



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

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

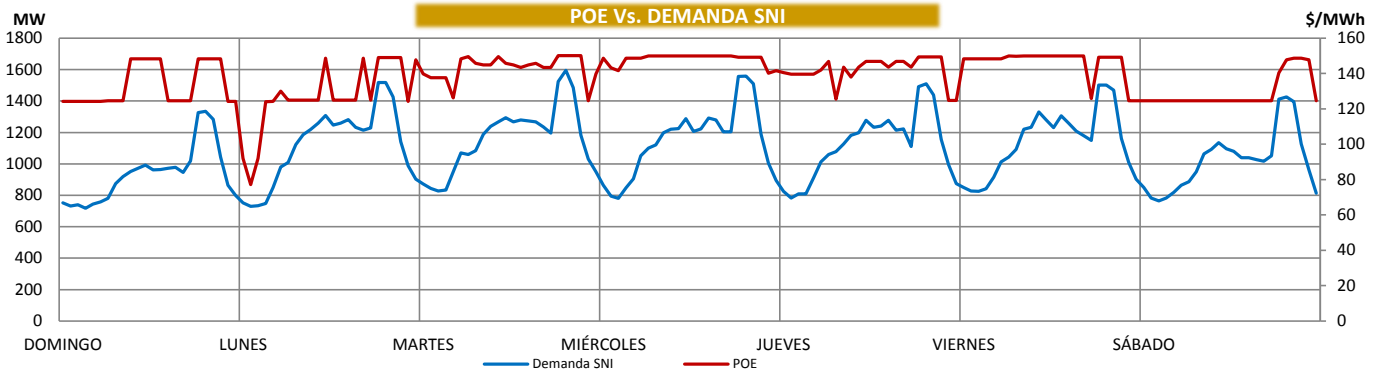
Semana comprendida del 16 al 22 de marzo del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
DEMANDA	77.22	lunes	2.00	DEMANDA	150.13	martes	19.00	DEMANDA	138.50	▲ 12.89
	717	domingo	4.00		1594.1	martes	19.30		1090.81	▲ 21.46

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.53**



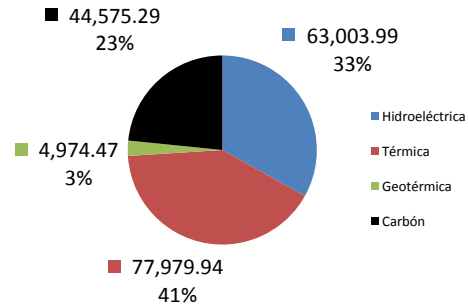
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

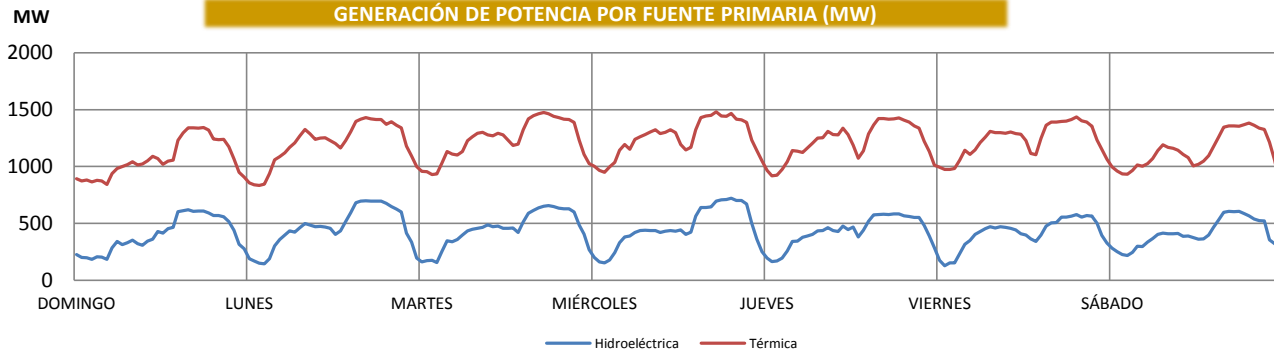
	Hidro	Geo	Termo
Min	36%	82%	41%
Max	42%	92%	50%

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

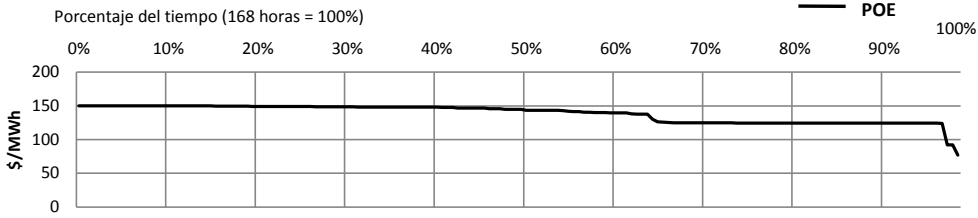
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



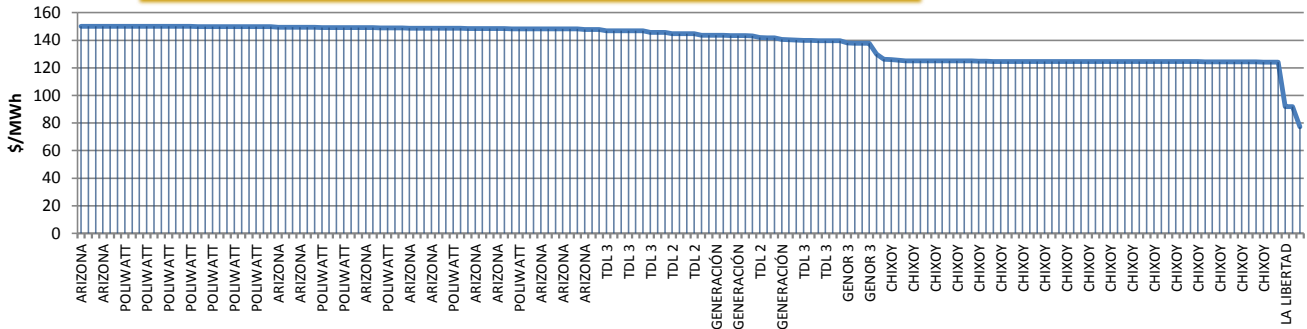
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
149.01	151.00	27%
130.01	149.00	39%
77.00	130.00	35%

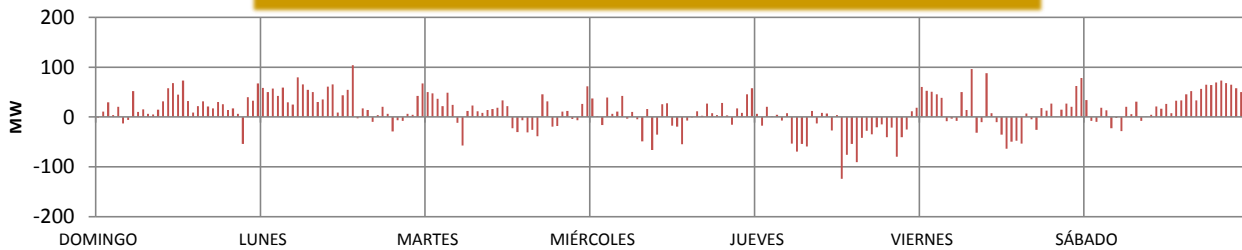
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



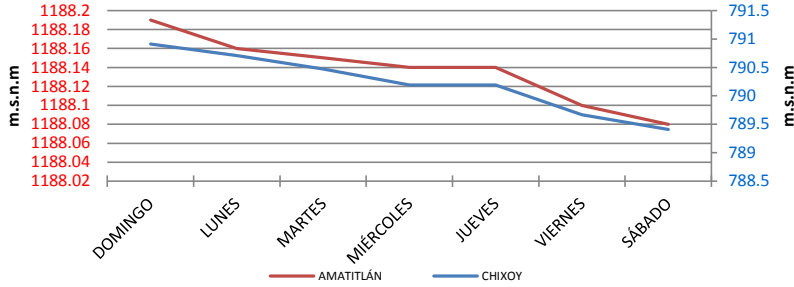
CHIXOY	32%
POLIWATT	23%
ARIZONA	18%
TDL 3	10%
E.GENERACIÓN	7%
TDL 2	4%
GENOR 3	2%
GENOR 2	1%
LA LIBERTAD	1%
TDL 1	1%
SAN JOSÉ	1%
GENOR 4	1%
JURUN MARINALA	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-11.19%	-124.17	jueves	18.00
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	0.22	sábado	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1558.77	martes	19.15
MÁXIMO REAL		1594.10	martes	19.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	88.88	▼ -0.78
NY Cargo	101.12	▲ 0.06
WTI	99.30	▲ 0.06

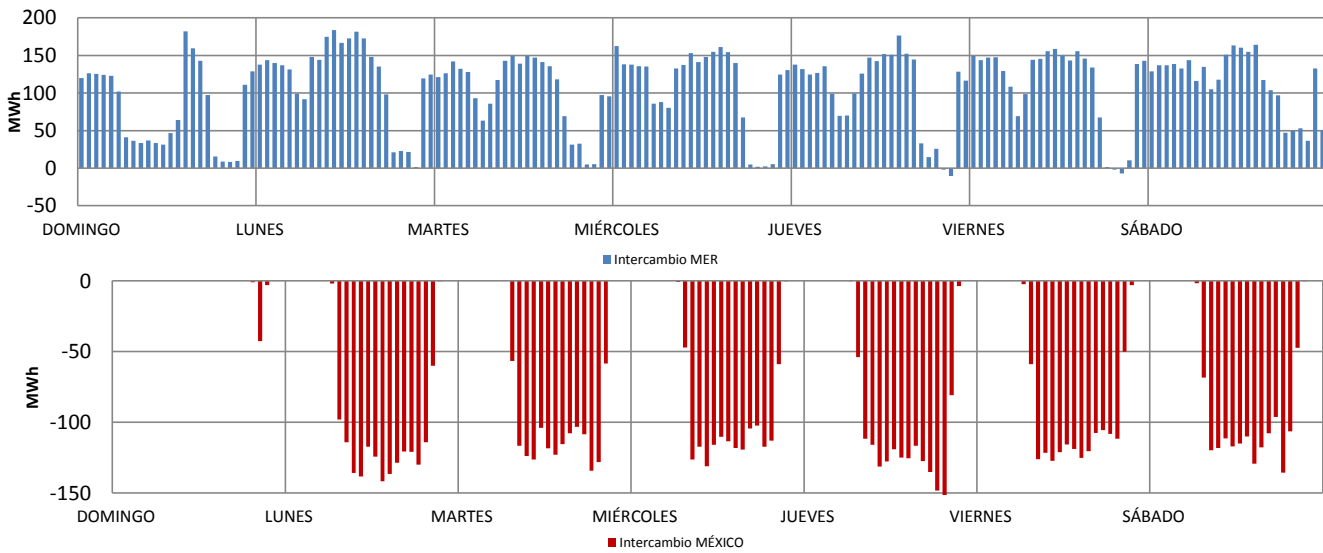
Cota Actual		
CHIXOY	789.41	▼ -1.50
AMATITLÁN	1188.08	▼ -0.11

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

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

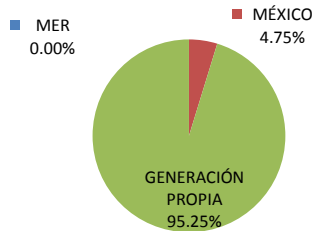
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

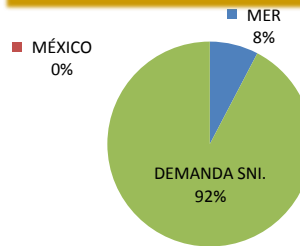


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	17,852.32	183.73	lunes	11	-10.31	jueves	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,454.80	-155.5	jueves	20	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



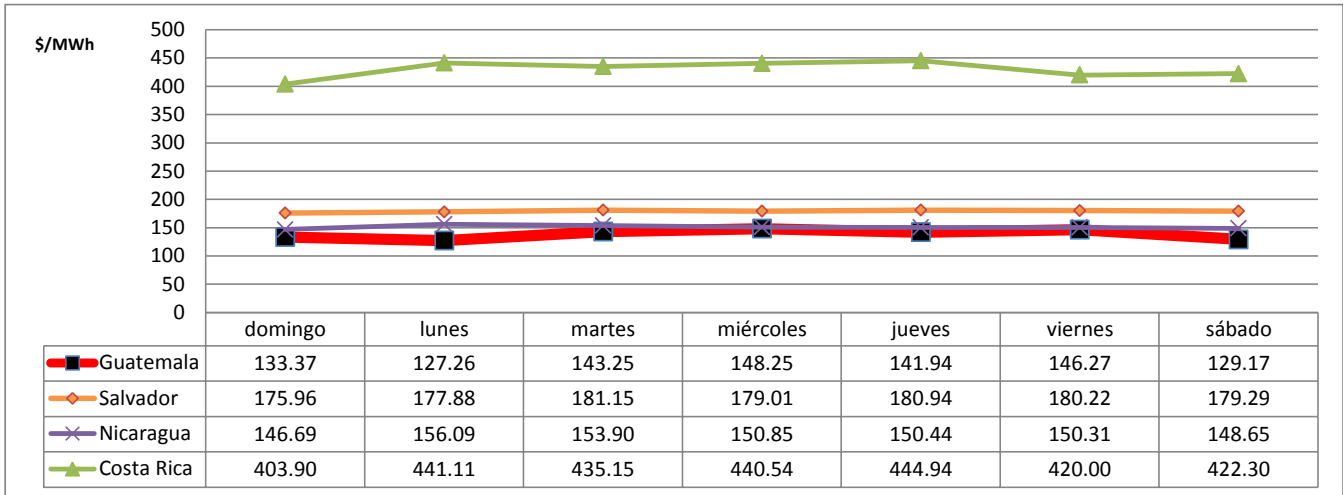
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	150.13 \$/MWh	1,594.10 MW	1,558.77 MW	183.73 MWh	(155.50)MWh
MIN	77.22 \$/MWh	717.00 MW	676.91 MW	(10.31)MWh	0.00 MWh
PROM	138.50 \$/MWh	1,090.81 MW	1,160.62 MW	17,852.32 MWh *	(9,454.80) MWh *

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/wp\\_monitoreo-mercado.html](http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html)

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