

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

Septiembre 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

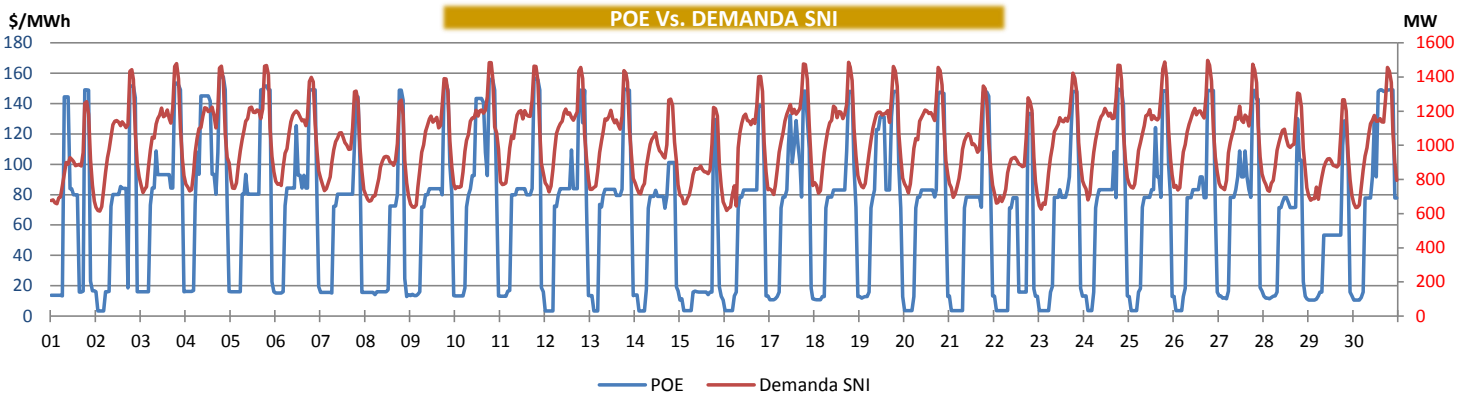
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.35	12	1.00
DEMANDA	615.1	02	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	157.71	04	19.00
DEMANDA	1,497.20	26	18.30

	PROM	
SPOT	67.34	▼ -24.61
DEMANDA	1017.65	▼ -1.91

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.89**



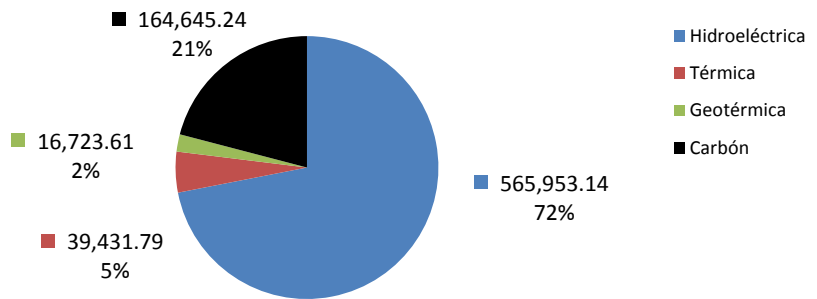
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

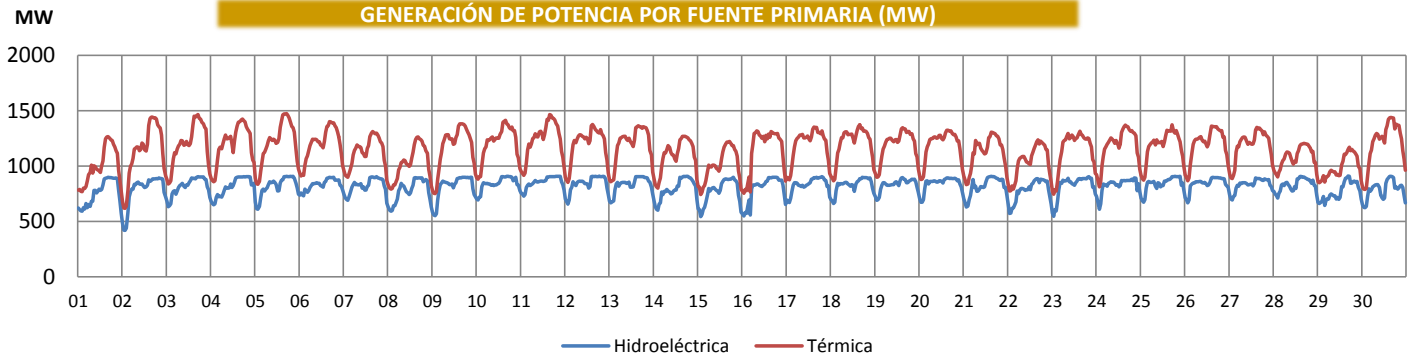
	Hidro	Geo	Termo
Min	76%	59%	12%
Max	90%	79%	23%

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)**

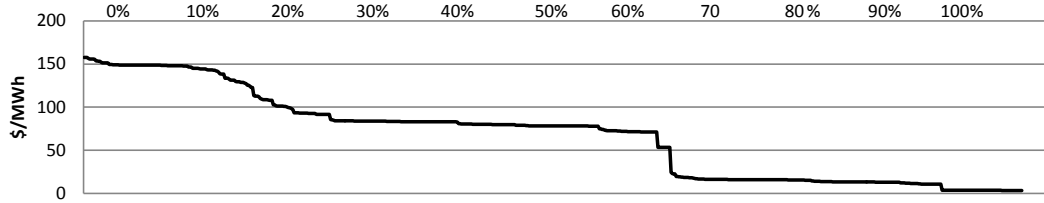


**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



## CURVA DE DURACIÓN DEL POE

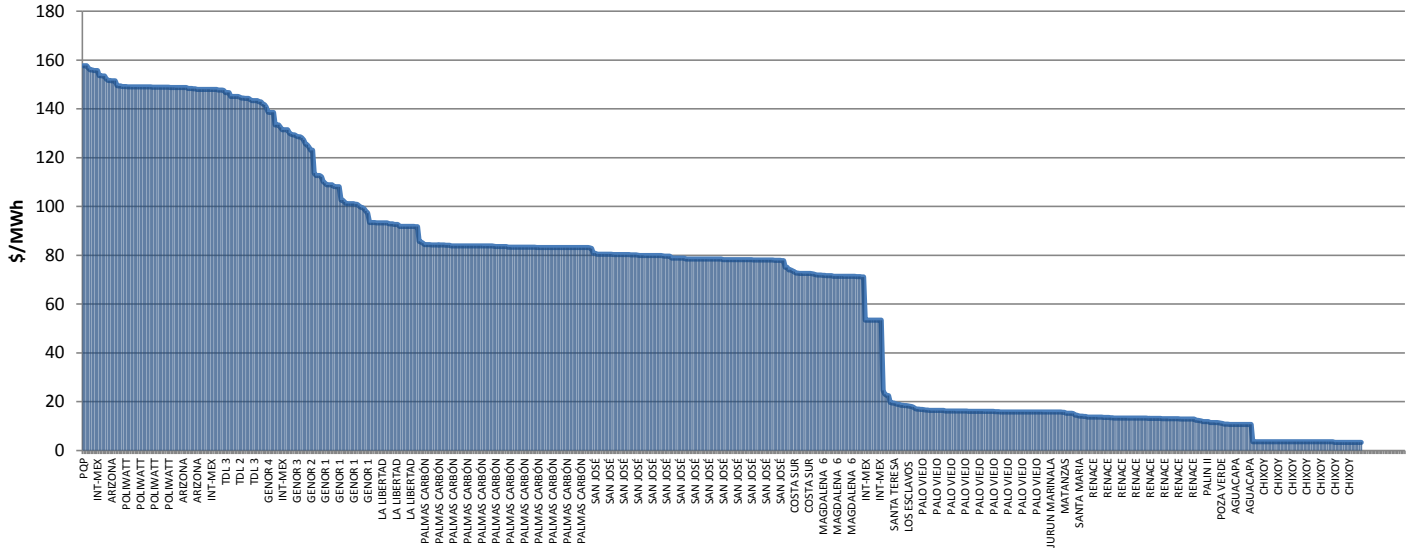
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
100.01	158.00	21.67%
71.01	100.00	39.44%
3.00	71.00	38.89%

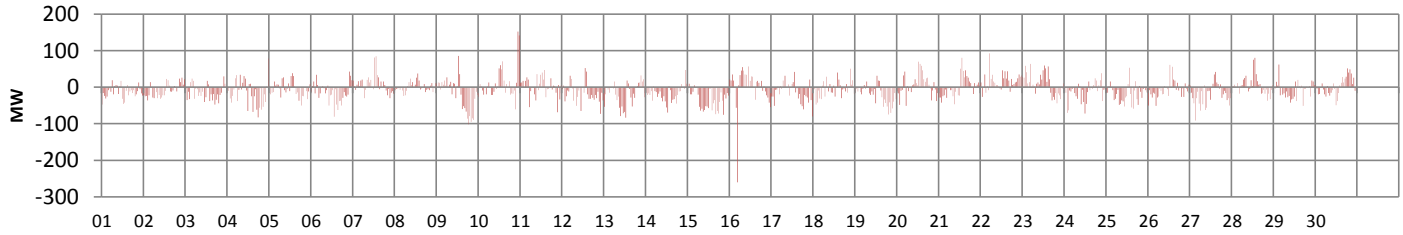
Valores en US\$/MWh

## IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



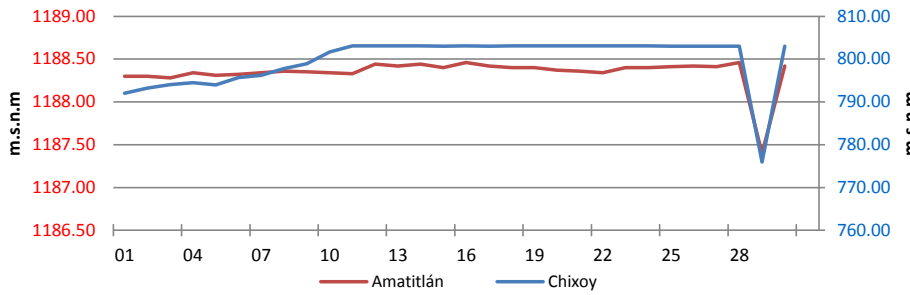
SAN JOSÉ	15.14%	HIDROCANADA	0.83%
PALMAS CARBÓN	13.47%	LOS ESCLAVOS	0.83%
PALO VIEJO	8.89%	SANTA TERESA	0.83%
RENACE	8.75%	SANTA MARIA	0.69%
CHIXOY	8.61%	PANAN	0.56%
ARIZONA	5.28%	MONTECRISTO	0.56%
INT-MEX	3.89%	PALIN II	0.56%
LA LIBERTAD	3.89%	SAN ISIDRO	0.56%
MAGDALENA 6	3.61%	MATANZAS	0.42%
POLIWATT	3.47%	PQP	0.42%
GENOR 1	3.19%	POZA VERDE	0.28%
TDL 3	2.92%	LA PERLA	0.28%
COSTA SUR	2.36%	CANDELARIA	0.28%
AGUACAPA	2.22%	EL SALTO	0.28%
GENOR 3	1.81%	ELECTROGENERACIÓN	0.14%
JURUN MARINALA	1.81%	CHOLOMA	0.14%
GENOR 2	1.67%	HIDROPOWER SDMM	0.14%
GENOR 4	1.11%	TDL 2	0.14%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-40.47%	-260.63	16	7.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.00	13	7.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,499.09	17	19.00
MÁXIMO REAL		1,497.20	26	18.30

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



### COMBUSTIBLES

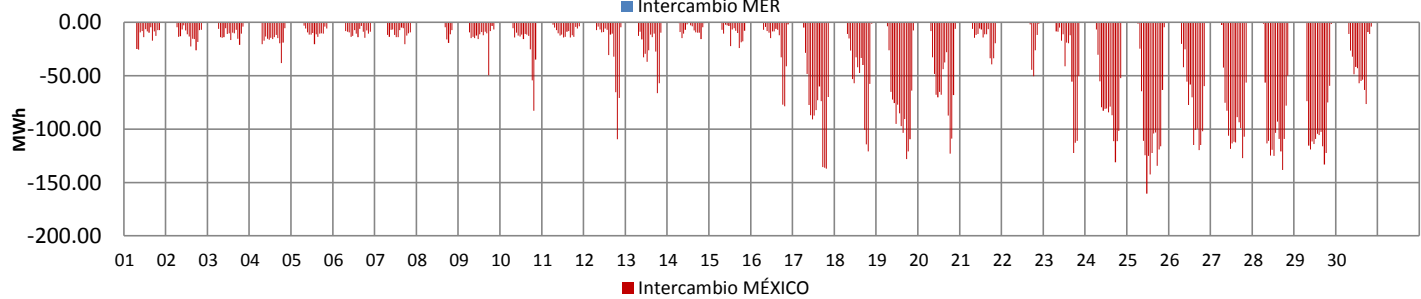
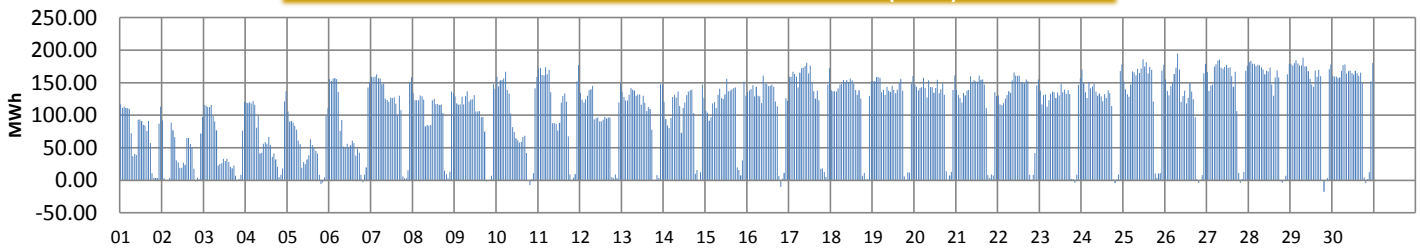
Us Gulf	94.62	▲ 2.04
NY Cargo	96.96	▼ -0.79
WTI	106.56	▼ -1.49
<b>Cota Actual</b>		
CHIXOY	803.02	▲ 10.99
AMATITLÁN	1188.42	▲ 0.12

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

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

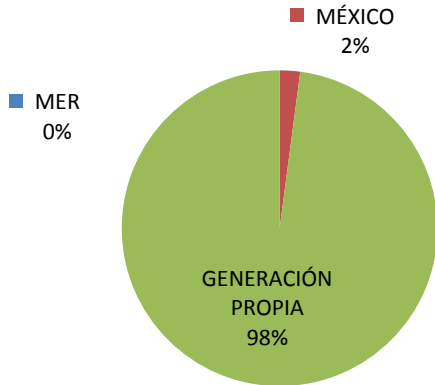
Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

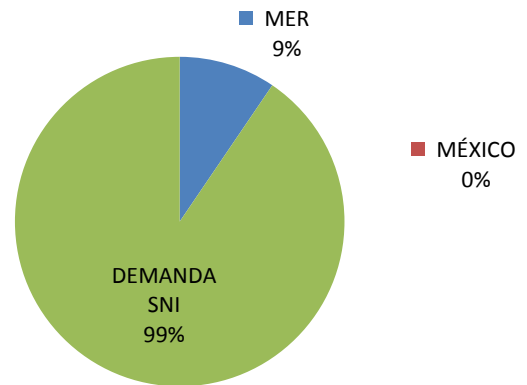


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	76,534.36	194.87	26	8.00	-17.87	29	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-16,742.43	-160.33	25	12.00	0	02	0

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES

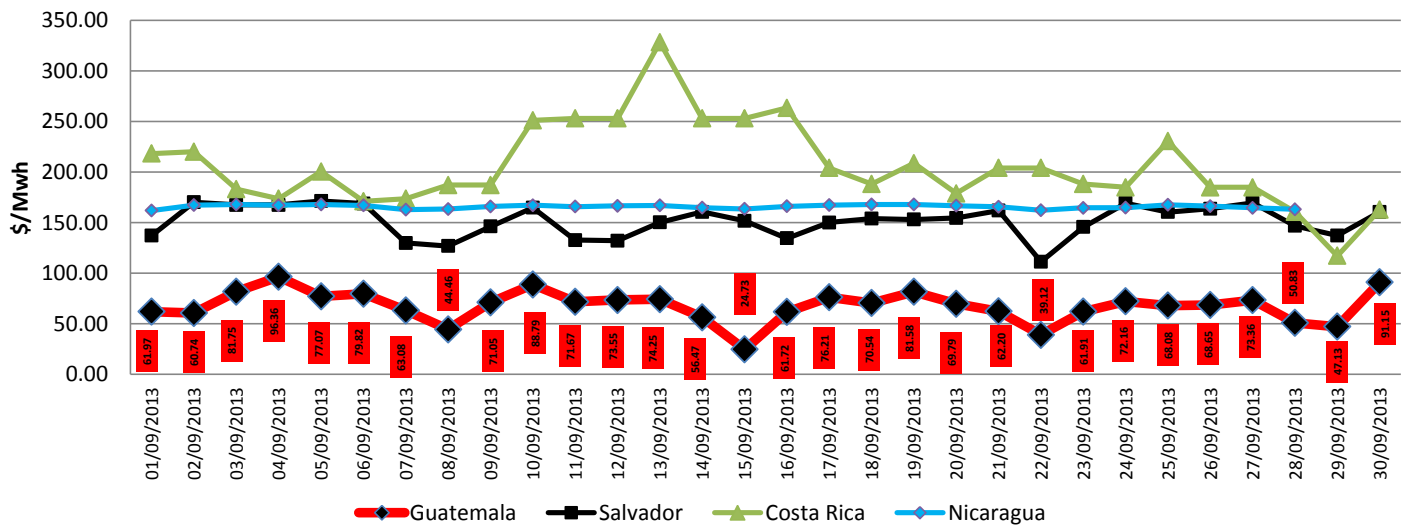


RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	157.71 \$/MWh	1,497.20 MW	1,499.09 MW	194.87 MWh	( 160.33)MWh
MIN	3.35 \$/MWh	615.10 MW	597.24 MW	( 17.87)MWh	0.00 MWh
PROM	67.34 \$/MWh	1,017.65 MW	1,108.18 MW	76,534.36 MWh *	( 16,742.43) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja ▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

\* Intercambio Neto

### Comparación precio Spot Internacional



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)