



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

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

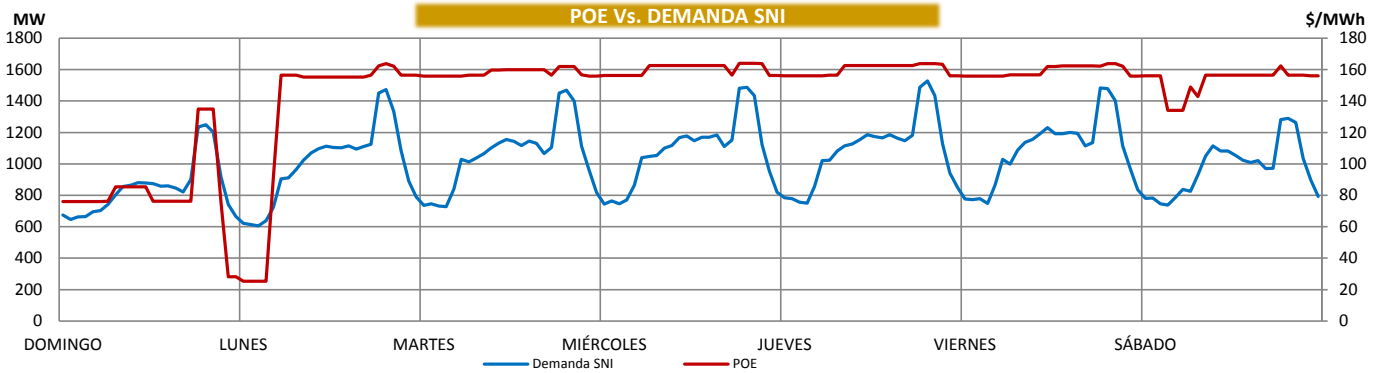
Semana comprendida del 17 al 23 de febrero del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	25.34	lunes	1.00	SPOT	164.07	miércoles	19.00	SPOT	143.45	▼ -10.67
DEMANDA	606.43	lunes	3.00	DEMANDA	1527.82	jueves	19.30	DEMANDA	1016.15	▼ -7.62

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.57**



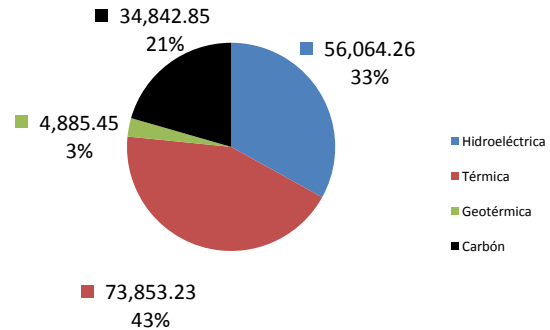
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

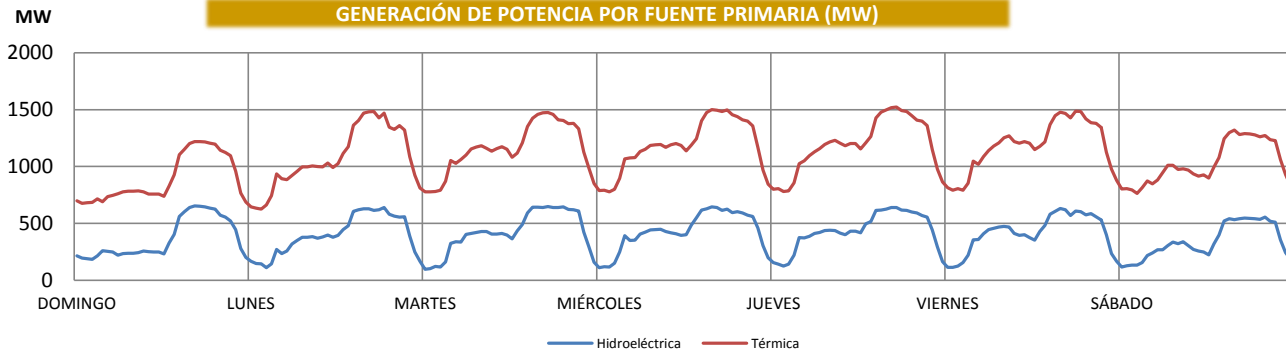
	Hidro	Geo	Termo
Min	30%	73%	33%
Max	40%	83%	49%

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

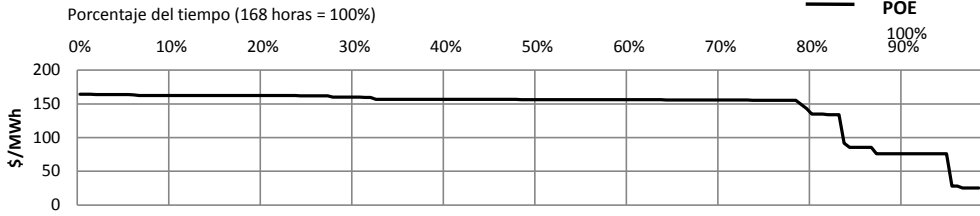
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



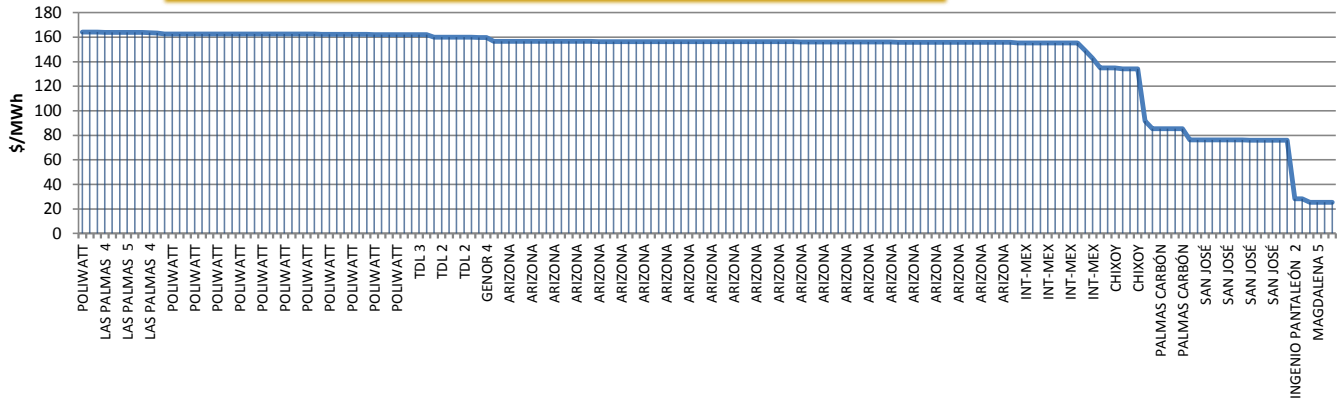
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
159.01	165.00	33%
156.01	159.00	27%
23.00	156.00	40%

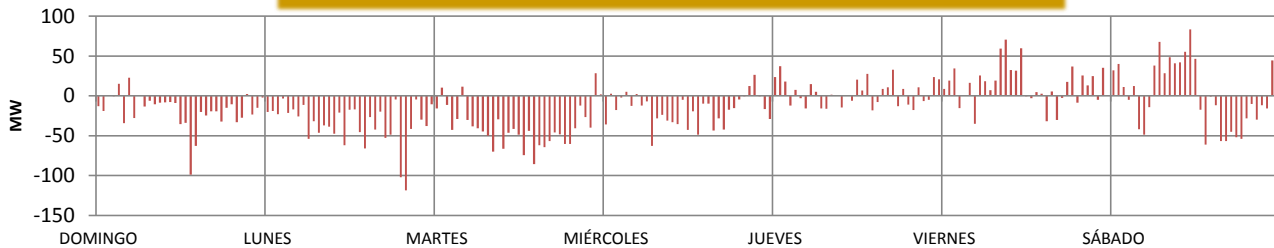
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



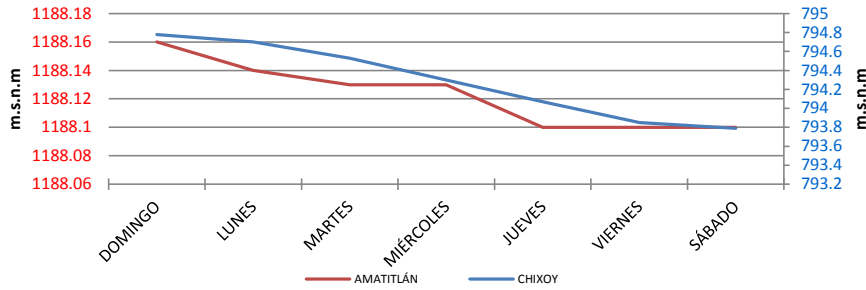
ARIZONA	42%	GENOR 4	1%
POLIWATT	22%	TDL 3	1%
SAN JOSÉ	8%	INTECCSA BUNKER	1%
INT-MEX	6%	GENOR 3	1%
CHIXOY	4%	LA LIBERTAD	1%
TDL 2	4%		
PALMAS CARBÓN	3%		
MAGDALENA 5	2%		
LAS PALMAS 4	2%		
LAS PALMAS 5	2%		
INGENIO PANTALEÓN 2	1%		

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-9.15%	-118.62	lunes	20.30
DIFERENCIA MINIMA	0.01%	-0.06	miércoles	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1522.55	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1527.82	jueves	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	99.06	▼ -1.73
NY Cargo	106.22	▼ -1.83
WTI	95.29	▼ -1.63

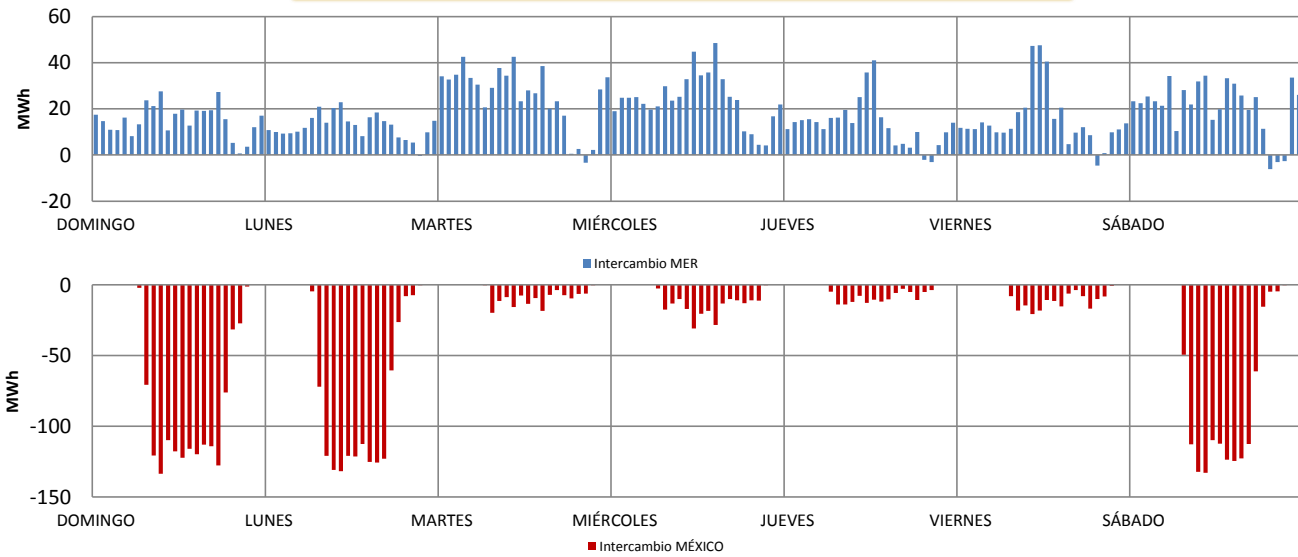
Cota Actual		
CHIXOY	793.79	▼ -0.99
AMATITLÁN	1188.10	▼ -0.06

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

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

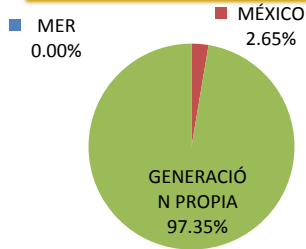
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

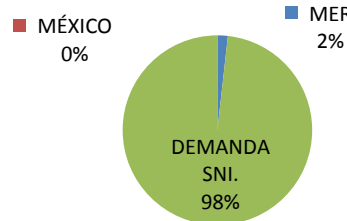


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,054.09	48.61	miércoles	15	-6.12	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-4,584.19	-133.54	domingo	10	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



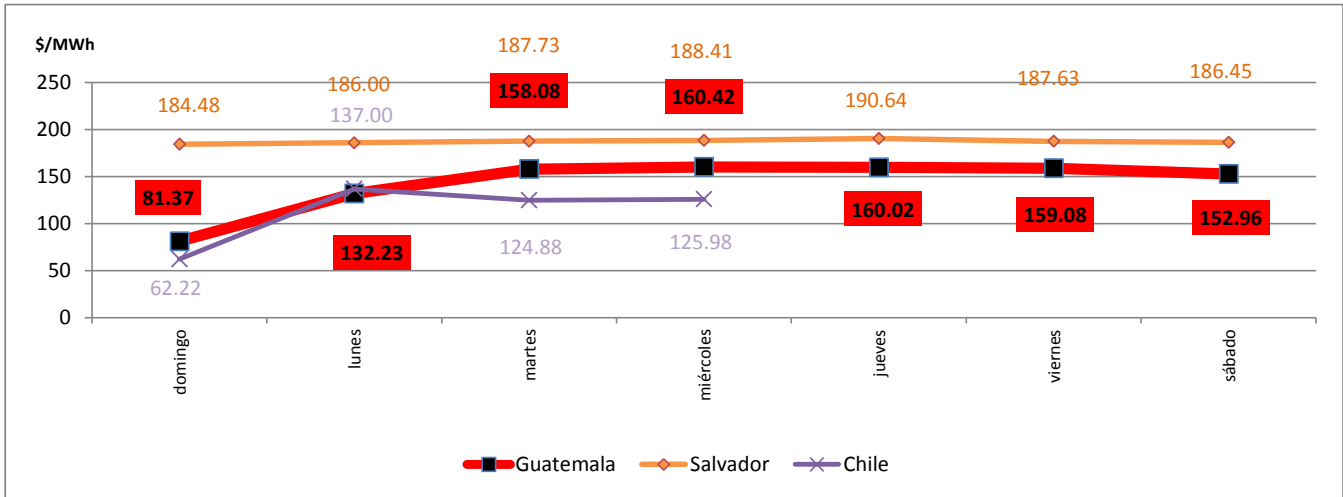
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	164.07 \$/MWh	1,527.82 MW	1,522.55 MW	48.61 MWh	(133.54)MWh
MIN	25.34 \$/MWh	606.43 MW	629.40 MW	(6.12)MWh	0.00 MWh
PROM	143.45 \$/MWh	1,016.15 MW	1,115.54 MW	3,054.09 MWh *	(4,584.19) MWh *

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).