

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 06 al 12 de febrero del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

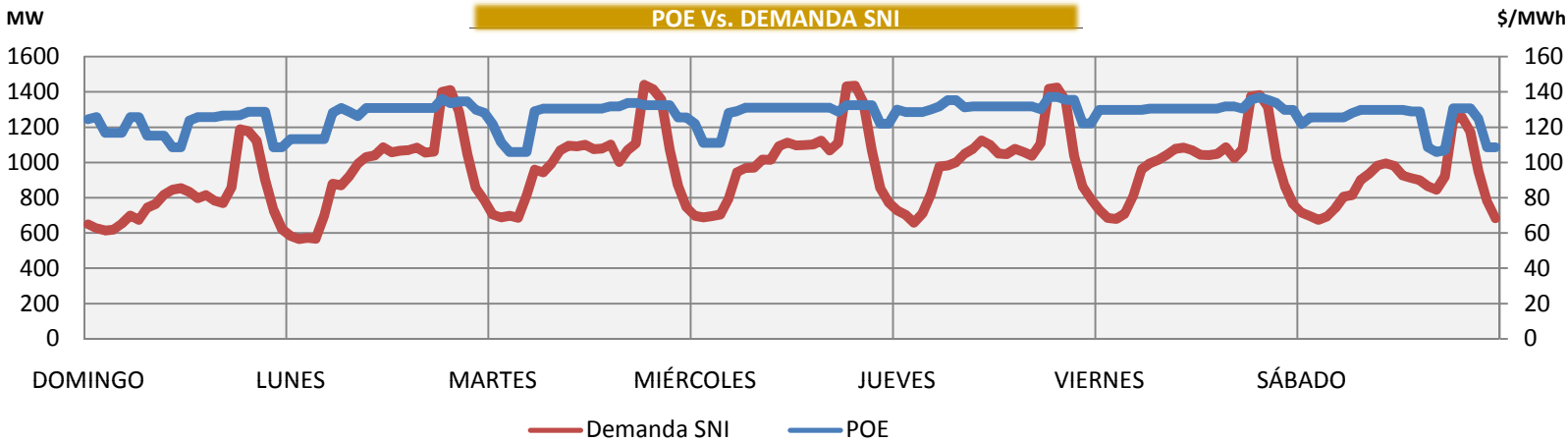
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	105.91	Martes	3.00
DEMANDA	565.07	Lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	137.18	Jueves	19.00
DEMANDA	1,441.78	Martes	19.00

	PROM	
SPOT	126.94	▼ -1.48
DEMANDA	952.67	▼ 0.63

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

0.66

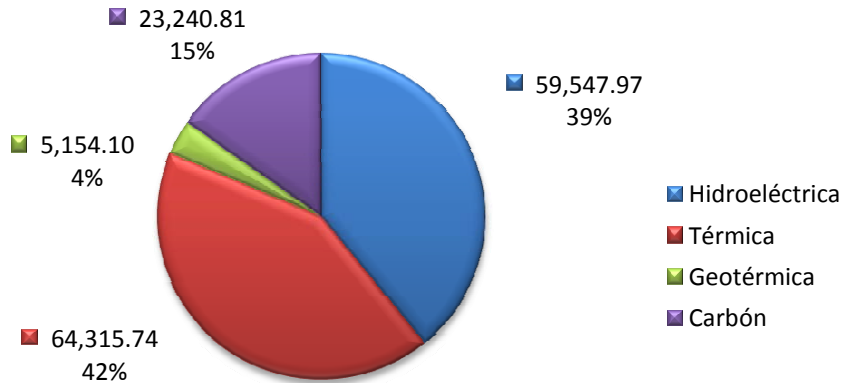


FACTOR DE PLANTA

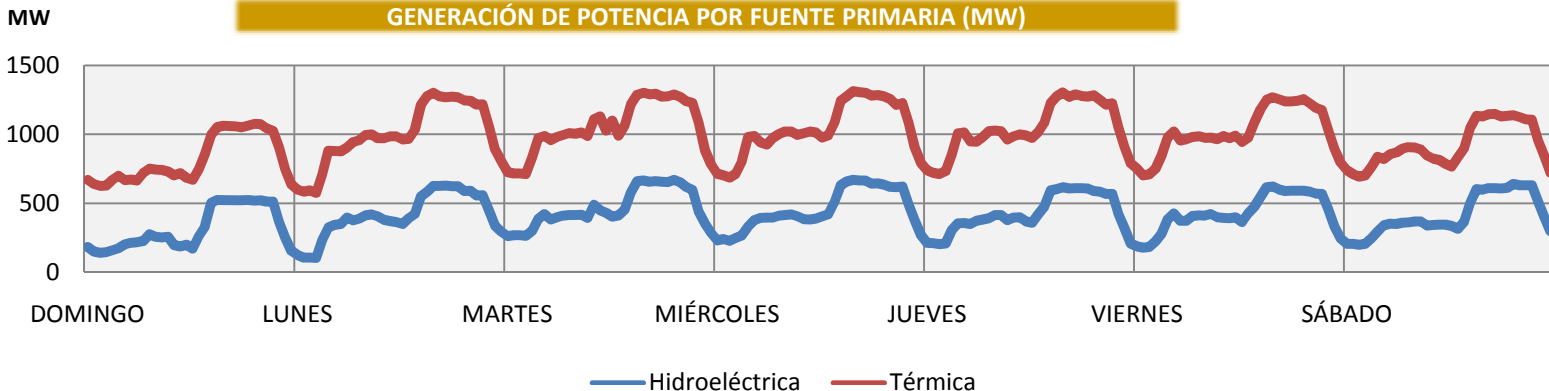
	Hidro	Geo	Termo
Min	30%	77%	34%
Max	50%	83%	41%

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

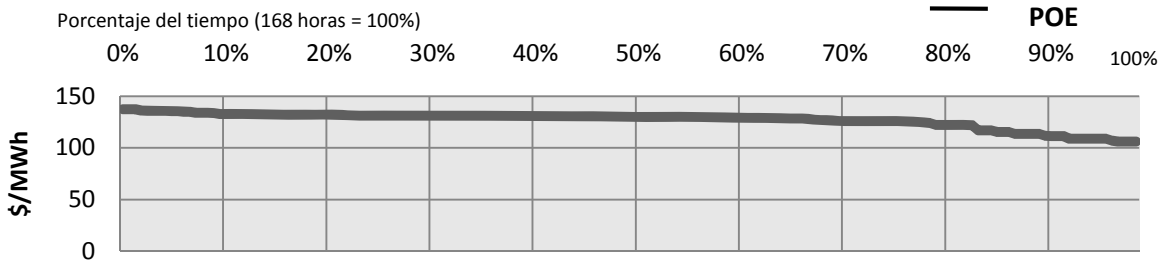
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



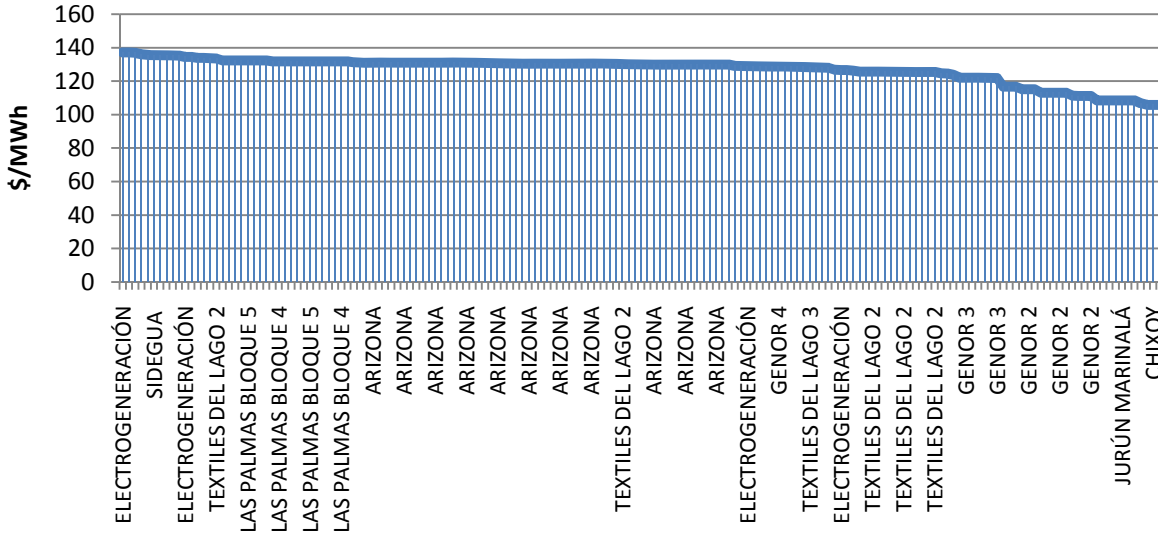
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
135	138	6
130	134	43
105	129	51

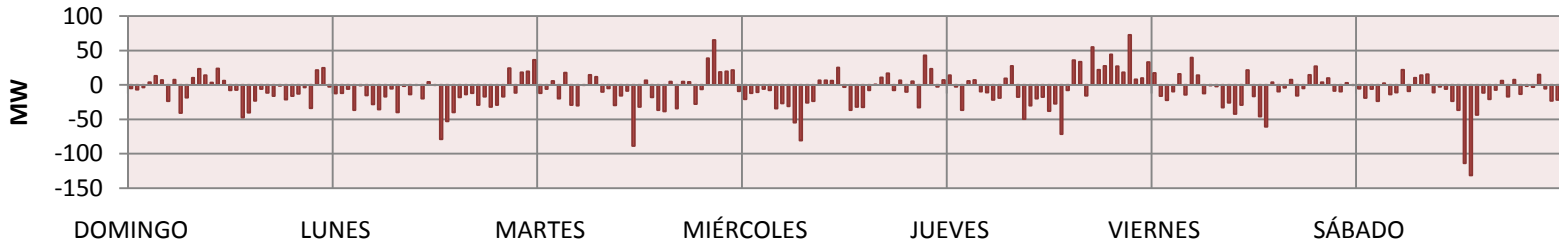
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



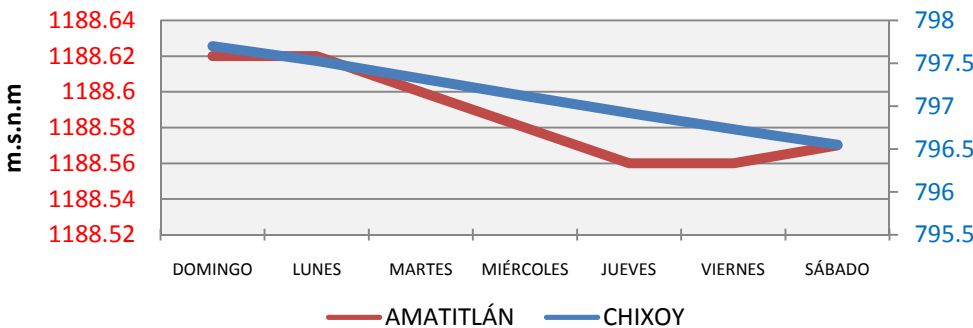
ARIZONA	37%
TEXTILES DEL LAGO 2	11%
GENOR 2	10%
LAS PALMAS BLOQUE 5	7%
TEXTILES DEL LAGO 3	6%
GENOR 3	5%
ELECTROGENERACIÓN	5%
LAS PALMAS BLOQUE 4	5%
JURÚN MARINALÁ	4%
LAS PALMAS BLOQUE 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-12.80%	-131.24	Sábado	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.02	Lunes	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,436.90	Martes	19.00
MÁXIMO REAL		1,441.78	Martes	19.00

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



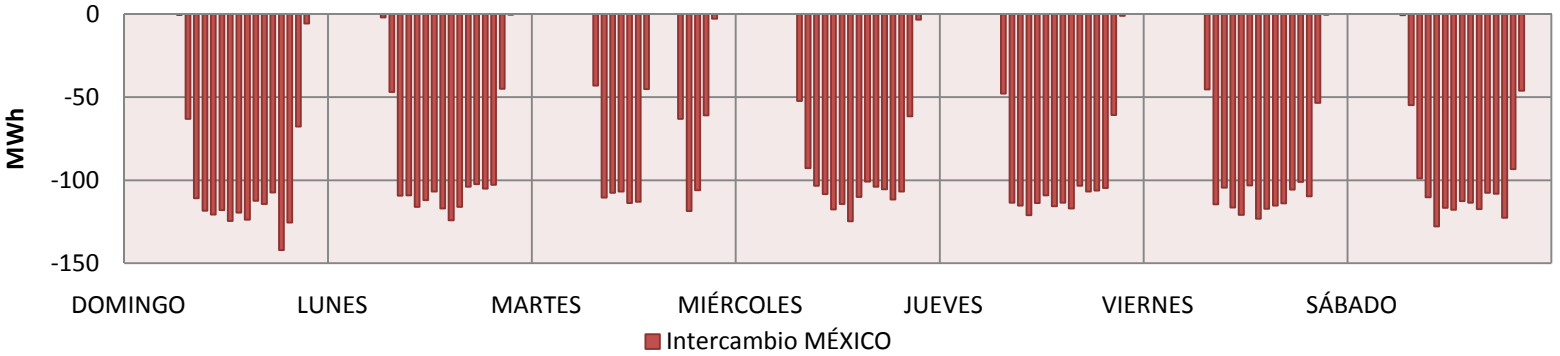
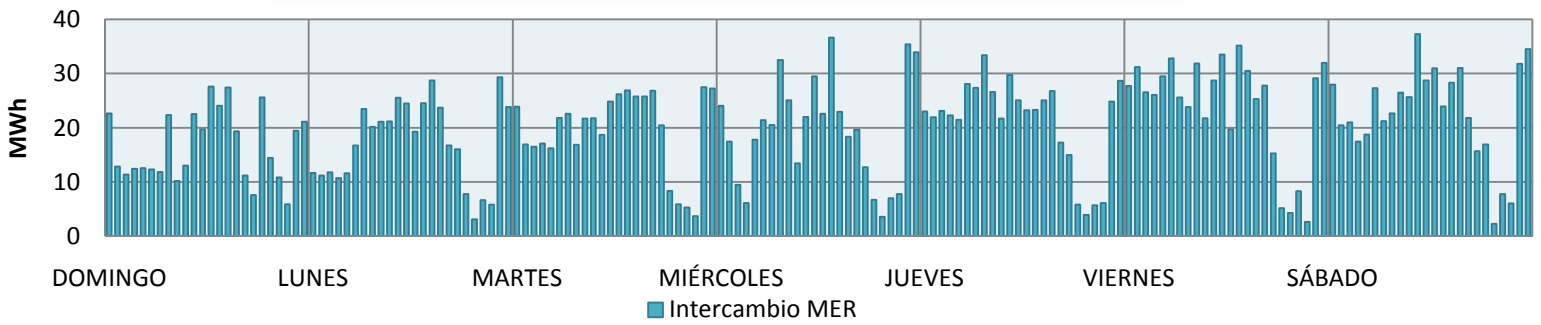
— AMATITLÁN — CHIXOY

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal	
US Gulf	84.59	▲ 0.55
NY Cargo	87.02	▲ 1.52
WTI	86.92	▼ -4.04
	Cota Actual	
CHIXOY	796.55	▼ -1.15
AMATITLÁN	1,188.57	▼ -0.05

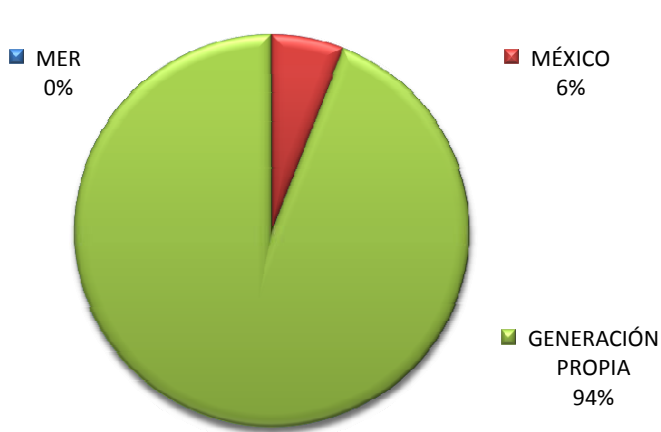
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

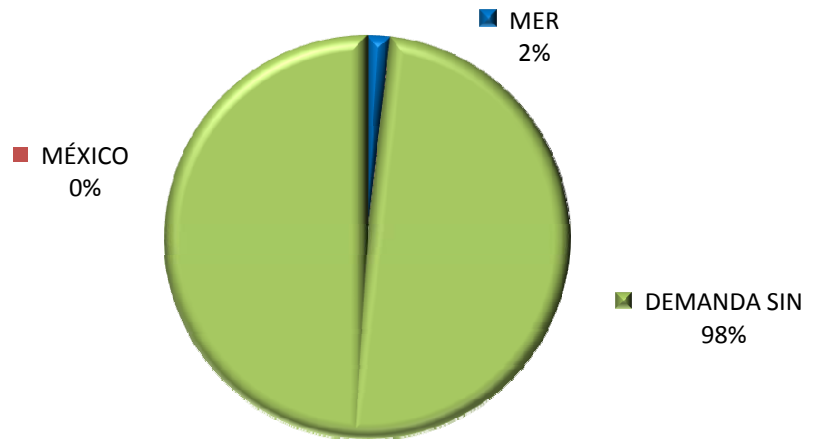


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,380.37	37.28	Sábado	11	2.31	Sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,743.00	-142.13	Domingo	19	0	Lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	137.18 \$/MWh	1,441.78 MW	1,436.90 MW	37.28 MWh	(142.13)MWh
MIN	105.91 \$/MWh	565.07 MW	577.00 MW	2.31 MWh	0.00 MWh
PROM	126.94 \$/MWh	952.67 MW	1,047.12 MW	3,380.37 MWh *	(9,743.00) 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:

* Intercambio Neto

<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).