

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Febrero 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

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

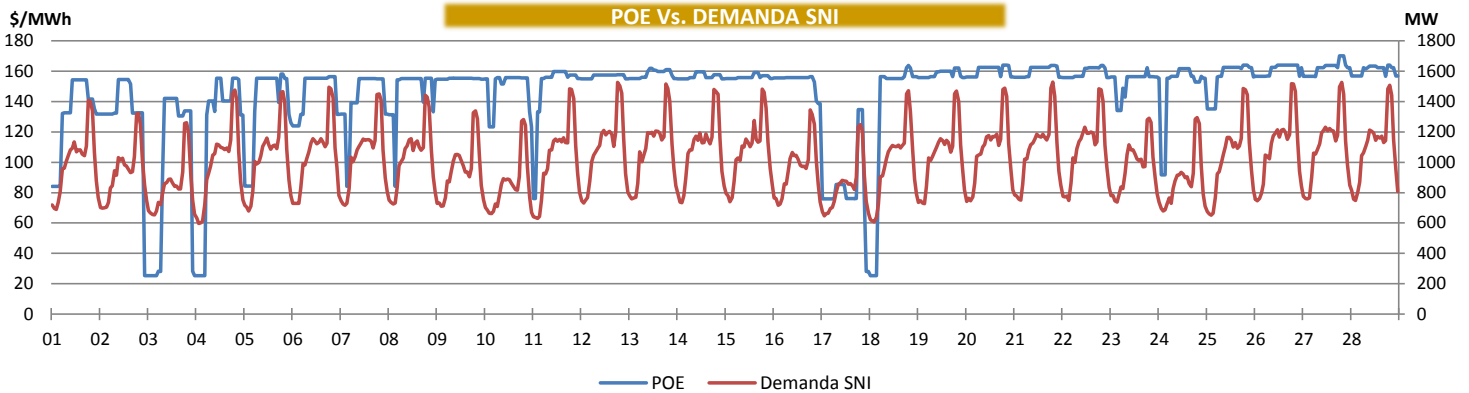
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	25.31	03	1.00
DEMANDA	597.27	04	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	170.09	27	19.00
DEMANDA	1,527.82	21	19.30

	PROM	
SPOT	145.48	▲ 18.09
DEMANDA	1014.30	▲ 42.60

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.50**

POE Vs. DEMANDA SNI



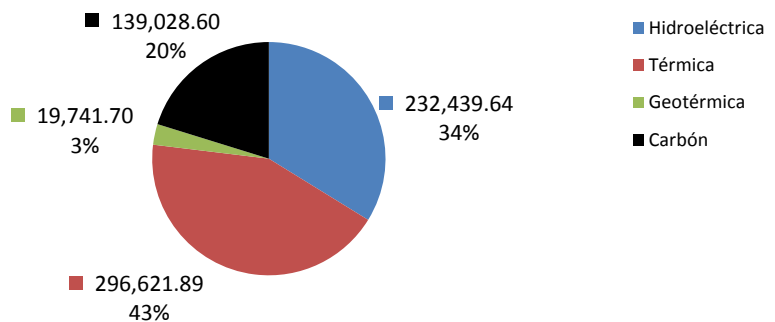
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

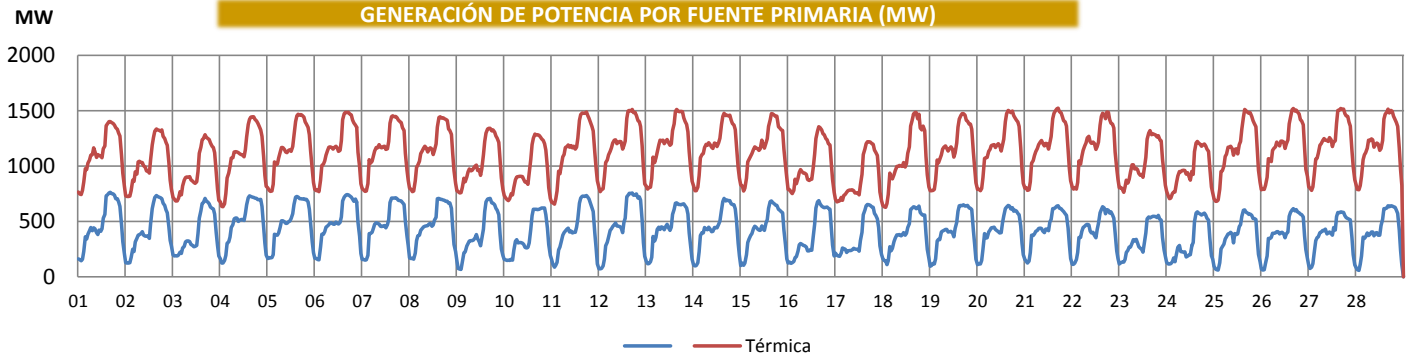
	Hidro	Geo	Termo
Min	26%	73%	33%
Max	45%	84%	52%

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

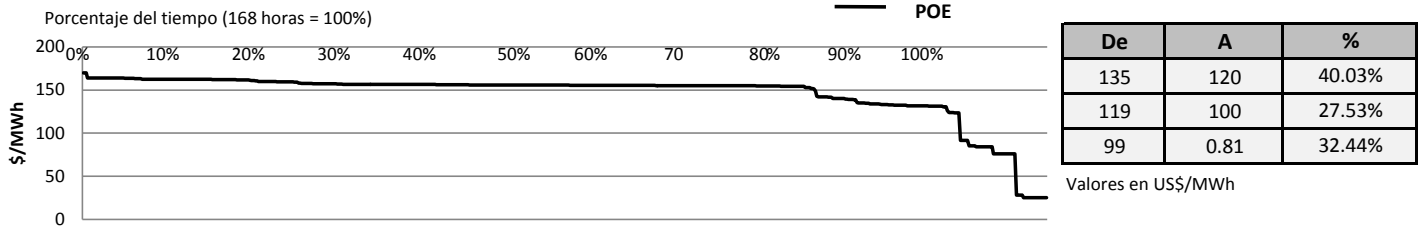
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



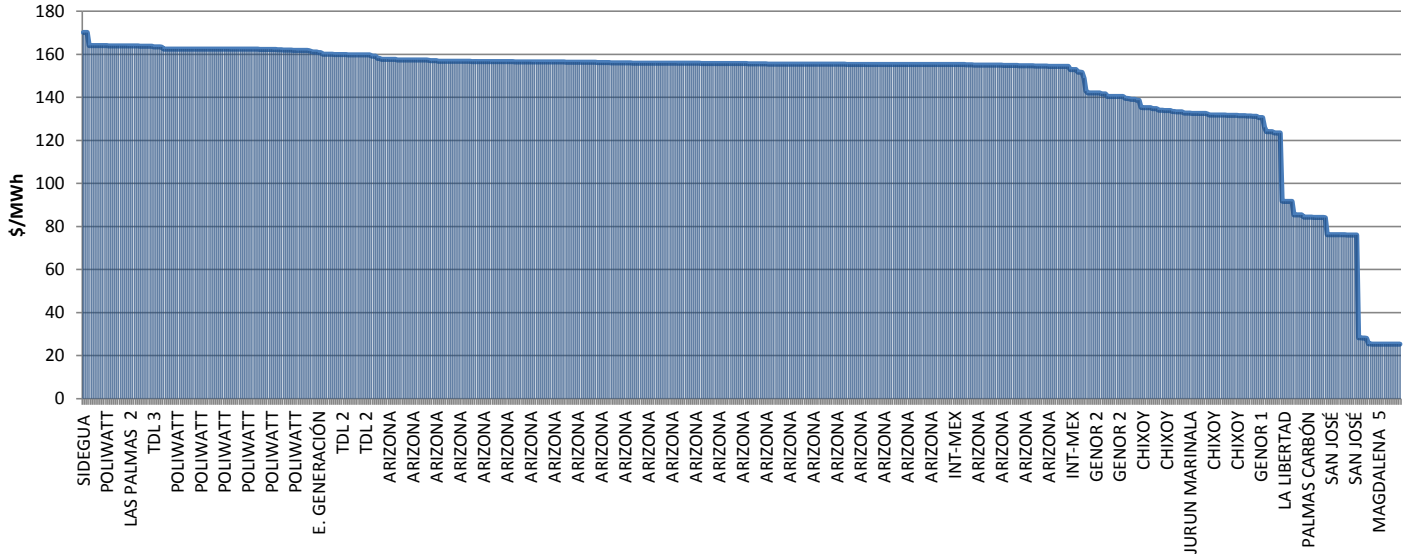
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

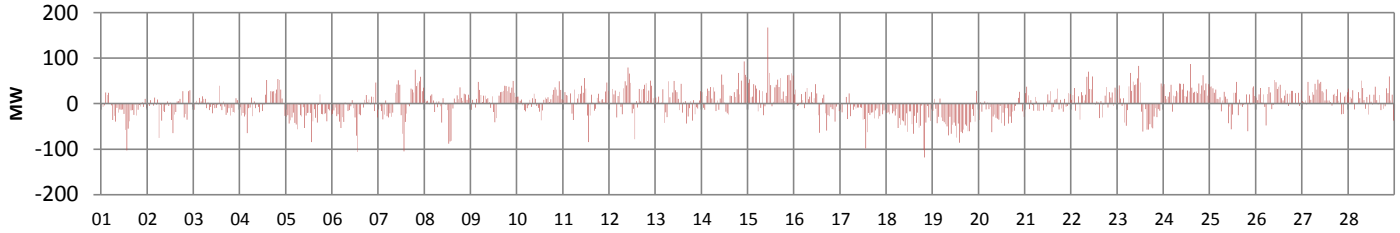


IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



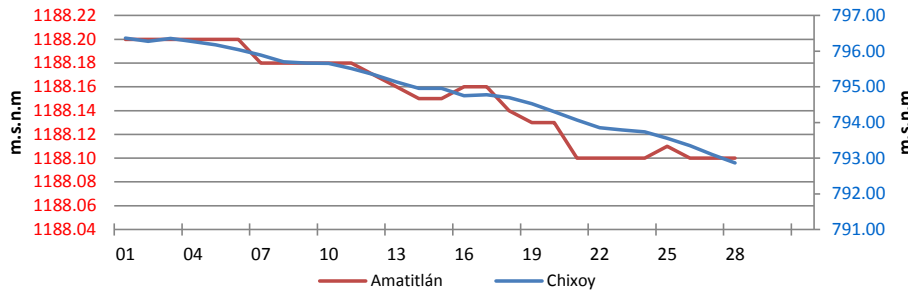
	ARIZONA	50.74%		LA LIBERTAD	0.89%
	POLIWATT	11.76%		TDL 3	0.89%
	CHIXOY	6.55%		PANTALEÓN	0.74%
	TDL 2	3.72%		LAS PALMAS 2	0.60%
	GENOR 2	3.42%		SIDEGUA	0.45%
	MAGDALENA 5	2.53%		E. GENERACIÓN	0.45%
	PALMAS CARBÓN	2.53%		INTECCSA BUNKER	0.15%
	SAN JOSÉ	2.38%		LAS PALMAS 3	0.15%
	LAS PALMAS 4	2.38%			
	JURUN MARINALA	2.38%			
	INT-MEX	1.93%			
	GENOR 1	1.79%			
	LAS PALMAS 5	1.34%			
	GENOR 3	1.19%			
	GENOR 4	1.04%			

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	13.13%	167.42	15	15.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.01%	-0.06	20	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,522.55	19	19.15
MÁXIMO REAL		1,527.82	21	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

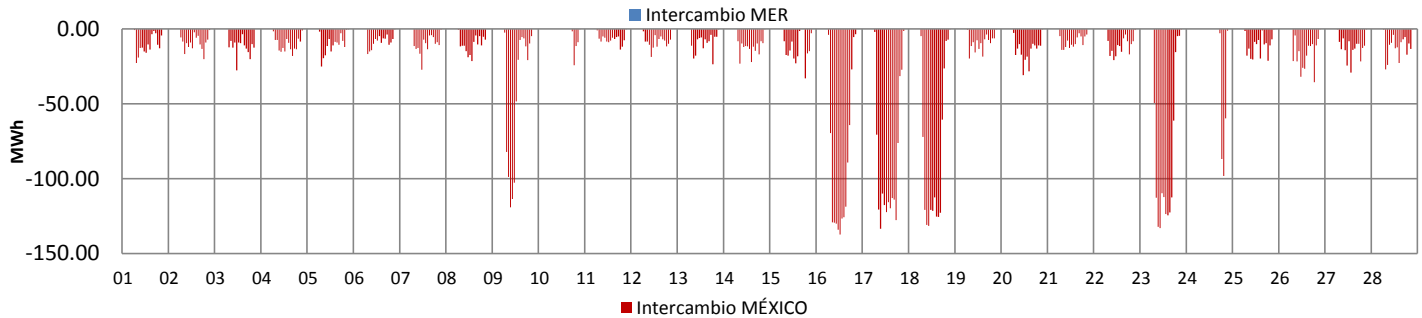
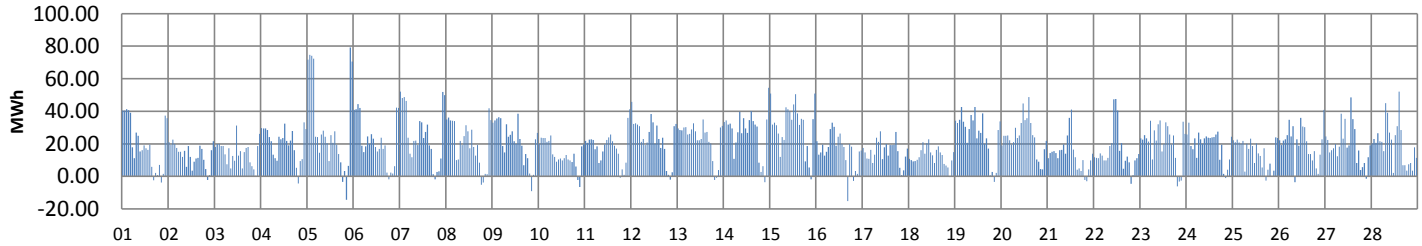
Us Gulf	99.27	▲	8.69
NY Cargo	106.33	▲	1.75
WTI	95.66	▼	-1.10
Cota Actual			
CHIXOY	792.87	▼	-3.50
AMATITLÁN	1188.10	▼	-0.10

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

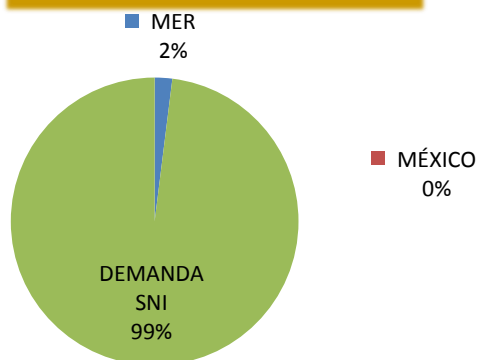
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	13,429.12	79.24	05	23.00	-15.2	16	17.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,628.40	-137.27	16	13.00	0	02	0



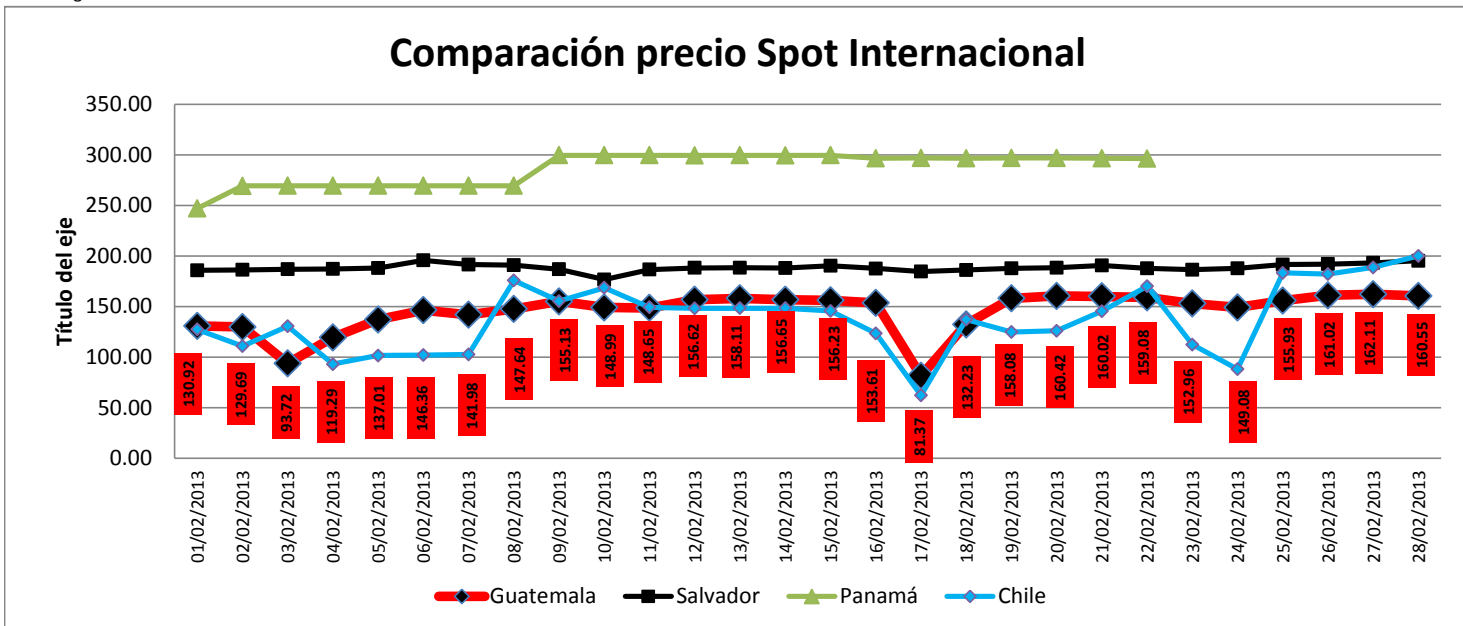
DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	170.09 \$/MWh	1,527.82 MW	1,522.55 MW	79.24 MWh	(137.27)MWh
MIN	25.31 \$/MWh	597.27 MW	611.50 MW	(15.20)MWh	0.00 MWh
PROM	145.48 \$/MWh	1,014.30 MW	1,101.78 MW	13,429.12 MWh *	(9,628.40) 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.gov.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM)