

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

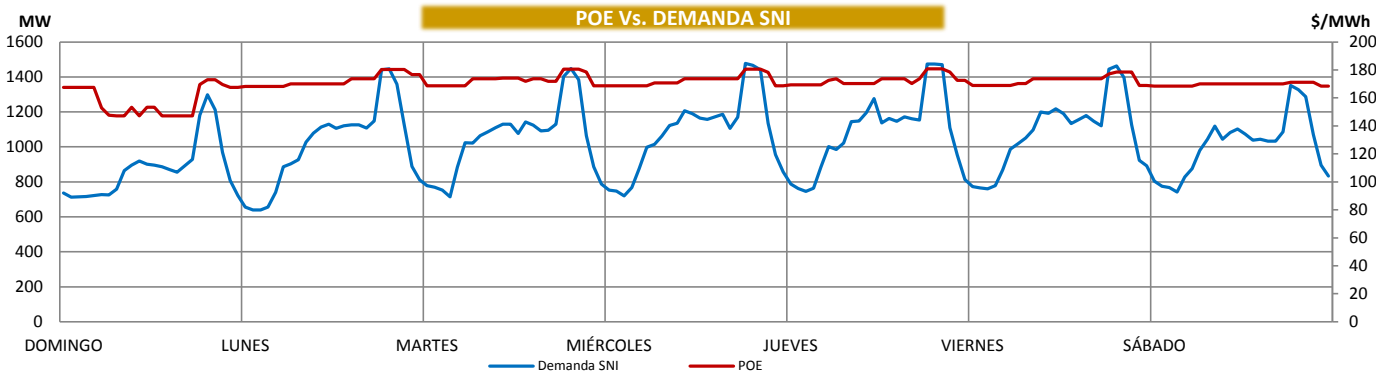
Semana comprendida del 18 al 24 de marzo del 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	147.17	domingo	8.00	SPOT	180.77	jueves	19.00	SPOT	170.20	▲ 2.68
DEMANDA	638.7	lunes	3.00	DEMANDA	1477.17	miércoles	19.00	DEMANDA	1024.60	▲ 23.81

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.58**



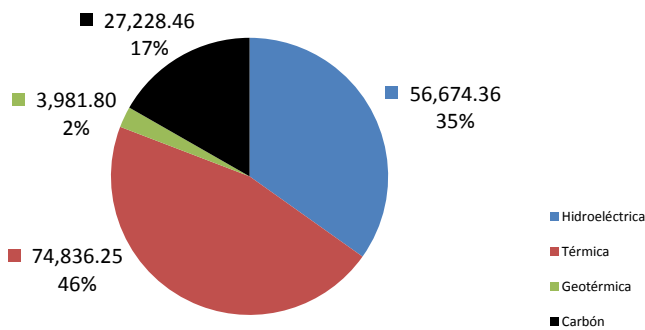
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

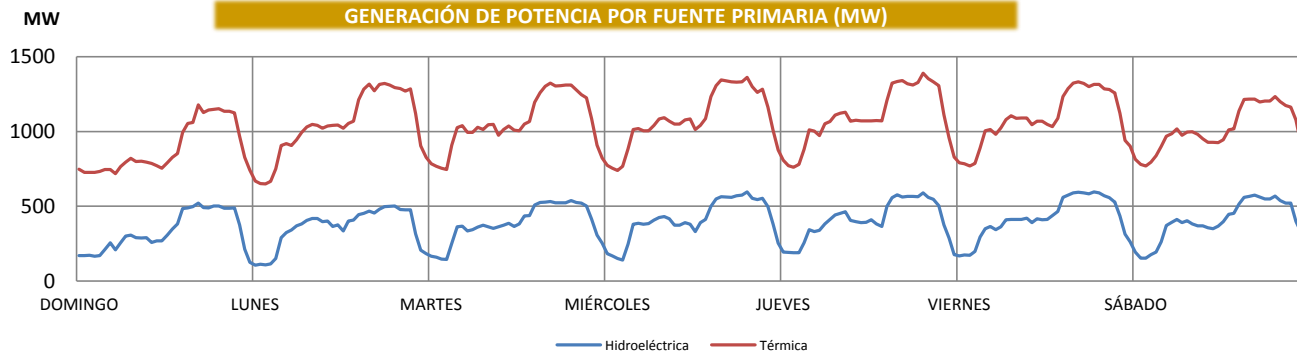
	Hidro	Geo	Termo
Min	33%	59%	37%
Max	44%	72%	46%

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

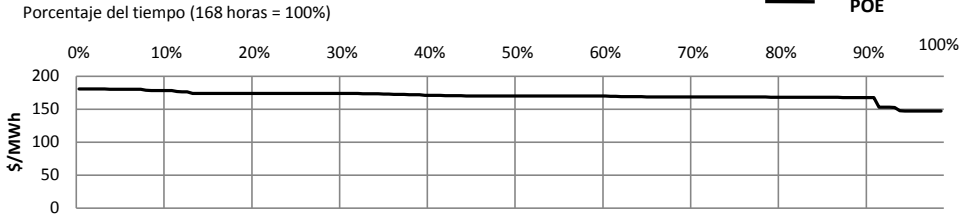
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



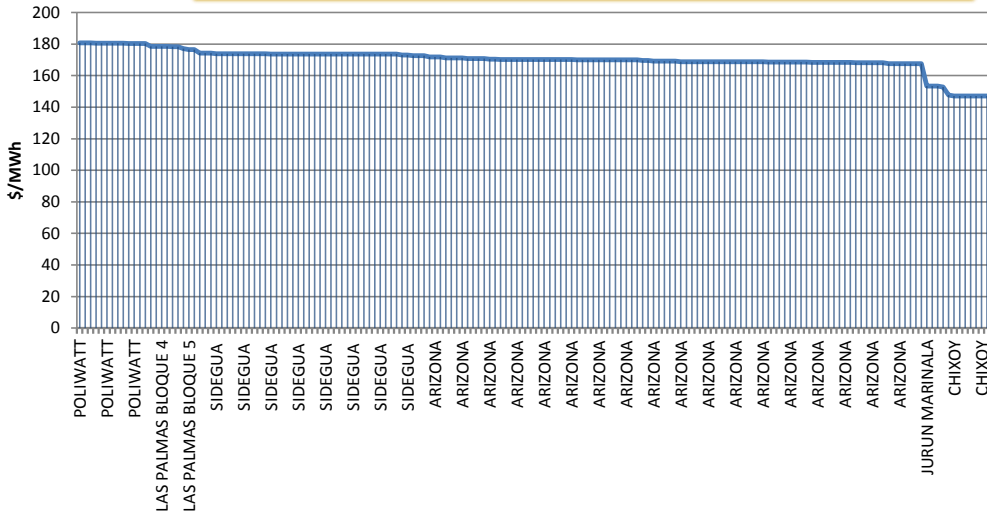
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
170.01	180.00	54%
160.01	170.00	38%
147.00	160.00	8%

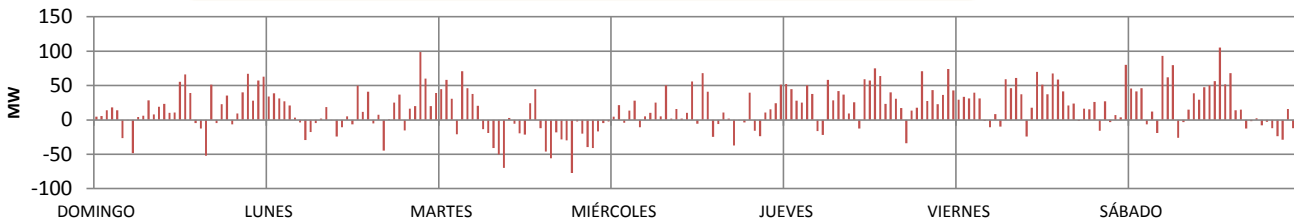
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



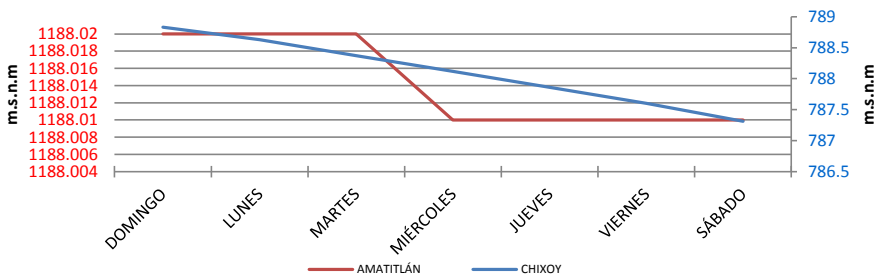
ARIZONA	54%
SIDEGUA	23%
POLIWATT	8%
CHIXOY	5%
LAS PALMAS BLOQUE 5	3%
JURUN MARINALA	2%
LAS PALMAS BLOQUE 4	2%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	2%
GENOR	1%
TEXTILES DEL LAGO 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	9.67%	105.01	sábado	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.08	miércoles	19.45
MÁXIMO PROGRAMADO		1469.50	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL		1477.17	miércoles	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



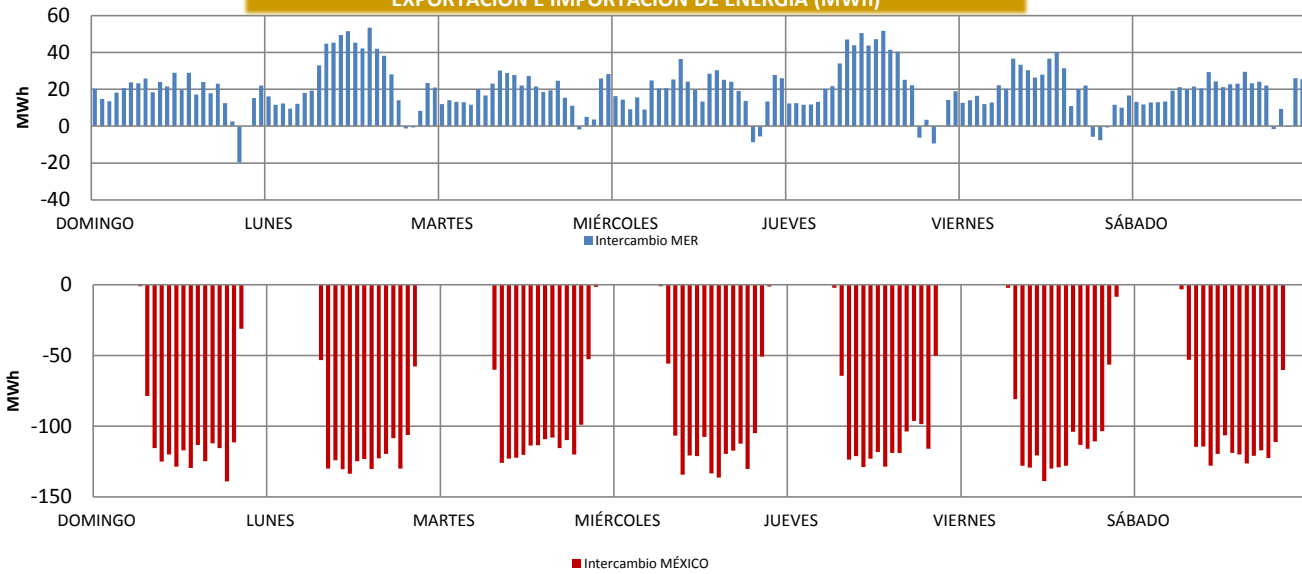
COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	135.32	▲ 23.40
NY Cargo	119.57	▲ 0.77
WTI	135.32	▲ 23.40

	Cota Actual	
CHIXOY	787.31	▼ -1.52
AMATITLÁN	1188.01	▼ -0.01

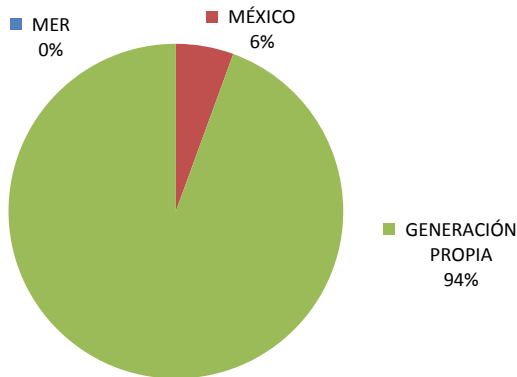
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

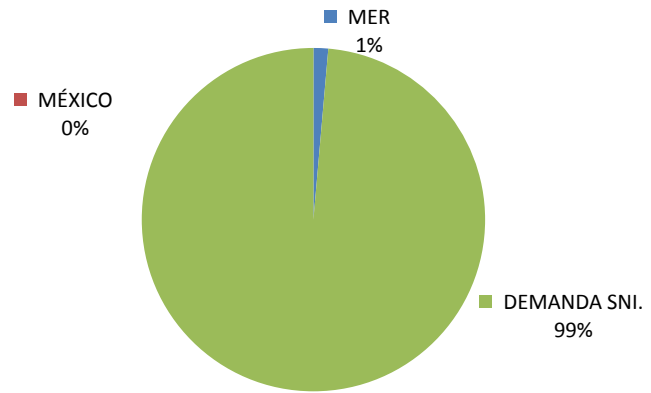


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,393.04	53.35	lunes	15	-19.6	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,852.59	-139.02	domingo	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	180.77 \$/MWh	1,477.17 MW	1,469.50 MW	53.35 MWh	(139.02)MWh
MIN	147.17 \$/MWh	638.70 MW	601.20 MW	(19.60)MWh	0.00 MWh
PROM	170.20 \$/MWh	1,024.60 MW	1,088.37 MW	3,393.04 MWh *	(10,852.59) MWh *

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

* Intercambio Neto

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