

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Agosto 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

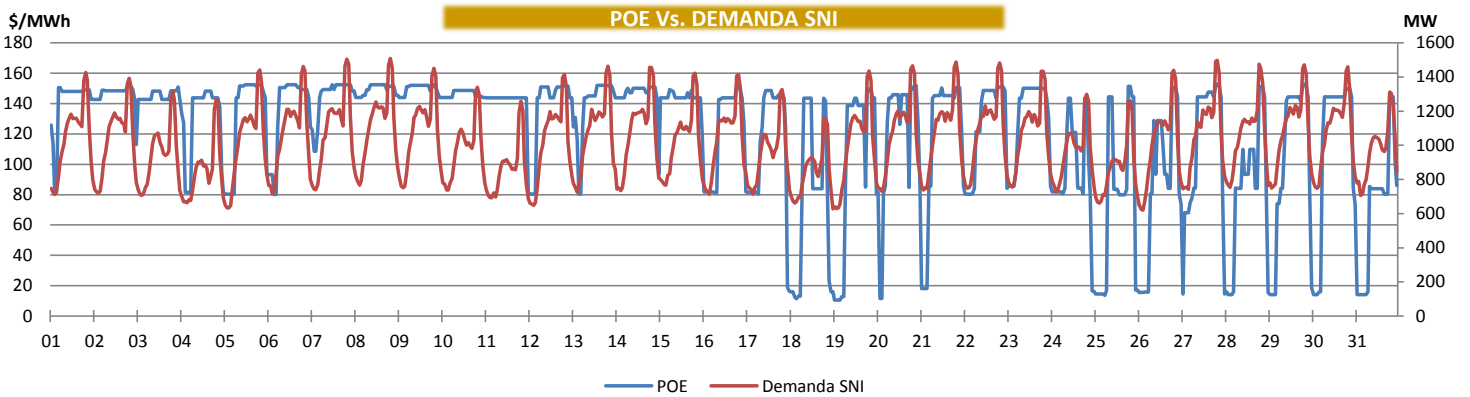
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	10.65	19	1.00
DEMANDA	620.6	26	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	152.93	27	20.00
DEMANDA	1,508.90	08	19.45

	PROM	
SPOT	121.48	▼ -17.60
DEMANDA	1016.39	▲ 8.04

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.60**



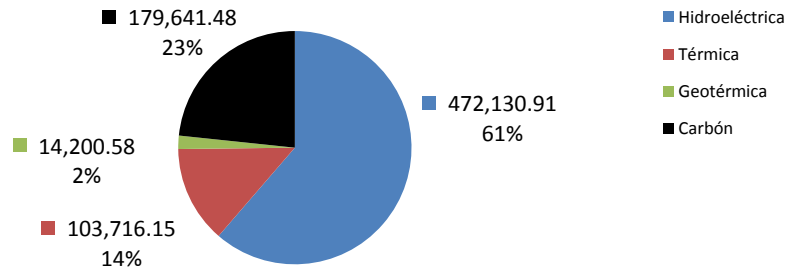
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

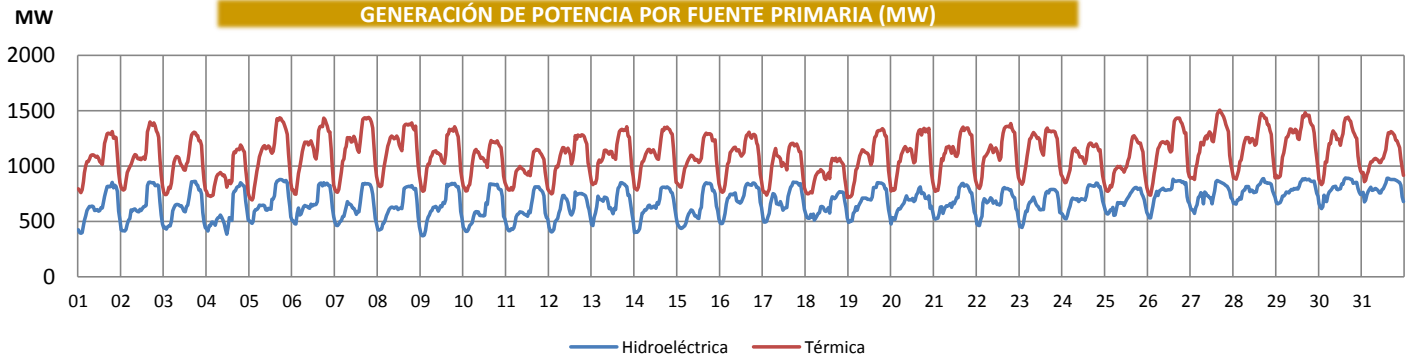
	Hidro	Geo	Termo
Min	57%	27%	15%
Max	84%	69%	35%

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

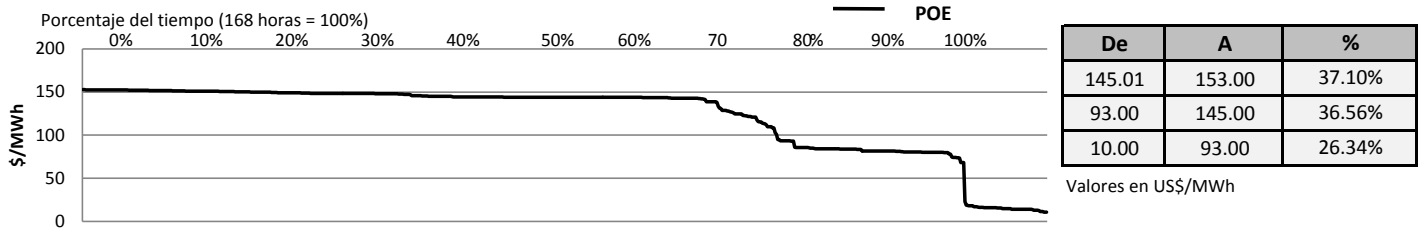
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



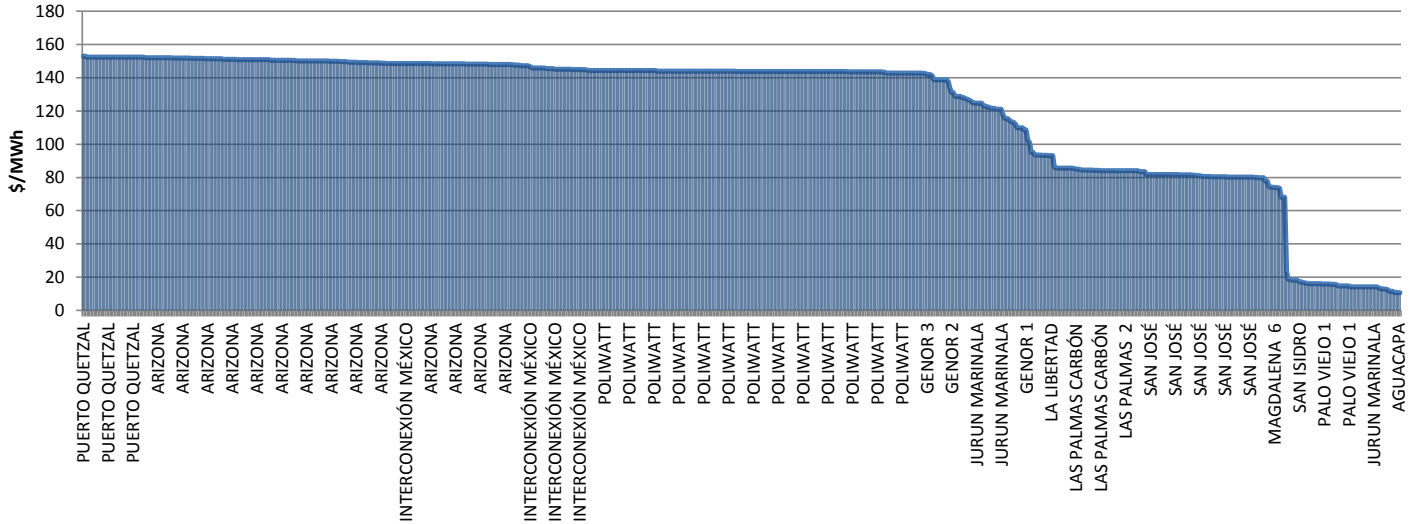
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

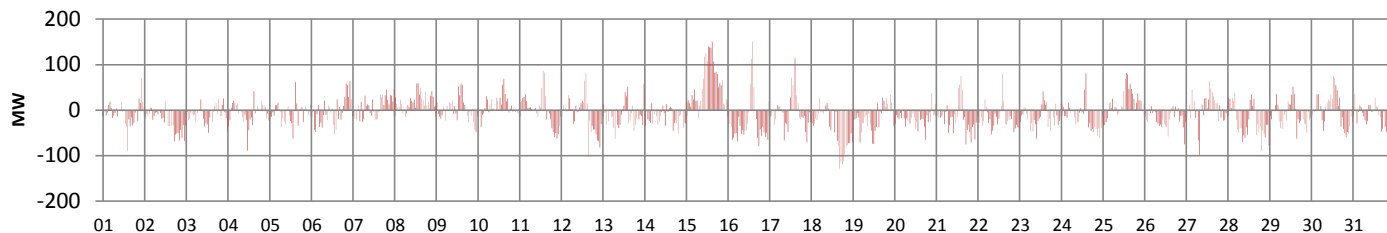


IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



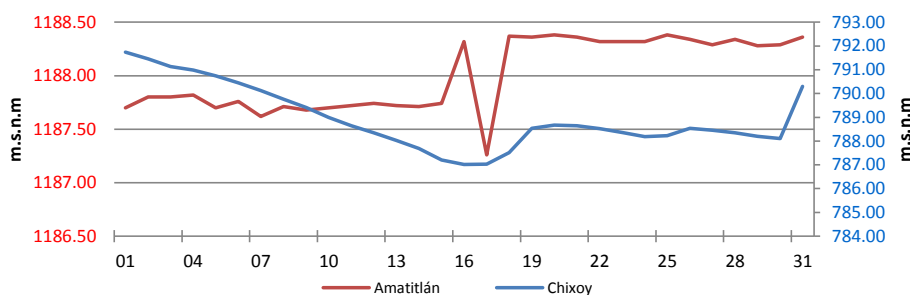
ARIZONA	25.81%	RENACE	0.67%
POLIWATT	25.13%	AGUACAPA	0.54%
SAN JOSÉ	9.27%	GENOR 3	0.54%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	6.99%	GENOR 4	0.54%
LAS PALMAS CARBÓN	6.18%	CHOLOMA	0.40%
JURUN MARINALA	5.51%	HIDRO CANADA	0.40%
PUERTO QUETZAL	5.38%	TEXTILES DEL LAGO 2	0.40%
GENOR 1	2.15%	MONTECRISTO	0.27%
LA LIBERTAD	1.75%	GENERADORA COSTA SUR	0.27%
PALO VIEJO 1	1.48%	EL SALTO	0.13%
GENOR 2	1.21%	CANDELARIA	0.13%
MAGDALENA 6	1.08%	PANAN	0.13%
PLANTA GENERADORA GENOSA	0.94%	SAN ISIDRO	0.13%
LAS PALMAS 2	0.81%	SANTA TERESA	0.13%
MATANZAS	0.81%	SANTA MARIA	0.13%
LOS ESCLAVOS	0.67%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	11.36%	151.68	16	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	4E-02	17	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,507.00	22	19.30
MÁXIMO REAL		1,508.90	08	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

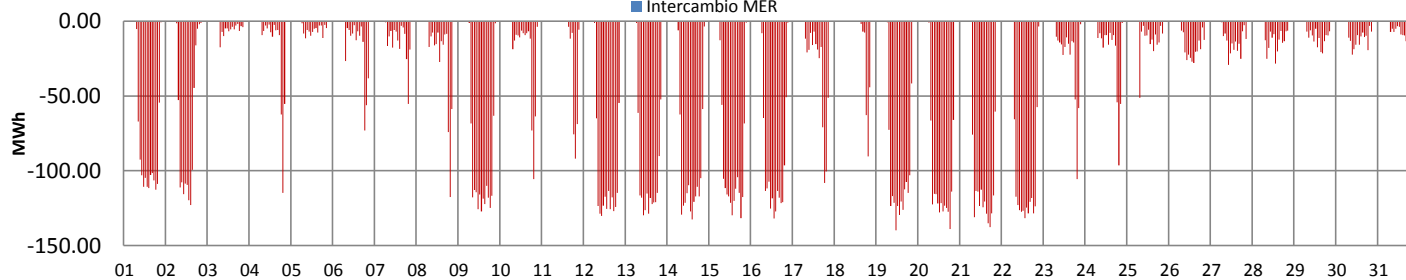
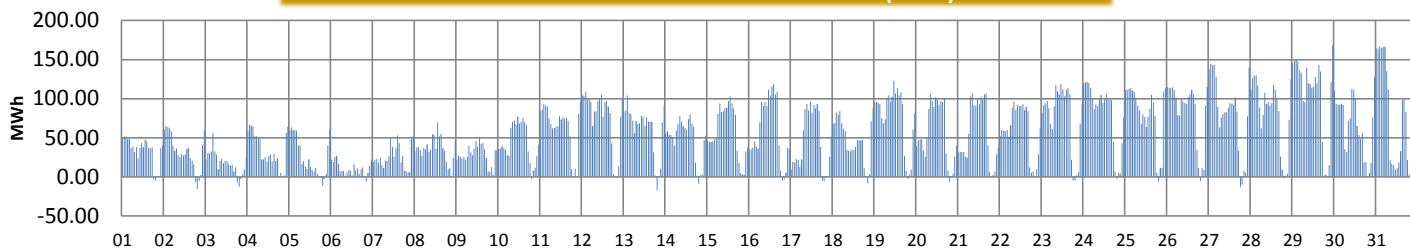
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

Us Gulf	92.96	▲ 3.83
NY Cargo	95.55	▲ 0.91
WTI	106.43	▲ 1.78
Cota Actual		
CHIXOY	790.30	▼ -1.44
AMATITLÁN	1188.36	▼ 0.66

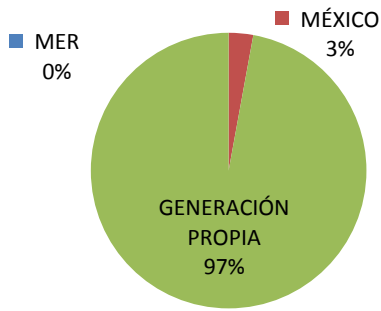
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)



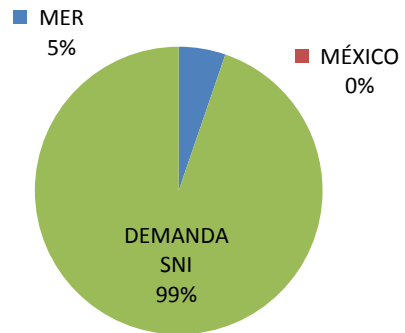
■ Intercambio MÉXICO

	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	41,691.84	168.53	29	24.00	-17.18	13	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-22,762.06	-139.75	19	12.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

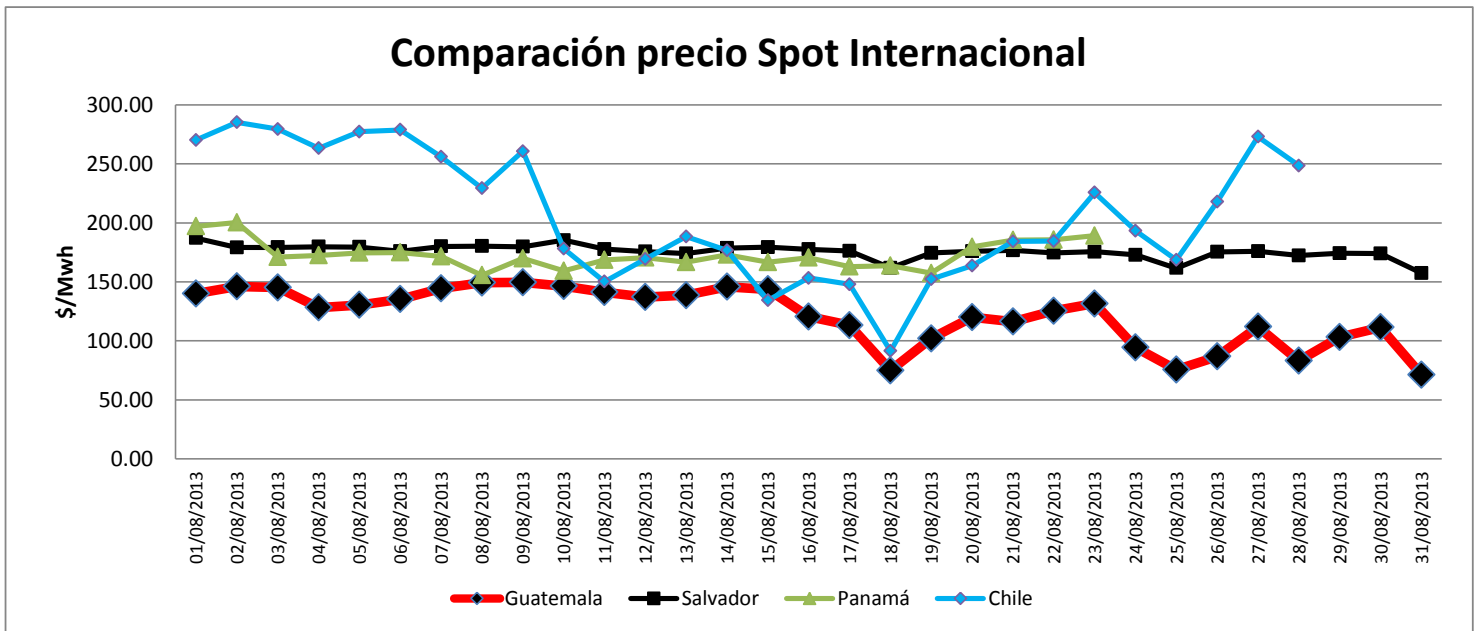


DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	152.93 \$/MWh	1,508.90 MW	1,507.00 MW	168.53 MWh	(139.75)MWh
MIN	10.65 \$/MWh	620.60 MW	638.85 MW	(17.18)MWh	0.00 MWh
PROM	121.48 \$/MWh	1,016.39 MW	1,102.97 MW	41,691.84 MWh *	(22,762.06) MWh *

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



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)