



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

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

Semana comprendida del 10 al 16 de marzo del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

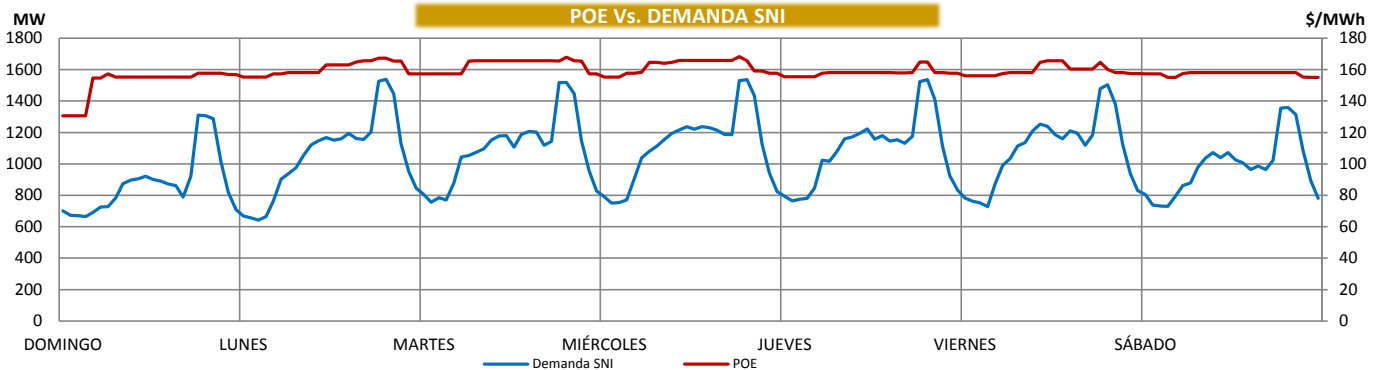
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	130.58	domingo	1.00
DEMANDA	643.05	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	168.29	miércoles	19.00
DEMANDA	1538.7	lunes	19.30

	PROM	
SPOT	158.89	▲ 3.77
DEMANDA	1039.66	▲ 32.87

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.64**



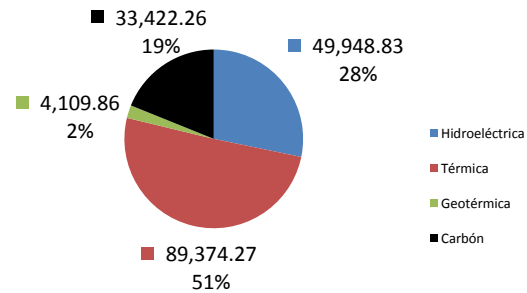
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

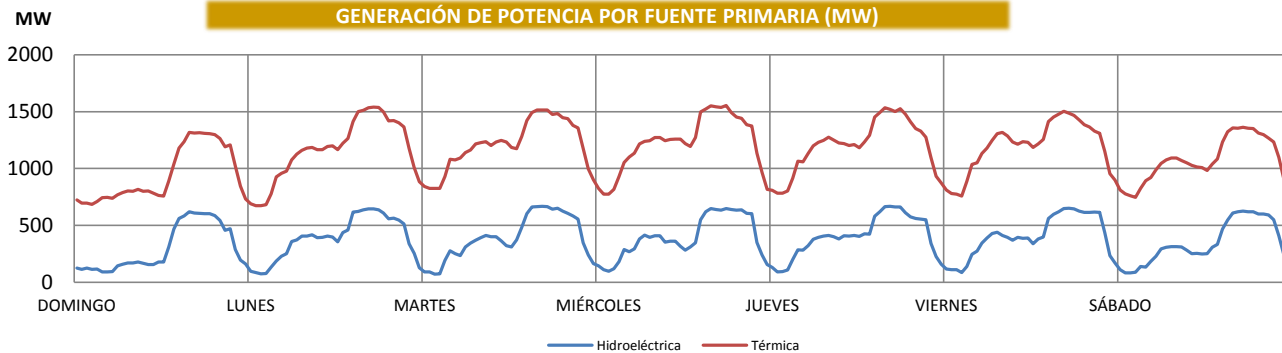
	Hidro	Geo	Termo
Min	22%	66%	41%
Max	36%	70%	54%

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

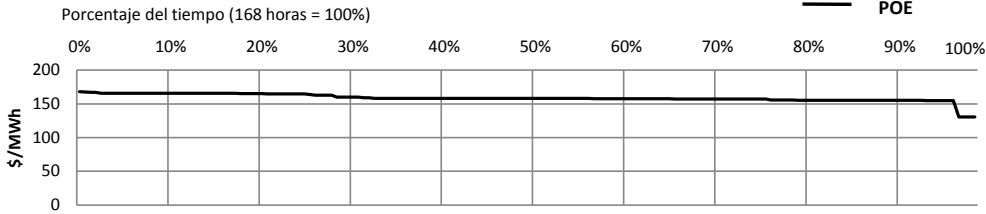
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



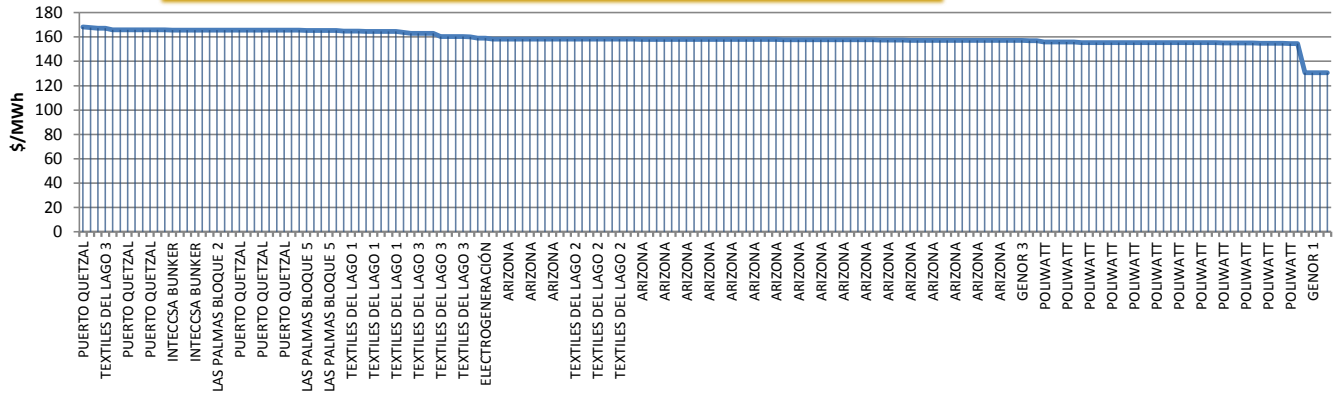
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
165.01	169.00	21%
158.01	165.00	35%
130.00	158.00	44%

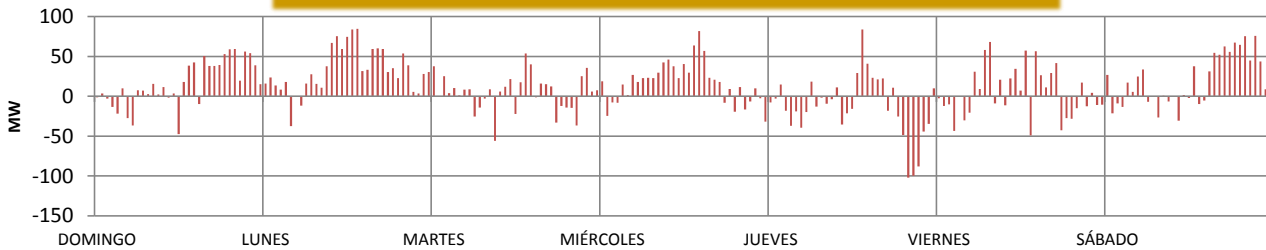
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



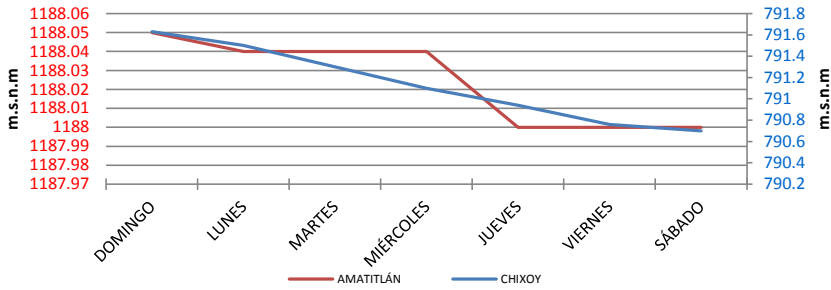
ARIZONA	36%	LAS PALMAS BLOQUE 2	1%
POLIWATT	21%	LAS PALMAS BLOQUE 4	1%
PUERTO QUETZAL	13%	ELECTROGENERACIÓN	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	7%	LAS PALMAS BLOQUE 3	1%
TEXTILES DEL LAGO 3	6%		
TEXTILES DEL LAGO 1	4%		
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%		
GENOR 1	2%		
GENOR 3	2%		
GENOR 4	1%		
INTECCSA BUNKER	1%		

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.69%	-102.24	jueves	20.30
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	0.04	viernes	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1514.35	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL		1538.70	lunes	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	95.92	▲ 0.26
NY Cargo	97.76	▼ -1.19
WTI	92.42	▲ 1.70

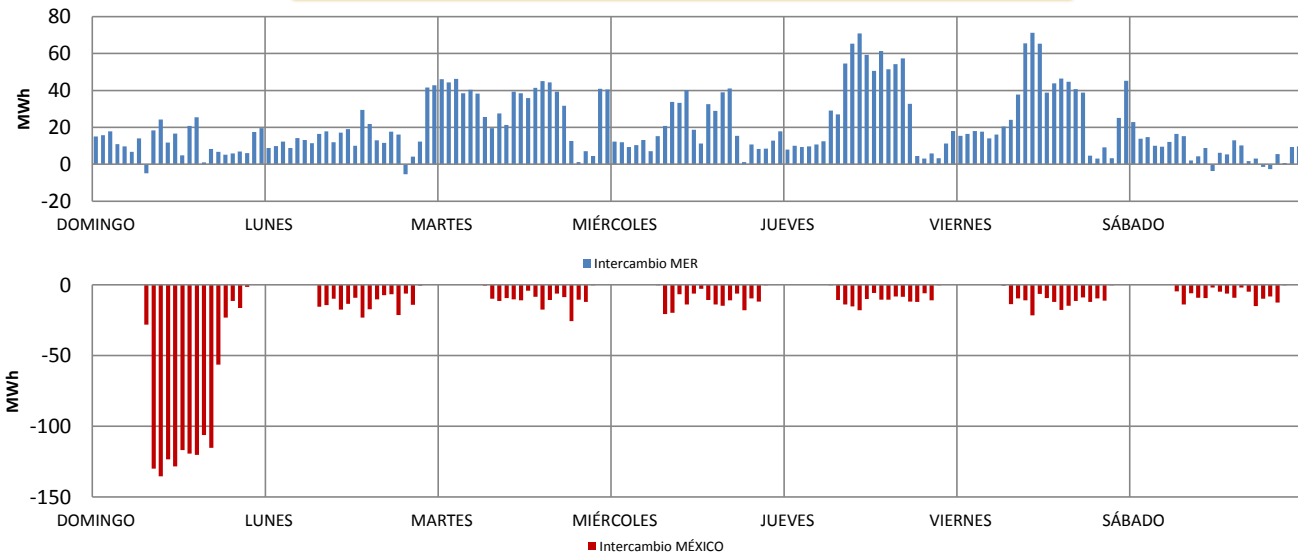
Cota Actual		
CHIXOY	790.70	▼ -0.93
AMATITLÁN	1188.00	▼ -0.05

Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

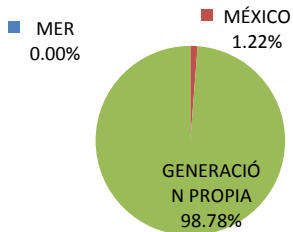
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

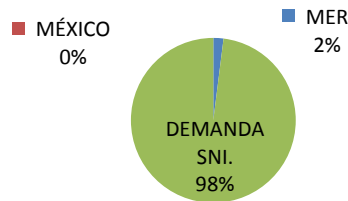


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,516.76	71.15	viernes	11	-5.35	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,175.35	-135.36	domingo	10	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



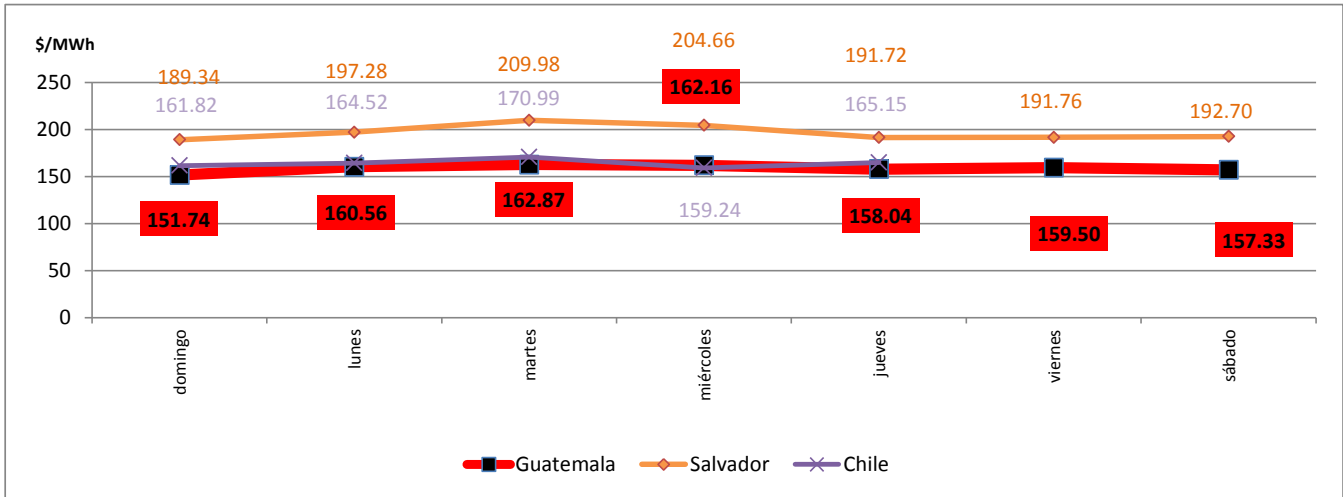
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	168.29 \$/MWh	1,538.70 MW	1,514.35 MW	71.15 MWh	(135.36)MWh
MIN	130.58 \$/MWh	643.05 MW	629.50 MW	(5.35)MWh	0.00 MWh
PROM	158.89 \$/MWh	1,039.66 MW	1,116.14 MW	3,516.76 MWh *	(2,175.35) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

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

\* Intercambio Neto

Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



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).