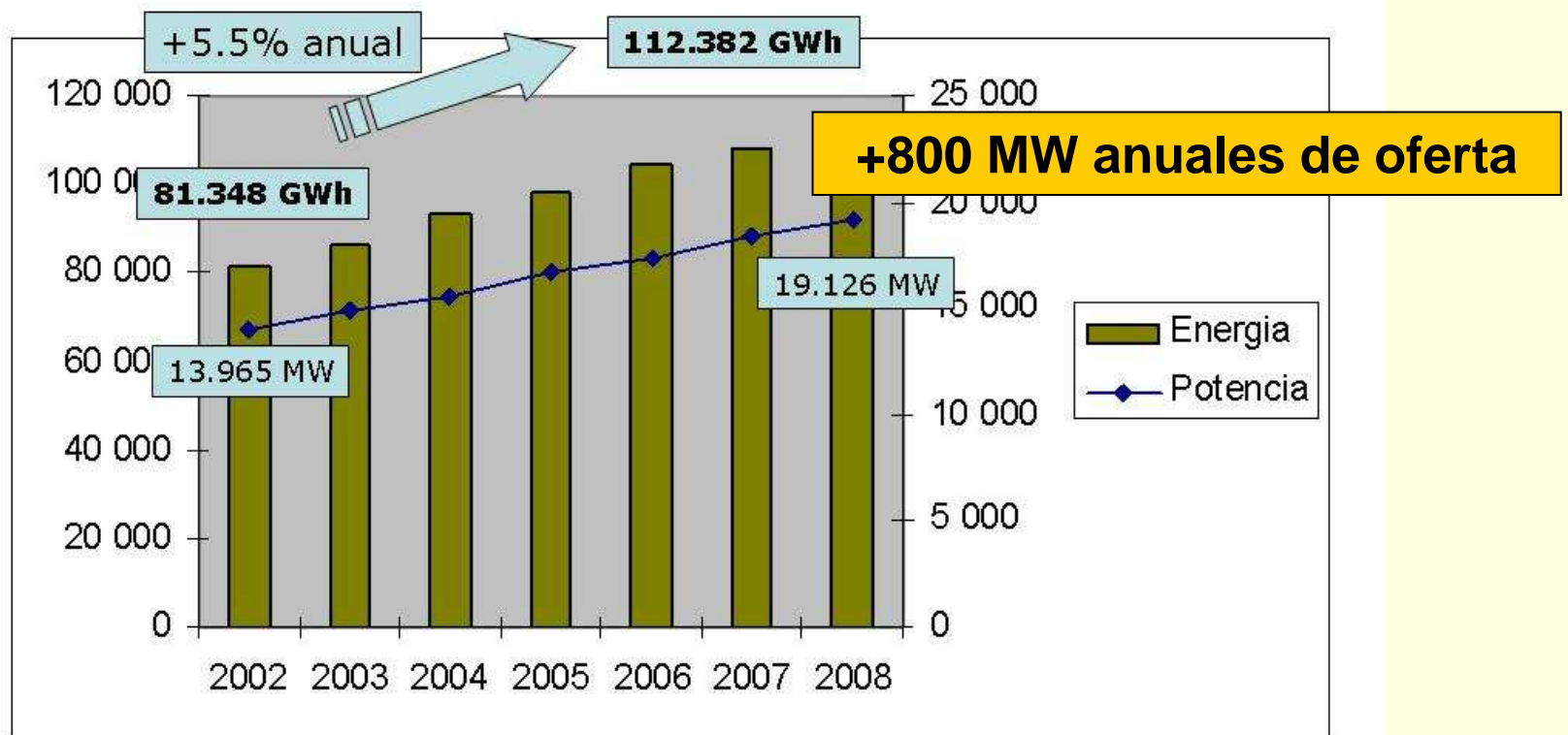
Energía Delivery 1.102 \$/MWh

Comparación Regional e Internacional



Inversiones para Aumentar la Oferta

Crecimiento de la Demanda en el Mercado Eléctrico



FONINVEMEM

Estado de Situación a Julio 2009

- La potencia operativa por central es **553 MW** San Martín y **572 MW** en Belgrano;
- El problema es el consumo del **GO en el invierno**;
- En el mes de julio 2009 el GO costó (STD) **263 MM\$**, lo que significó un costo medio de combustible de **571 \$/MWh** para ambas centrales; se generaron 461 GWh, equivalentes a **610 MW medios**.

ENERGÍA PLUS

Estado de Situación a Julio 2009

- **Sólo CT Güemes** tiene aprobados contratos en este programa; tiene registrados 286 contratos por un total de **79,2 MW** medios totales (58,9 GWh mensuales);
- Los **precios** declarados van desde 25 U\$S/MWh a 491 U\$S/MWh, con un valor medio de **45 U\$S/MWh** ó 172 \$/MWh.

ENERGÍA DELIVERY

Estado de Situación a Julio 2009

- A julio de 2009 hay 23 contratos activos, totalizando **116,5 MW** medios (86,7 GWh mensuales).
- Los precios publicados van desde 223 U\$S/MWh a 119.808 U\$S/MWh, con un valor medio de **290 U\$S/MWh** (1.102 \$/MWh).
- En el mes de julio 2009 el programa demandó un gasto al Estado de **95,6 MM\$** (incrementó el déficit), y los resultados en cuanto a la incorporación de nueva oferta, fueron los 116,5 MW.

Conclusiones

Desafíos en el Sector Eléctrico

- **Normalizar** el sistema de señales económicas para incentivar decisiones eficientes y eficaces de la demanda y la oferta: **precios** del MEM y **tarifas** de las concesionarias;
- **Perfeccionar** el sistema de **subsídios** para lograr una operación sustentable en el tiempo, y el acceso irrestricto (no discriminatorio) de los usuarios;
 - **Reinventar** las relaciones Estado-Agentes para incentivar y financiar las **inversiones** de expansión de la oferta que necesita la generación, la distribución y la transmisión, incluyendo las **energías limpias**;