

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Abril 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

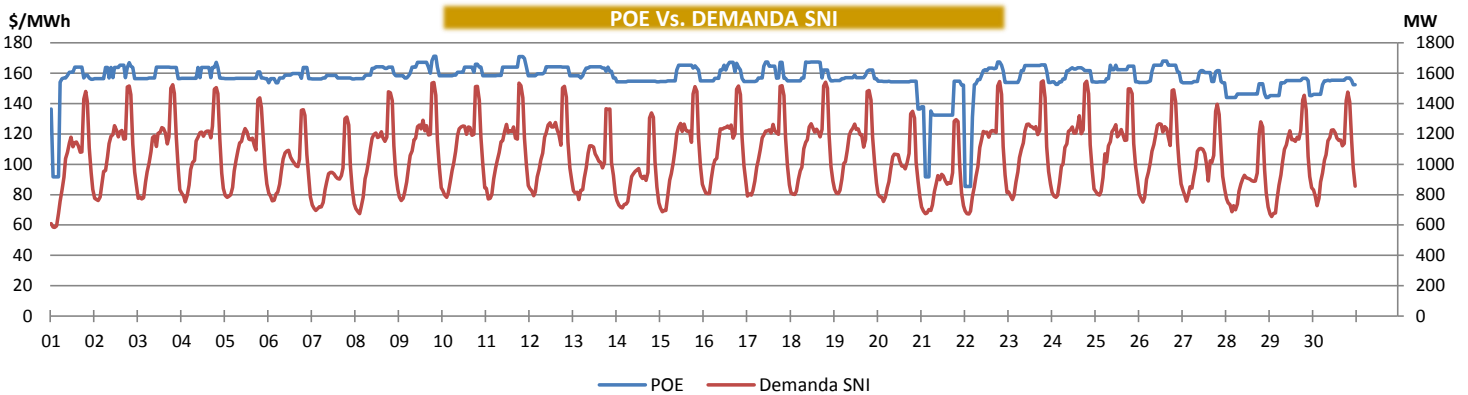
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	85.50	22	1.00
DEMANDA	584.63	01	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	171.30	09	20.00
DEMANDA	1,548.98	23	19.15

	PROM	
SPOT	156.88	▲ 27.76
DEMANDA	1056.82	▲ 186.87

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



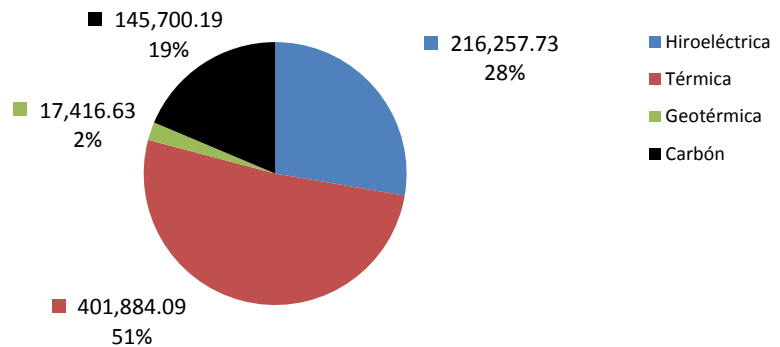
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

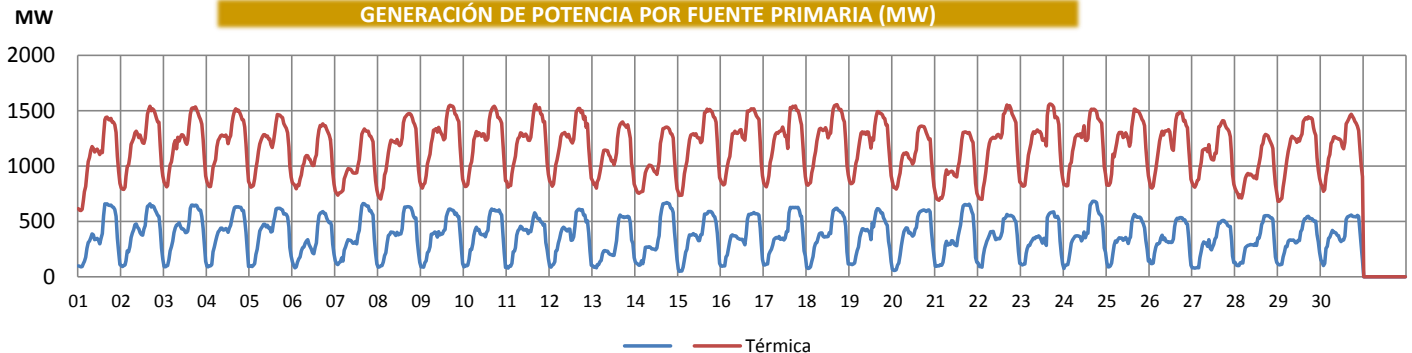
	Hidro	Geo	Termo
Min	24%	64%	40%
Max	37%	70%	55%

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

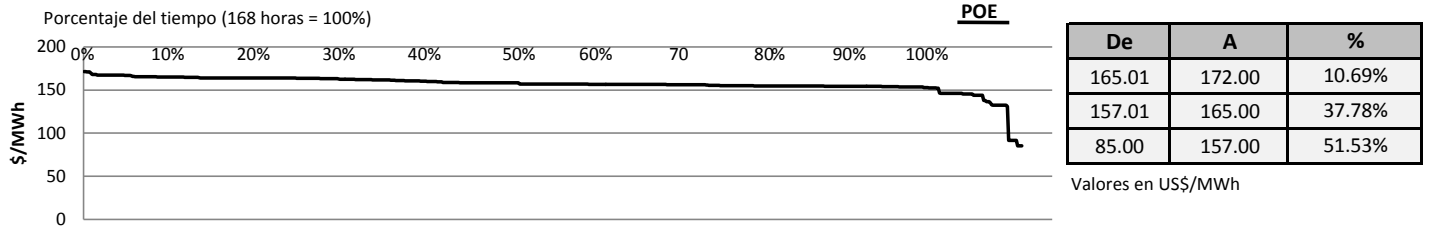
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



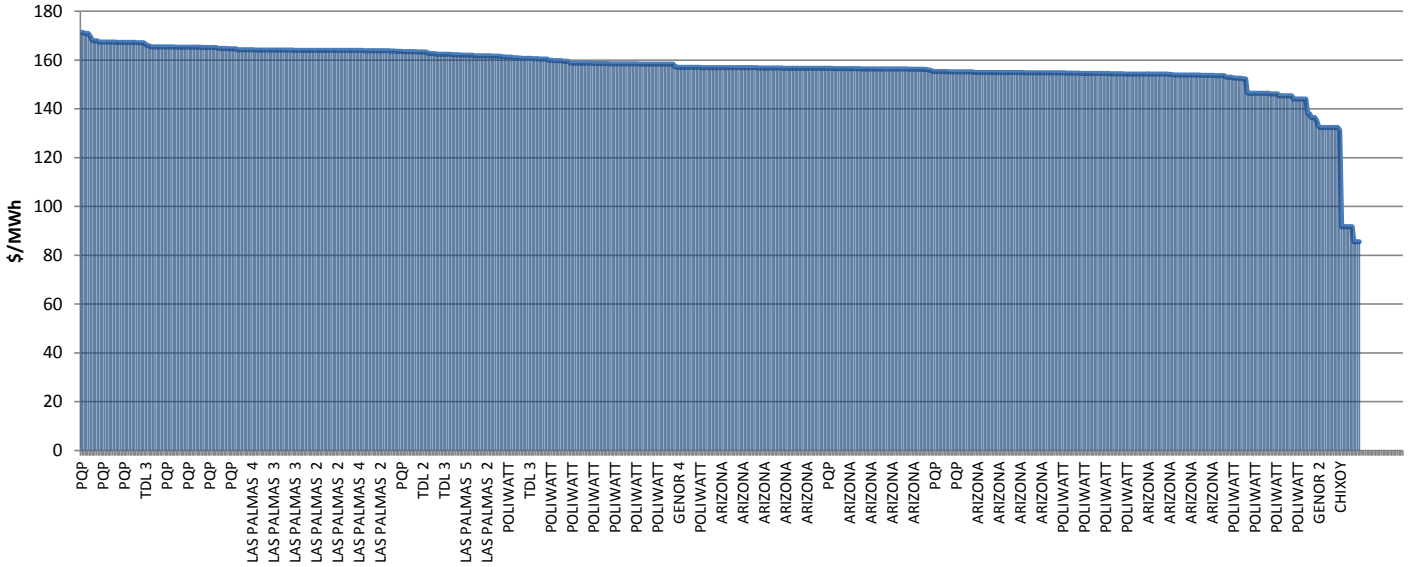
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

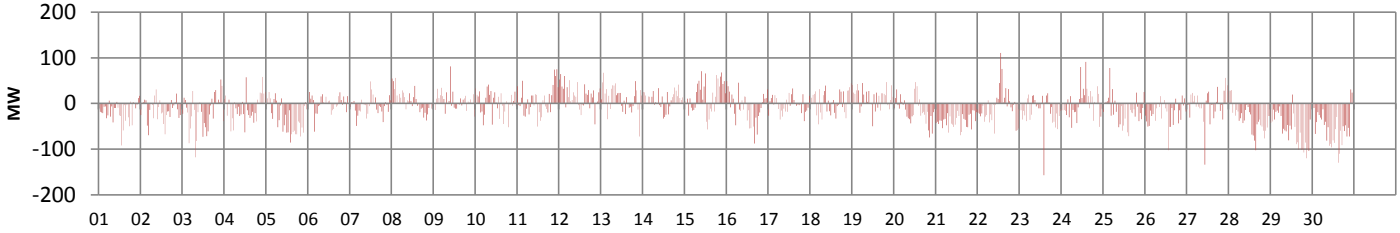


IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



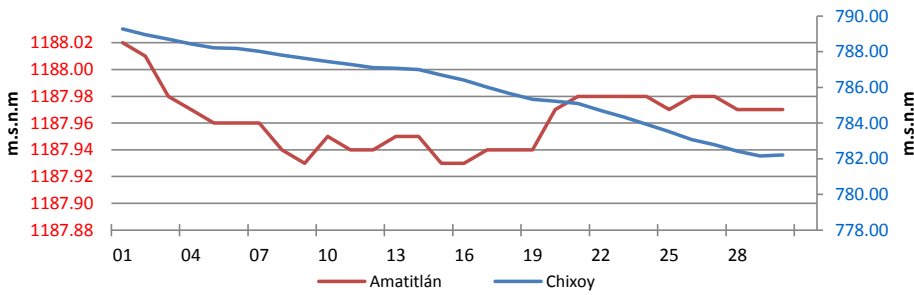
ARIZONA	31.39%	ELECTROGENERACIÓN	2.22%
POLIWATT	21.11%	CHIXOY	1.81%
PQP	12.08%	LA LIBERTAD	0.97%
TDL 2	6.11%	TDL 1	0.83%
TDL 3	5.14%	GENOR 4	0.69%
LAS PALMAS 5	4.72%	JURÚN MARINALÁ	0.56%
LAS PALMAS 3	4.58%	PALMAS CARBÓN	0.56%
LAS PALMAS 2	4.31%	INTECCSA BUNKER	0.42%
LAS PALMAS 4	2.22%	GENOR 2	0.28%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-13.08%	-157.16	23	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	3E-05	10	20.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,545.70	16	19.30
MÁXIMO REAL		1,548.98	23	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

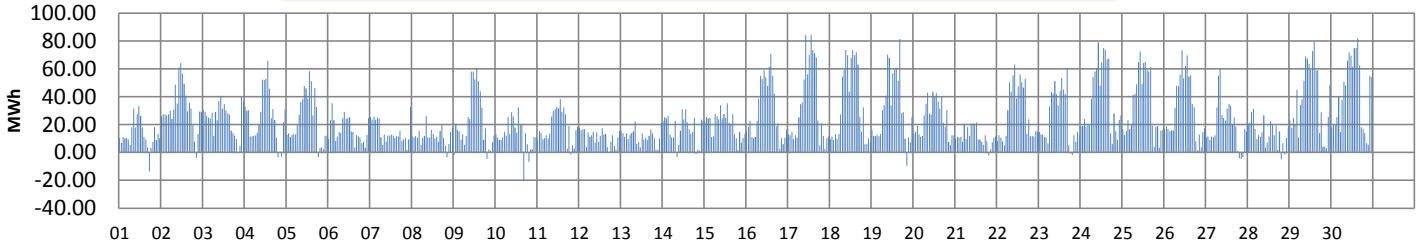
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

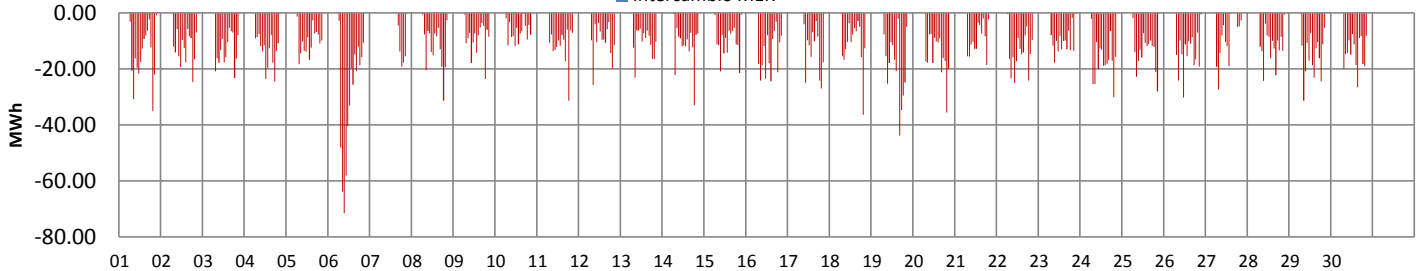
COMBUSTIBLES

Us Gulf	91.75	▲ 0.19
NY Cargo	95.77	▼ -1.84
WTI	92.26	▼ -3.48
Cota Actual		
CHIXOY	782.21	▼ -7.06
AMATITLÁN	1187.97	▼ -0.05

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)



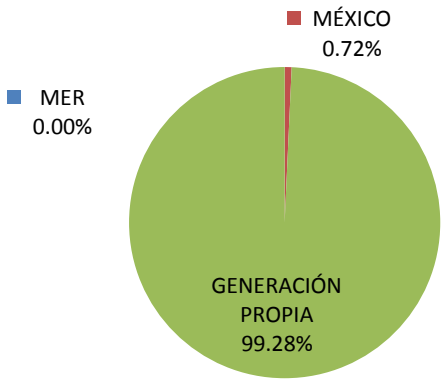
■ Intercambio MER



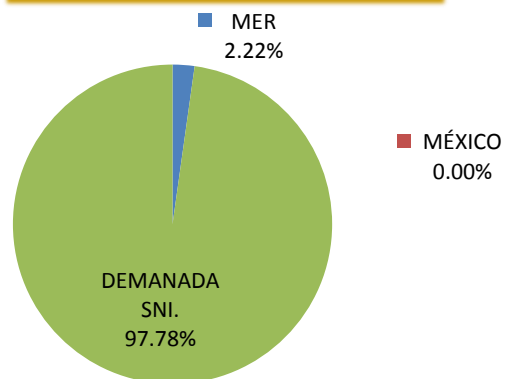
■ Intercambio MÉXICO

	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	17,132.14	84.27	17	11.00	-19.88	10	17.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-5,580.78	-71.47	06	10.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

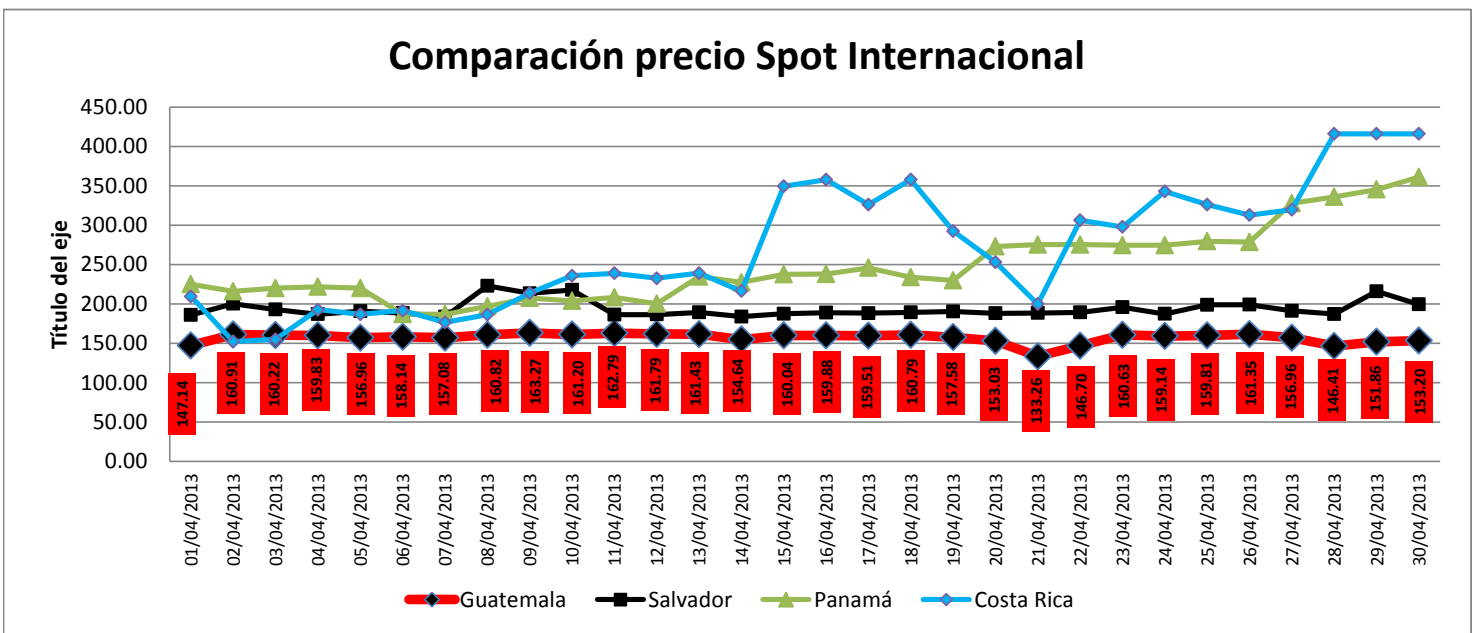


DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	171.30 \$/MWh	1,548.98 MW	1,545.70 MW	84.27 MWh	(71.47)MWh
MIN	85.50 \$/MWh	584.63 MW	603.40 MW	(19.88)MWh	0.00 MWh
PROM	156.88 \$/MWh	1,056.82 MW	1,148.45 MW	17,132.14 MWh *	(5,580.78) 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)