

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Marzo 2013

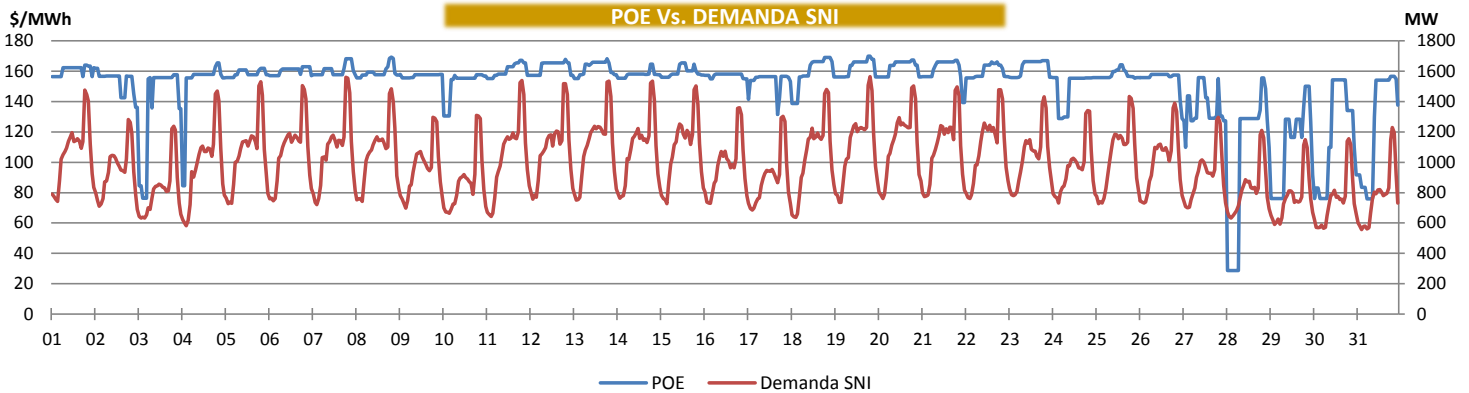
GUATEMALA, GUATEMALA

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

SPOT	MIN	DÍA	HORA	SPOT	MAX	DÍA	HORA	SPOT	PROM	
	28.67	28	1.00		170.00	19	19.00		151.17	▼ -6.08
DEMANDA	556.45	31	3.00	DEMANDA	1,563.57	19	19.30	DEMANDA	994.00	▼ -44.32

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

POE Vs. DEMANDA SNI



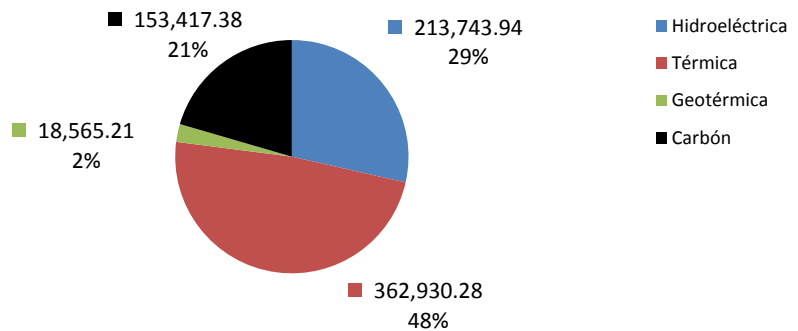
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

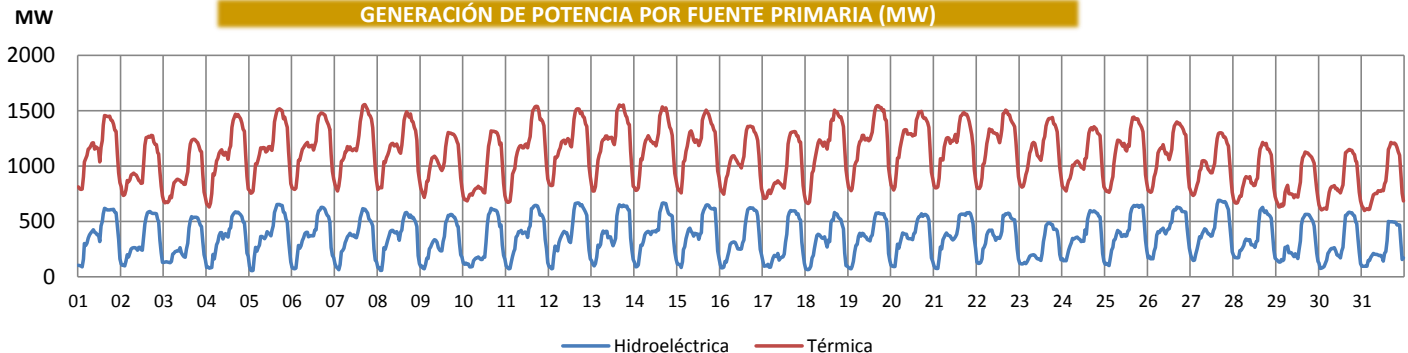
	Hidro	Geo	Termo
Min	22%	61%	34%
Max	39%	83%	56%

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

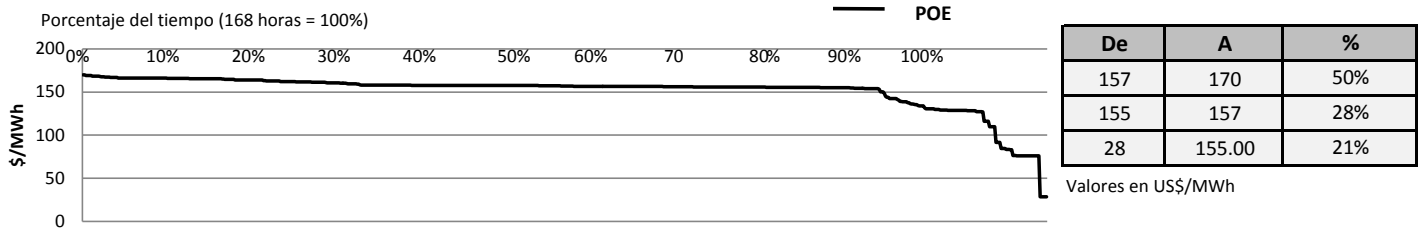
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



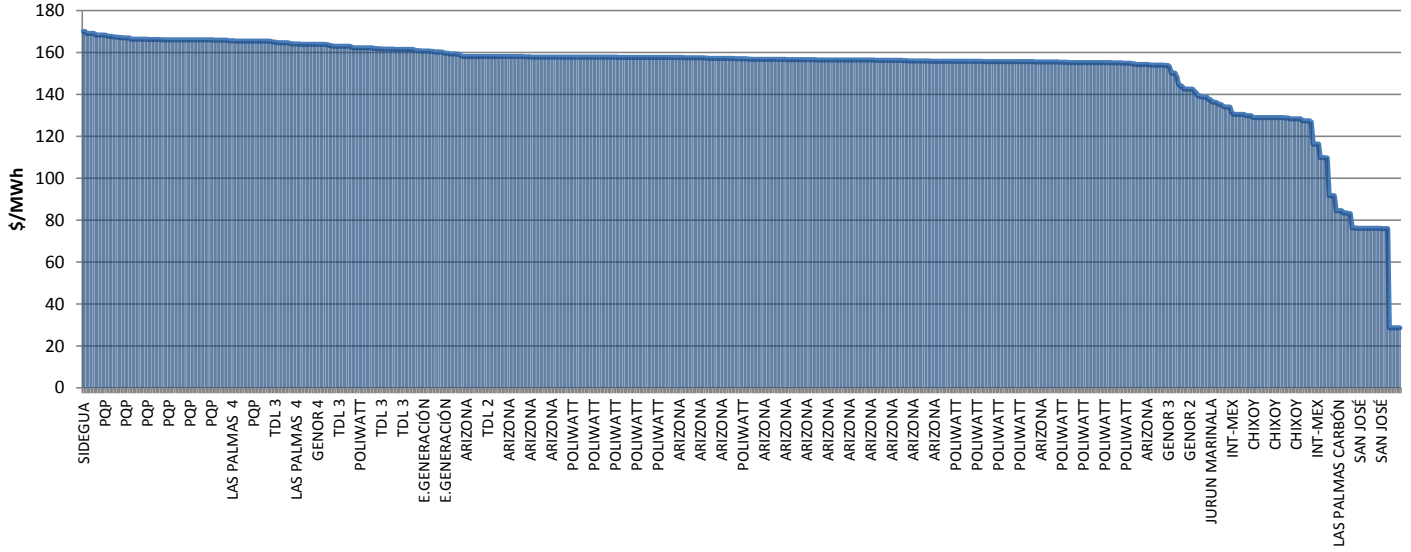
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

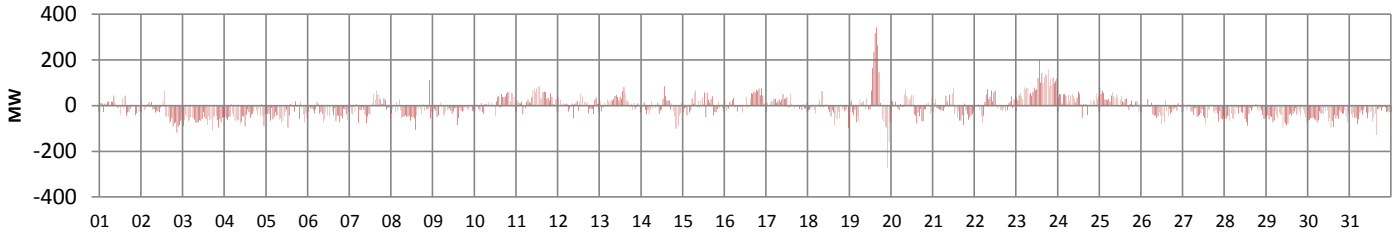


IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



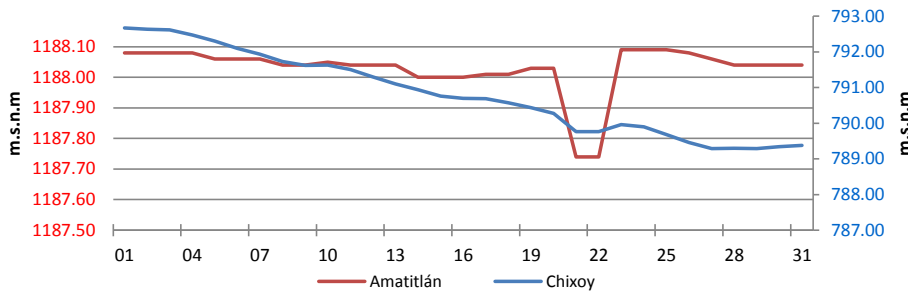
	POLIWATT	26.88%		LAS PALMAS 4	1.21%
	ARIZONA	26.75%		JURUN MARINALA	1.08%
	PQP	11.56%		LAS PALMAS 3	1.08%
	CHIXOY	6.72%		INGENIO MAGDALENA 6	0.94%
	TDL 3	4.84%		TDL 1	0.94%
	SAN JOSÉ	2.82%		GENOR 4	0.67%
	TDL 2	2.69%		GENOR 1	0.67%
	LAS PALMAS 5	2.28%		INT-MEX	0.67%
	GENOR 2	2.15%		LA LIBERTAD	0.54%
	E.GENERACIÓN	1.75%		LAS PALMAS 2	0.54%
	GENOR 3	1.48%		SIDEGUA	0.27%
	LAS PALMAS CARBÓN	1.21%		INTECCSA BUNKER	0.27%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	22.65%	341.54	19	19.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	4E-02	15	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,534.30	21	19.15
MÁXIMO REAL		1,563.57	19	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

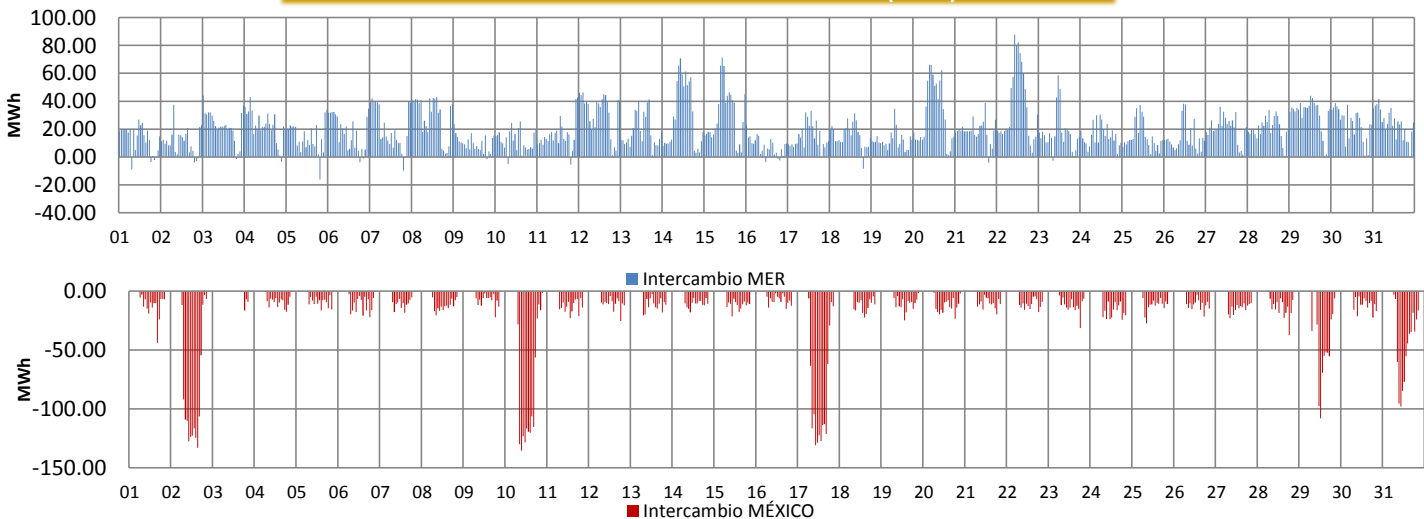
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

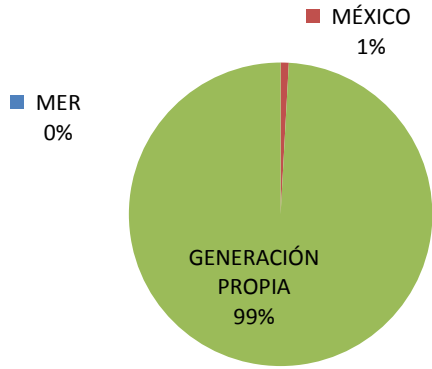
Us Gulf	95.75	▲ 1.30
NY Cargo	98.10	▼ -4.53
WTI	92.94	▲ 0.05
Cota Actual		
CHIXOY	789.38	▼ -3.29
AMATITLÁN	1188.04	▼ -0.04

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

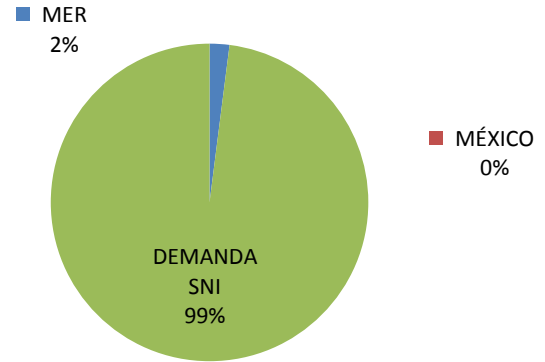


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,782.63	87.84	22	11.00	-16.35	05	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,304.23	-135.36	10	10.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES

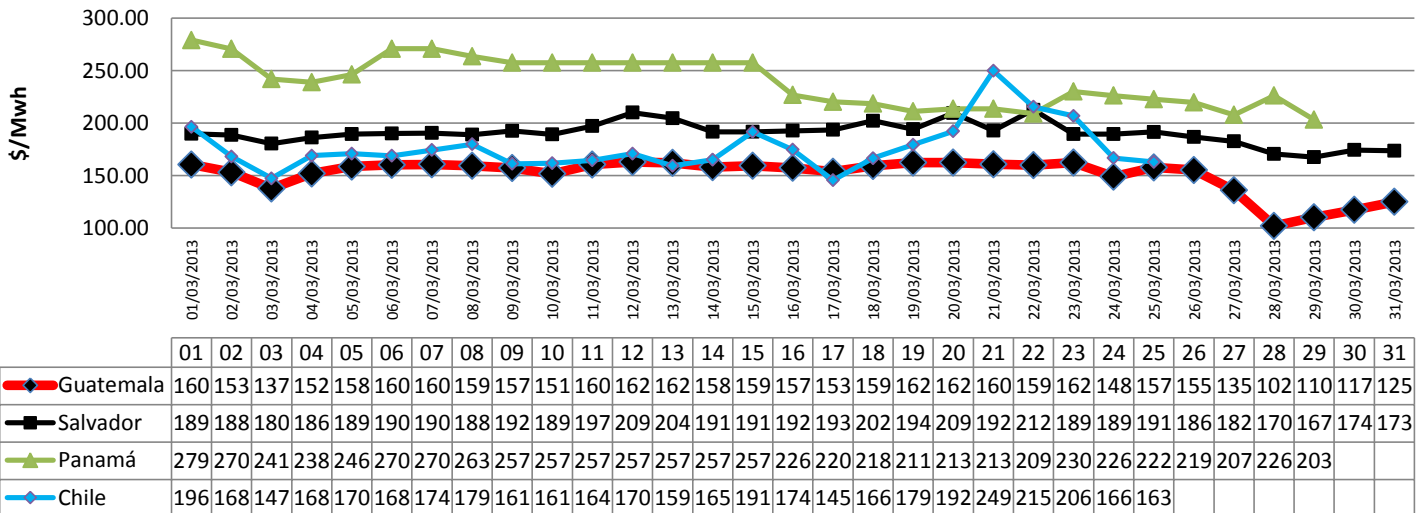


RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	170.00 \$/MWh	1,563.57 MW	1,534.30 MW	87.84 MWh	(135.36)MWh
MIN	28.67 \$/MWh	556.45 MW	623.03 MW	(16.35)MWh	0.00 MWh
PROM	151.17 \$/MWh	994.00 MW	1,093.00 MW	14,782.63 MWh *	(9,304.23) MWh *

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

* Intercambio Neto

Comparación Precio Spot Promedio Internacional



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)