

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 10 al 16 de julio del 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

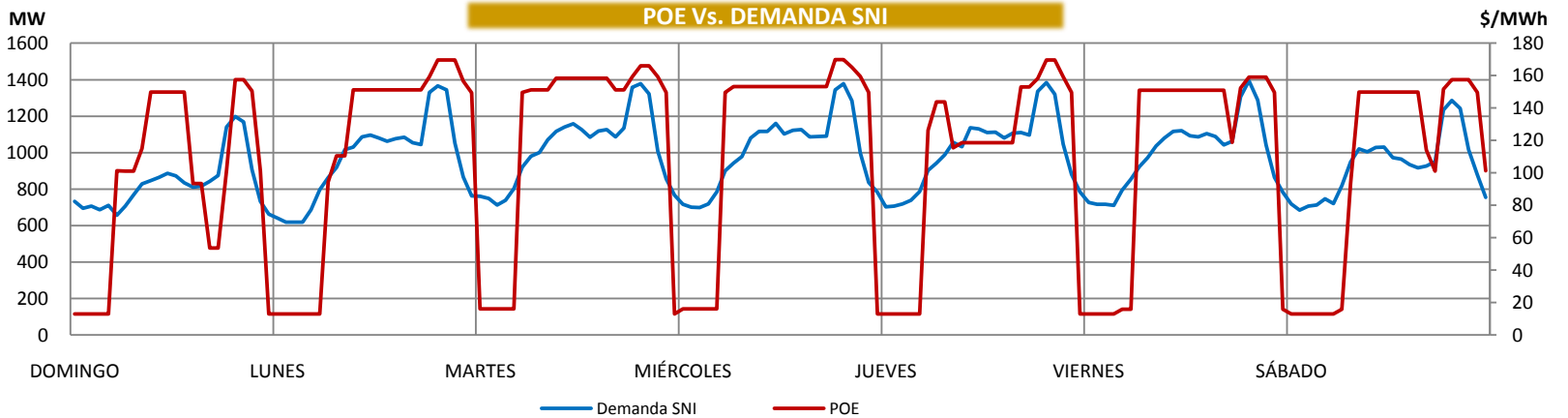
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	13.06	domingo	1.00
DEMANDA	618.71	lunes	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	169.85	miércoles	19.00
DEMANDA	1393.06	viernes	19.45

	PROM	
SPOT	109.67	▼ -1.87
DEMANDA	964.87	▼ 3.41

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.80**

POE Vs. DEMANDA SNI



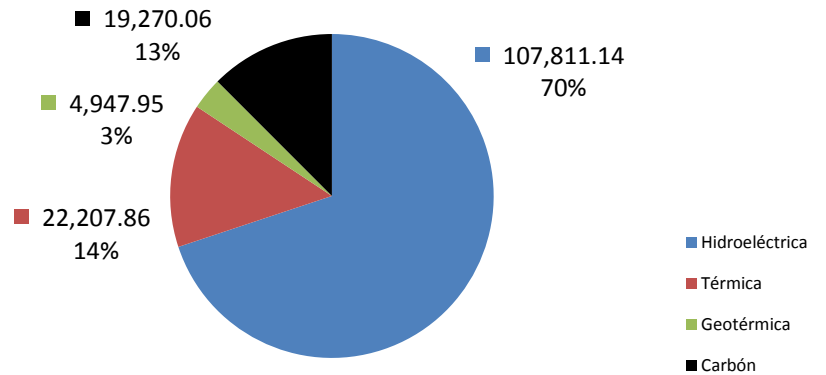
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

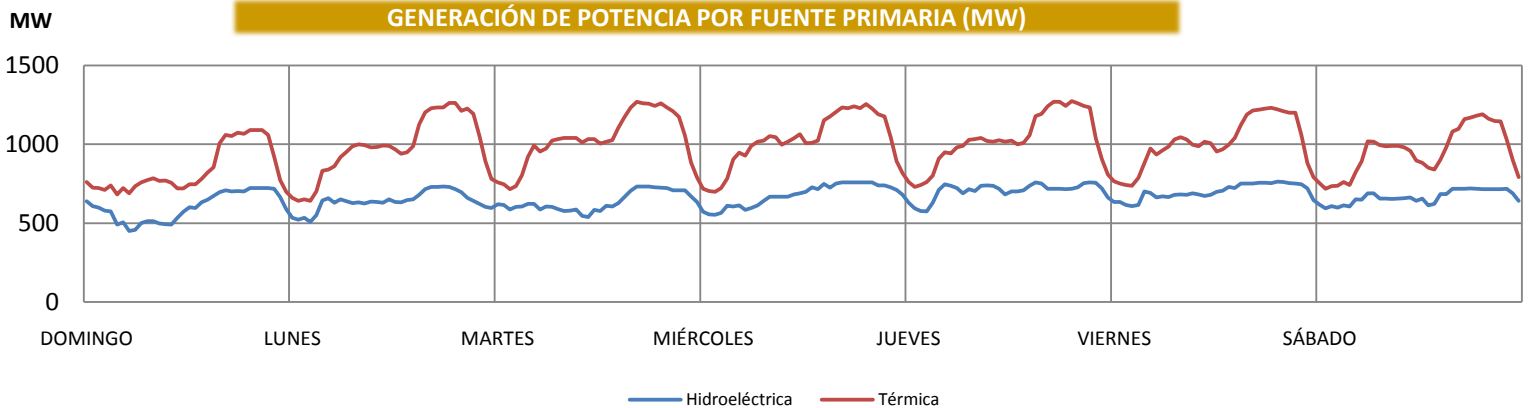
	Hidro	Geo	Termo
Min	71%	77%	13%
Max	86%	79%	24%

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

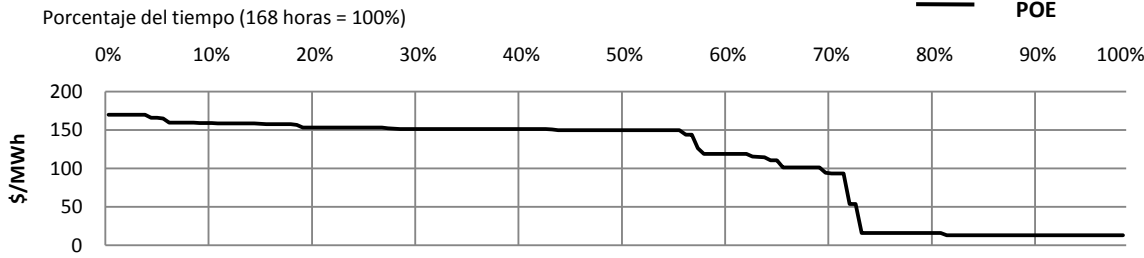
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



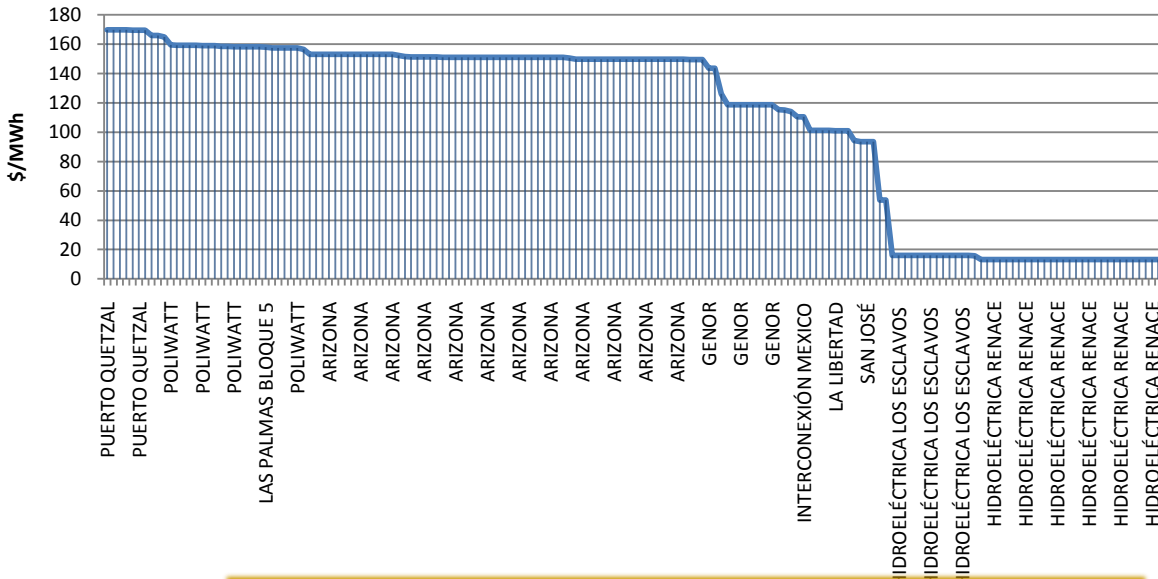
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
120.01	170.00	58
100.01	120.00	12
13.00	100.00	30

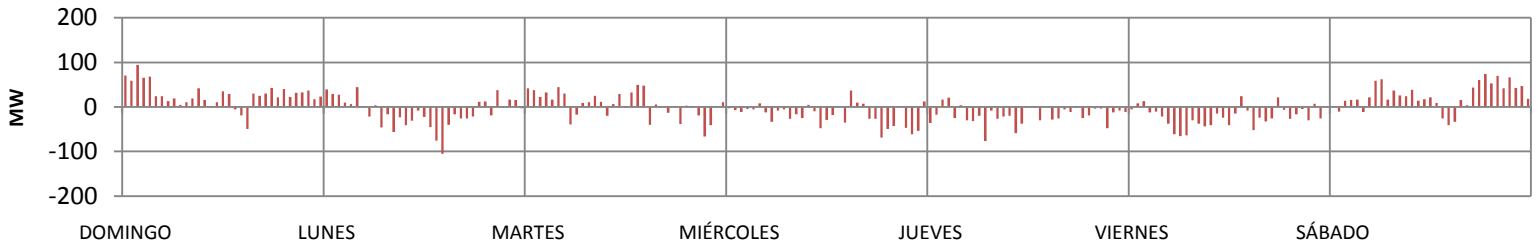
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



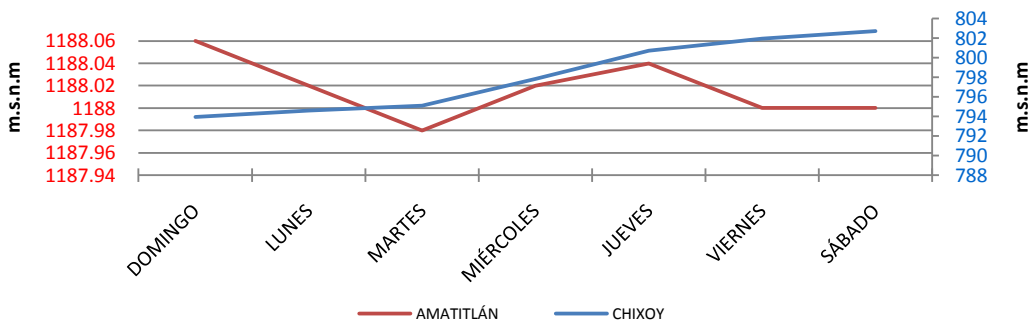
ARIZONA	38%
HIDROELÉCTRICA RENACE	18%
POLIWATT	11%
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	8%
GENOR	7%
LA LIBERTAD	4%
PUERTO QUETZAL	4%
INTERCONEXIÓN MEXICO	4%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-9.38%	-105.41	lunes	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01%	-0.05	viernes	24.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1396.30	jueves	19.30
MÁXIMO REAL		1393.06	viernes	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



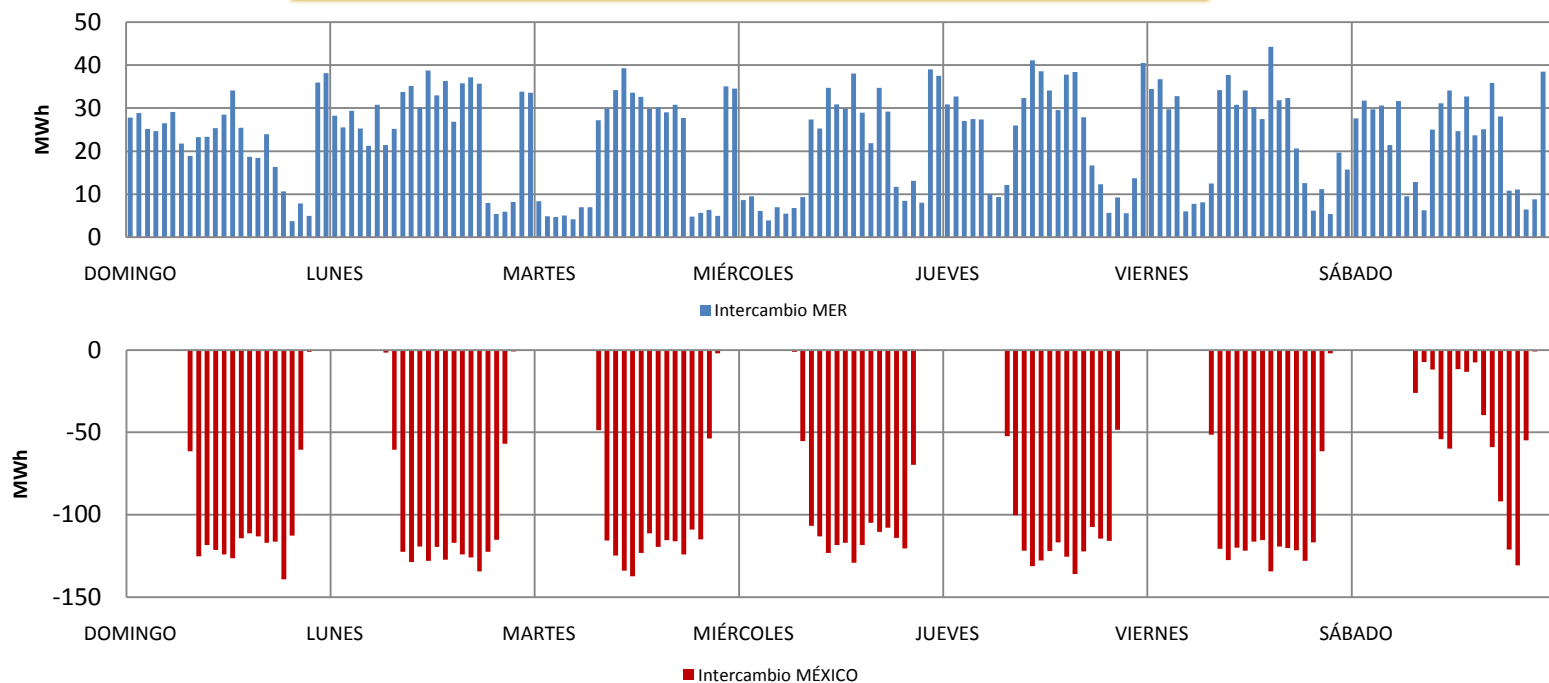
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

	Promedio Semanal		
US Gulf	100.08	▲	0.87
NY Cargo	107.44	▲	1.85
WTI	96.50	▲	0.09

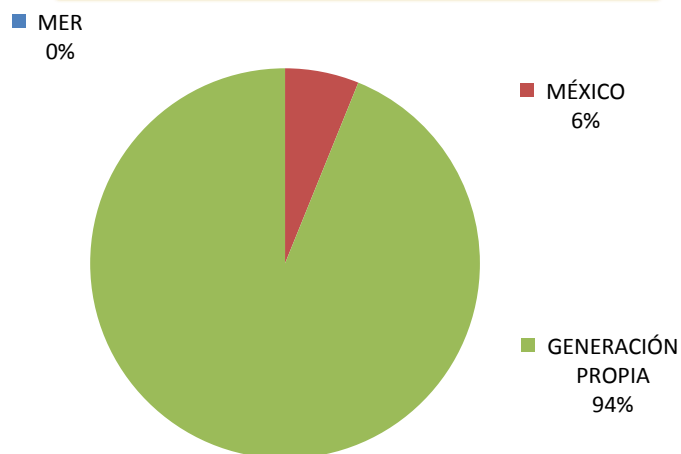
	Cota Actual		
CHIXOY	802.74	▲	8.78
AMATITLÁN	1188.00	▼	-0.06

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

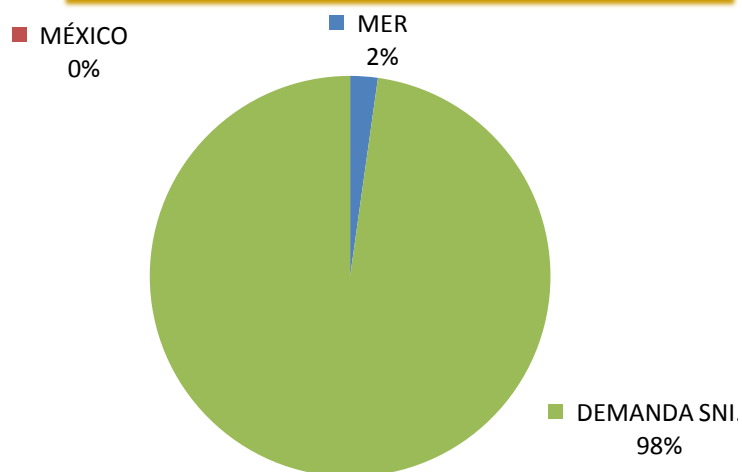


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	3,863.70	44.27	viernes	15	3.73	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,032.88	-139.24	domingo	19	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	169.85 \$/MWh	1,393.06 MW	1,396.30 MW	44.27 MWh	(139.24)MWh
MIN	13.06 \$/MWh	618.71 MW	589.30 MW	3.73 MWh	0.00 MWh
PROM	109.67 \$/MWh	964.87 MW	1,036.44 MW	3,863.70 MWh *	(10,032.88) 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.gov.gt/xhtml/informacion/monitoreo-mercado.html>

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