

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

Febrero 2012

GUATEMALA, GUATEMALA

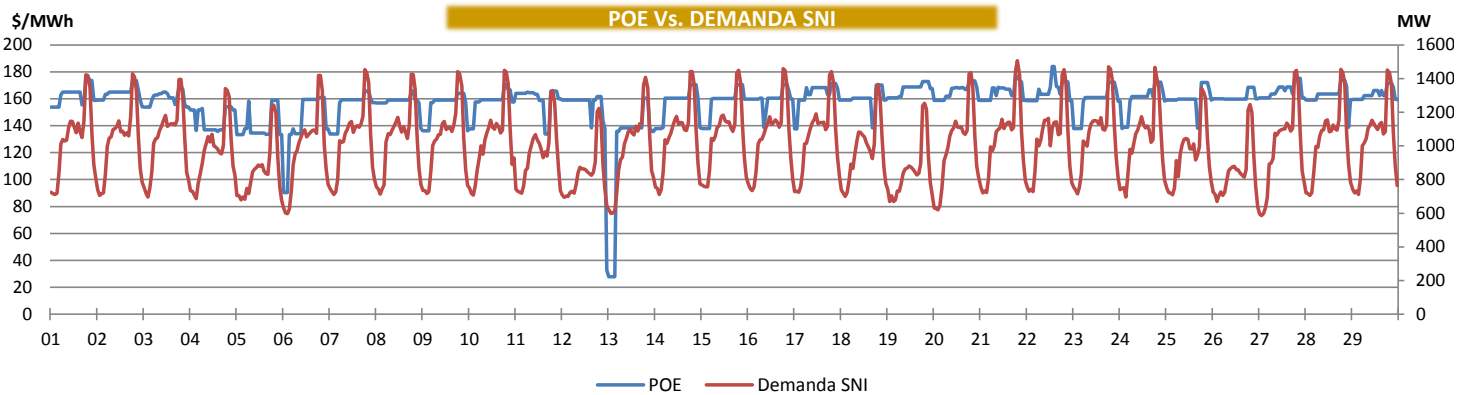
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)**

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	27.75	13	1.00
DEMANDA	586.47	27	2.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	183.88	22	14.00
DEMANDA	1,506.73	21	19.15

	PROM	
SPOT	157.36	▲ 2.23
DEMANDA	996.27	▲ 16.11

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.47**



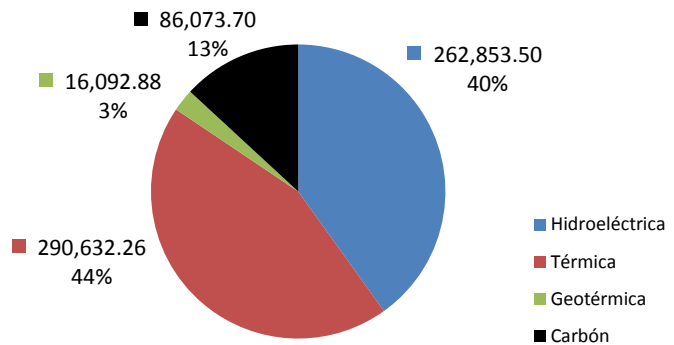
Nota:

**FACTOR DE UTILIZACIÓN**

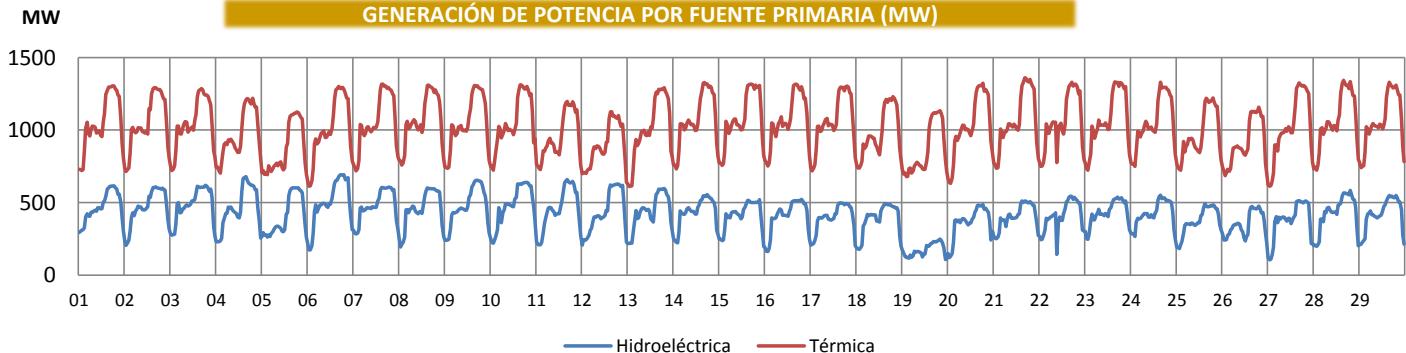
	Hidro	Geo	Termo
Min	18%	59%	31%
Max	53%	62%	44%

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

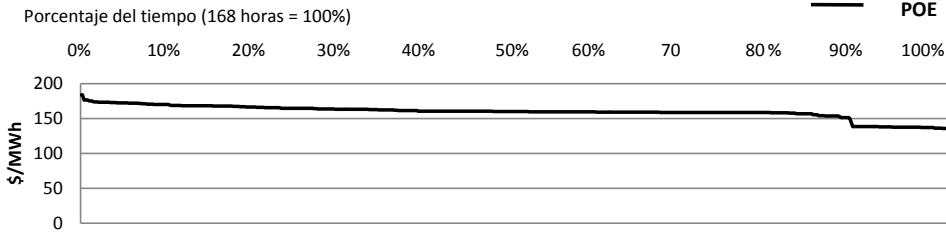
**GENERACIÓN NACIONAL (MWh)**



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



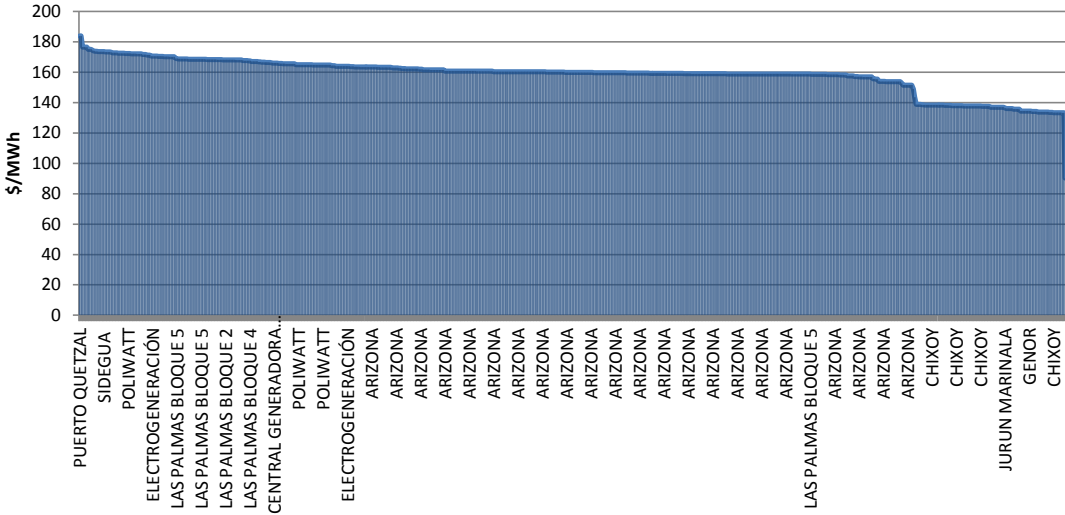
### CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
160.01	184.00	49
135.01	160.00	45
27.00	135.00	6

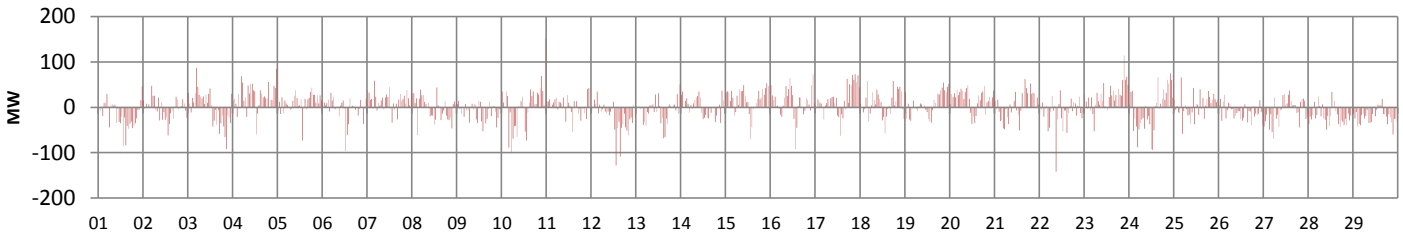
Valores en US\$/MWh

### IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



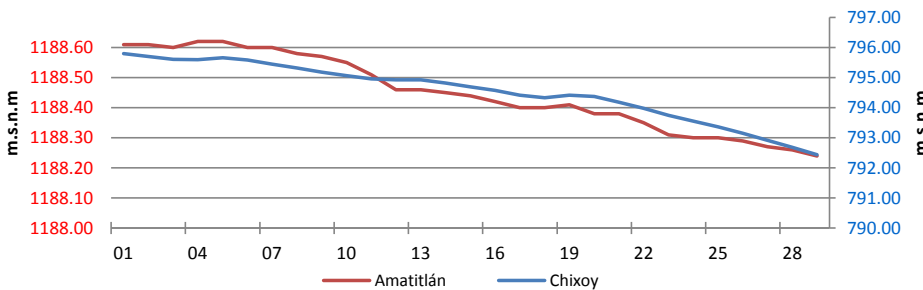
ARIZONA	53%
POLIWATT	12%
CHIXOY	8%
GENOR	4%
LAS PALMAS BLOQUE 5	4%
ELECTROGENERACIÓN	3%
JURUN MARINALA	3%
TEXTILES DEL LAGO 2	2%
SIDEGUA	2%
CENTRAL GENERADORA PROGRESO BUNKER	2%
LAS PALMAS BLOQUE 3	1%

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



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	16.31%	151.38	10	24.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00%	0.00801	19	14.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1,473.80	28	19.30
MÁXIMO REAL		1,506.73	21	19.15

### COTAS CHIXOY - AMATITLÁN

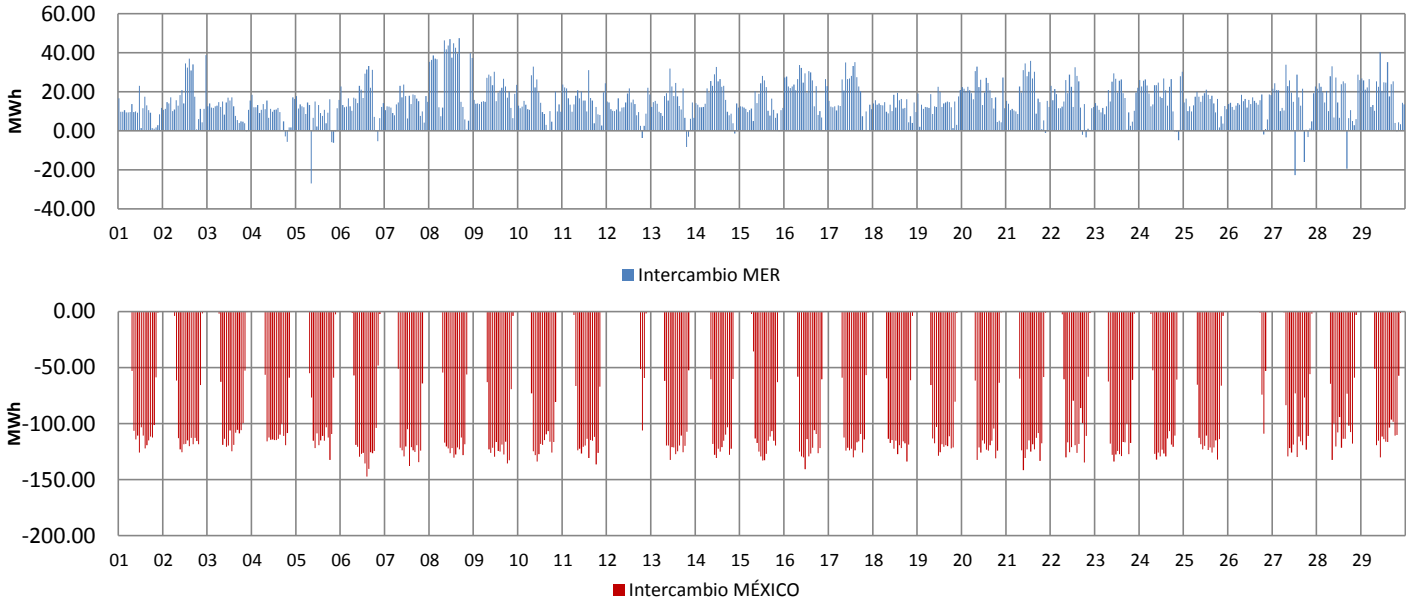


### COMBUSTIBLES

	Promedio Mensual	
US Gulf	112.73	▼ -15.48
NY Cargo	111.62	▲ 6.96
WTI	103.30	▼ -0.17
Cota Actual		
CHIXOY	792.44	▼ -3.36
AMATITLÁN	1188.24	▼ -0.37

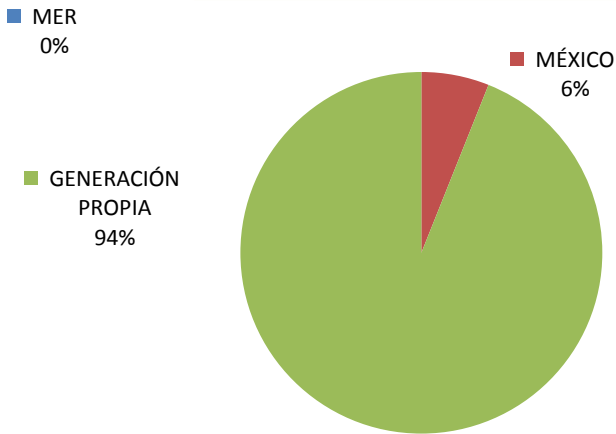
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.  
 Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar  
 Cota = Nivel del embalse

### EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

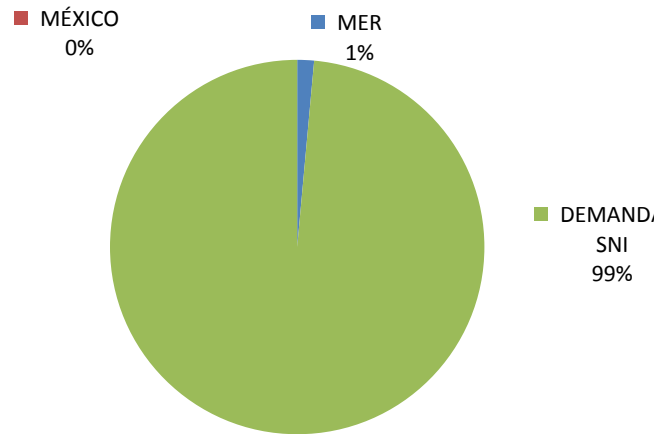


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	10,759.32	47.49	08	17.00	-26.94	05	9.00
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-42,099.23	-147.18	06	15.00	0	02	0

### GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



### DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	183.88 \$/MWh	1,506.73 MW	1,473.80 MW	47.49 MWh	(147.18)MWh
MIN	27.75 \$/MWh	586.47 MW	590.70 MW	(26.94)MWh	0.00 MWh
PROM	157.36 \$/MWh	996.27 MW	1,079.37 MW	10,759.32 MWh *	(42,099.23) 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)