



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

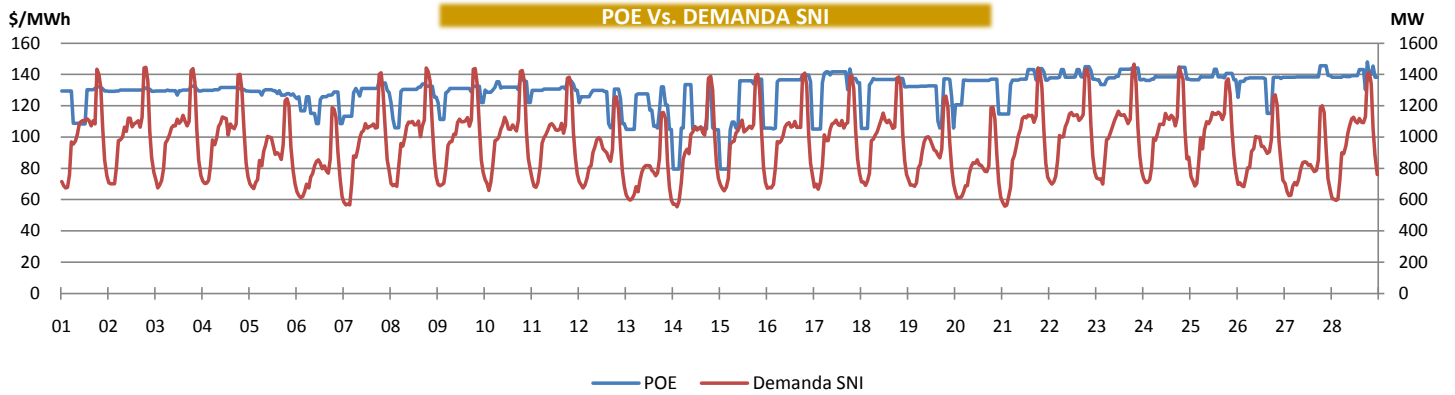
Febrero 2011

GUATEMALA, GUATEMALA

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

	MIN	DÍA	HORA		MAX	DÍA	HORA		PROM	
SPOT	79.43	15	1.00	SPOT	147.97	28	19.00	SPOT	129.72	▲ 2.63
DEMANDA	554.52	14	3.00	DEMANDA	1,465.78	23	19.15	DEMANDA	958.39	▲ 9.50

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.44**



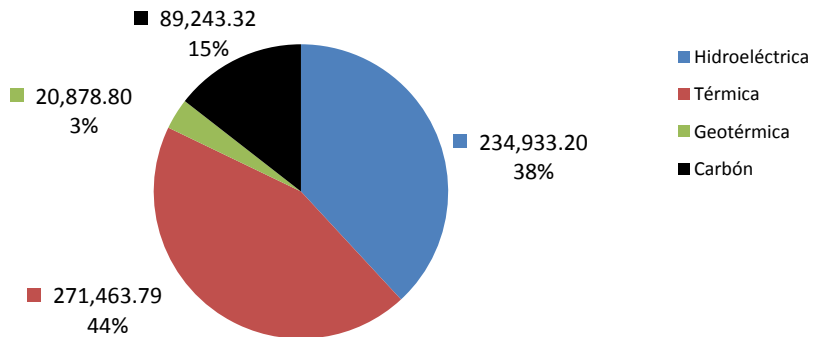
Nota:

FACTOR DE PLANTA

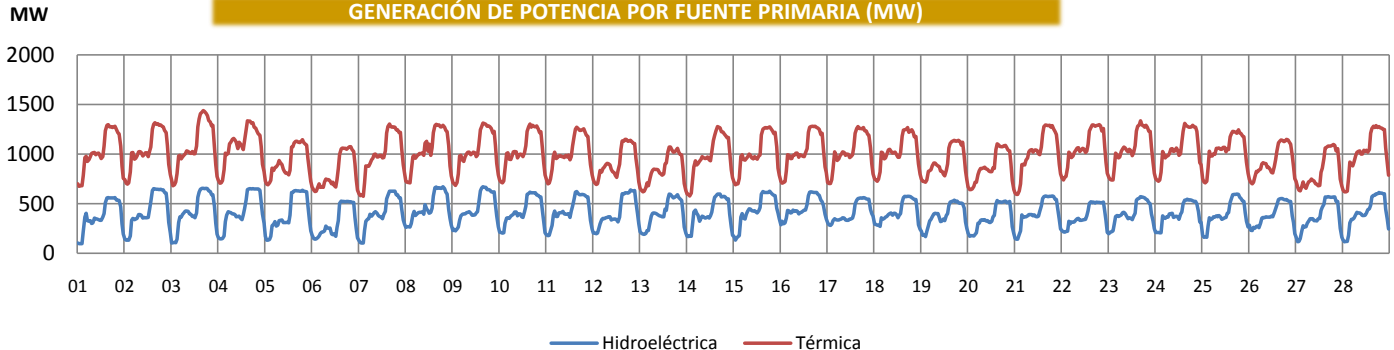
	Hidro	Geo	Termo
Min	30%	77%	30%
Max	52%	84%	46%

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

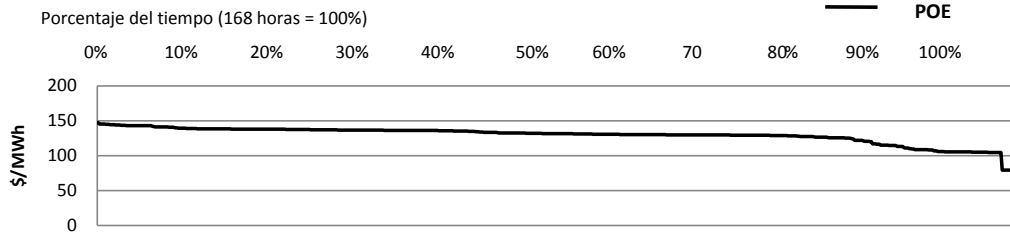
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



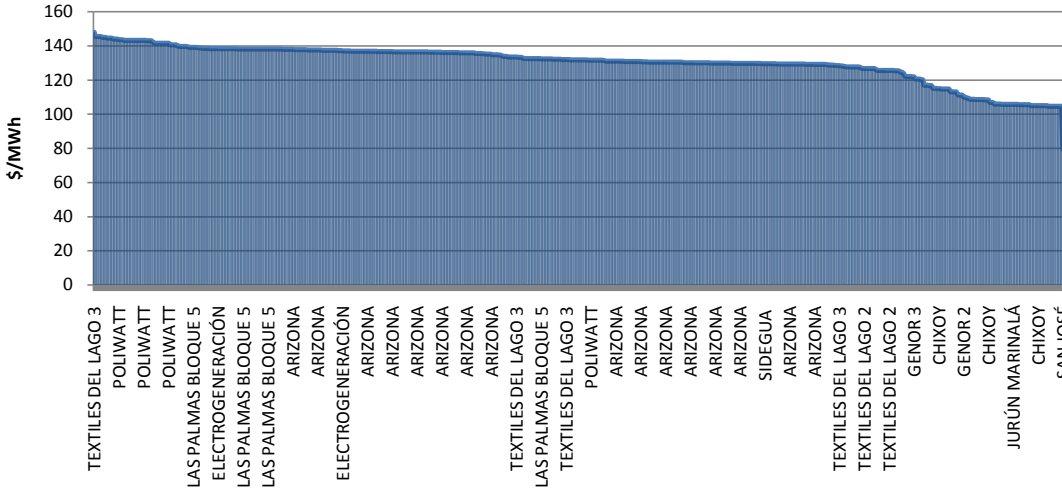
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
140	150	8
130	139	56
78	129	35

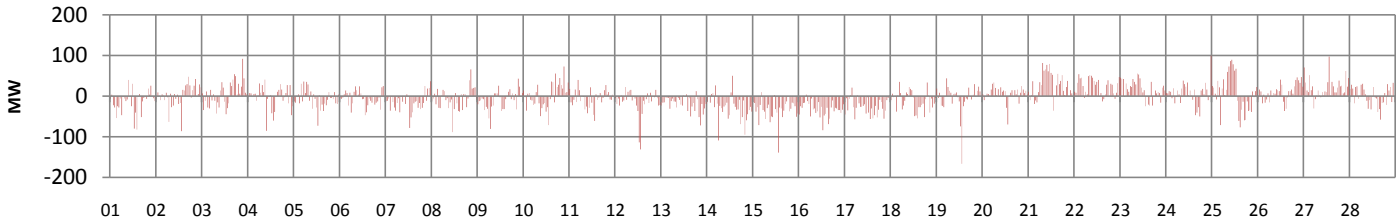
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



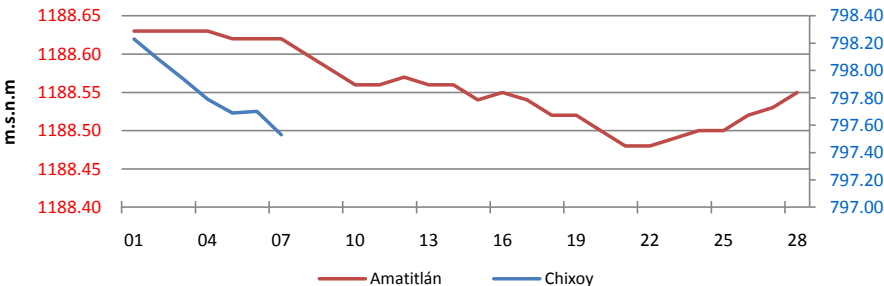
ARIZONA	38%
POLIWATT	8%
TEXTILES DEL LAGO 3	8%
TEXTILES DEL LAGO 2	7%
LAS PALMAS BLOQUE 5	7%
CHIXOY	5%
JURÚN MARINALÁ	5%
ELECTROGENERACIÓN	4%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	4%
GENOR 2	3%
GENOR 3	3%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-16.60%	-166.96	19	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	-0.02	07	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,447.00	16	19.00
MÁXIMO REAL		1,465.78	23	19.15

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

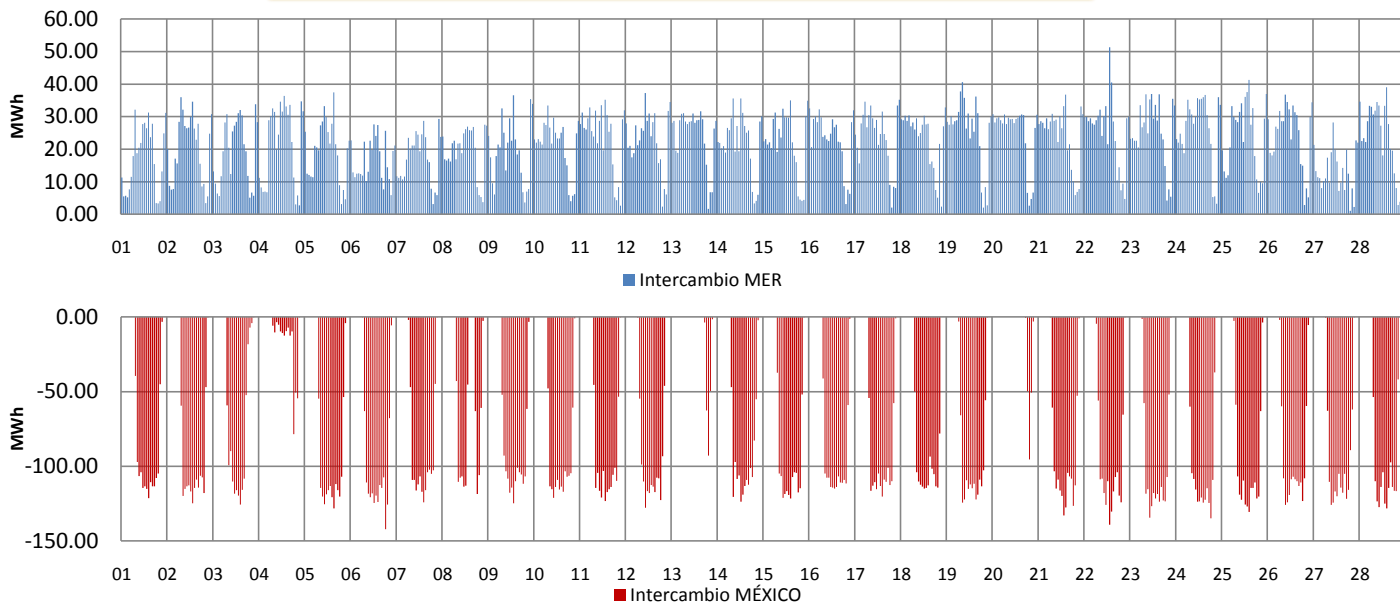


COMBUSTIBLES

Promedio Mensual		
US Gulf	87.84	▲ 7.41
NY Cargo	90.09	▲ 9.50
WTI	89.79	▲ 1.65
Cota Actual		
CHIXOY	793.62	▼ -4.61
AMATITLÁN	1188.55	▼ -0.08

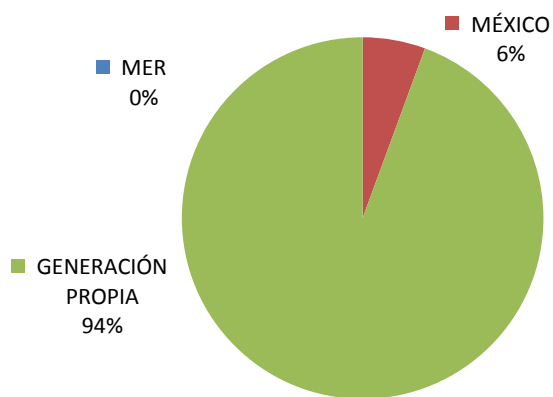
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar
 Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

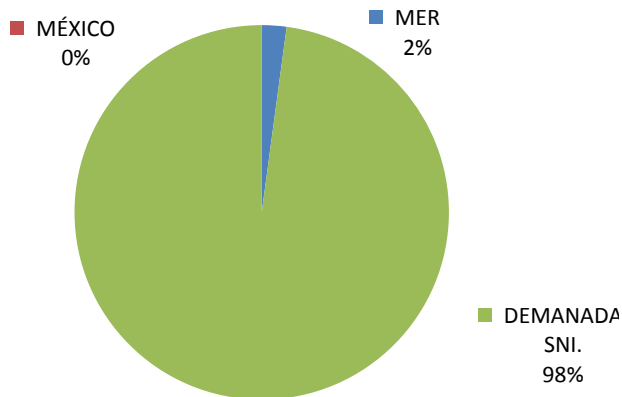


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,844.45	51.37	22	14.00	1.06	27	20.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-36,794.07	-142.13	06	19.00	0	02	0

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	147.97 \$/MWh	1,465.78 MW	1,447.00 MW	51.37 MWh	(142.13)MWh
MIN	79.43 \$/MWh	554.52 MW	561.70 MW	1.06 MWh	0.00 MWh
PROM	129.72 \$/MWh	958.39 MW	1,046.72 MW	14,844.45 MWh *	(36,794.07) 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)