

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Febrero 2010

GUATEMALA, GUATEMALA

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

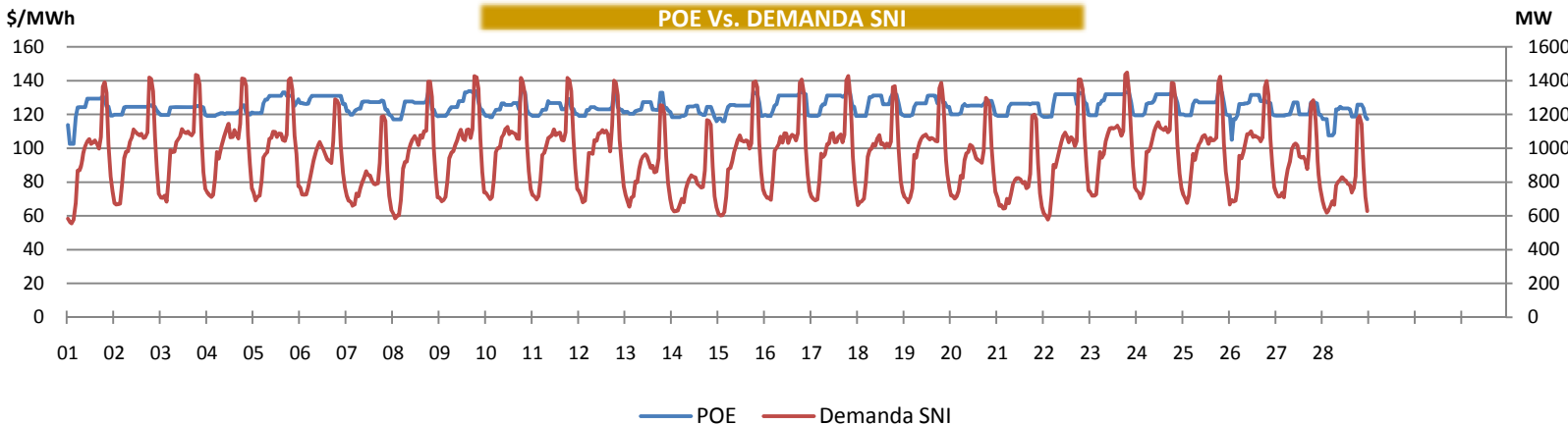
	MIN	DÍA	HORA
SPOT	102.56	01	2.00
DEMANDA	554.57	01	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	133.74	09	16.00
DEMANDA	1447.04	23	19.15

	PROM	
SPOT	124.76	▼ -1.04
DEMANDA	955.66	▲ 9.80

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA

**0.73**



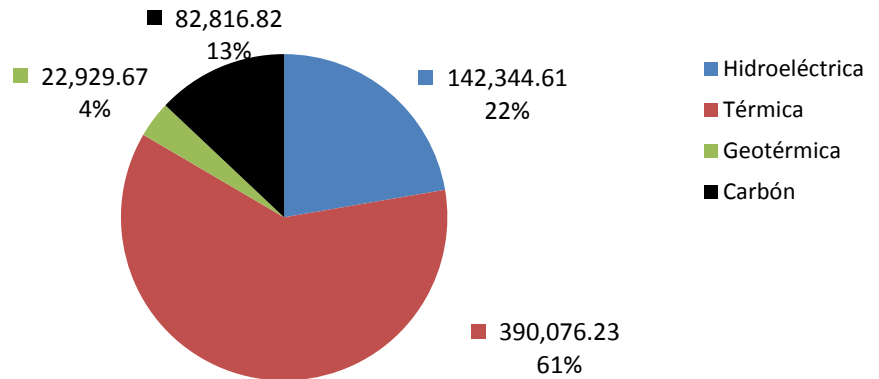
Nota:

**FACTOR DE PLANTA**

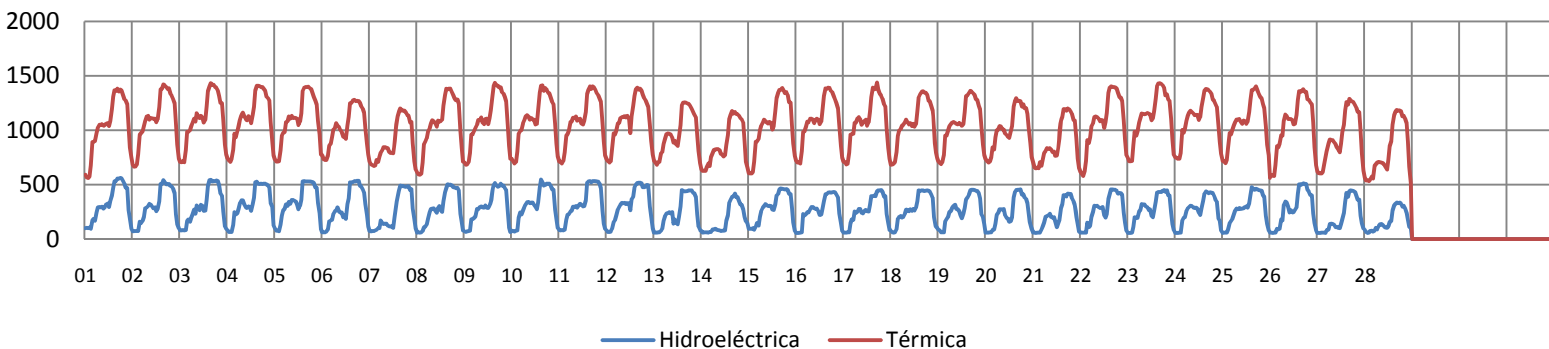
	Hidro	Geo	Termo
Min	18%	90%	41%
Max	40%	97%	58%

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

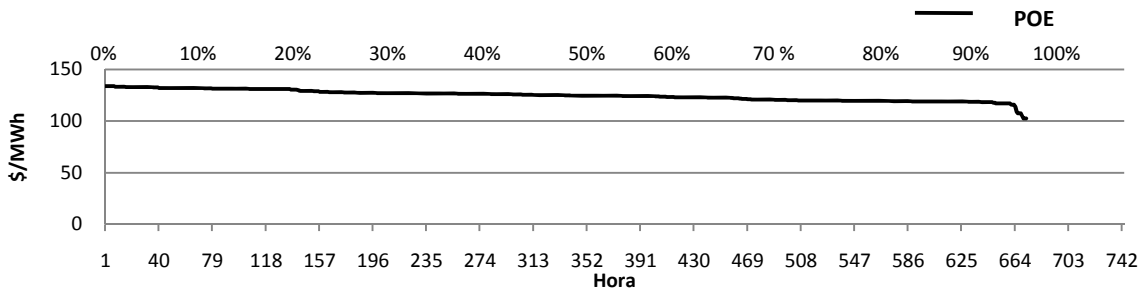
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)**



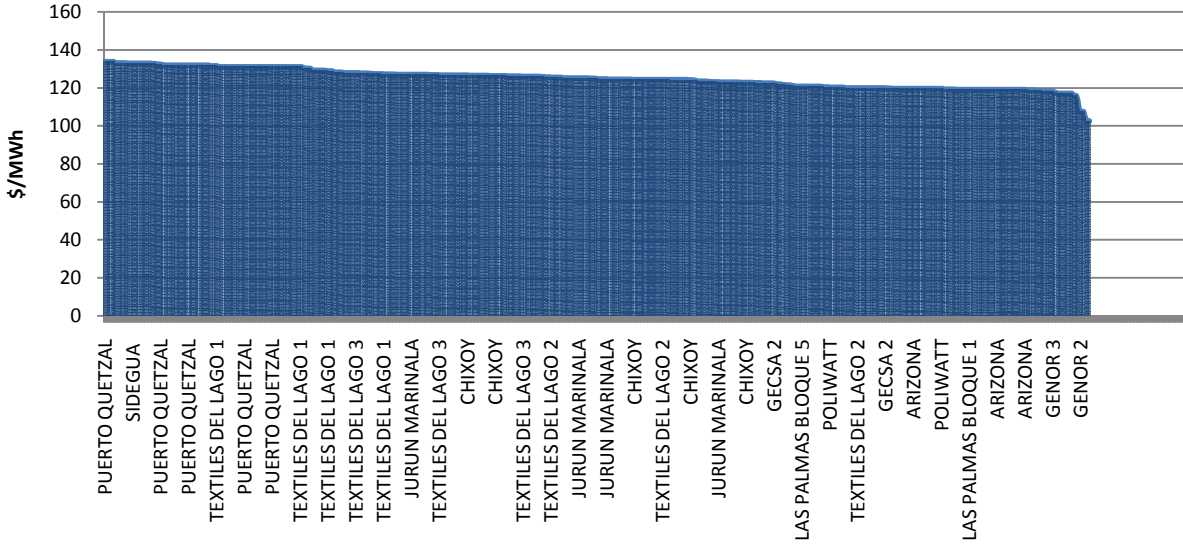
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
130	133	21
120	129	54
102	119	25

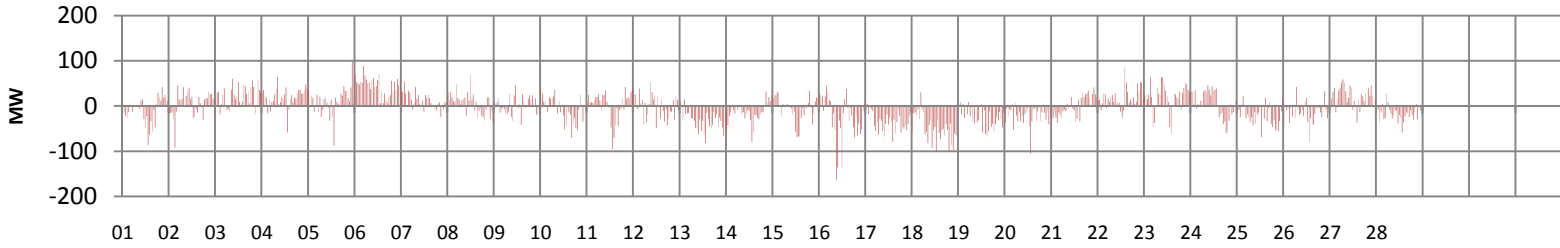
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



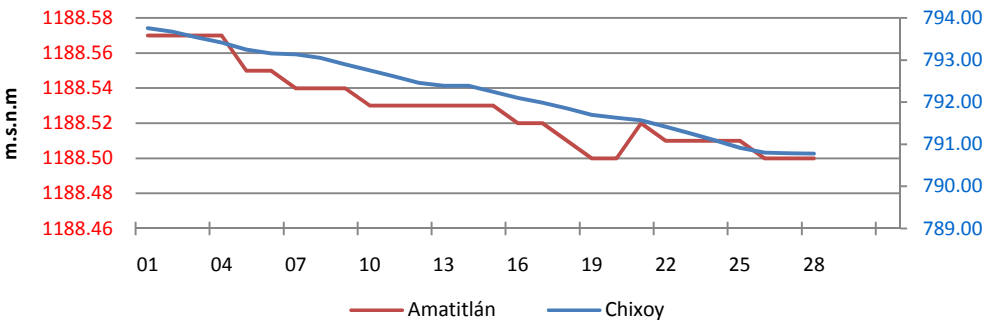
PUERTO QUETZAL	16%
CHIXOY	15%
ARIZONA	9%
JURUN MARINALA	9%
POLIWATT	7%
ELECTROGENERACIÓN	7%
TEXTILES DEL LAGO 3	6%
LAS PALMAS BLOQUE 5	6%
TEXTILES DEL LAGO 1	4%
TEXTILES DEL LAGO 2	4%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	3%

### DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-15.92%	-164.16	16	13.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.01%	-0.05	10	23.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1438.73	17	19.00
MÁXIMO REAL		1447.04	23	19.15

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

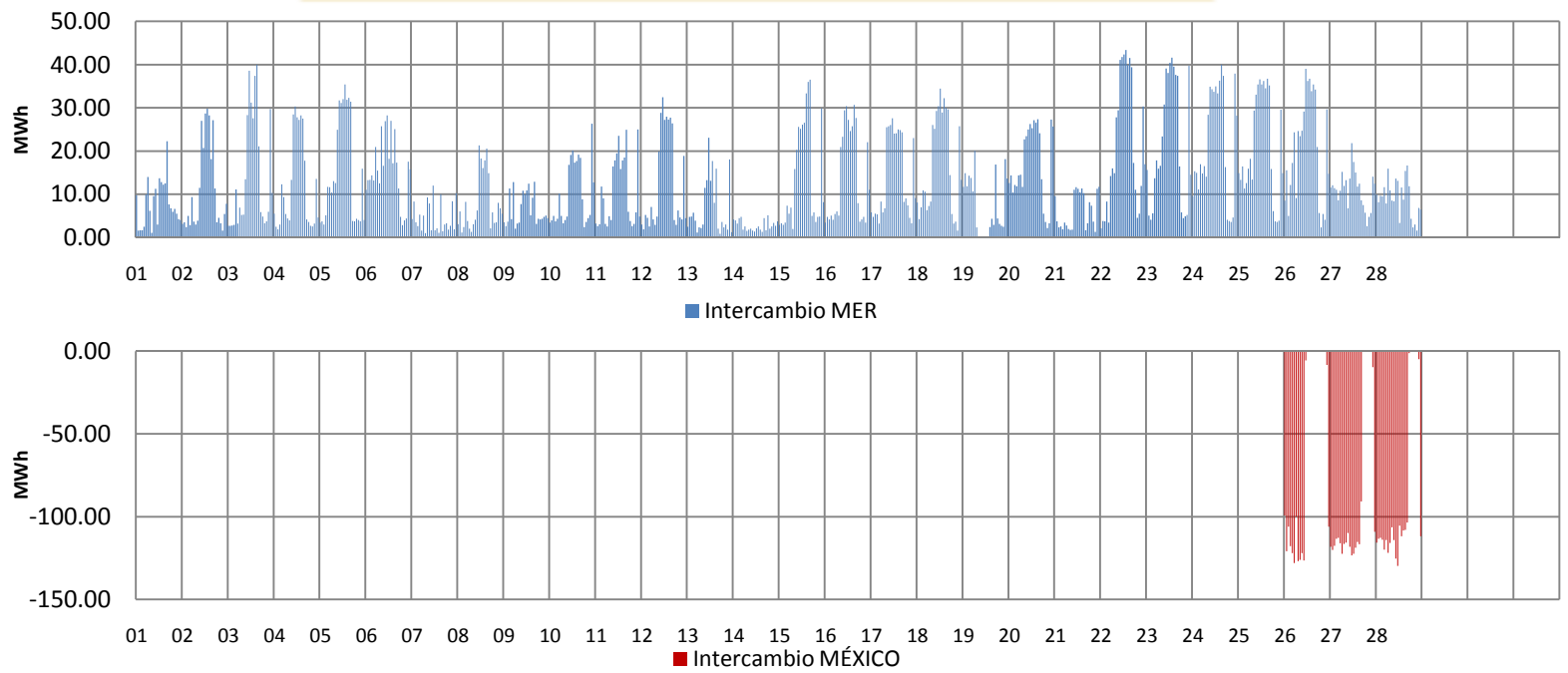


### COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	69.84	▲ 1.90
NY Cargo	69.13	▲ 1.30
WTI	76.46	▲ 2.43
	Cota Actual	
CHIXOY AMATITLÁN	790.78	▼ -2.98
	1188.50	▼ -0.07

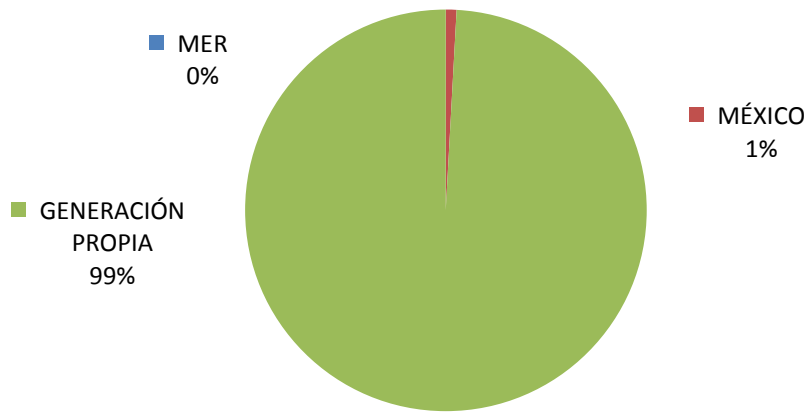
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

## EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

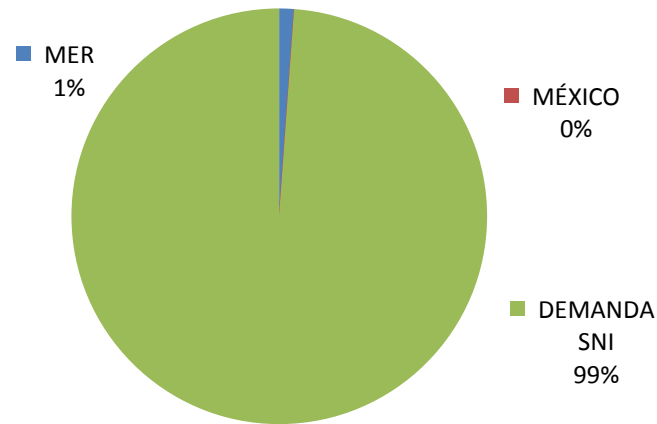


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,476.77	43.34	22	14.00	0	19	9.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-5,560.70	-129.81	28	12.00	0	01	0

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	133.74 \$/MWh	1,447.04 MW	1,434.42 MW	43.34 MWh	( 129.81)MWh
MIN	102.56 \$/MWh	554.57 MW	554.57 MW	0.00 MWh	0.00 MWh
PROM	124.76 \$/MWh	955.66 MW	1,049.17 MW	8,476.77 MWh *	( 5,560.70) 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)