



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 03 al 09 de noviembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

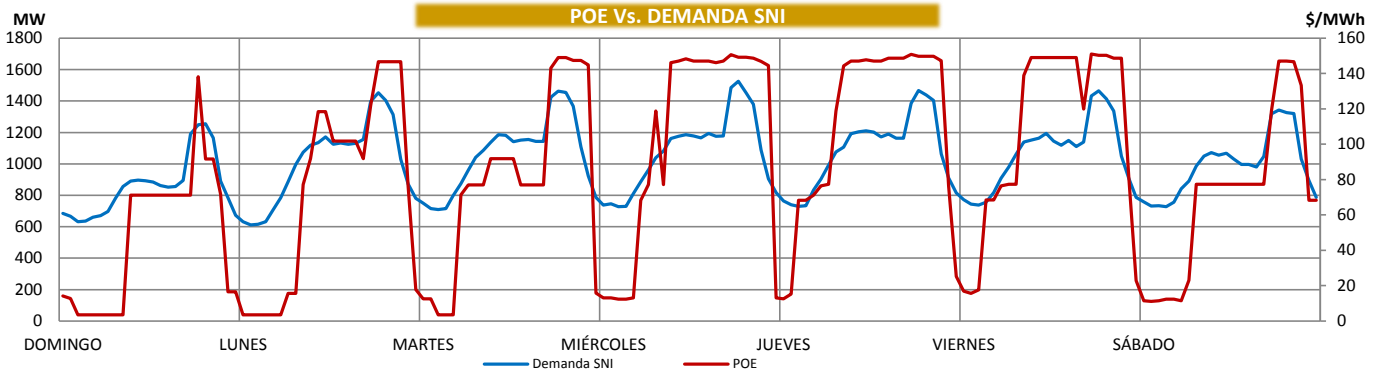
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.5	martes	3.00
DEMANDA	611.5	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	151.01	viernes	18.00
DEMANDA	1526.67	miércoles	18.30

	PROM	
SPOT	84.68	▲ 5.32
DEMANDA	1018.38	▲ 27.66

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.87**



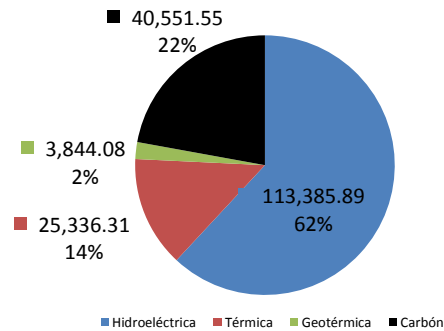
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

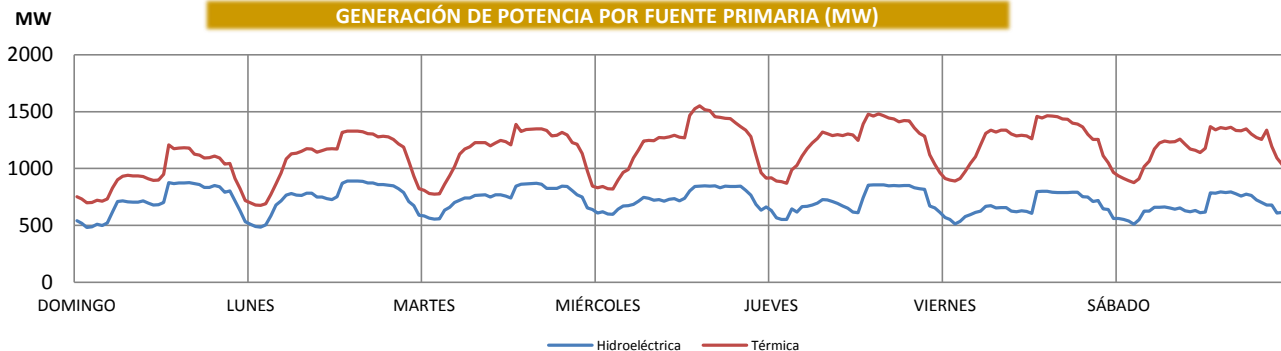
	Hidro	Geo	Termo
Min	68%	73%	14%
Max	77%	76%	35%

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

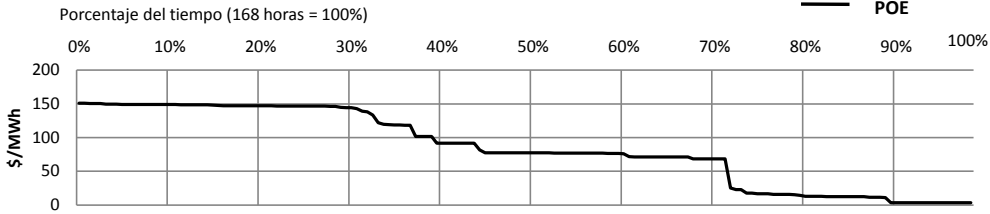
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



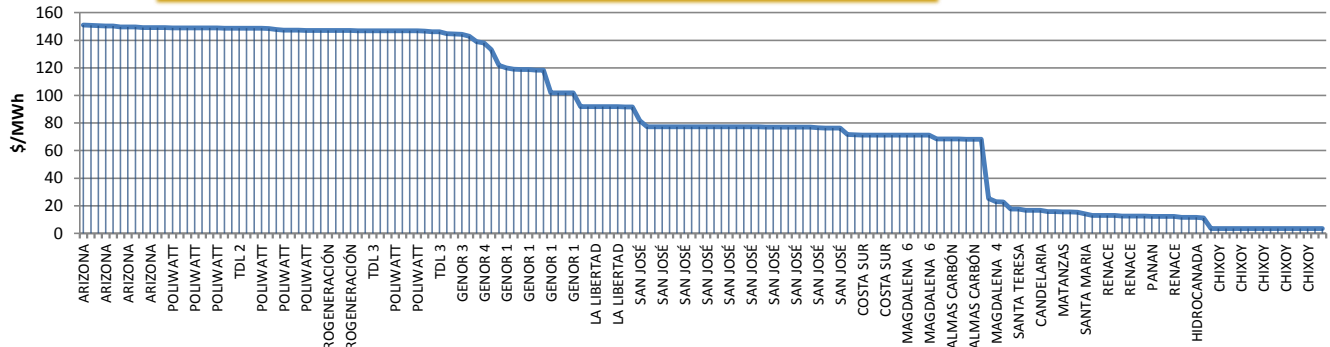
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
147.01	152.00	22%
76.01	147.00	39%
3.00	76.00	39%

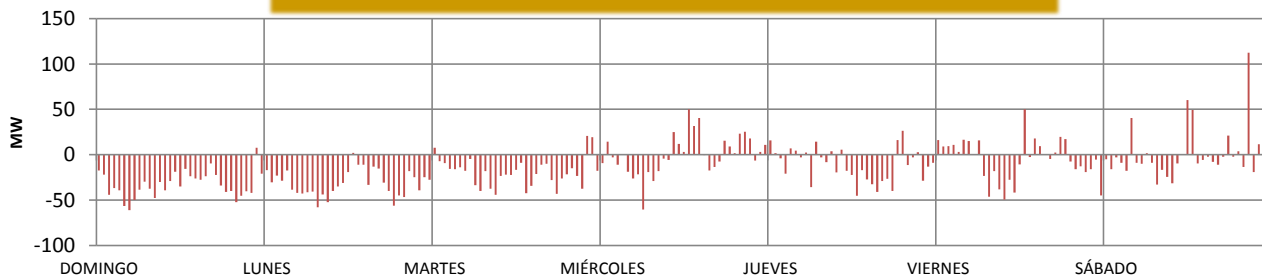
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



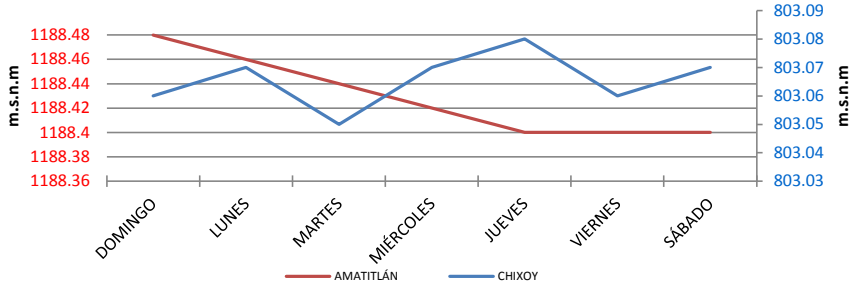
SAN JOSÉ	16.67%	GENOR 2	1.79%
POLIWATT	14.88%	GENOR 3	1.19%
CHIXOY	9.52%	MAGDALENA 4	1.19%
ARIZONA	7.14%	MATANZAS	1.19%
RENACE	5.95%	SAN ISIDRO	1.19%
LA LIBERTAD	4.76%	INT-MEX	1.19%
GENOR 1	4.76%	PANAN	1.19%
ELECTROGENERACIÓN	4.17%	SANTA MARIA	0.60%
COSTA SUR	4.17%	SANTA TERESA	0.60%
PALMAS CARBÓN	4.17%	TDL 2	0.60%
MAGDALENA 6	3.57%	MONTECRISTO	0.60%
TDL 3	3.57%	LOS ESCLAVOS	0.60%
HIDROCANADA	1.79%	GENOR 4	0.60%
CANDELARIA	1.79%	EL PILAR 3	0.60%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	8.50%	112.24	sábado	20.45
DIFERENCIA MINIMA	0.02%	0.22	viernes	19.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1494.35	jueves	18.30
MÁXIMO REAL		1526.67	miércoles	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

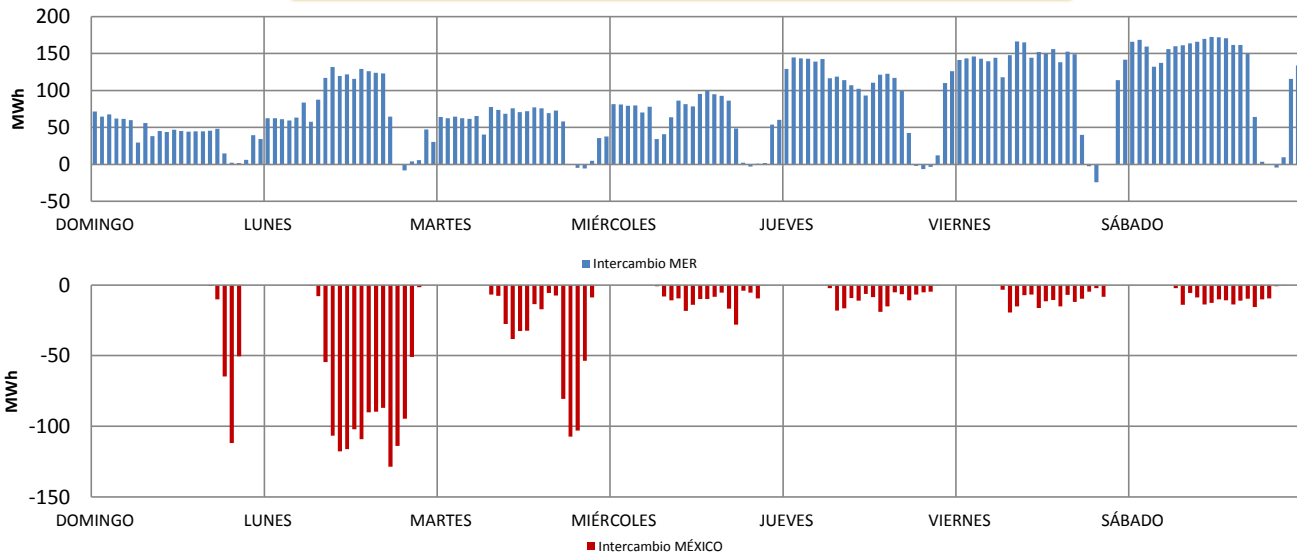
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

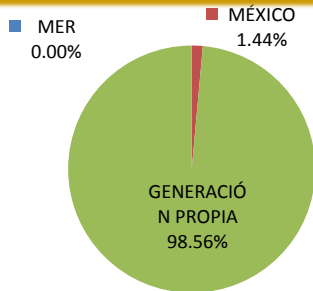
Promedio Semanal		
US Gulf	89.01	▼ -2.24
NY Cargo	93.73	▼ -2.14
WTI	94.32	▼ -2.61
Cota Actual		
CHIXOY	803.07	▲ 0.01
AMATITLÁN	1188.40	▼ -0.08

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

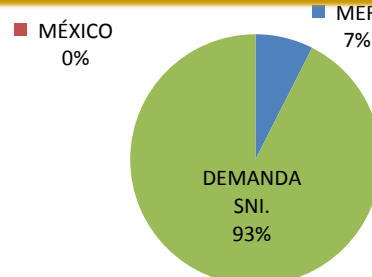


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	13,735.74	172.53	sábado	12	-24.12	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,653.43	-128.46	lunes	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



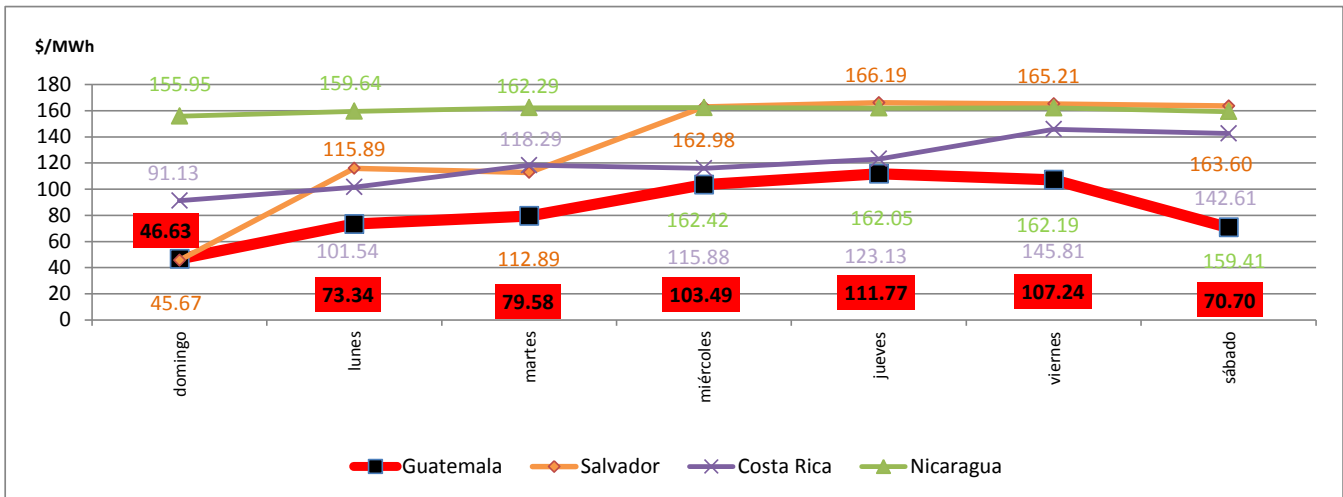
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	151.01 \$/MWh	1,526.67 MW	1,494.35 MW	172.53 MWh	(128.46)MWh
MIN	3.50 \$/MWh	611.50 MW	639.67 MW	(24.12)MWh	0.00 MWh
PROM	84.68 \$/MWh	1,018.38 MW	1,118.96 MW	13,735.74 MWh *	(2,653.43) MWh *

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).