



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

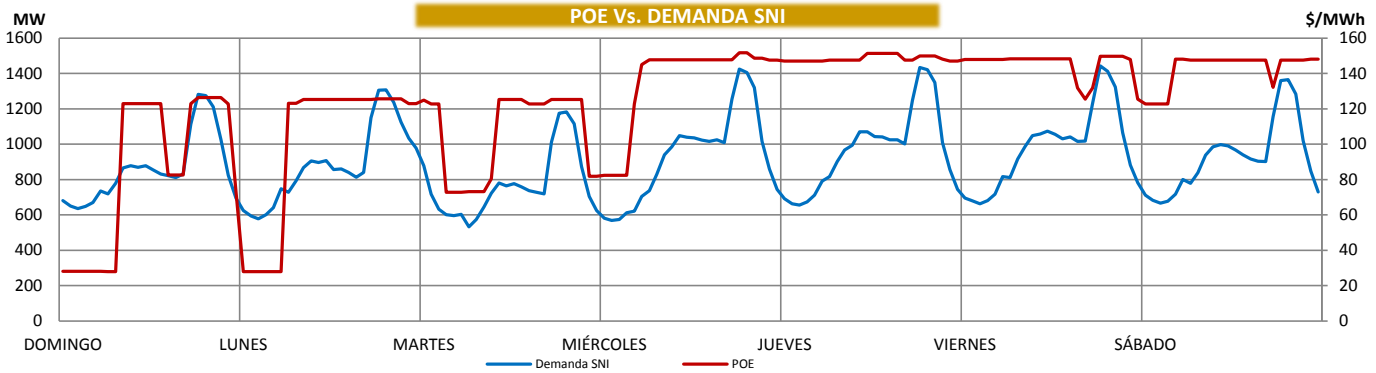
Semana comprendida del 23 al 29 de diciembre del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	27.93	lunes	1.00	SPOT	151.74	miércoles	19.00	SPOT	123.47	▼ -30.68
DEMANDA	532.05	martes	7.00	DEMANDA	1442.37	viernes	19.00	DEMANDA	901.76	▼ -109.30

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.52**



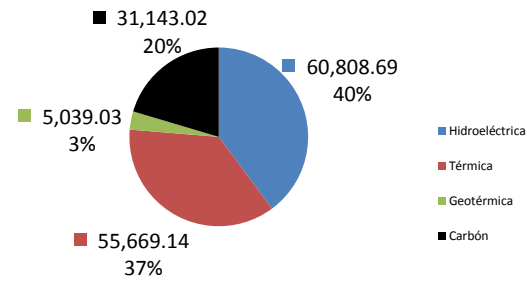
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

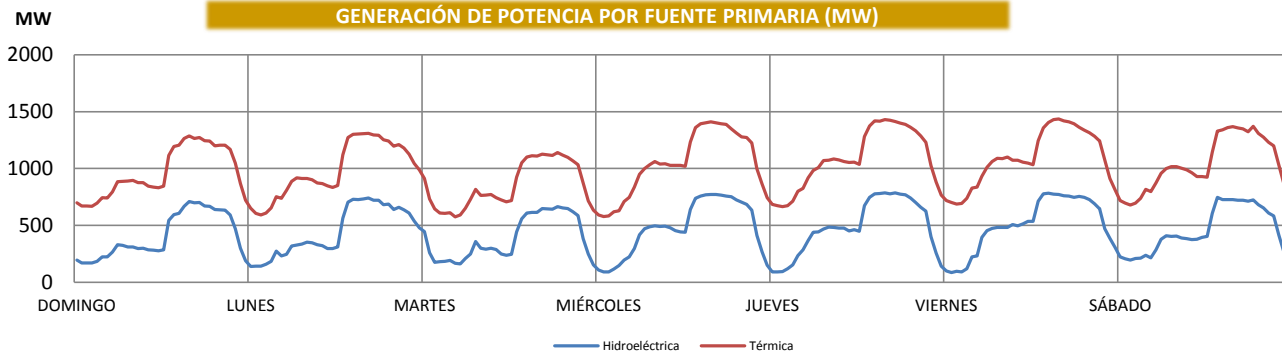
	Hidro	Geo	Termo
Min	33%	82%	30%
Max	44%	86%	39%

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

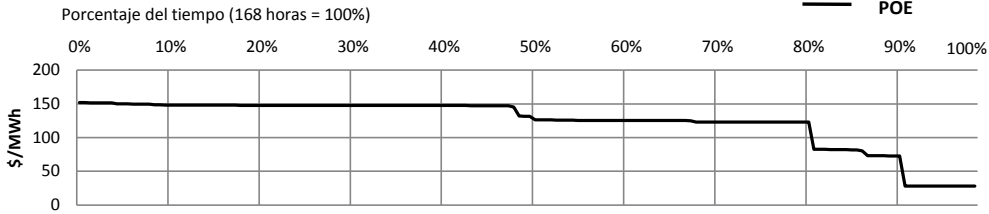
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



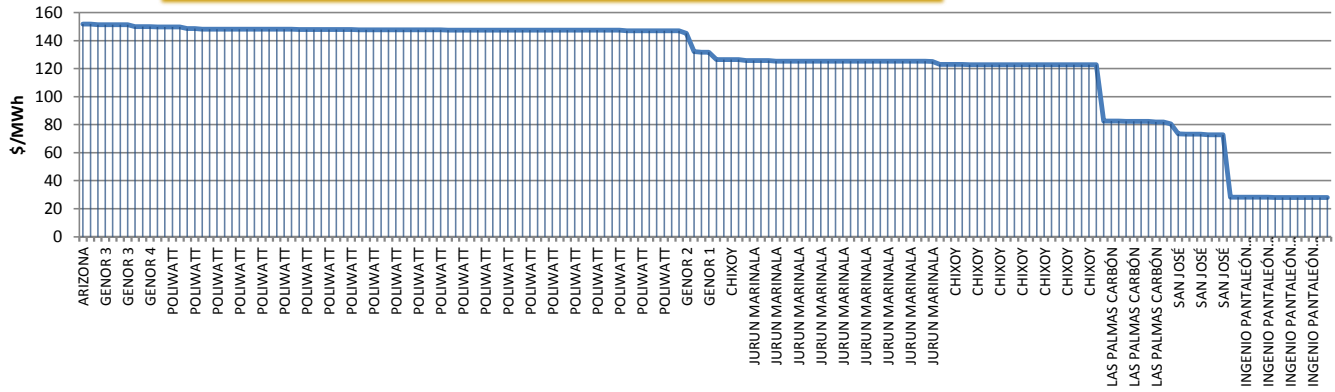
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
147.01	152.00	43%
125.01	147.00	25%
27.00	125.00	32%

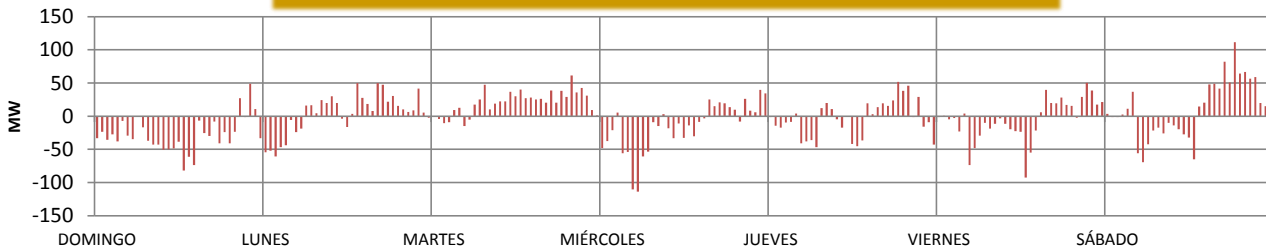
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



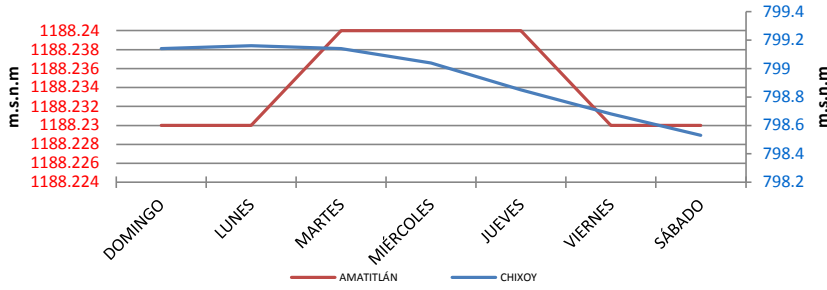
POLIWATT	42%	GENOR 2	1%
CHIXOY	15%		
JURUN MARINALA	15%		
INGENIO PANTALEÓN BLOQUE 2	8%		
LAS PALMAS CARBÓN	5%		
SAN JOSÉ	4%		
GENOR 3	3%		
GENOR 4	2%		
GENOR 1	2%		
ARIZONA	1%		
LA LIBERTAD	1%		

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-13.71%	-113.62	miércoles	8.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.07	sábado	24.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1419.10	jueves	18.45
MÁXIMO REAL		1442.37	viernes	19.00

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

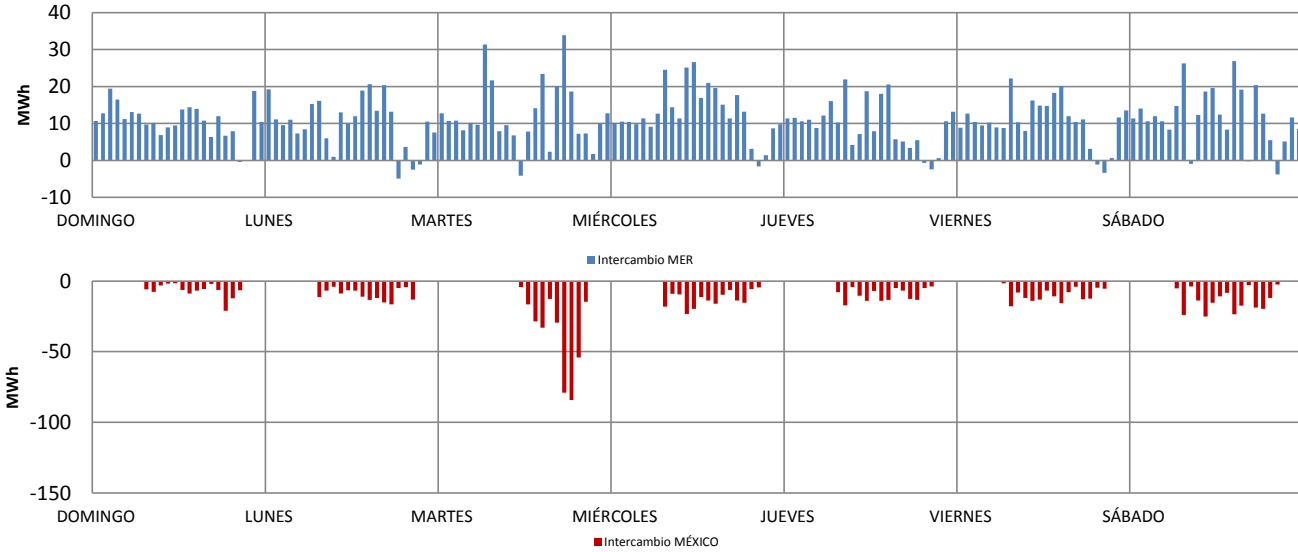
Promedio Semanal		
US Gulf	94.61	▲ 0.46
NY Cargo	96.99	▲ 0.41
WTI	89.15	▲ 0.75
Cota Actual		
CHIXOY	798.53	▼ -0.61
AMATITLÁN	1188.23	▶ 0.00

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

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

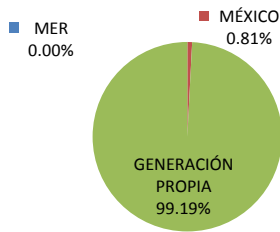
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

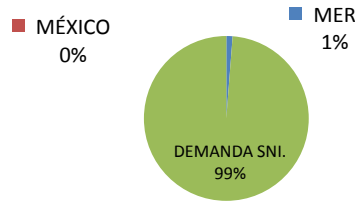


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	1,868.15	33.93	martes	18	-4.91	lunes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,248.39	-84.21	martes	19	0	lunes	1

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



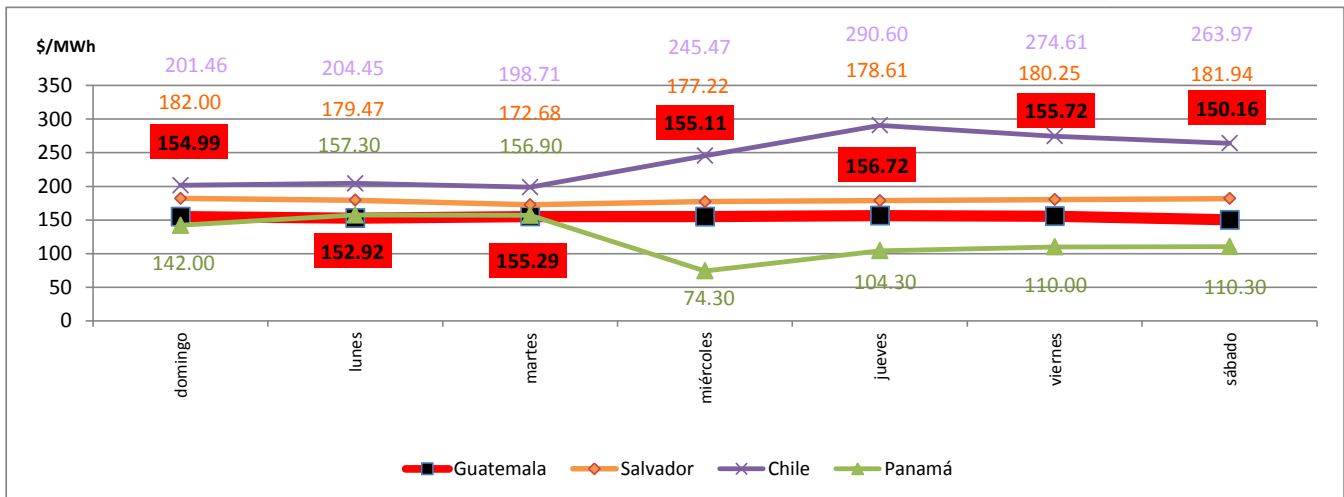
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	151.74 \$/MWh	1,442.37 MW	1,419.10 MW	33.93 MWh	(84.21)MWh
MIN	27.93 \$/MWh	532.05 MW	547.00 MW	(4.91)MWh	0.00 MWh
PROM	123.47 \$/MWh	901.76 MW	1,006.04 MW	1,868.15 MWh *	(1,248.39) MWh *

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).