



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

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

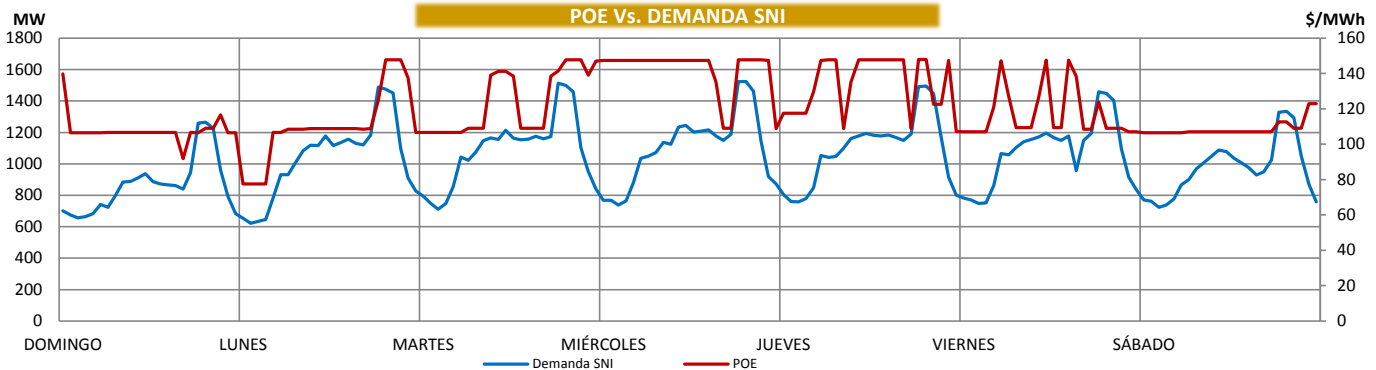
Semana comprendida del 02 al 08 de febrero del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	77.47	lunes	1.00	SPOT	147.88	jueves	19.00	SPOT	120.62	▲ 17.20
DEMANDA	621.43	lunes	2.00	DEMANDA	1524.7	miércoles	18.45	DEMANDA	1030.33	▼ -10.77

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.44**



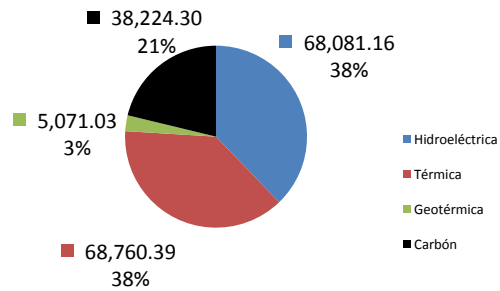
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

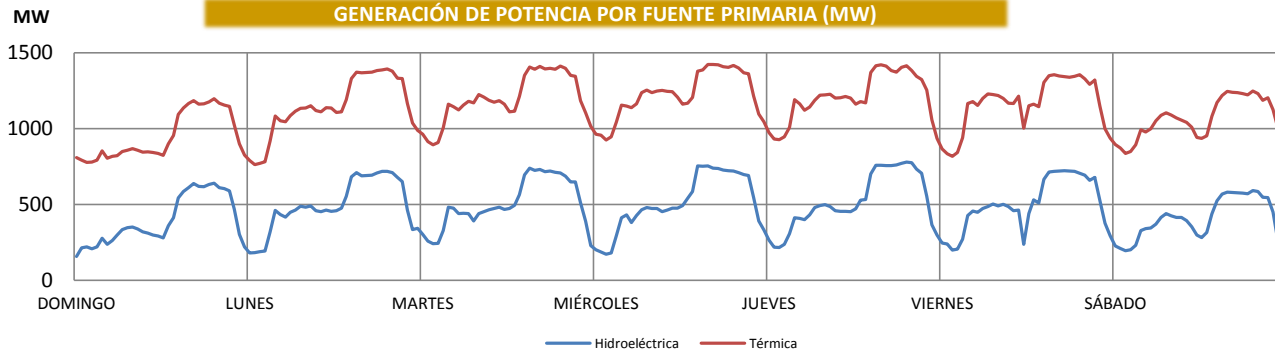
	Hidro	Geo	Termo
Min	34%	94%	34%
Max	47%	96%	45%

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

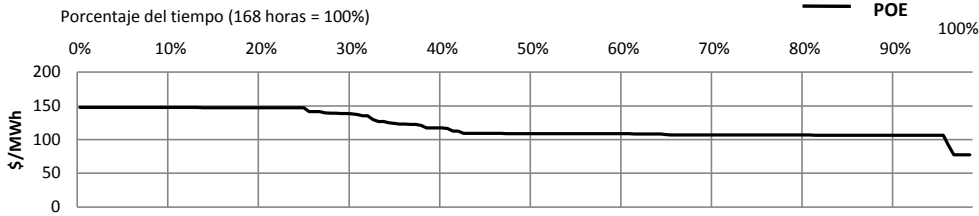
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



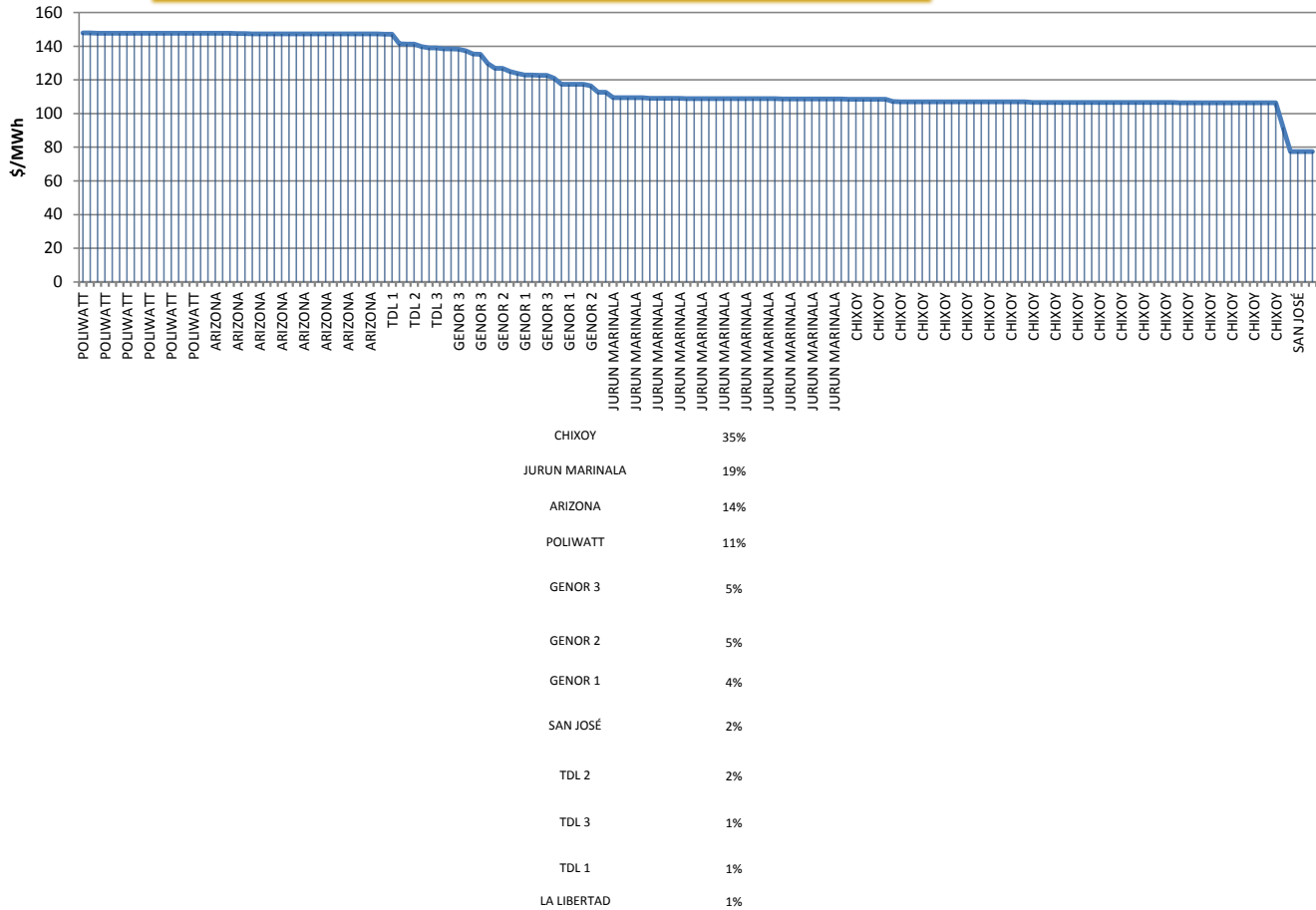
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



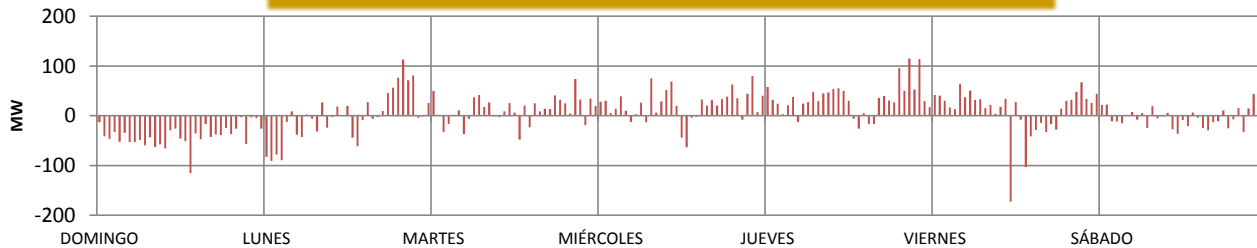
De	A	%
126.01	148.00	34.52%
108.01	126.00	30.95%
77.00	108.00	34.52%

Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

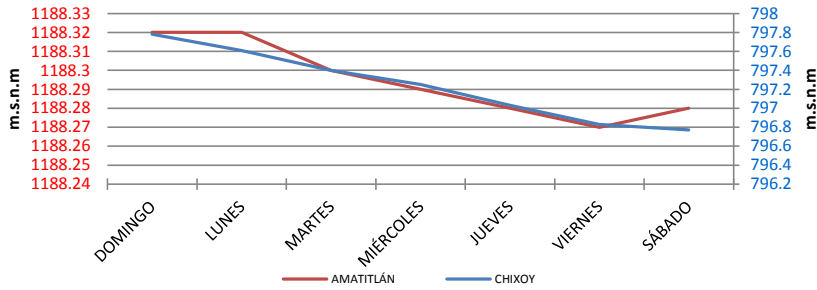


### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-18.03%	-172.74	viernes	16.00
DIFERENCIA MINIMA	0.07%	-0.87	martes	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1507.70	jueves	19.00
MÁXIMO REAL		1524.70	miércoles	18.45

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

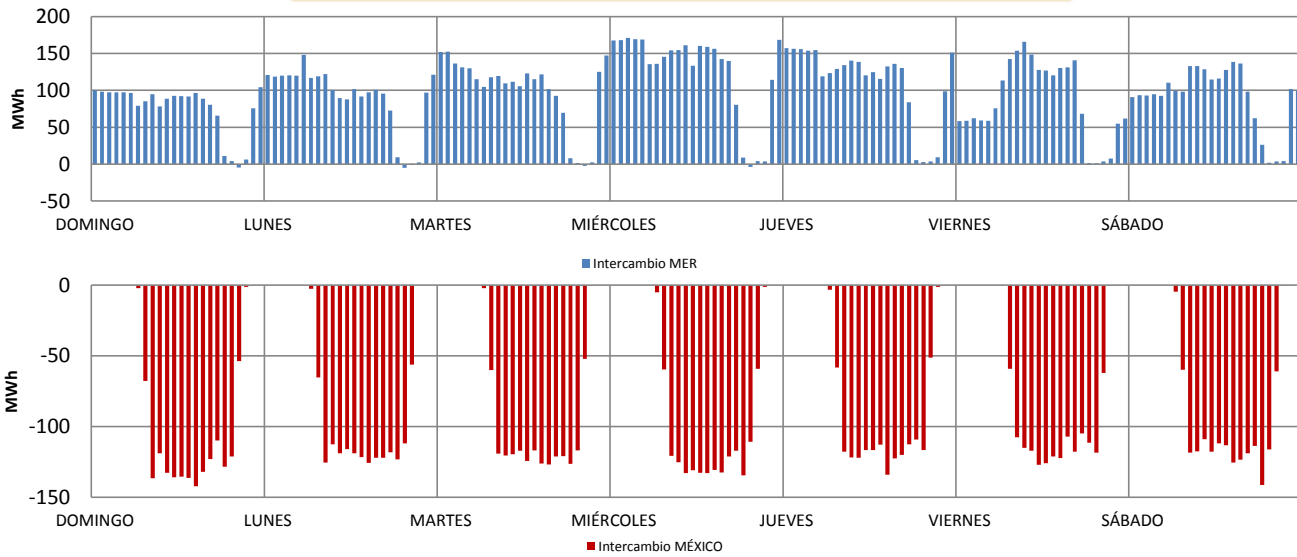
Promedio Semanal		
US Gulf	89.14	▲ 0.37
NY Cargo	99.93	▲ 0.02
WTI	97.74	▲ 0.50
Cota Actual		
CHIXOY	796.77	▼ -1.01
AMATITLÁN	1188.28	▼ -0.04

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

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

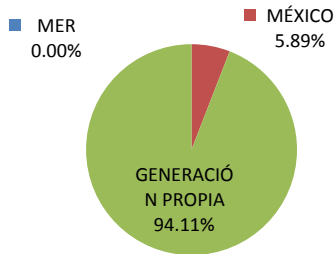
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

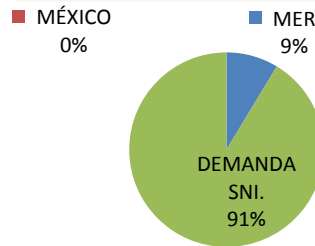


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,320.91	171.15	miércoles	3	-4.81	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,069.37	-142.4	domingo	15	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



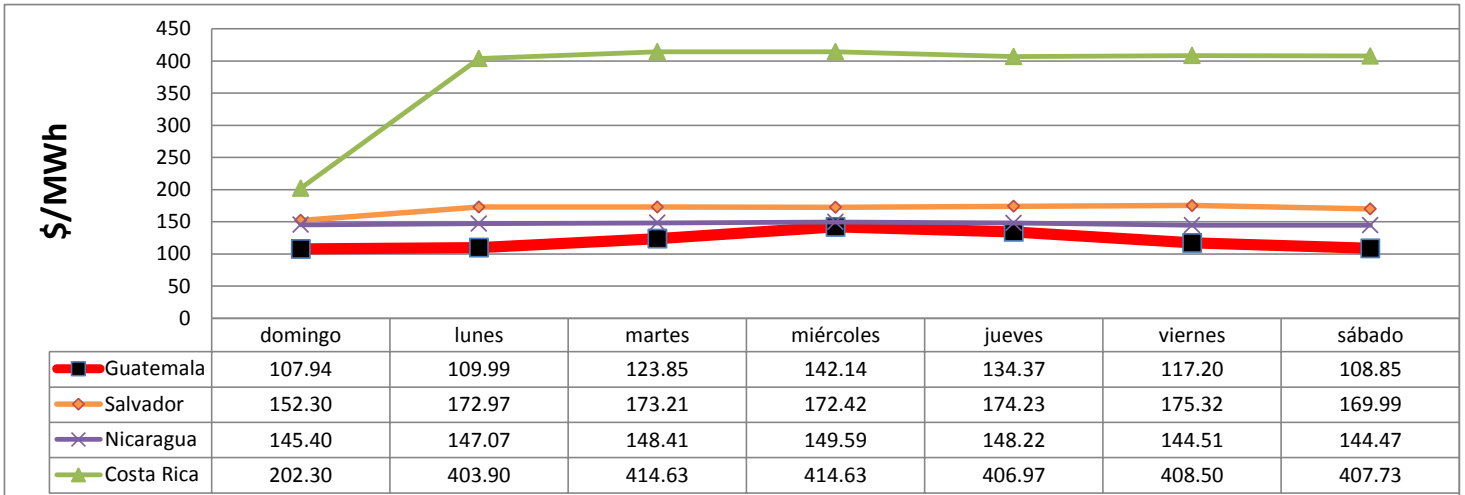
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	147.88 \$/MWh	1,524.70 MW	1,507.70 MW	171.15 MWh	(142.40)MWh
MIN	77.47 \$/MWh	621.43 MW	698.41 MW	(4.81)MWh	0.00 MWh
PROM	120.62 \$/MWh	1,030.33 MW	1,117.49 MW	16,320.91 MWh *	(11,069.37) MWh *

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).