



**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Marzo 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

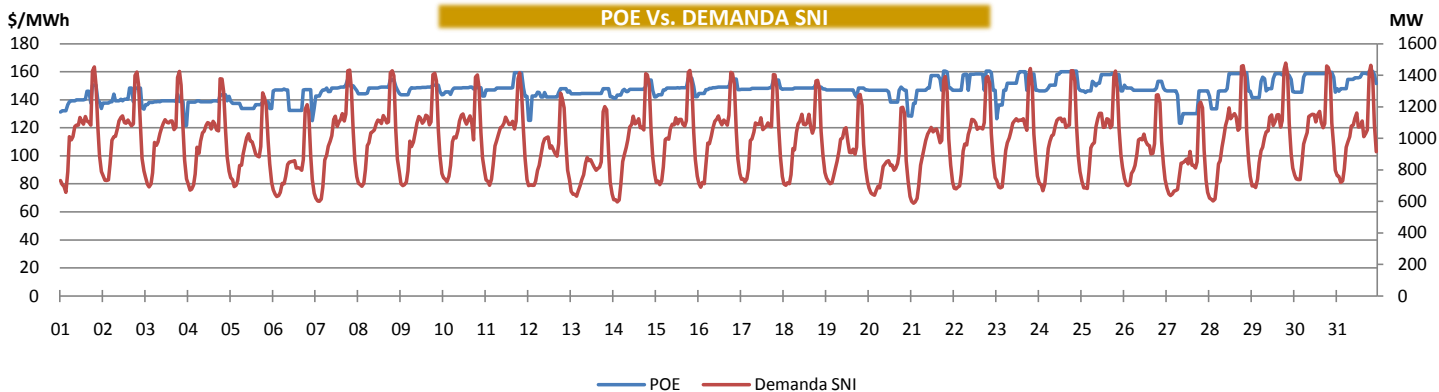
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	121.56	03	23.00
DEMANDA	587.97	21	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	160.58	21	19.00
DEMANDA	1,477.79	29	19.30

	PROM	
SPOT	146.85	▲ 8.24
DEMANDA	974.92	▼ -2.53

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.52**



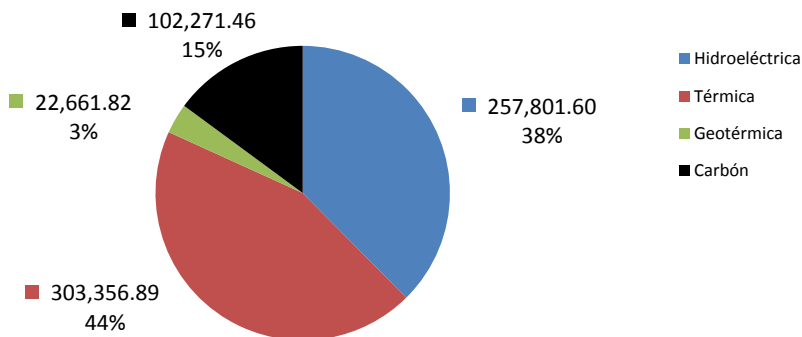
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

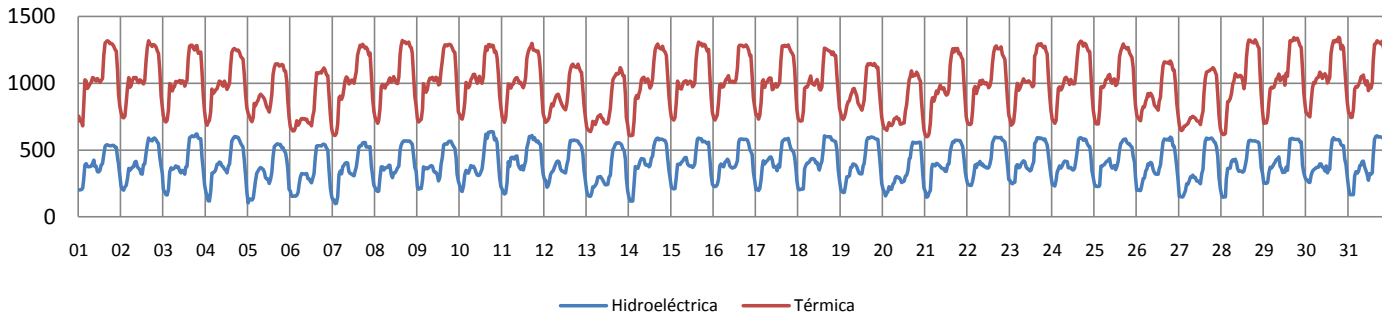
	Hidro	Geo	Termo
Min	34%	75%	32%
Max	48%	83%	45%

La Tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas del SNI.

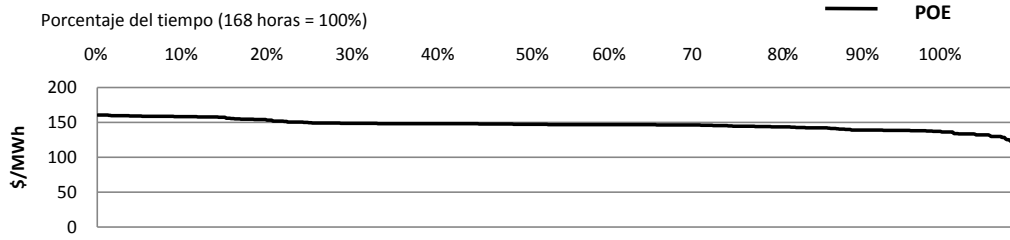
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



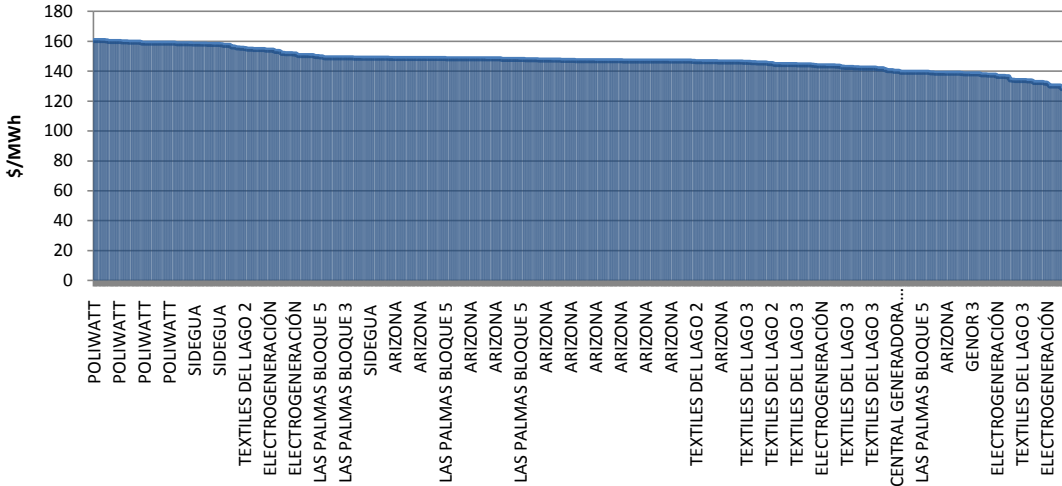
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150	161	23
135	149	71
120	134	7

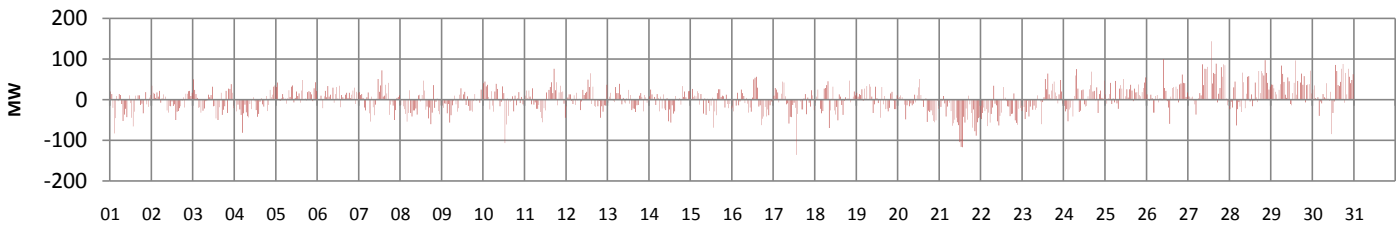
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



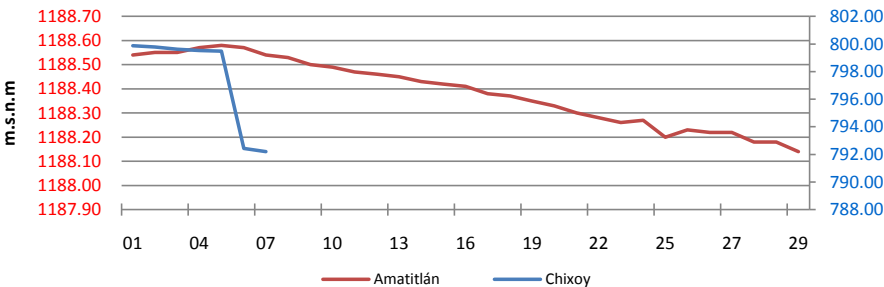
ARIZONA	36%
TEXTILES DEL LAGO 3	14%
POLIWATT	8%
ELECTROGENERACIÓN	7%
SIDEGUA	7%
LAS PALMAS BLOQUE 5	6%
TEXTILES DEL LAGO 2	6%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	3%
GENOR	3%
LAS PALMAS BLOQUE 3	3%
TEXTILES DEL LAGO 1	3%

### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	12.24%	143.46	28	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-2E-05	19	10.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,449.40	08	19.15
MÁXIMO REAL		1,477.79	29	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

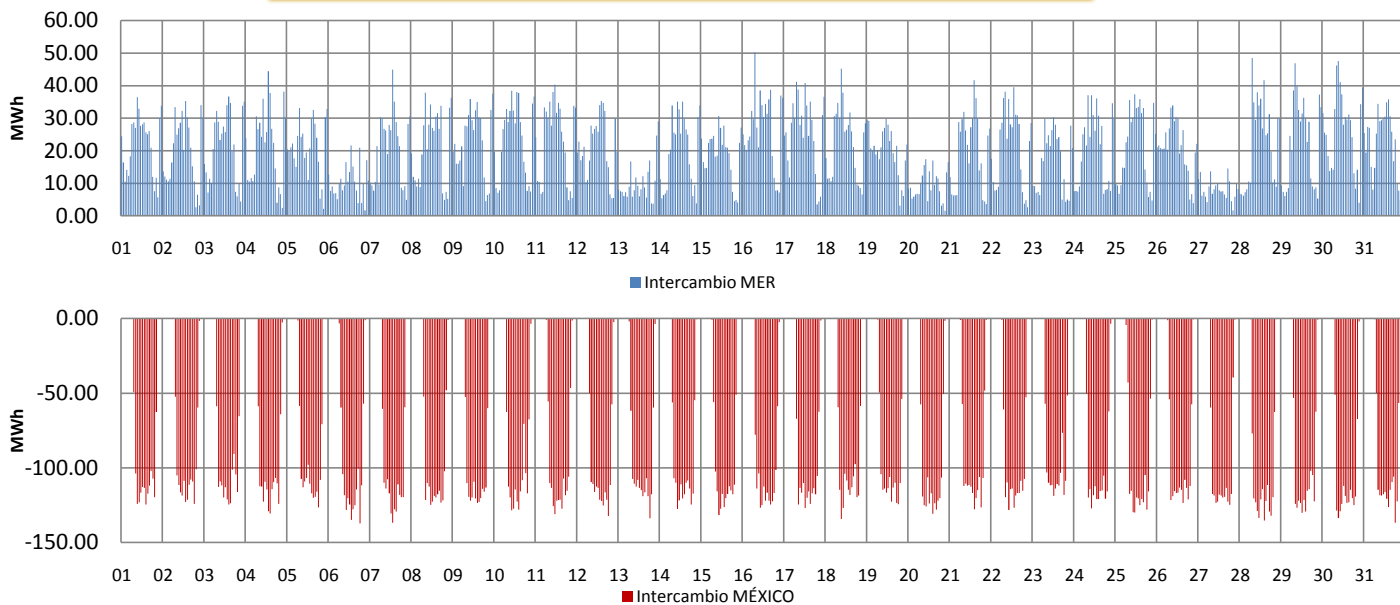
### COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	95.83	▲ 2.29
NY Cargo	101.83	▲ 5.80
WTI	103.31	▲ 6.18

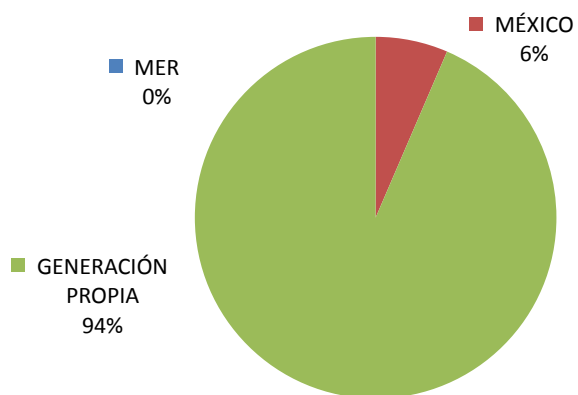
	Cota Actual	
CHIXOY	786.14	▼ -13.74
AMATITLÁN	1188.09	▼ -0.45

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

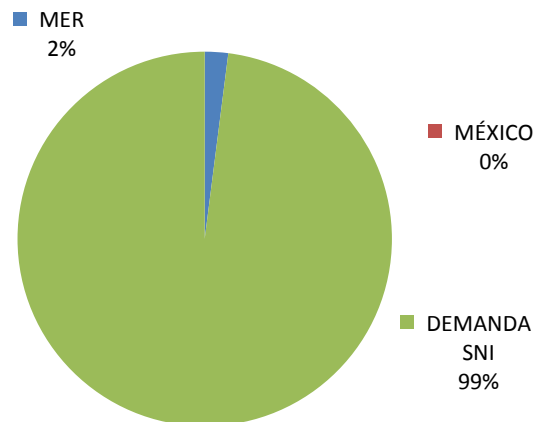


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,035.83	50.23	16	8.00	1.55	20	22.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-47,124.46	-137.13	06	19.00	0	02	0

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	160.58 \$/MWh	1,477.79 MW	1,449.40 MW	50.23 MWh	( 137.13)MWh
MIN	121.56 \$/MWh	587.97 MW	584.40 MW	1.55 MWh	0.00 MWh
PROM	146.85 \$/MWh	974.92 MW	1,053.87 MW	15,035.83 MWh *	( 47,124.46) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

\* Intercambio Neto

Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

<http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM)