



XV Reunión Anual
Abril 2011, Rep. Dominicana

**La Supervisión de los Mercados
Liberalizados y Actividades Reguladas :
CASO DOMINICANO**



Contenido

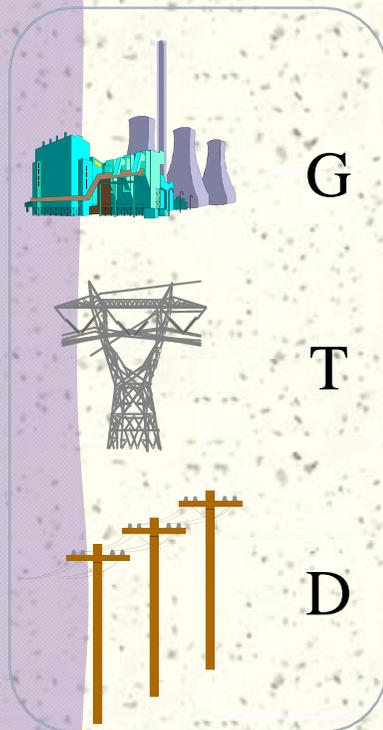


- Supervisión post-capitalización
- Herramientas del Marco
- Regulatorio** para la Supervisión
- Estado de la Supervisión
- Desafíos SIE como supervisor

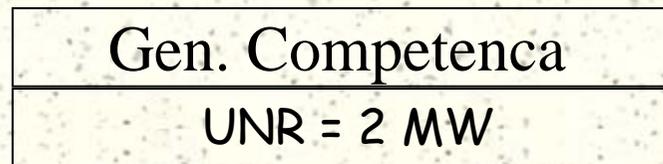
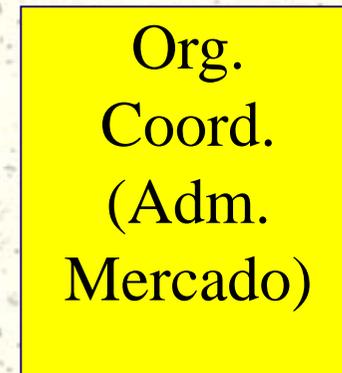
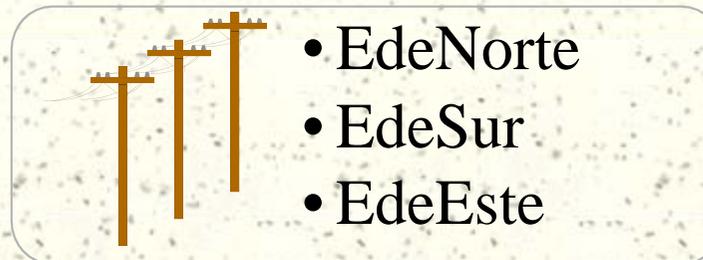
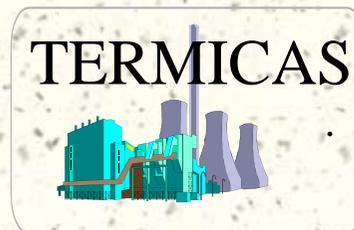
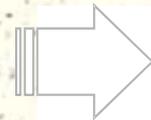
REESTRUCTURACION DEL SECTOR - 1998 (Capitalización)

Sistema Integrado

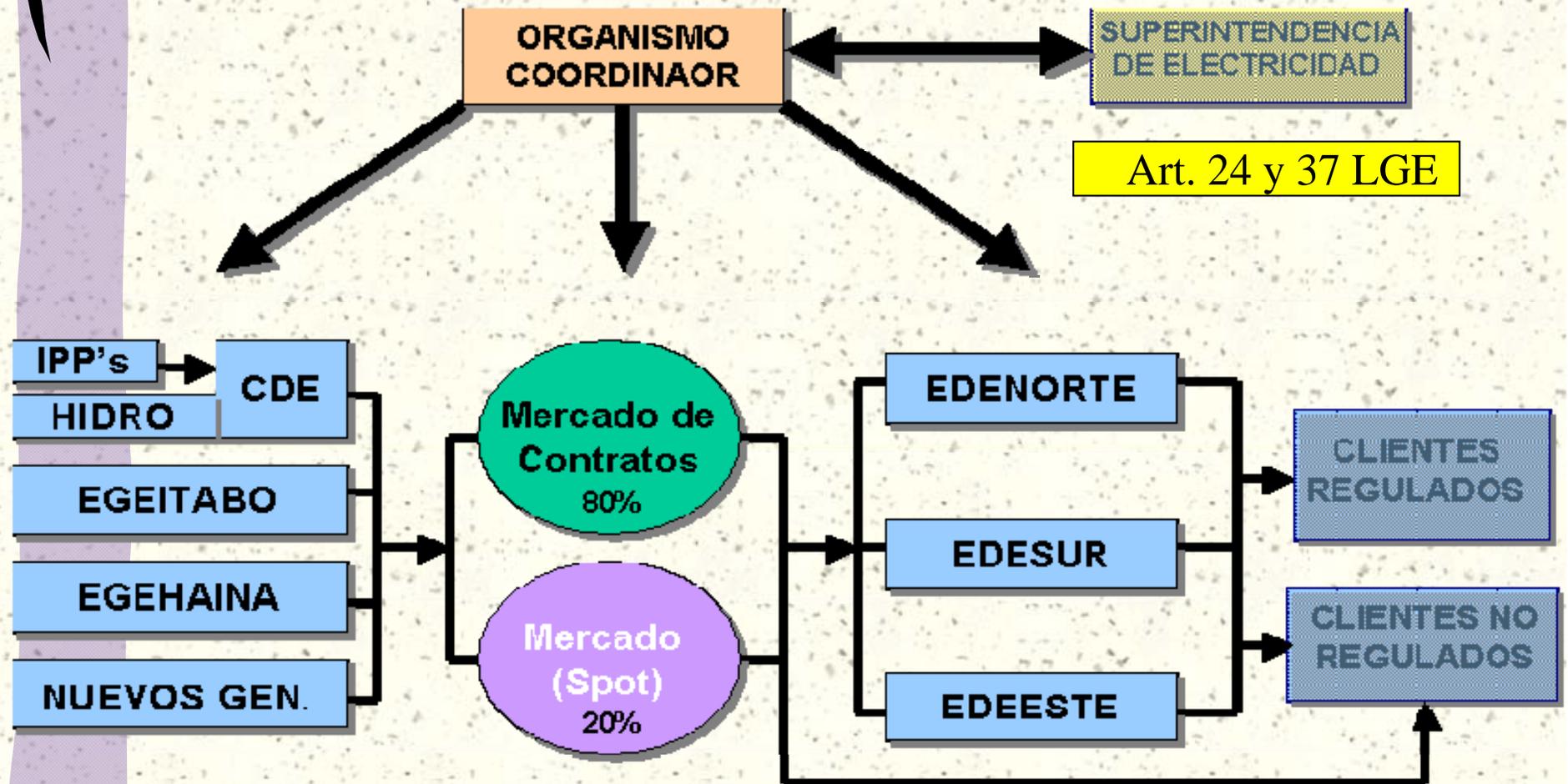
*Separación Actividades.
Nuevos Agentes*



Control Estatal



Supervisión SIE en el MEM



Marco Regulatorio Vigente

- Libre Acceso a la Red.
- Generación en Competencia.
- Pago P. Firme por disponibilidad pico anual
- Exclusividad en Negocio de Transmisión.
- Exclusividad en Negocio Hidroeléctricas (Participación privada hasta 5 MW)
- Exclusividad en Zonas Concesión
- Liberalización (UNRs) con Demanda 1 MW.

Medios Específicos de la Ley para Supervisión del Regulador en MEM

Presidencia y poder de veto en Consejo OC

Fijación de peaje de transmisión

Libre acceso a instalaciones de agentes

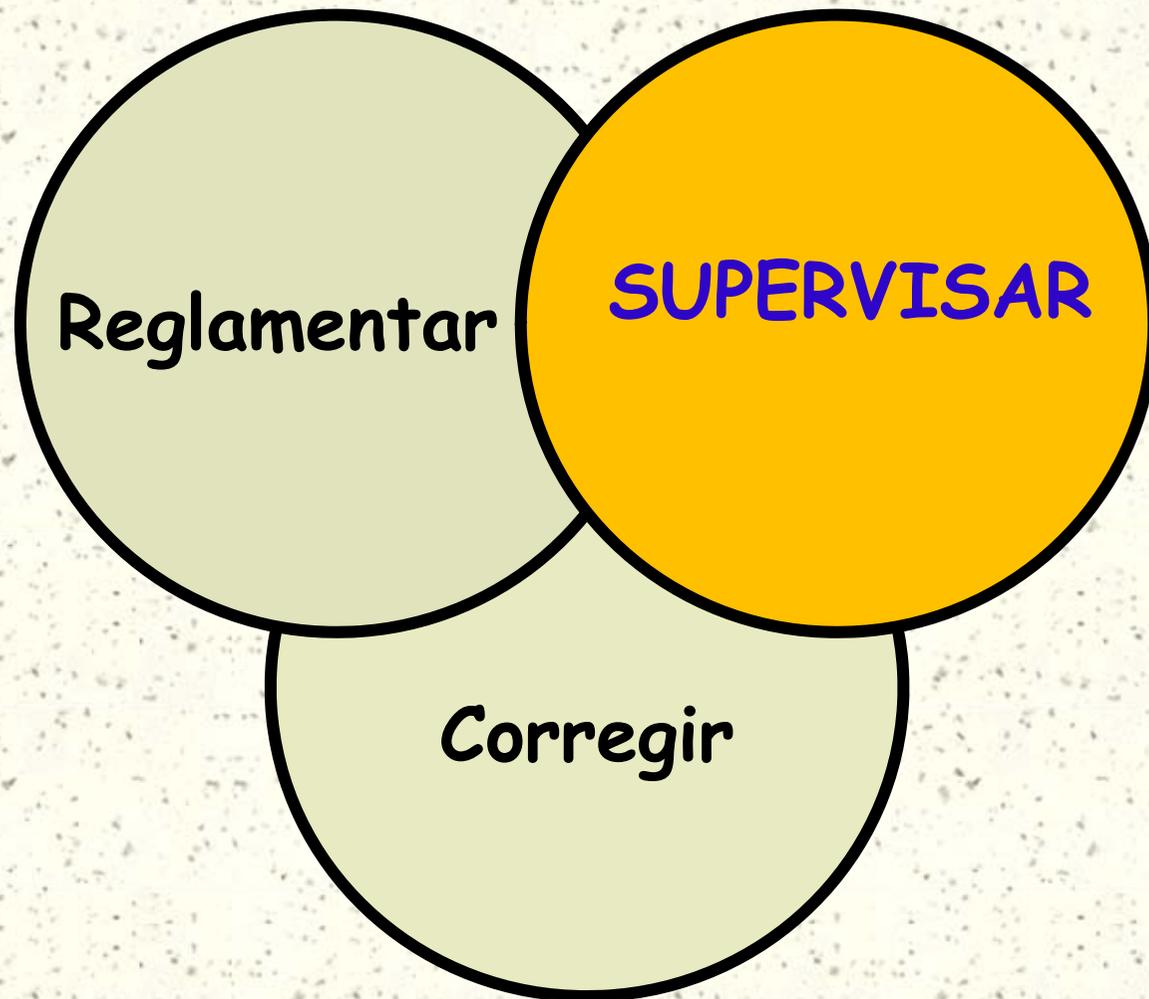
Autoridad para auditar costos de producción

Poder para reglamentar calidad de servicio, servicios auxiliares, y otros.

Penalidad por no entrega reiterada de información solicitada por SIE o CNE.

- 360,000-600,00 US\$;
- 600,000-1.2 MMUS\$ (reincidencia).

Las Funciones del Regulador ...



¿HERRAMIENTAS PARA SUPERVISION?

(1) Normativa

... y

(2) **!Mas que normativa!**



“ interés público

armonización

”

Juan A. Legisa
*Apuntes sobre la Institucionalidad de la
Regulación Energética*



“

músico

está

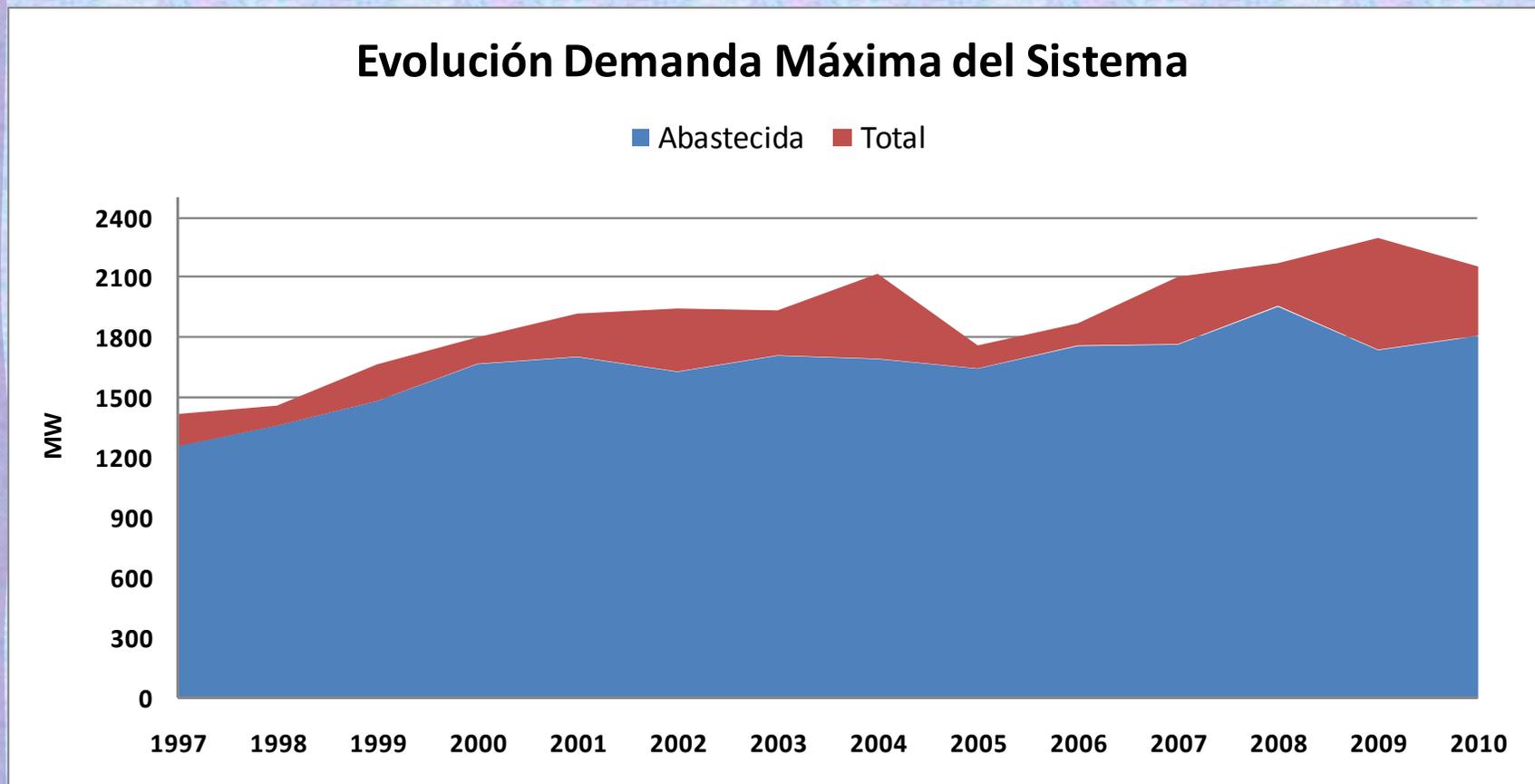
”.

Prof. Ravelo de la Fuente



PINCELADAS DEL
MERCADO ELECTRICO
MAYORISTA LOCAL

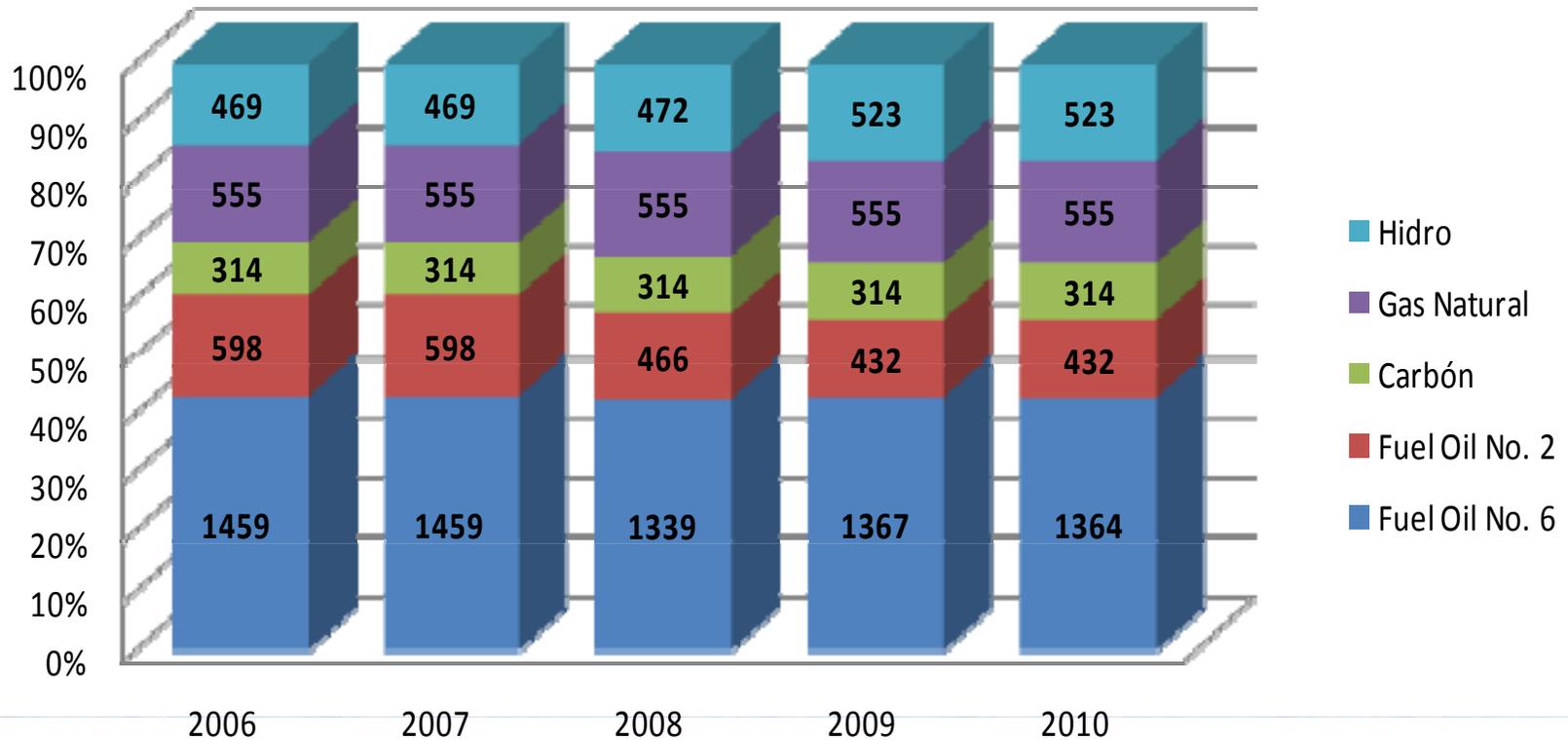
Demanda Máxima



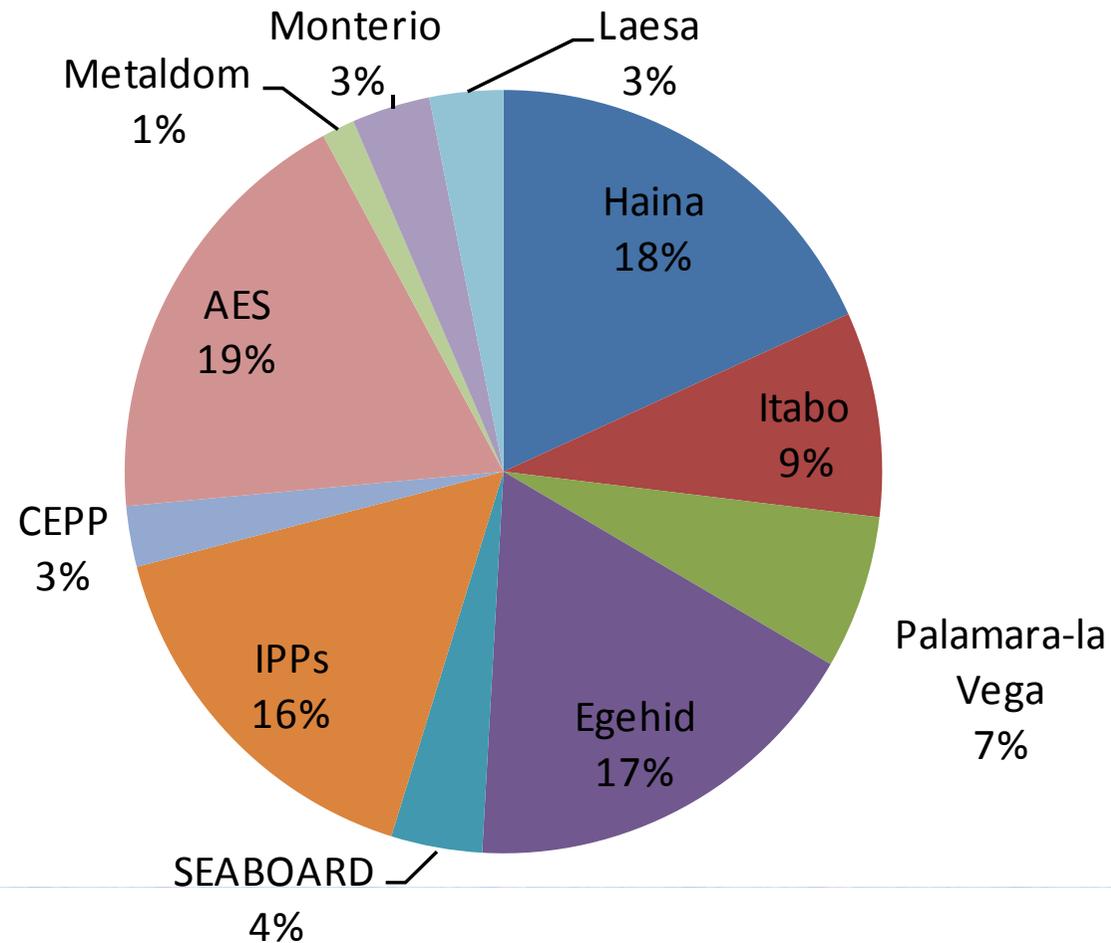
Capacidad Instalada

Instalada : 3,188 MW; Efectiva : 2,600 MW

Participación Tipo de Combustible en Capacidad Instalada



Distribución Porcentual Capacidad Instalada



Concentración en Mercado

Muestra Dic-2010

Indice Hirschman-Herfindahl (HHI)

| Calculo del HHI Mercado Eléctrico RD | | | |
|---|------------|-------------------|----------------|
| Empresa | Gwh/mes | Participación (A) | A ² |
| AES | 456 | 47.4% | 2,243 |
| EGEHAINA | 157 | 16.3% | 267 |
| CDEEE | 144 | 14.9% | 222 |
| MONTE RIO | 42 | 4.3% | 19 |
| UNION FENOSA | 75 | 7.7% | 60 |
| CEPP | 30 | 3.1% | 10 |
| LAESA | 52 | 5.4% | 29 |
| METALDOM | 8 | 0.8% | 1 |
| TOTALES | 963 | 100.0% | 2,849 |

Demanda Máxima Distribuidoras y Potencia Contratada 2011

POTENCIA Y PROPORCIONES DE ENERGÍA CONTRATADAS EN FUNCIÓN DE LA DEMANDA ESTIMADA
VALORES VIGENTES EN FEBRERO 2011

| COMPRADOR | VENDEDOR | POTENCIA CONTRATADA MW | POTENCIA CONTRATADA % | DEMANDA MÁX. ESTIM. A PRINCIPIO DE AÑO MW | PROPORCIÓN CONTRATADA % |
|-----------------|------------|---------------------------|--------------------------|---|----------------------------|
| EDEESTE | ITABO | 50.0 | | | 9.251% |
| EDEESTE | HAINA | 50.0 | | | 9.251% |
| EDEESTE | CDEEE | 45.0 | | | 8.326% |
| EDEESTE | DPP | 210.0 | | | 38.855% |
| EDEESTE | AES ANDRÉS | 50.0 | | | 9.251% |
| Subtotal | | 405.0 | 31.8% | 540.4700 | 74.934% |
| EDENORTE | ITABO | 91.0 | | | 15.848% |
| EDENORTE | HAINA | 112.0 | | | 19.506% |
| EDENORTE | CDEEE | 118.0 | | | 20.522% |
| EDENORTE | LA VEGA | 70.0 | | | 12.191% |
| EDENORTE | CEPP | 50.0 | | | 8.708% |
| Subtotal | | 441.0 | 34.6% | 574.1904 | 76.775% |
| EDESUR | ITABO | 109.0 | | | 19.128% |
| EDESUR | HAINA | 138.0 | | | 24.217% |
| EDESUR | CDEEE | 100.0 | | | 17.549% |
| EDESUR | PALAMARA | 80.0 | | | 14.039% |
| Subtotal | | 427.0 | 33.5% | 569.8474 | 74.933% |

PROPORCIÓN CONTRATADA = POTENCIA CONTRATADA / DEMANDA MAXIMA ESTIMADA (MEDIDOS EN BARRAS DEL DISTRIBUIDOR)

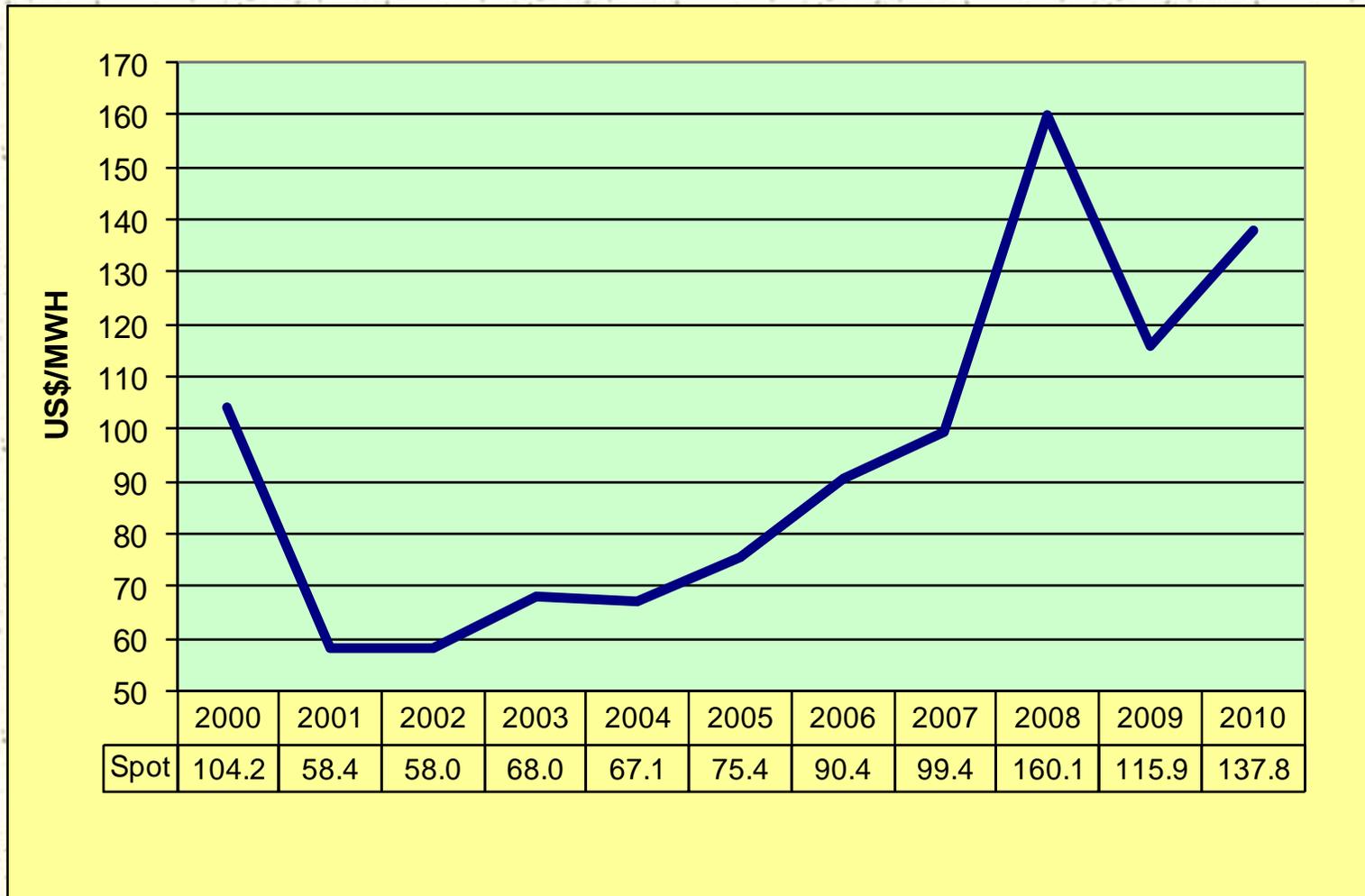
Lista de Merito
Ultima semana
ene 2011

CMg Tope
Abril 2011
212 US\$/MWh

Precio Máquina
Mas cara
Abril 2011
306 US\$/MWh

| Orden | Unidad de Generación*** | Potencia Disponible | Potencia Disponible Acumulada | Costo Variable de Despacho |
|-------|-------------------------|---------------------|-------------------------------|----------------------------|
| | | (MW) | (MW) | (US\$/MWh) |
| 1 | AES ANDRES | 303.0 | 303.0 | 36.08 |
| 2 | LOS MINA 6 | 105.0 | 408.0 | 56.13 |
| 3 | LOS MINA 5 | 105.0 | 513.0 | 57.30 |
| 4 | ITABO 2 | 120.0 | 633.0 | 64.65 |
| 5 | BARAHONA CARBON | 44.0 | 677.0 | 67.91 |
| 6 | ITABO 1 | 100.0 | 777.0 | 69.59 |
| 7 | SULTANA DEL ESTE | 82.0 | 859.0 | 107.30 |
| 8 | METALDOM | 35.0 | 894.0 | 108.79 |
| 9 | ESTRELLA DEL MAR | 72.0 | 966.0 | 113.24 |
| 10 | CEPP 2 | 45.7 | 1,011.7 | 120.59 |
| 11 | MONTERIO | 86.0 | 1,097.7 | 121.34 |
| 12 | PALAMARA | 95.6 | 1,193.3 | 121.86 |
| 13 | PIMENTEL 1 | 31.6 | 1,224.9 | 122.04 |
| 14 | PIMENTEL 2 | 28.0 | 1,252.9 | 122.47 |
| 15 | ESTRELLA DEL NORTE | 37.3 | 1,290.2 | 123.10 |
| 16 | LA VEGA | 92.0 | 1,382.2 | 123.76 |
| 17 | CEPP 1 | 17.1 | 1,399.3 | 125.06 |
| 18 | SAN FELIPE | 185.0 | 1,584.3 | 164.58 |
| 19 | HAINA 4 | 50.0 | 1,634.3 | 198.06 |
| 20 | SAN PEDRO VAPOR | 22.0 | 1,656.3 | 214.39 |
| 21 | HAINA 1 | 32.0 | 1,688.3 | 221.50 |
| 22 | PUERTO PLATA 2 | 25.0 | 1,713.3 | 226.68 |
| 23 | RIO SAN JUAN | 2.5 | 1,715.8 | 237.05 |

Precios del Spot 2000-2010



Consumo de los Usuarios No Regulados

Cantidad de UNR : 60
Consumo : 10% Retiro Total

DESAFIOS DE LA SUPERVISION

- # **Debilidades** por ausencia de normativa.
- # **Debilidades** por no aplicación normativa.

Remunerar Transmisión - Calidad Servicio

Exigir Contratos Compra Energía LP

Auditar Minimos Tecnicos y TMOL

Reglamentar Penalización Desviaciones

DESAFIOS DE SUPERVISION MEM LOCAL :

- # Sistema Monitoreo MEM mas efectivo
- # Monitorear Calidad Regulación Frecuencia
- # Implementar normativa Reg. Tensión
- # Rigurosidad dad en Penalización Desacatos.
- # Supervisión efectiva de Sistemas Aislados
- # Auditar Costos de Producción

<< 5 Estudios con apoyo Banco Mundial >>

DOS ANOTACIONES PARA UNA REFLEXION

Anotación 1 :

Douglas North : Reglas formales vs
Reglas informales. **Paciencia.**

Anotación 2 :

Apóstol Pablo :

La Autosupervisión del Regulador
("Cuídate de ti mismo"). **Honestidad.**



MUCHAS GRACIAS