

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Octubre 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

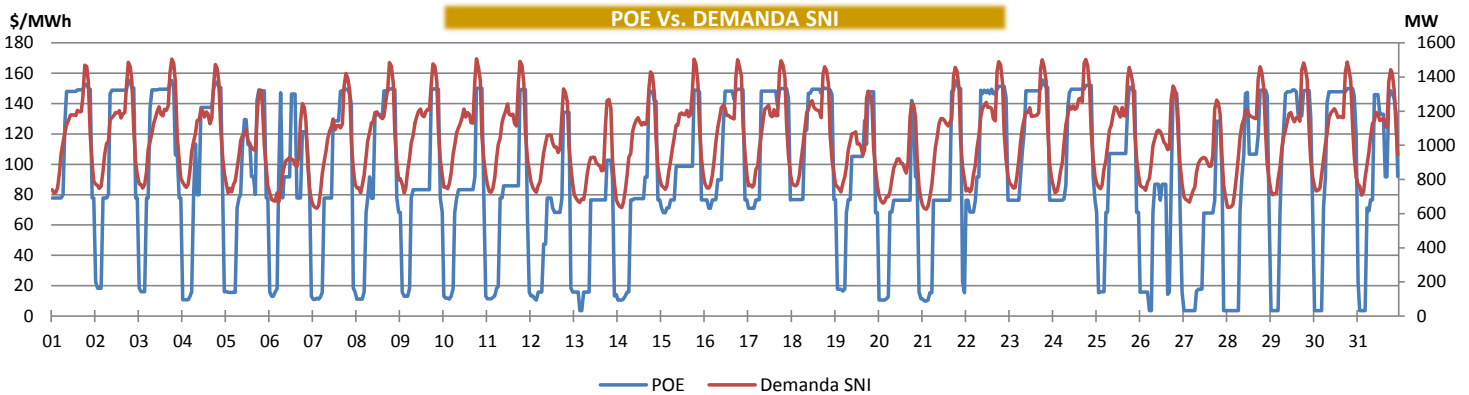
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	3.53	31	2.00
DEMANDA	626.9	21	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	155.62	02	19.00
DEMANDA	1,507.15	10	18.30

	PROM	
SPOT	91.33	▲ 23.99
DEMANDA	1034.06	▲ 8.30

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.83**



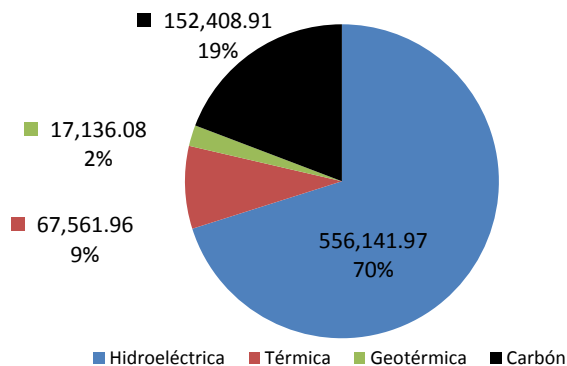
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

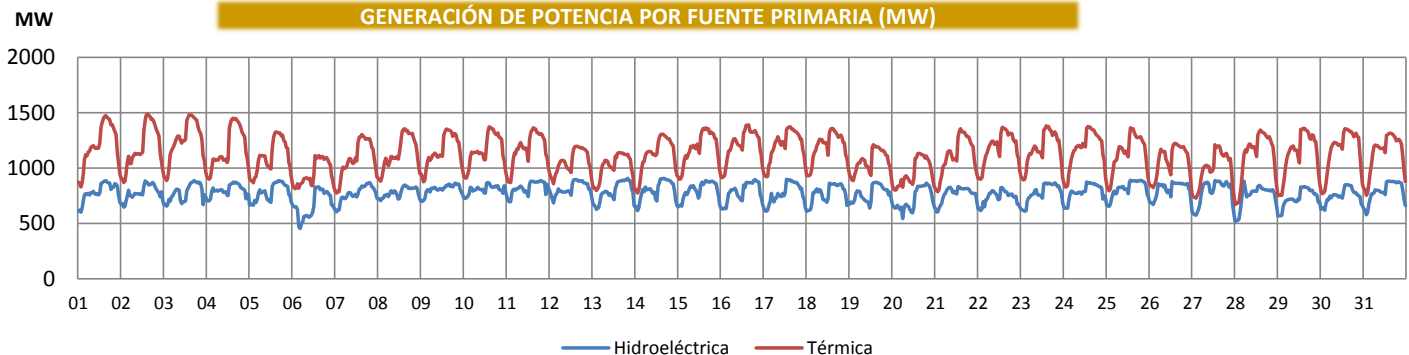
	Hidro	Geo	Termo
Min	67%	73%	11%
Max	86%	77%	27%

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)

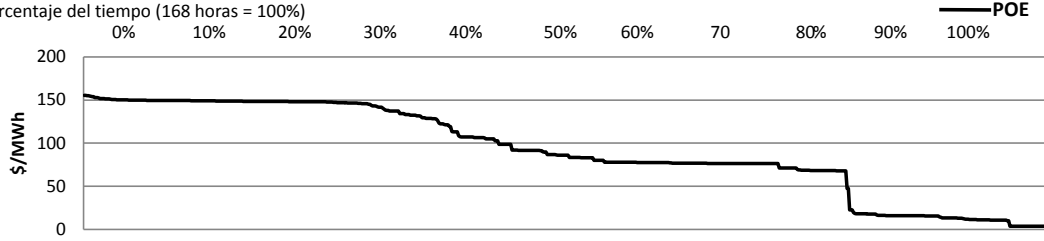


GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

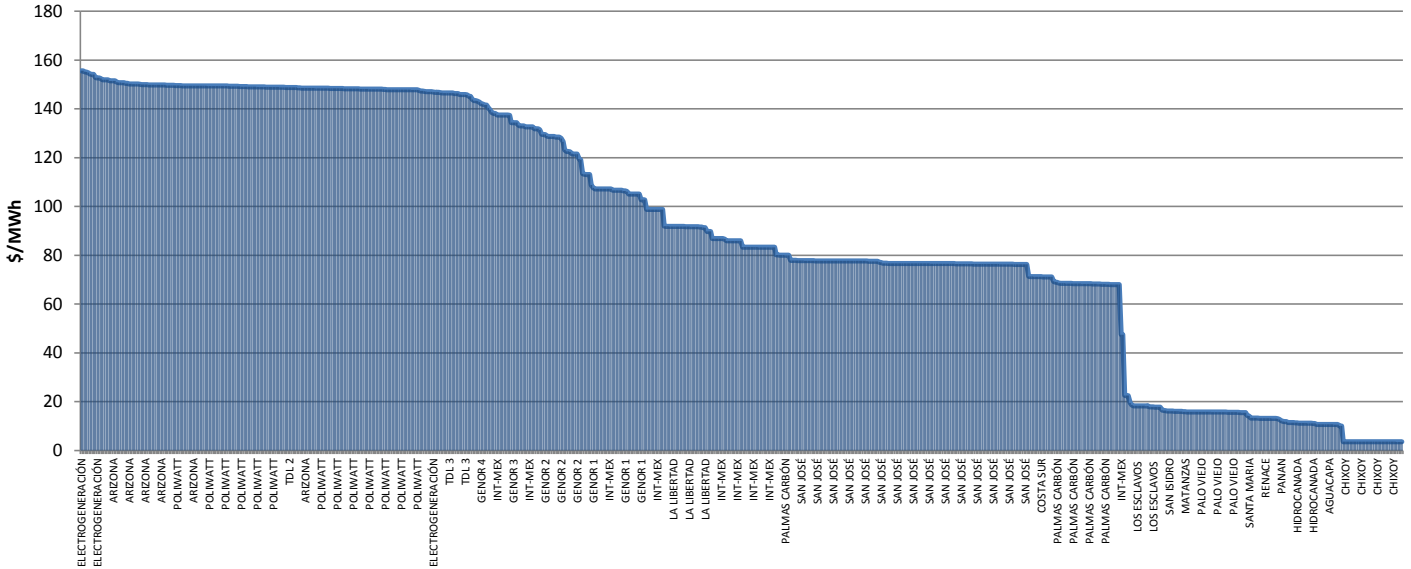
Porcentaje del tiempo (168 horas = 100%)



De	A	%
98.01	156.00	44
76.01	98.00	28
3.00	76.00	28

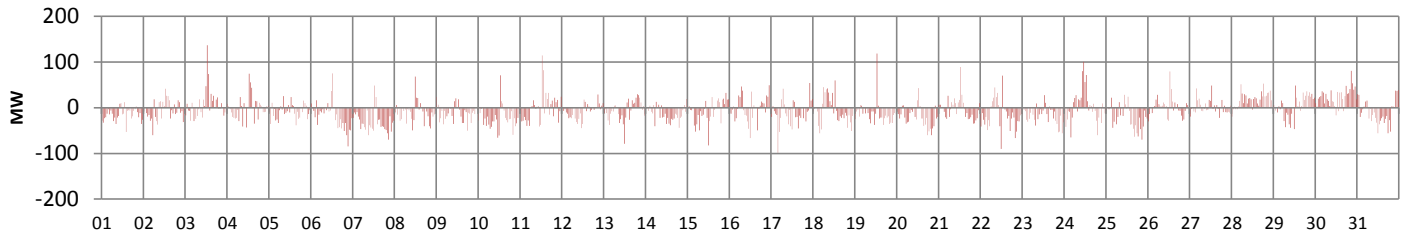
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



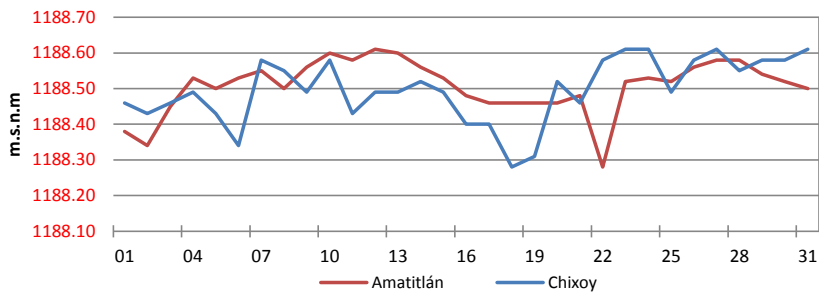
SAN JOSÉ	17.20%	JURUN MARINALA	1.34%
INT-MEX	15.19%	SAN ISIDRO	0.94%
POLIWATT	13.17%	TDL 2	0.94%
ARIZONA	9.95%	GENOR 4	0.67%
PALMAS CARBÓN	5.11%	POZA VERDE	0.54%
CHIXOY	4.57%	MONTECRISTO	0.40%
PALO VIEJO	4.44%	MAGDALENA 6	0.40%
LA LIBERTAD	3.23%	EL SALTO	0.40%
TDL 3	2.42%	CHOLOMA	0.27%
RENACE	2.28%	PALIN II	0.27%
LOS ESCLAVOS	2.15%	PANAN	0.27%
GENOR 2	2.02%	PLANTA GENOSA	0.27%
GENOR 3	2.02%	LAS PALMAS 2	0.27%
GENOR 1	1.88%	LAS PALMAS 5	0.27%
AGUACAPA	1.75%	MATANZAS	0.27%
HIDROCANADA	1.61%	SANTA MARIA	0.27%
COSTA SUR	1.48%	SANTA TERESA	0.27%
ELECTROGENERACIÓN	1.34%	HIDROPOWER	0.13%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	9.62%	136.76	03	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0	10	4.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,514.94	17	18.45
MÁXIMO REAL		1,507.15	10	18.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



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

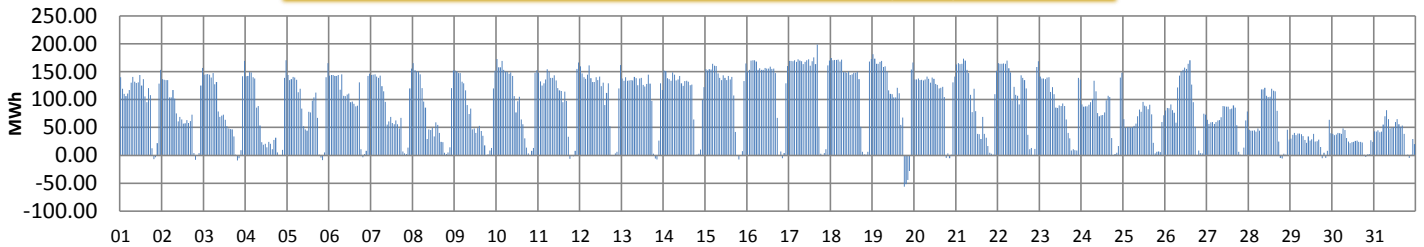
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

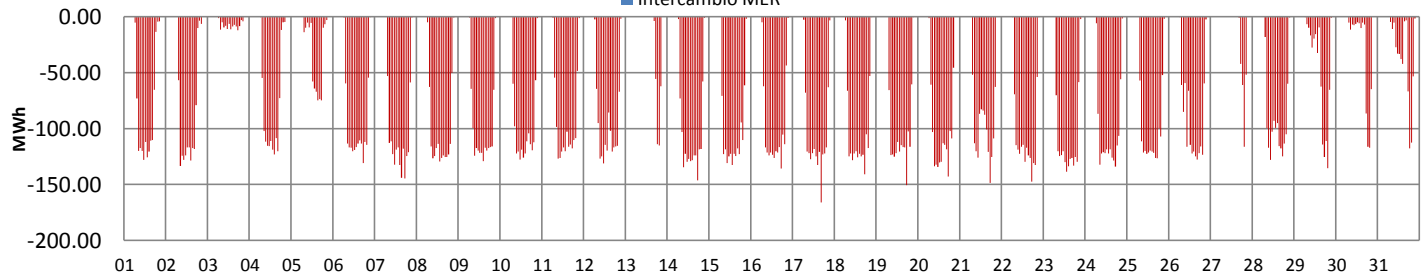
COMBUSTIBLES

Us Gulf	92.27	▲ 2.36
NY Cargo	96.10	▼ -0.97
WTI	100.50	▼ -2.56
Cota Actual		
CHIXOY	803.07	▲ 0.05
AMATITLÁN	1188.50	▲ 0.12

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)



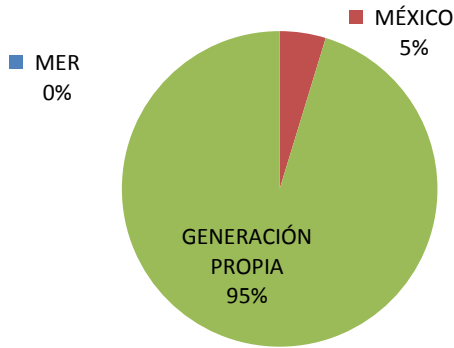
■ Intercambio MER



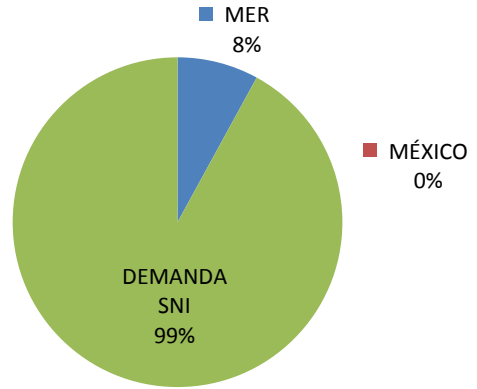
■ Intercambio MÉXICO

	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	66,384.32	198.41	17	17.00	-56.44	19	19.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-39,272.91	-165.99	17	17.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

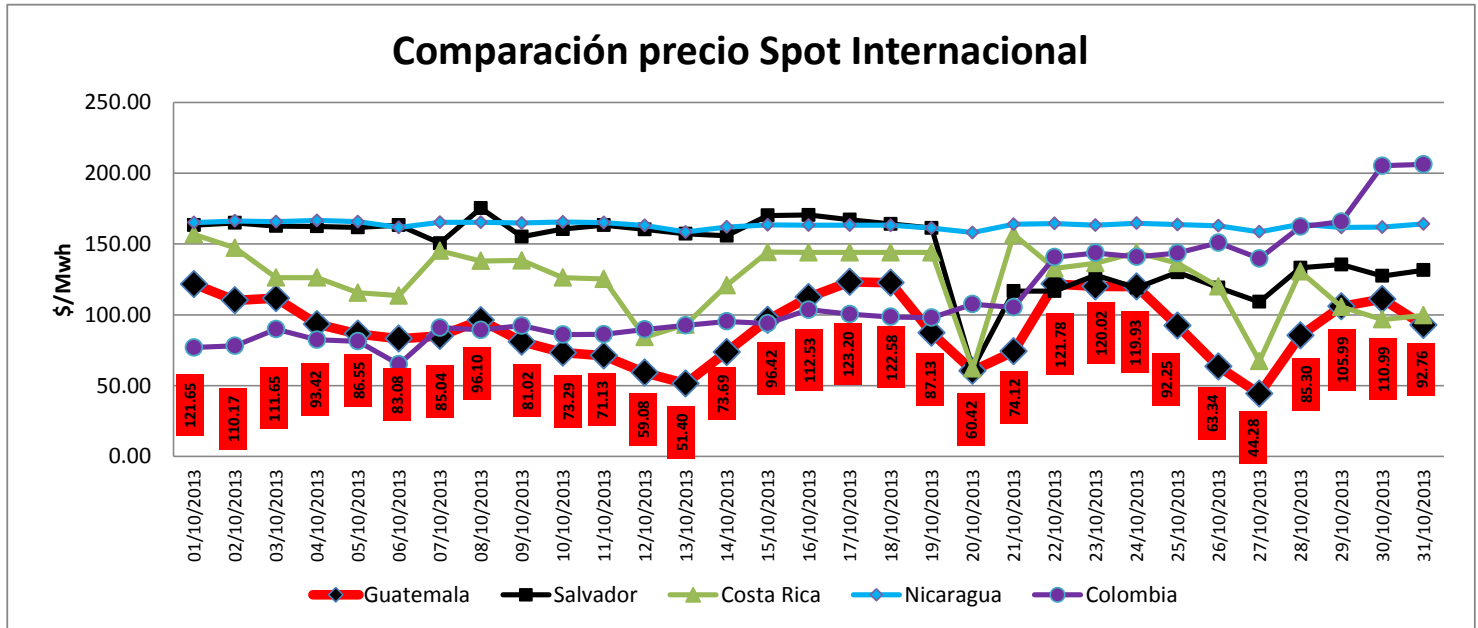


DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	155.62 \$/MWh	1,507.15 MW	1,514.94 MW	198.41 MWh	(165.99)MWh
MIN	3.53 \$/MWh	626.90 MW	623.49 MW	(56.44)MWh	0.00 MWh
PROM	91.33 \$/MWh	1,034.06 MW	1,125.37 MW	66,384.32 MWh *	(39,272.91) 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)