



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 24 al 30 de noviembre del 2013

GUATEMALA, GUATEMALA

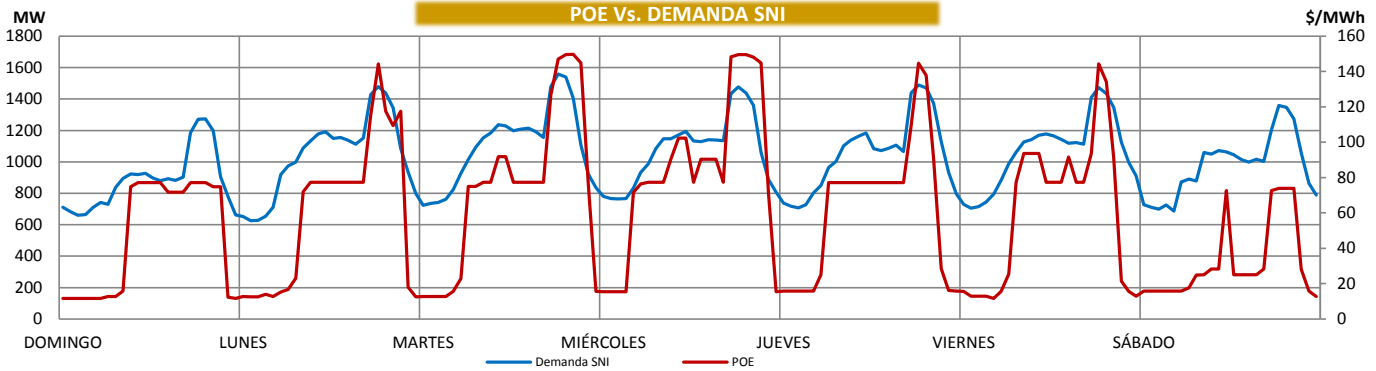
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	11.65	domingo	1.00
DEMANDA	625.3	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	149.75	martes	21.00
DEMANDA	1559.03	martes	18.45

	PROM	
SPOT	59.82	▼ -32.19
DEMANDA	1026.14	▼ -29.69

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.86**



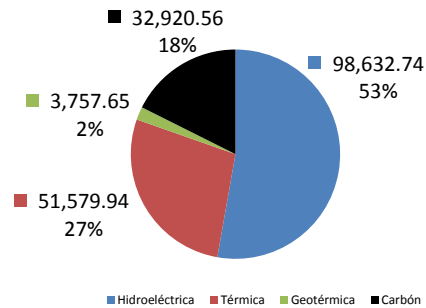
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

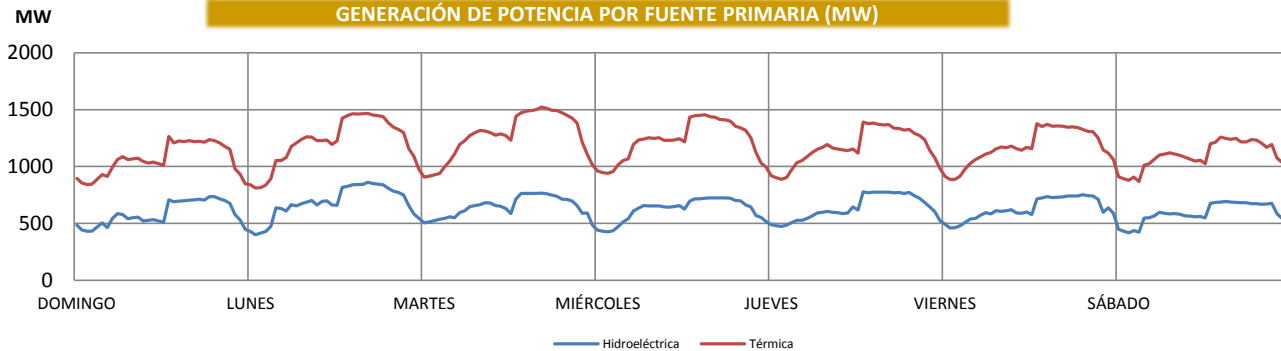
	Hidro	Geo	Termo
Min	58%	72%	30%
Max	68%	74%	37%

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

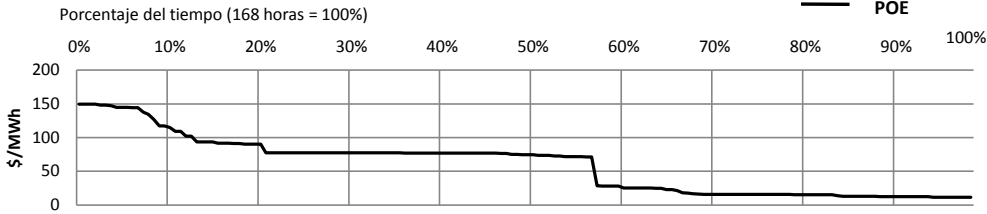
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



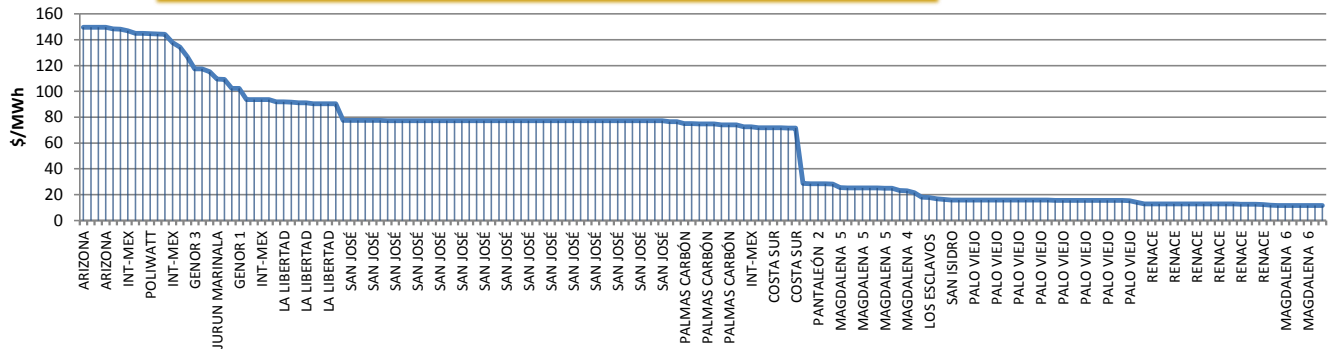
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
77.31	150.00	36%
21.01	77.30	31%
11.00	21.00	33%

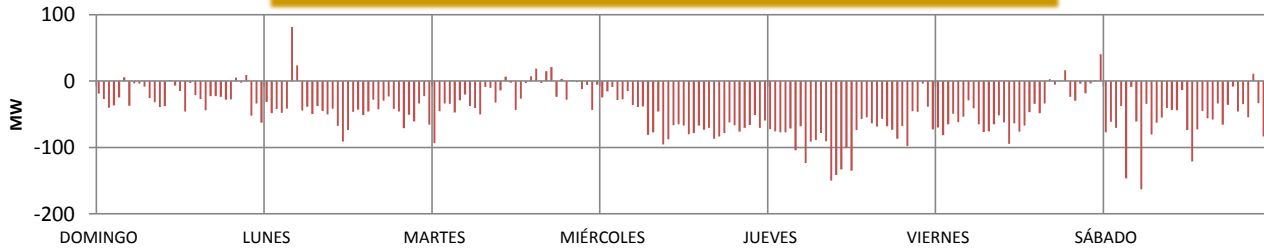
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



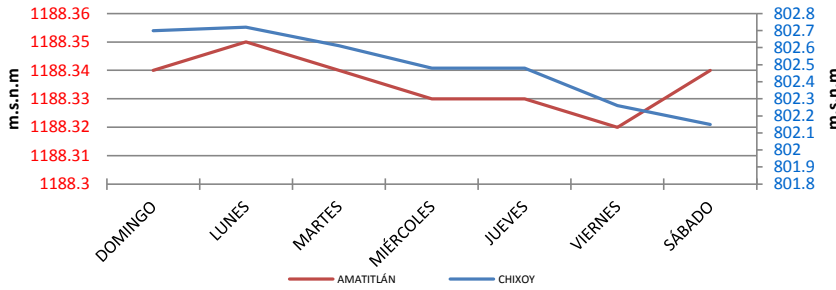
SAN JOSÉ	27%	CANDELARIA	2%
PALO VIEJO	13%	MAGDALENA 4	1%
RENACE	8%	GENOR 3	1%
INT-MEX	7%	JURUN MARINALA	1%
LA LIBERTAD	5%	LA PERLA	1%
MAGDALENA 6	5%	LOS ESCLAVOS	1%
PALMAS CARBÓN	5%	GENOR 2	1%
MAGDALENA 5	4%	EL PILAR 3	1%
COSTA SUR	4%	ELECTROGENERACIÓN	1%
PANTALEÓN 2	3%	MONTECRISTO	1%
ARIZONA	2%	SANTA MARIA	1%
POLIWATT	2%	SANTA TERESA	1%
PANAN	2%	TDL 2	1%
GENOR 1	2%	SAN ISIDRO	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-18.54%	-162.83	sábado	8.00
DIFERENCIA MINIMA	0.03%	-0.44	viernes	19.45
MÁXIMO PROGRAMADO		1544.49	miércoles	18.30
MÁXIMO REAL		1559.03	martes	18.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	90.27	▲ 0.48
NY Cargo	94.55	▼ -0.15
WTI	92.93	▼ -1.17

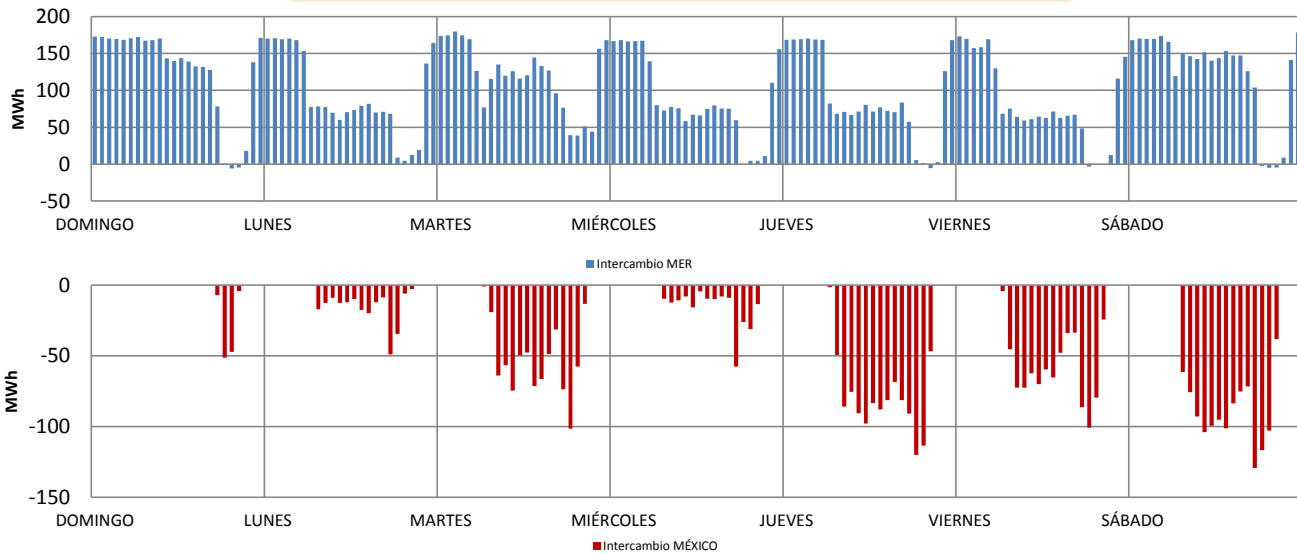
Cota Actual		
CHIXOY	802.15	▼ -0.55
AMATITLÁN	1188.34	▲ 0.00

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

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

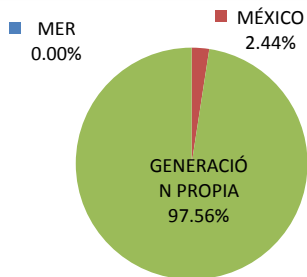
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

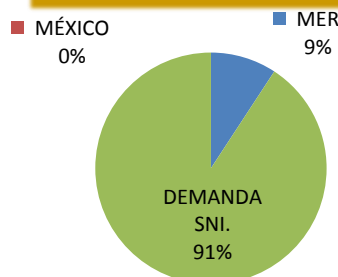


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	17,468.18	179.77	martes	3	-5.66	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-4,616.86	-129.35	sábado	18	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



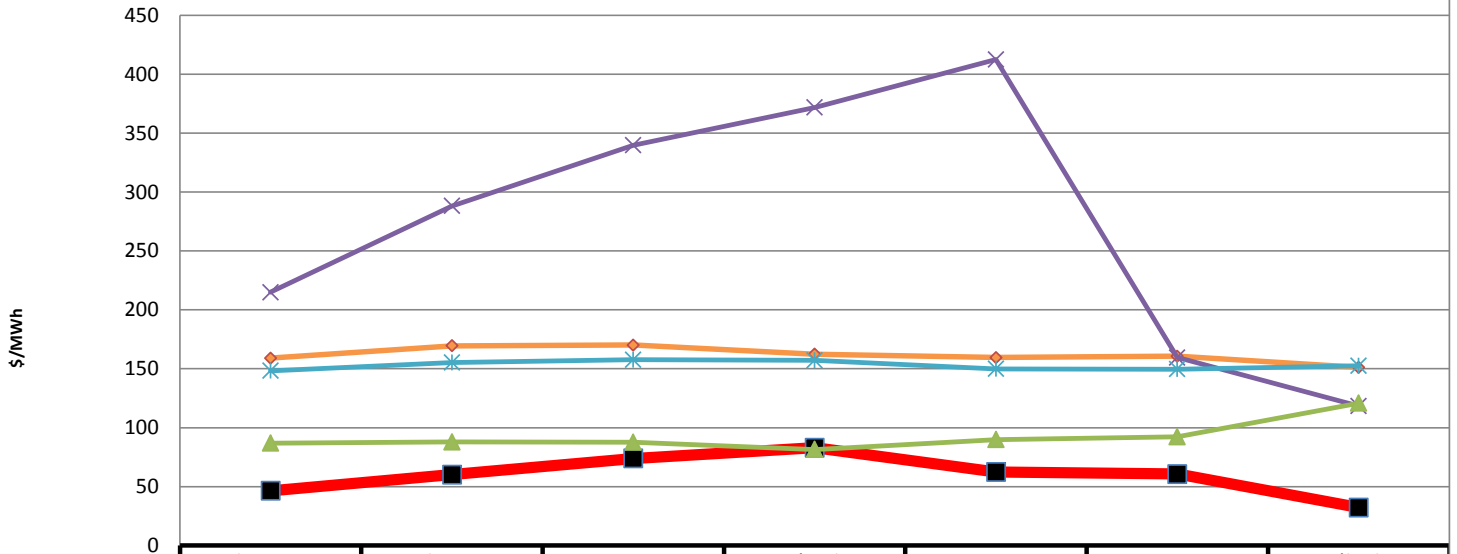
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	149.75 \$/MWh	1,559.03 MW	1,544.49 MW	179.77 MWh	(129.35)MWh
MIN	11.65 \$/MWh	625.30 MW	669.14 MW	(5.66)MWh	0.00 MWh
PROM	59.82 \$/MWh	1,026.14 MW	1,163.72 MW	17,468.18 MWh *	(4,616.86) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

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

* Intercambio Neto

Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



	domingo	lunes	martes	miércoles	jueves	viernes	sábado
■ Guatemala	46.48	60.22	73.92	82.92	62.35	60.70	32.14
◆ Salvador	158.99	169.52	170.12	162.45	159.52	160.65	151.20
✕ Costa Rica	214.90	288.18	339.61	371.75	412.33	159.51	118.42
✱ Nicaragua	148.23	155.21	157.64	157.14	149.87	149.61	152.44
▲ Colombia	86.89	87.80	87.60	81.53	89.83	92.27	120.90

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).