



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

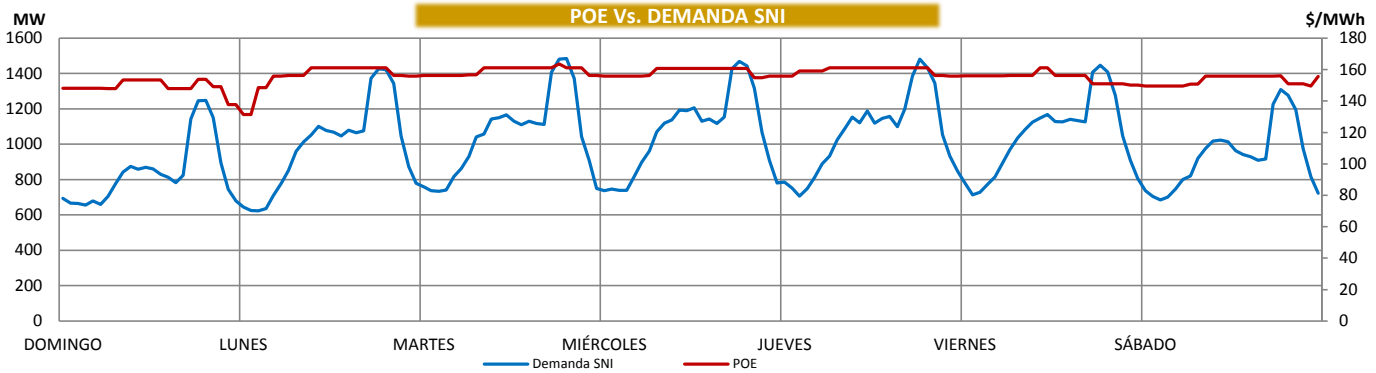
Semana comprendida del 18 al 24 de noviembre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	131.41	lunes	1.00	SPOT	163.57	martes	19.00	SPOT	155.70	▼ -1.59
DEMANDA	623.56	lunes	3.00	DEMANDA	1485.36	martes	19.15	DEMANDA	996.74	▼ -10.06

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.55**



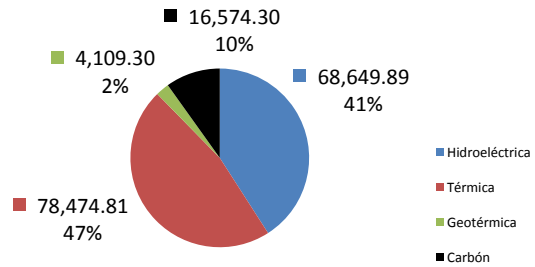
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

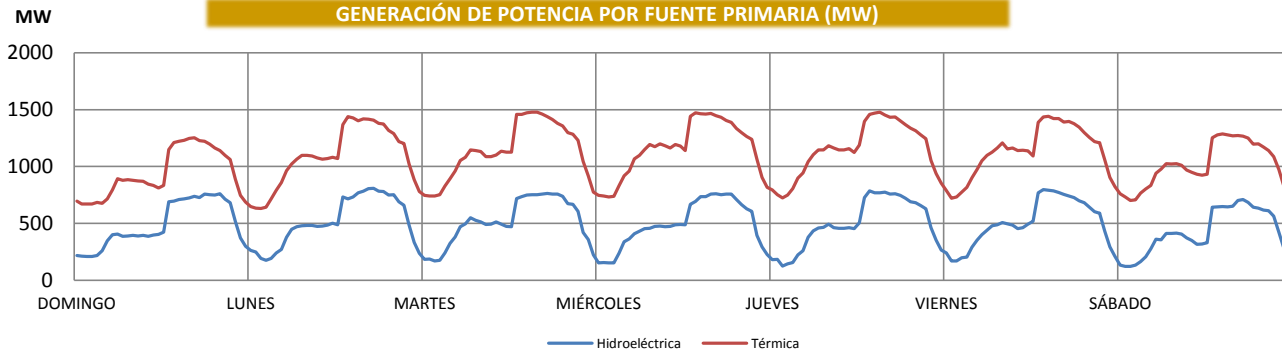
	Hidro	Geo	Termo
Min	37%	65%	28%
Max	47%	85%	43%

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

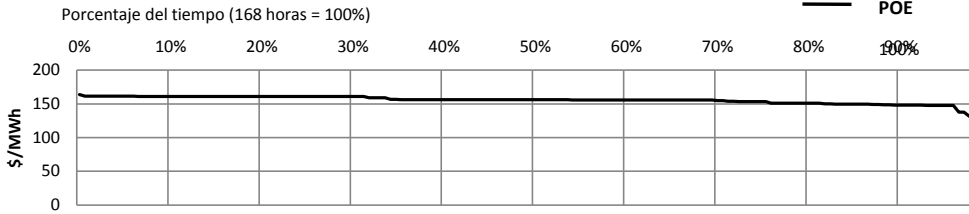
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



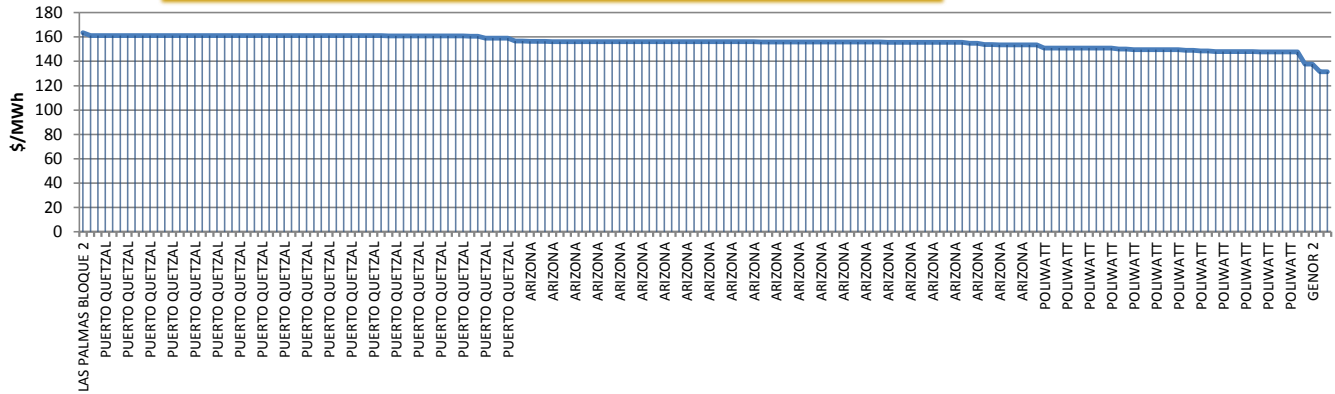
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
159.01	164.00	35%
155.01	159.00	36%
131.00	155.00	29%

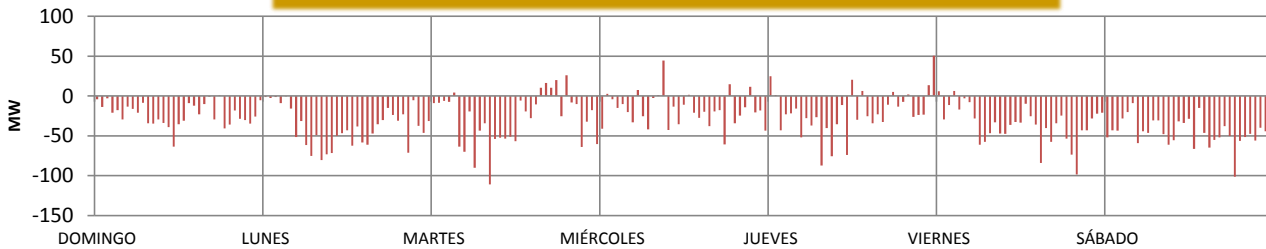
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	42%
PUERTO QUETZAL	34%
POLIWATT	20%
GENOR 2	1%
JURUN MARINALA	1%
LAS PALMAS BLOQUE 2	1%
GENOR 4	1%

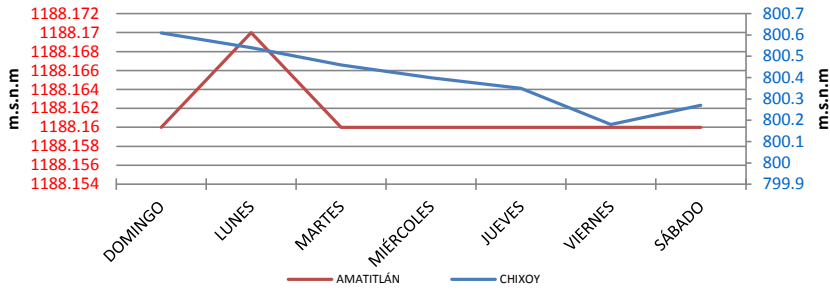
### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



DIFERENCIA MÁXIMA  
DIFERENCIA MINIMA  
MÁXIMO PROGRAMADO  
MÁXIMO REAL

%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
-10.21%	-111.09	martes	12.00
0.07%	-0.48	lunes	5.00
	1499.58	jueves	18.30
	1485.36	martes	19.15

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

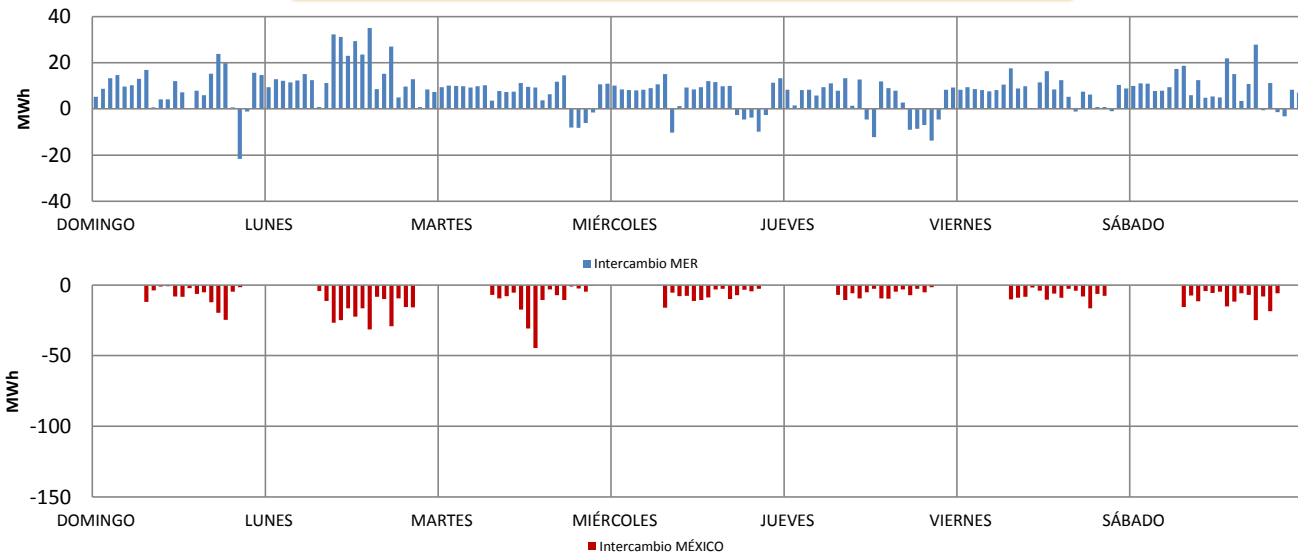
Promedio Semanal		
US Gulf	93.27	▲ 0.17
NY Cargo	99.25	▲ 0.80
WTI	87.54	▲ 1.78
Cota Actual		
CHIXOY	800.27	▼ -0.34
AMATITLÁN	1188.16	▶ 0.00

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

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

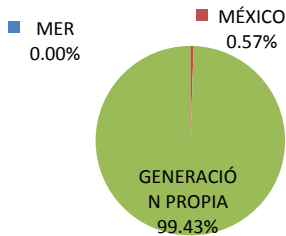
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

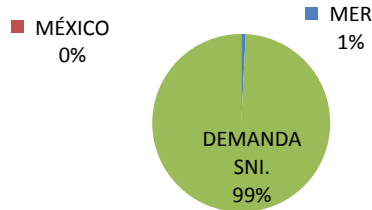


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,357.14	35.07	lunes	15	-21.61	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-953.74	-44.68	martes	14	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



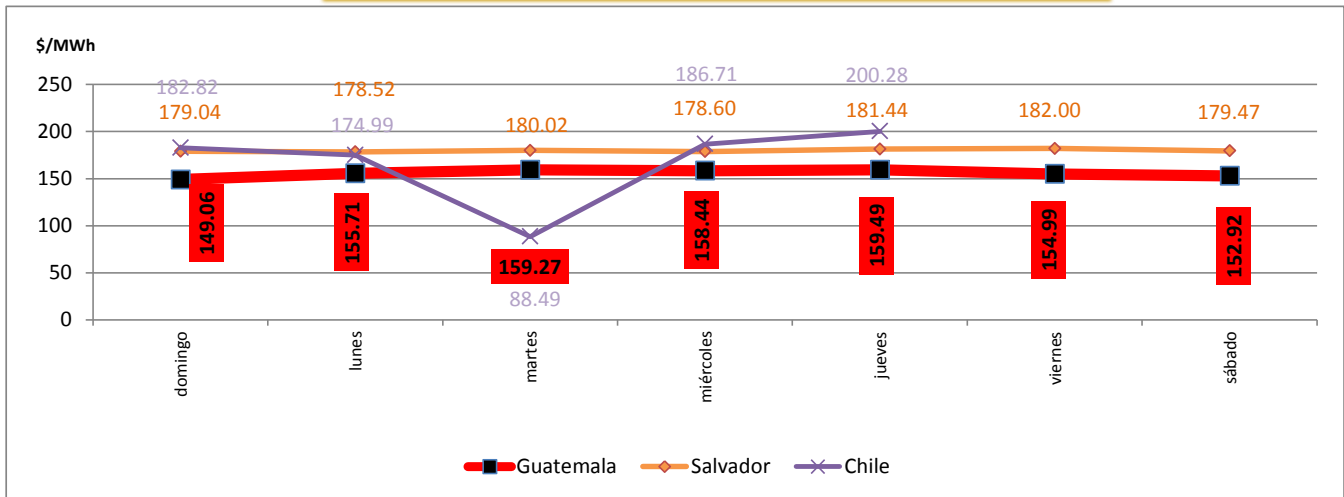
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	163.57 \$/MWh	1,485.36 MW	1,499.58 MW	35.07 MWh	(44.68)MWh
MIN	131.41 \$/MWh	623.56 MW	624.90 MW	(21.61)MWh	0.00 MWh
PROM	155.70 \$/MWh	996.74 MW	1,113.38 MW	1,357.14 MWh *	(953.74) MWh *

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).