



Elektra Noreste, S.A.

EL MERCADO REGULADO DE DISTRIBUCION Y LOS GRANDES CLIENTES

Octubre, 2009



Marco Legal y Regulatorio

TARIFAS

- **Generación:** precios no regulados.
- **Transmisión y Distribución:** precios regulados. Cada 4 años se establecen las tarifas con base en empresas compradoras + una tasa de retorno regulada por Ley 6. Ajustadas cada seis meses con base en la inflación y el costo de generación.

RESTRICCIONES DEL MERCADO

Generadores:

- No pueden tener Control de una distribuidora.
- No pueden tener en concesiones mas del 40% del consumo nacional.

Distribuidores:

- No pueden tener el control de plantas de generación con una capacidad mayor al 15% de su demanda.
- No pueden tener más del 50% de los clientes del país, a menos que la ASEP lo autorice.

EL NEGOCIO DE ELEKTRA

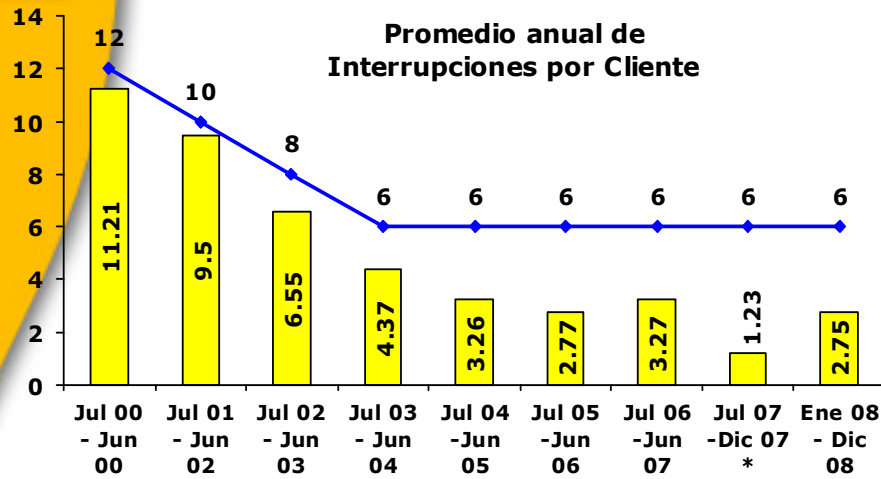
- **Distribución de Energía.**
- **Comercialización de Energía.**
- **Alumbrado Público.**

“Operamos una Red de Postes y Cables”

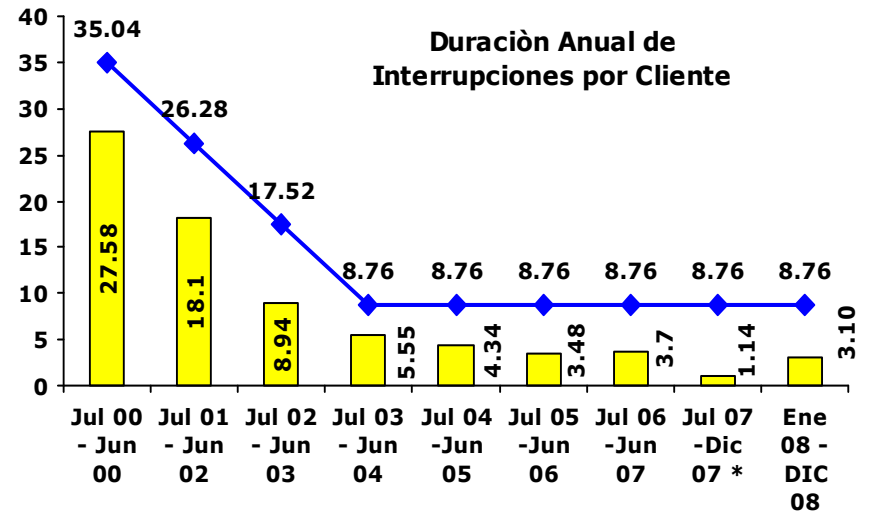


CALIDAD DE SERVICIO: TECNICO

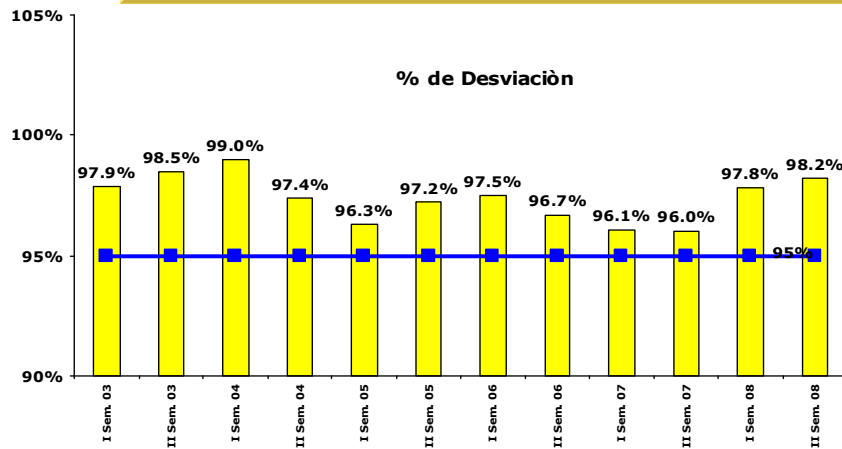
SAIFI



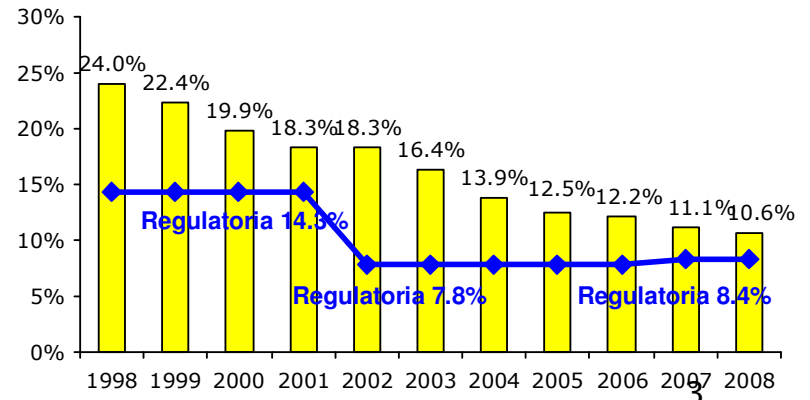
SAIDI



Voltage



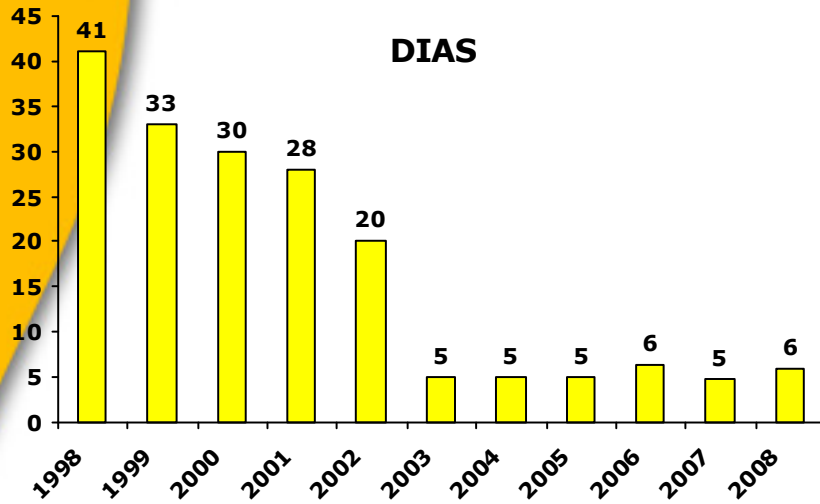
PÉRDIDAS DE DISTRIBUCIÓN



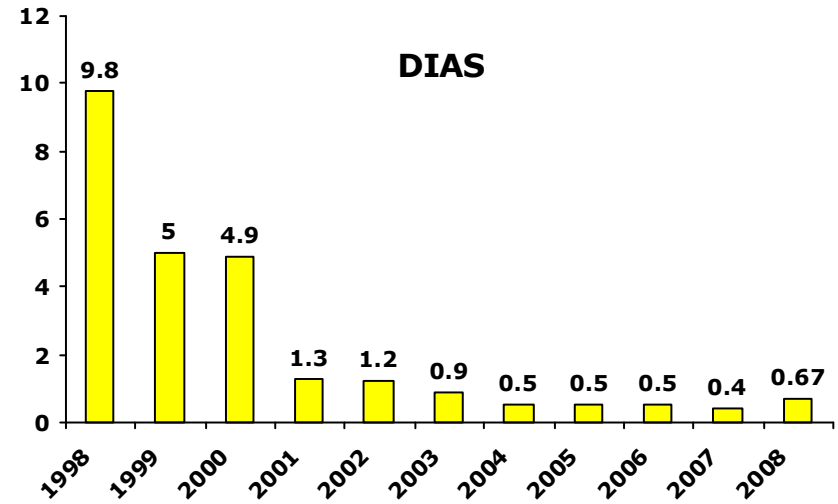


CALIDAD DE SERVICIO: COMERCIAL

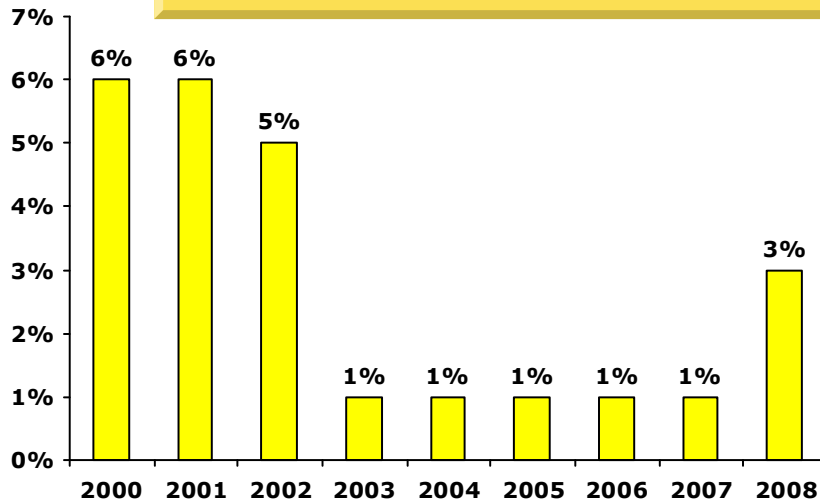
TIEMPO DE NUEVAS CONEXIONES



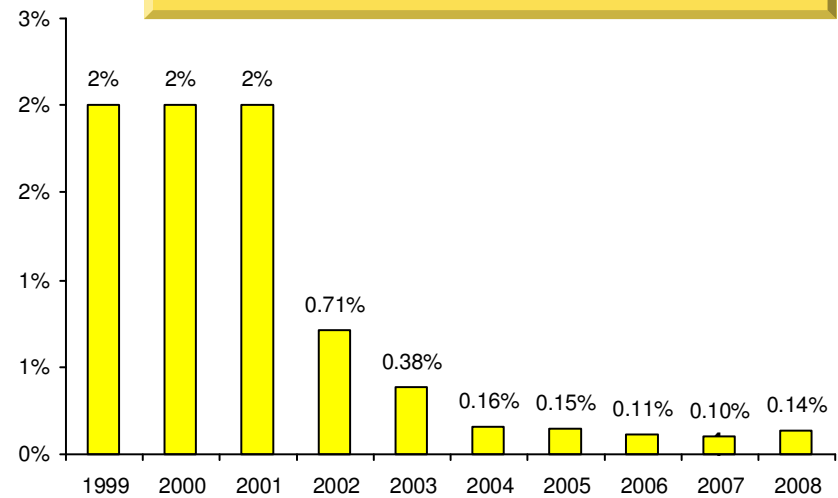
TIEMPO DE LAS RECONEXIONES



FACTURAS PROMEDIADAS



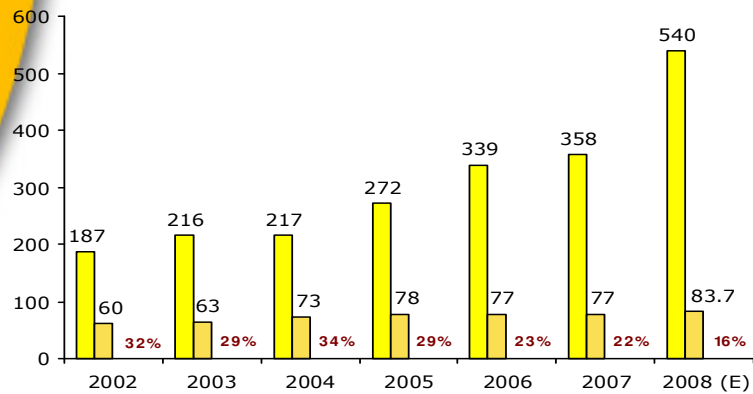
REFACTURAS



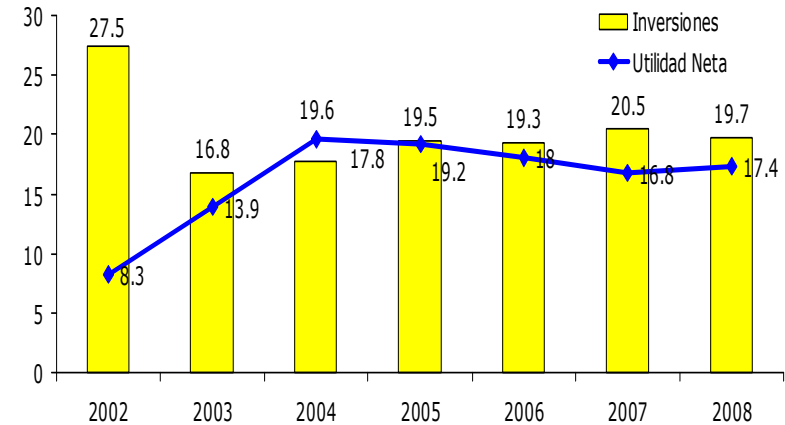


INGRESOS VS INVERSIONES

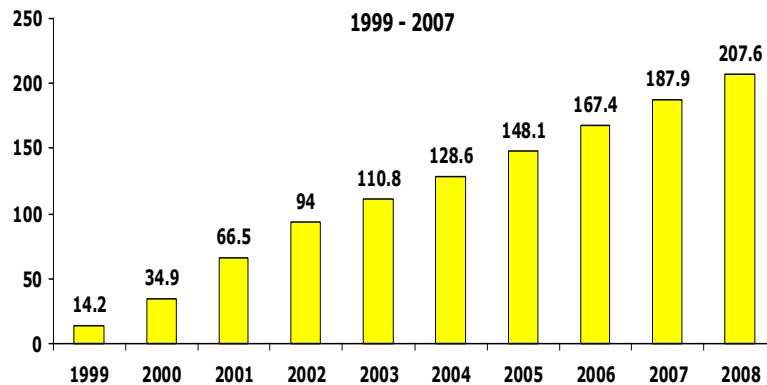
FACTURACIÓN TOTAL vs. INGRESO DE LA DISTRIBUIDORA (\$ MM)



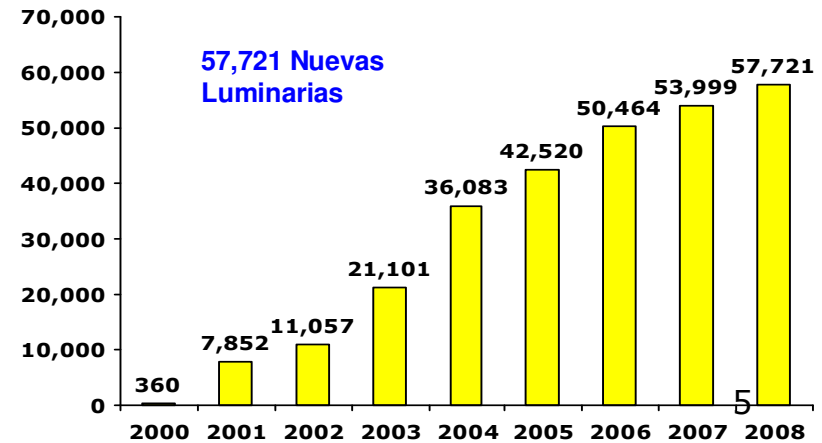
INVERSIONES ANUALES VS. UTILIDAD NETA - \$ MM



INVERSIONES ACUMULADAS - \$ MM

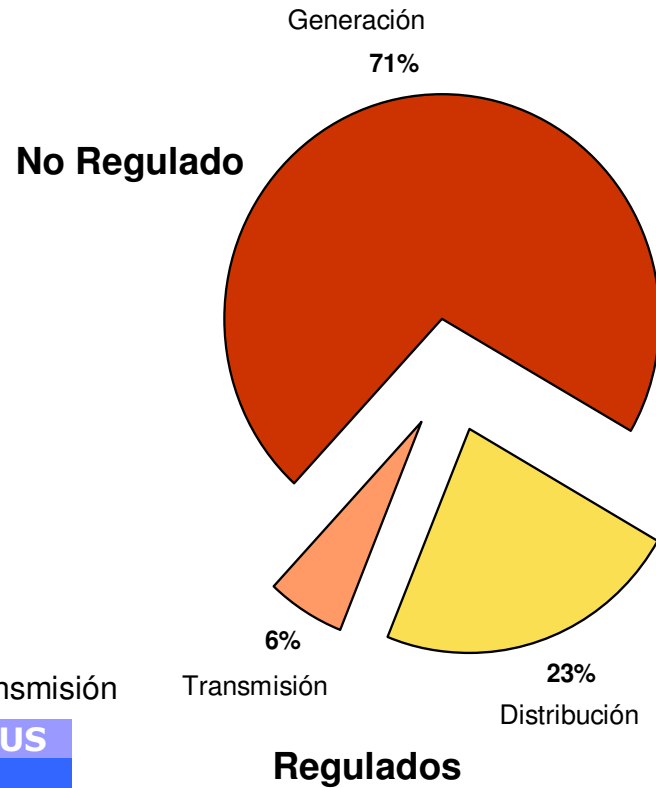


ALUMBRADO PUBLICO





ESTRUCTURA DEL PRECIO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA



Tasa de Retorno de Transmisión

Bonos a 30-años US

+ 7 % risk premium

+/- 2% ASEP

1998 – 2001: 13.45%

2001 – 2005: 12.24%

2005 – 2009: 9.98%

2009 – 2013: 10.71%

Tasa de Retorno de Distribución

Bonos a 30-años US

+ 8 % risk premium

+/- 2% ASEP

1998 – 2002: 14.45%

2002 – 2006: 13.24%

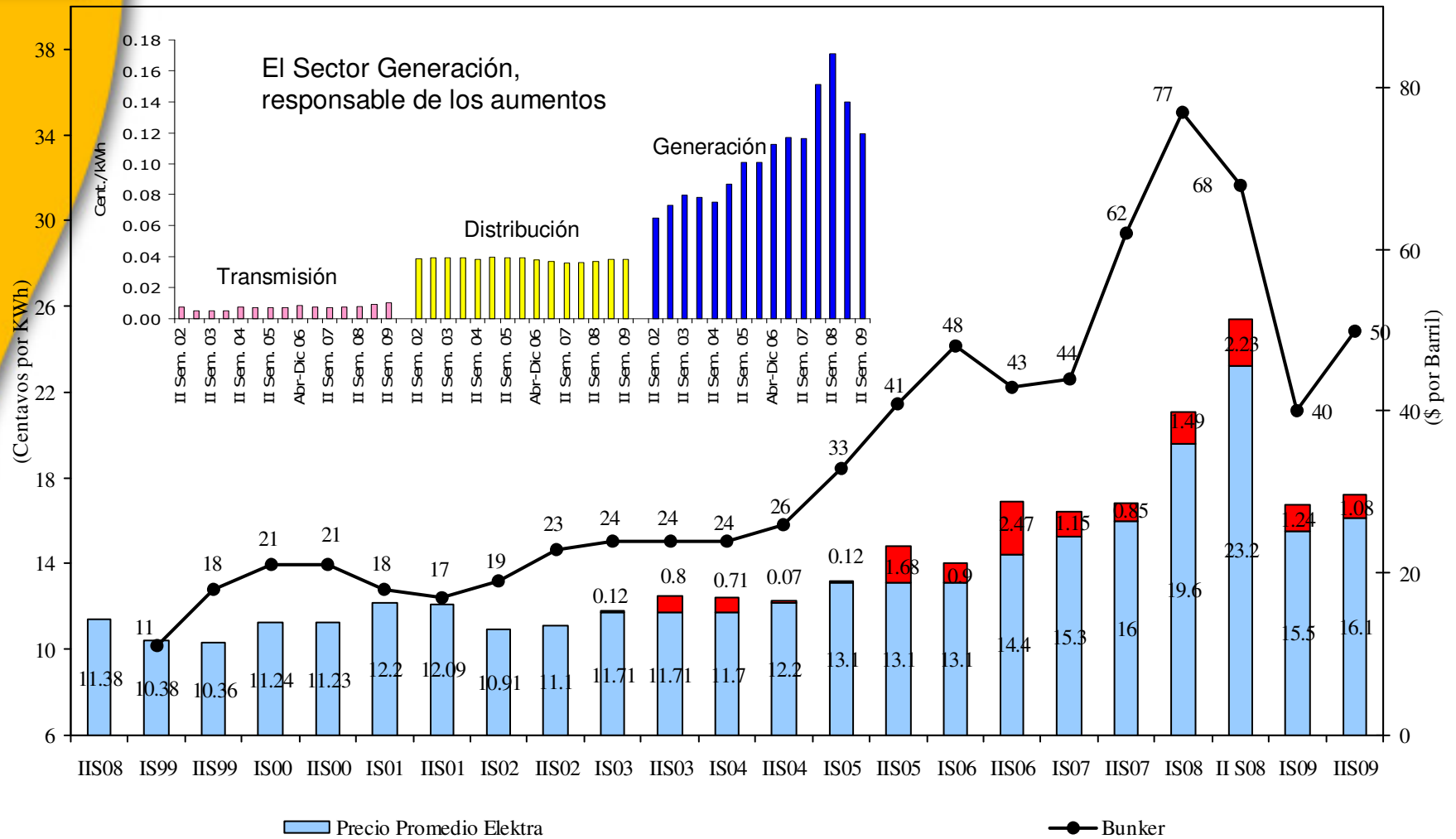
2002 – 2010: 10.73%

2010 – 2014: ??.?? %

Tasa de Retorno antes de Intereses y de Impuestos

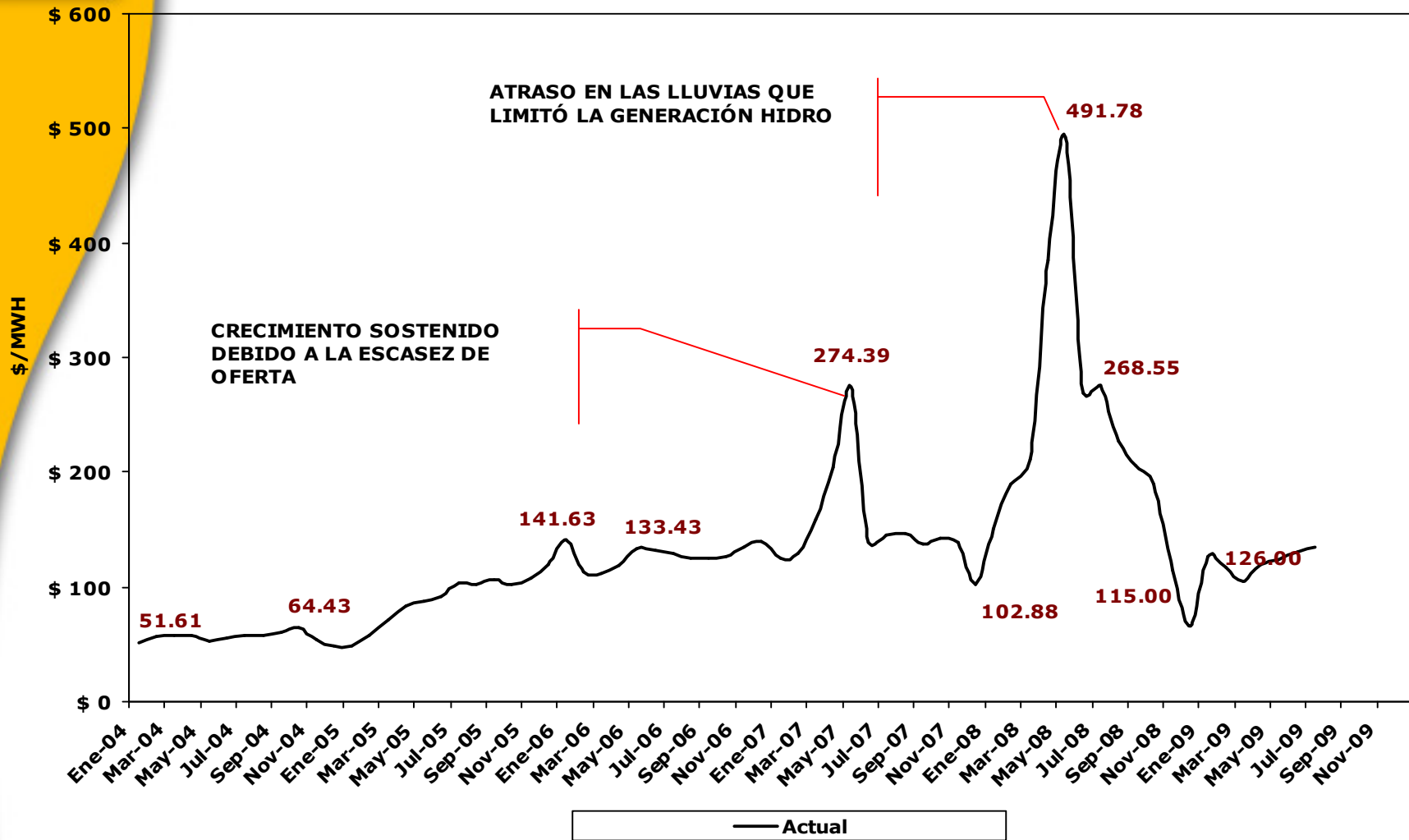


EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA



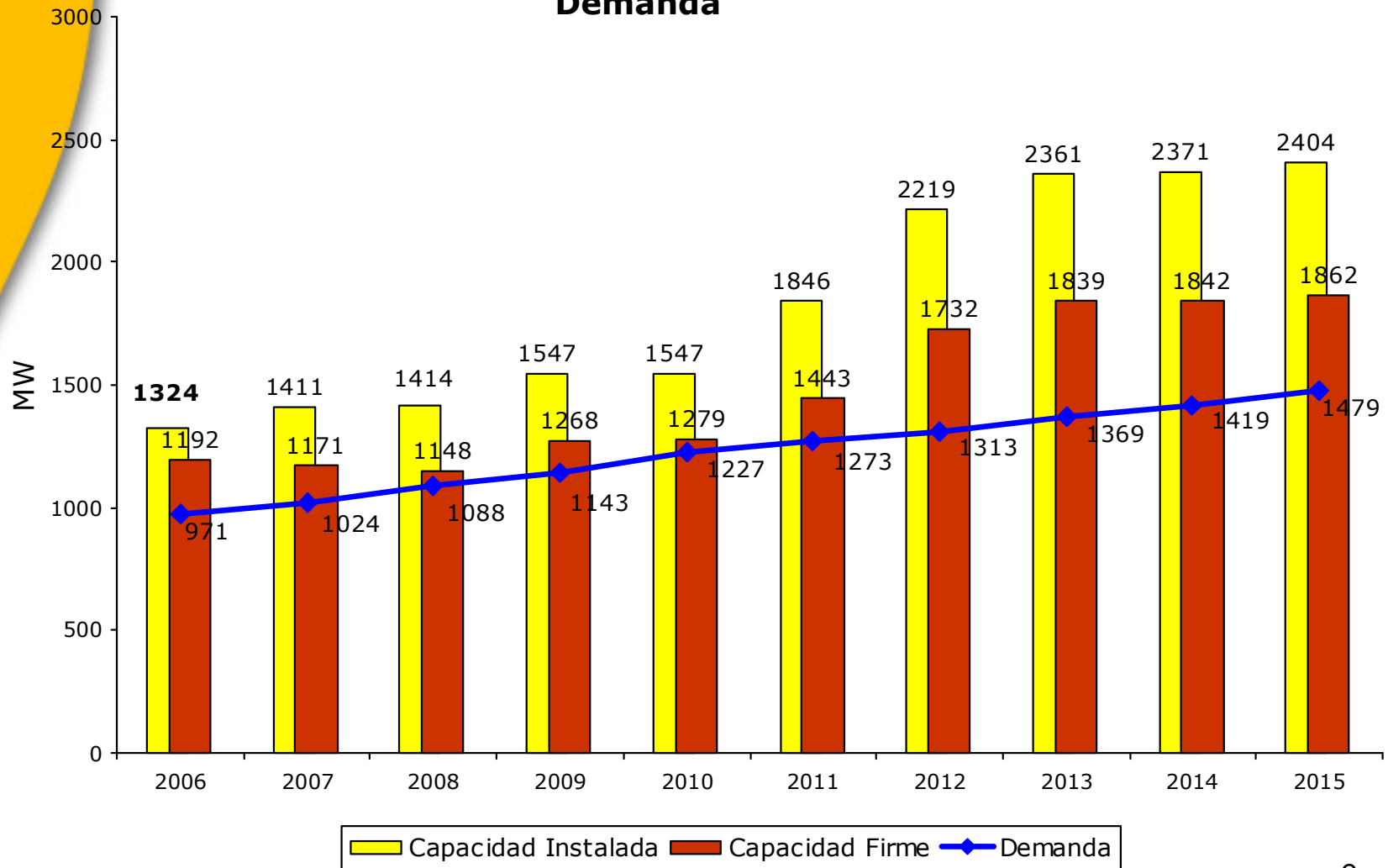


EVOLUCIÓN DE LOS COSTOS DEL MERCADO OCASIONAL





Capacidad Instalada y Capacidad Firme VS Demanda





CAPACIDAD NUEVA DE GENERACIÓN

		TERMICAS			HIDROELECTRICAS			
	TIPO	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
ACP	Fuel Oil	36						
Inversiones y D. Balboa	Fuel Oil	44	43					
Térmica del Caribe	Fuel Oil		50					
Generadora del Atlántico	Fuel Oil			150				
Bajo Mina/Baitún (s/c)	Hidro				52	86		
Gualaca/Lorena/Prudencia	Hidro				60	56		
AES Changuinola	Hidro					223		
Pando – Monte Lirio	Hidro						85	
El Alto	Hidro						60	
Otros (s/c)	Hidro					70	20	55
TOTAL Fuel Oil		81	93	150				
TOTAL Hidro (PF)					112	435	165	55
Reconversión (BLM-Suez)	Carbón			120				

A partir del 2016 se espera Chang II o una nueva Planta de Carbón



TERMICA (MMV) OFERTADAS PARA EL CORTO PLAZO VS LARGO PLAZO

	2009-2014			2009 - 2018		
	Potencia (\$/Kw)	Energía (\$/Kwh)	Monomico (\$/Kwh)	Potencia (\$/Kw)	Energía (\$/Kwh)	Monomico (\$/Kwh)
Generadora del Atlántico	12.00	0.1105	0.1334			
Inversiones y D. Balboa	31.00	0.1037	0.1627			
Térmica del Caribe	22.50	0.1204	0.1632			
Tèrmica del Caribe				12.00	0.0982	0.1211
Panam Generating				12.00	0.1003	0.1231

Fuel Oil de \$64 / Bbl



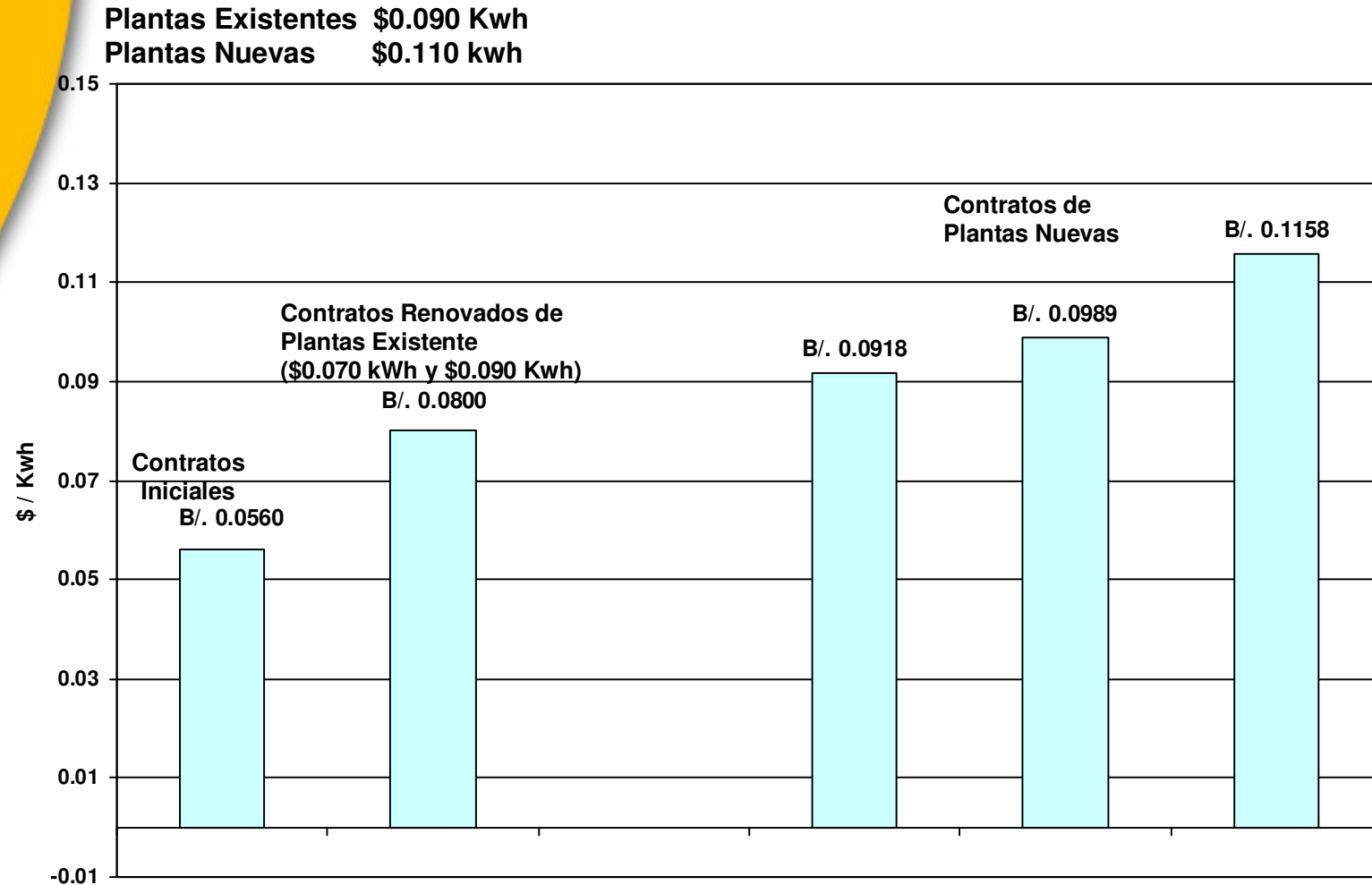
OFERTADAS RECIBIDAS PARA EL LARGO PLAZO EN OCTUBRE DEL 2008 (2012 - 2022)

	EMPRESA	Tipo de Generación	Precios Propuestos		Monomico \$/MWh
			Potencia \$/kW- mes	Energía \$/kWh	
1	AES Ofertas #1	Hidro	\$ 10.00	\$ 0.07290	\$ 0.0919
2	Hidro Caisan	Hidro	\$ 31.37	\$ 0.03036	\$ 0.0900
3	FORTUNA	Hidro	\$ 12.00	\$ 0.07500	\$ 0.0978
4	Pando y Monte Lirio	Hidro	\$ 15.00	\$ 0.06950	\$ 0.0980
5	AES Ofertas #2	Hidro	\$ 10.00	\$ 0.07980	\$ 0.0988
6	San Lorenzo	Hidro	\$ 26.69	\$ 0.05500	\$ 0.1058
7	ALTERNEGY	Hidro	\$ 25.75	\$ 0.06543	\$ 0.1144
8	BONTEX	Hidro	\$ 25.75	\$ 0.06543	\$ 0.1144
9	Ideal Panama	Hidro	\$ 11.60	\$ 0.11933	\$ 0.1414
10	Hidro Teribe	Hidro	\$ 12.36	\$ 0.12606	\$ 0.1496
11	TIZINGAL	Hidro	\$ 14.50	\$ 0.07500	\$ 0.1026
12	PROTHERMOCARIBE	Carbón	\$ 15.35	\$ 0.15207	\$ 0.1169
13	GLOBELEQ	Carbón	\$ 41.48	\$ 0.06838	\$ 0.1321
14	PEDREGAL POWER	MMV	\$ 10.13	\$ 0.16460	\$ 0.1330
15	TERMICA CARIBE #1	MMV	\$ 12.50	\$ 0.15840	\$ 0.1332
17	ACP	MMV	\$ 16.37	\$ 0.16370	\$ 0.1487
18	Generadora Atlantico	MMV	\$ 19.99	\$ 0.16250	\$ 0.1503

Fuel Oil a \$64 /BbL
Carbón a \$70 /Ton

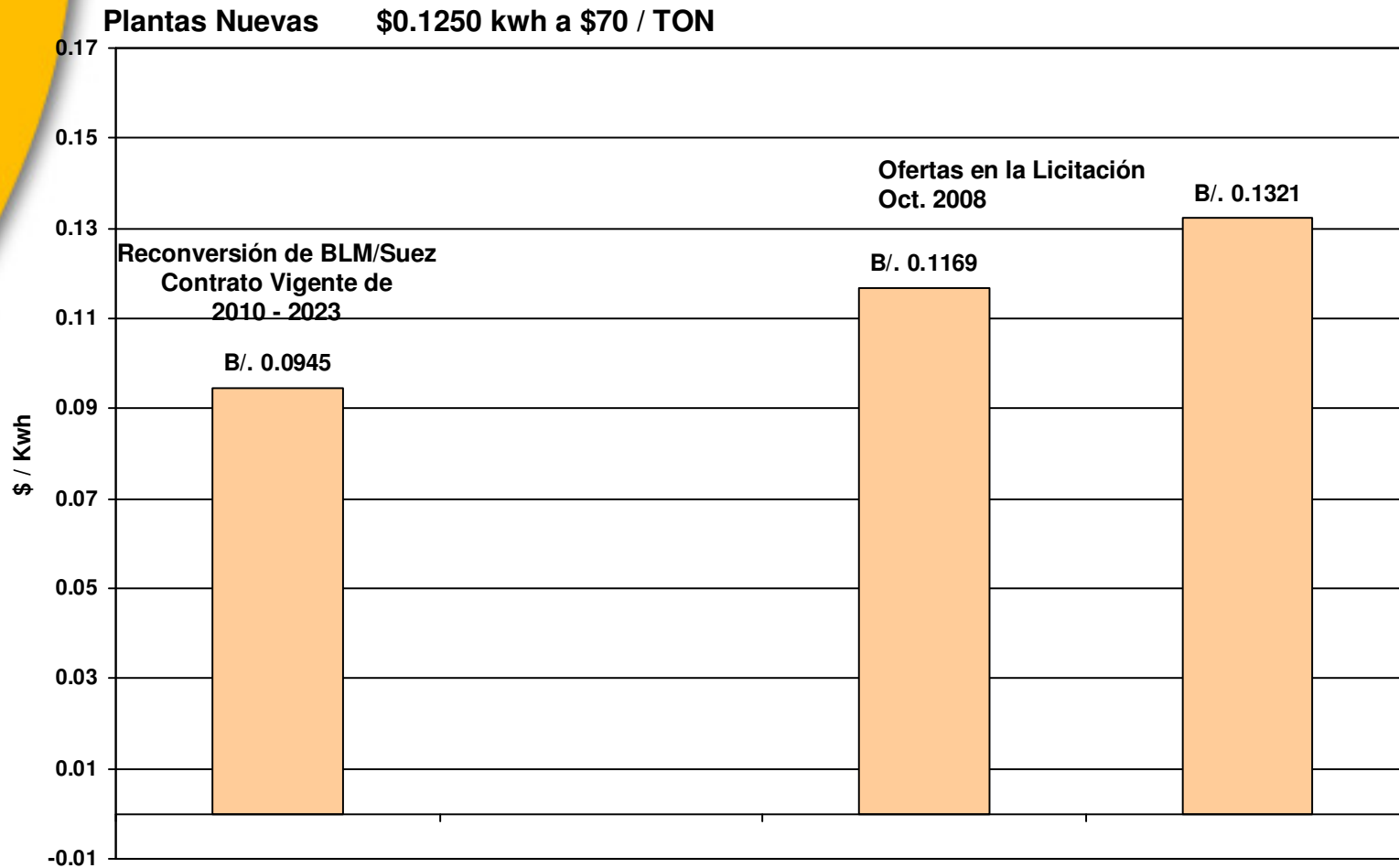


EVOLUCION Y EXPECTATIVAS DE PRECIOS DE LAS PLANTAS HIDROELECTRICAS



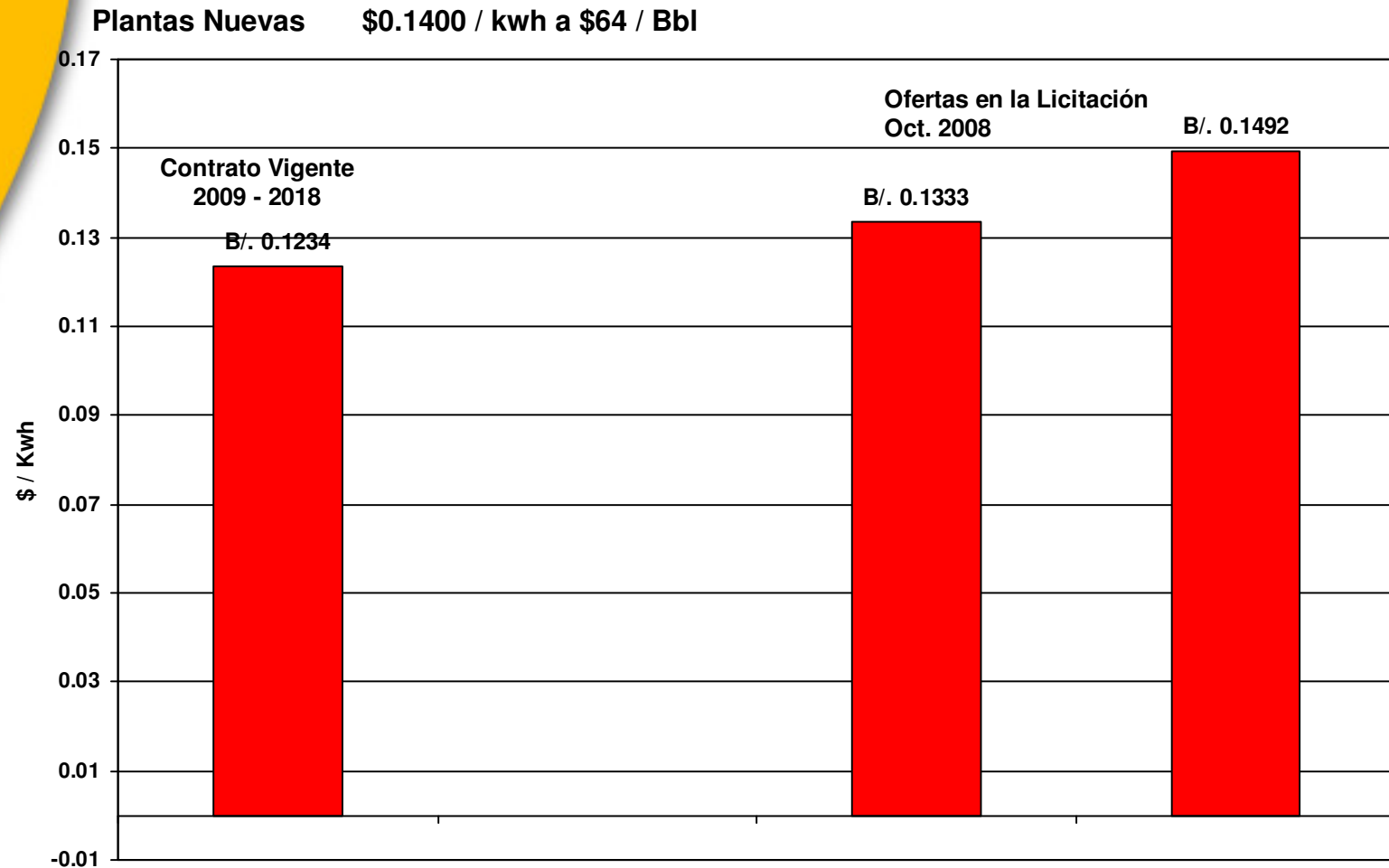


EXPECTATIVAS DE PRECIOS DE LAS PLANTAS DE CARBON



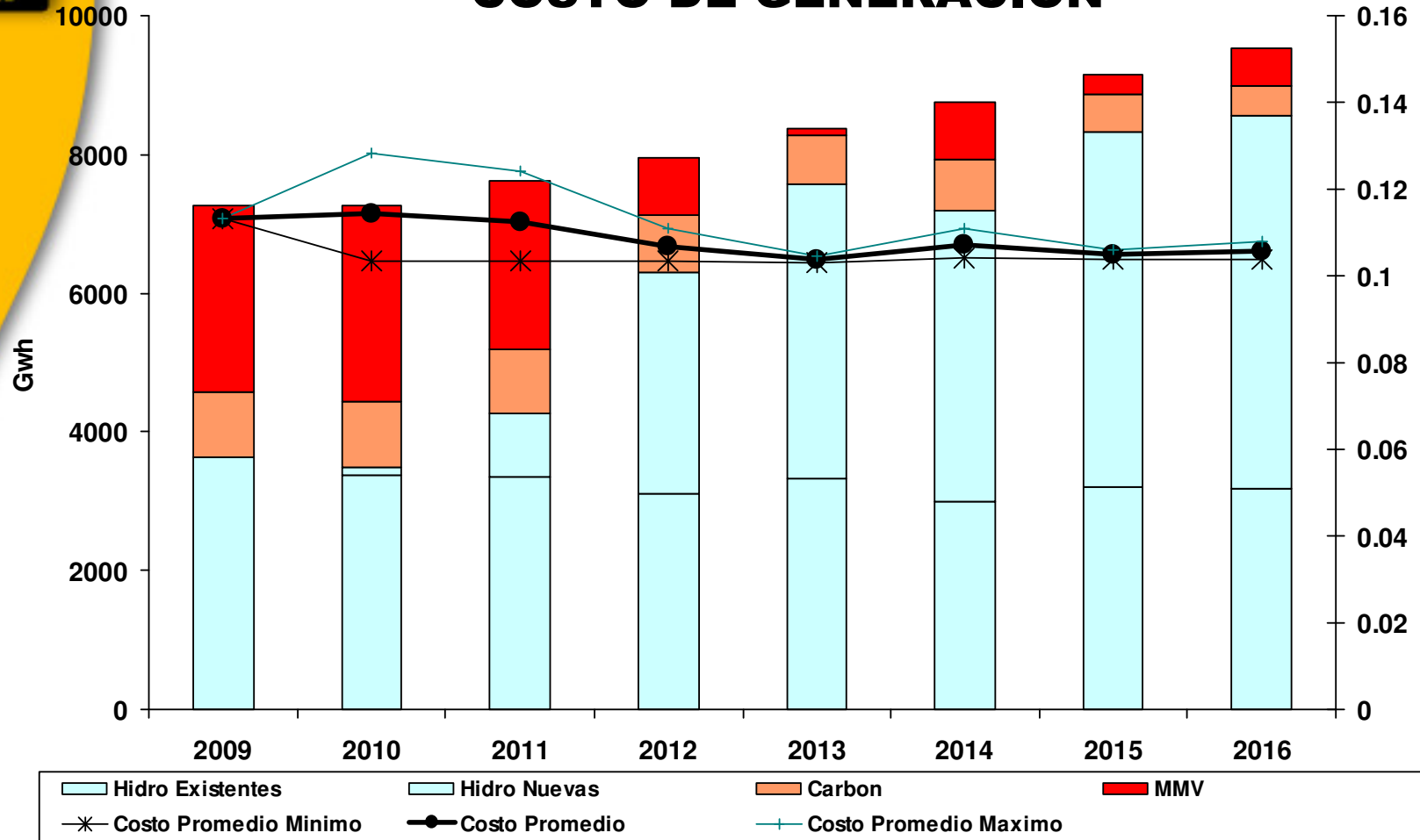


EXPECTATIVAS DE PRECIOS DE LAS PLANTAS DE MMV (Fuel Oil)



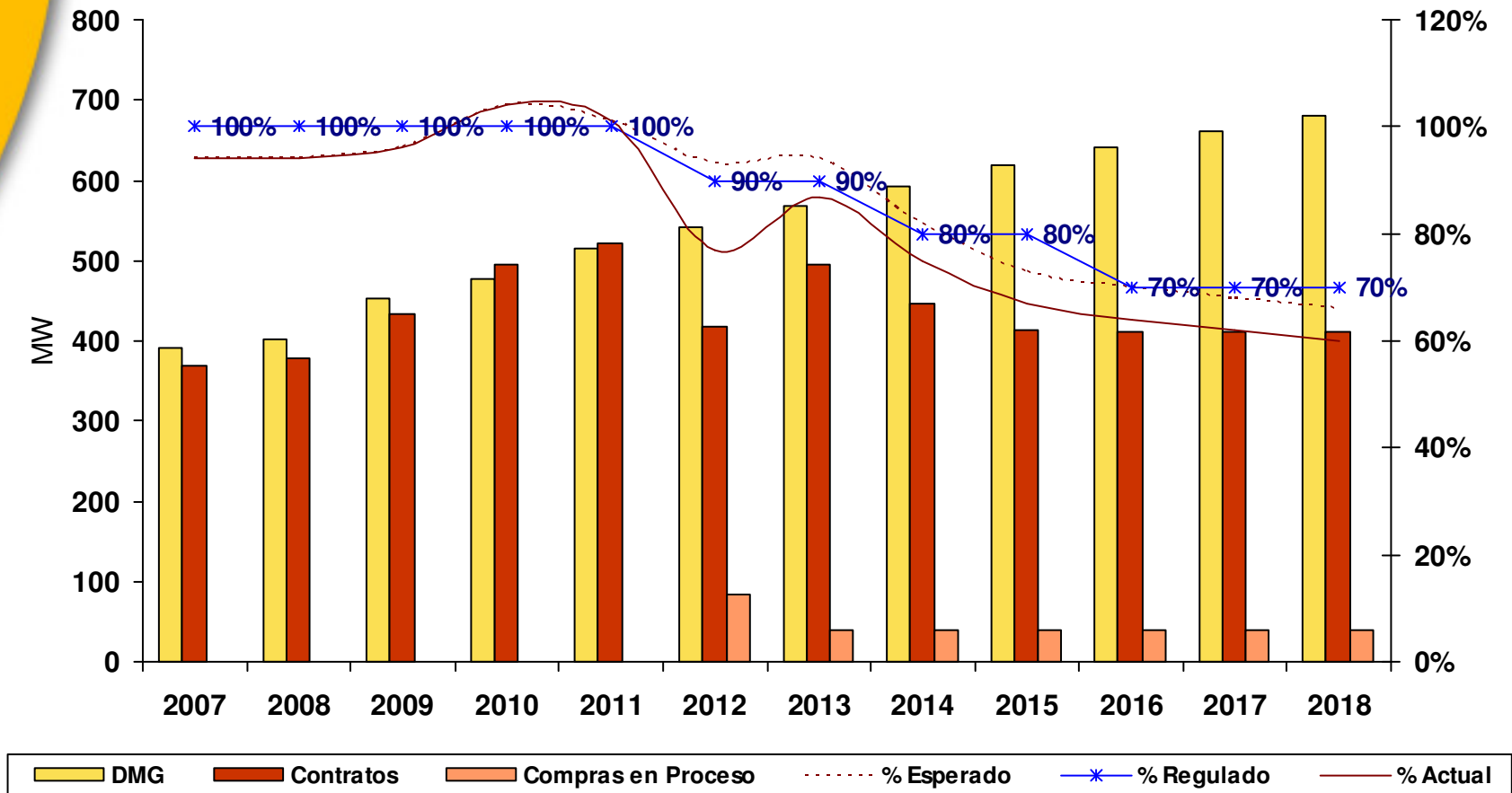


ESTRUCTURA DE GENERACIÓN VS COSTO DE GENERACION

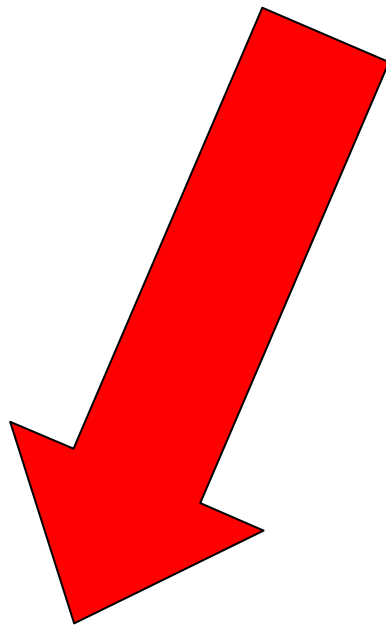




NIVEL DE CONTRATACIÓN DE POTENCIA DE ELEKTRA



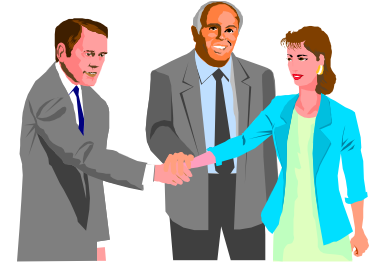
OPCIONES DE LOS GRANDES CLIENTES



TARIFAS REGULADAS



TARIFAS NO REGULADAS



GRAN CLIENTE NO REGULADO

Los Grandes Clientes No regulados con demanda superior a 100 kW, tienen la opción de negociar mejores condiciones de precios de generación. Existen dos alternativas:

- Instalar una planta en sus instalaciones.
- Negociar directamente el suministro con un generador.



CARGOS INCORPORADOS EN LA TARIFA MTD

Comercialización

Fijo	Bl. Cliente - mes	5.92
Energía	Bl./Kwh	0.0026

Distribución

Demanda Máxima	Bl./Kw-mes	4.63
Energía (Excluyendo Pérdidas)	Bl./Kwh	0.01481

Alumbrado Público

	Bl./Kwh	0.00162
--	---------	---------

Transmisión

Demanda Máxima	Bl./Kw-mes	2.12
Pérdidas de Energía en Transmisión	Bl./Kwh	0.0062

Generación

Demanda Máxima	Bl./Kw-mes	5.75
Energía	Bl./Kwh	0.09469



CARGOS DE GENERACION REGULADOS VS OFERTAS

	Potencia (\$/Kw)	Energía (\$/Kwh)	Monomico (\$/Kwh)
Cargos Regulados	5.75	0.09469	0.1084
Hidros Existentes	10.00	0.0729	0.1003
Hidros Nuevas	15.00	0.0695	0.1106
Carbon	28.71	0.0410	0.1181
MMV	12.00	0.0982	0.1311

Clientes con FC de 0.5
Fuel Oil a \$64 / Bbl
Carbòn a \$70 / Ton



GRAN CLIENTE NO REGULADO

El Gran Cliente que ejerza la opción de contratar libremente su suministro de electricidad con otros agentes del mercado deberá:

- Comunicar con 30 días de antelación y suscribir Contrato de Acceso a la Red de Distribución.
- Contar con el Sistema de Medición Comercial (SMEC).



GRAN CLIENTE NO REGULADO

En caso de que el Gran Cliente decida volver a ser un Cliente Regulado, deberá :

- Notificar al Distribuidor 30 días antes y con 15 días de anticipación informar la opción tarifaria elegida.
- Mantener la condición de Cliente Regulado, durante los seis meses siguientes.