

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

**Semana comprendida del 08 al 14 de marzo 2015**

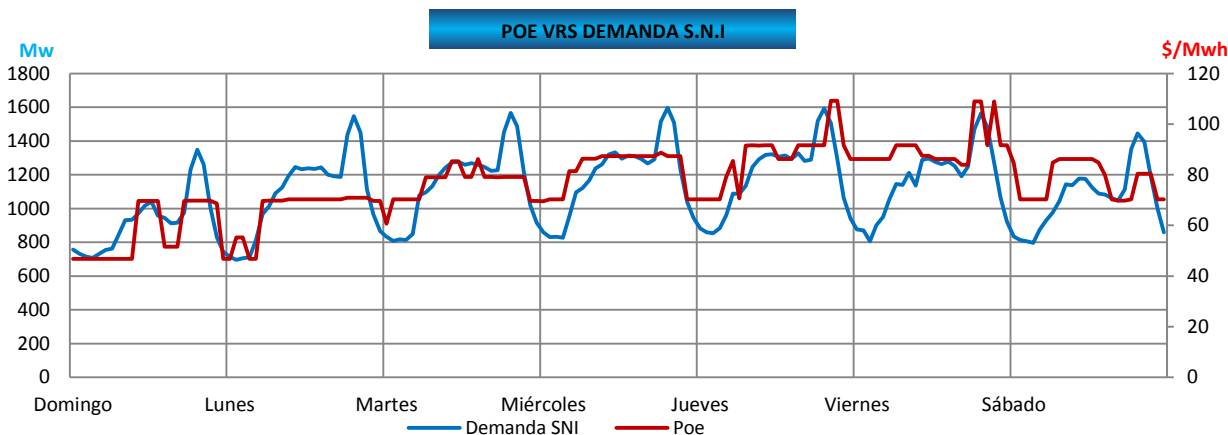
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	46.71	lunes	4.00	109.23	jueves	22.00	76.74	4.28
<b>DEMANDA</b>	695.9	lunes	2.00	1627.20	miércoles	19.15	1206.13	19.98

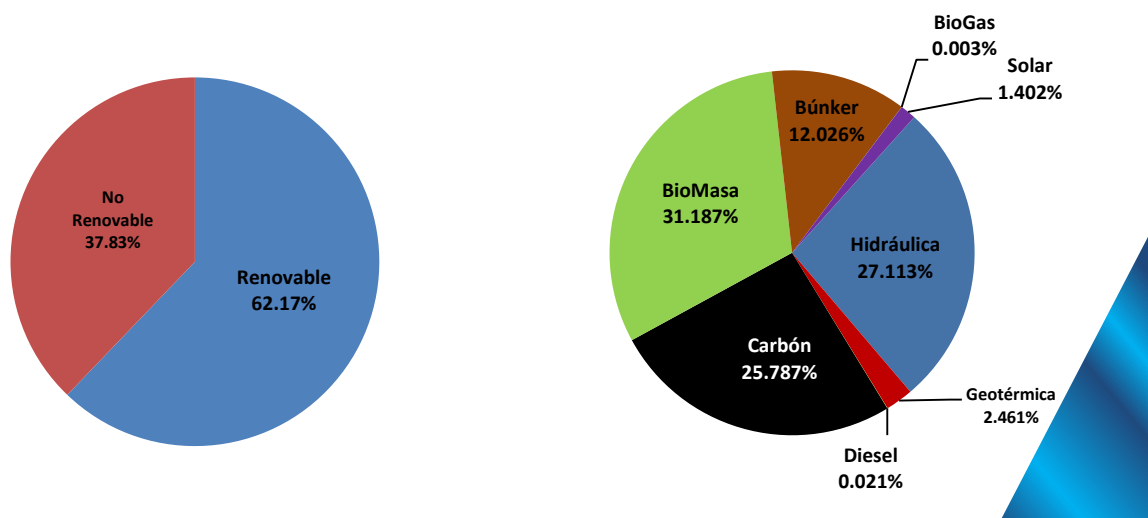
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	46.71	lunes	4.00	91.67	viernes	24.00	69.50	0.96
<b>DEMANDA</b>	695.9	lunes	2.00	1095.50	miércoles	6.00	871.57	11.09

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	46.75	domingo	7.00	91.67	viernes	10.00	79.03	5.28
<b>DEMANDA</b>	761.50	domingo	7.00	1352.10	miércoles	12.00	1176.39	22.12

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	69.76	domingo	19.00	109.23	jueves	22.00	84.36	7.89
<b>DEMANDA</b>	1014.10	domingo	22.00	1627.20	miércoles	19.15	1441.75	23.30



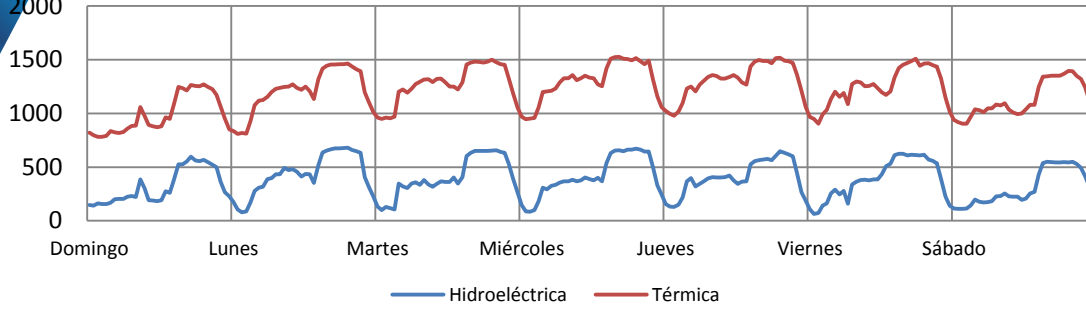
**GENERACIÓN NACIONAL**





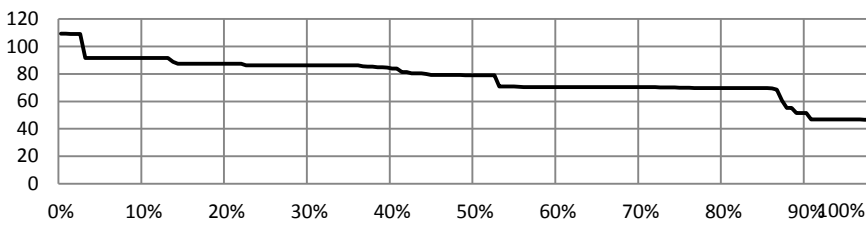
Mw  
2000

**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

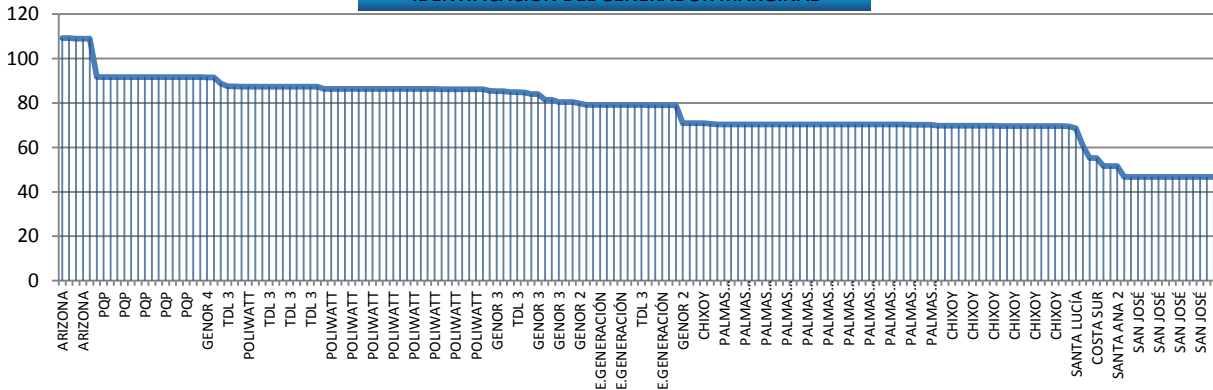


De	A	%
80.01	110.00	44.64%
70.01	80.00	30.95%
46.00	70.00	24.40%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

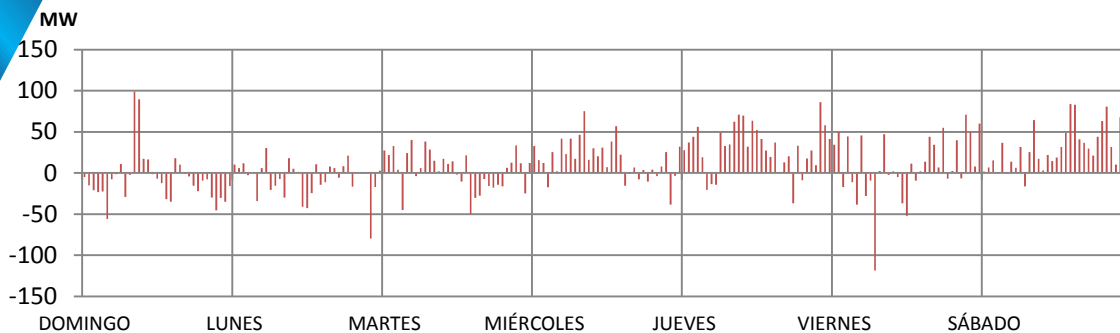
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



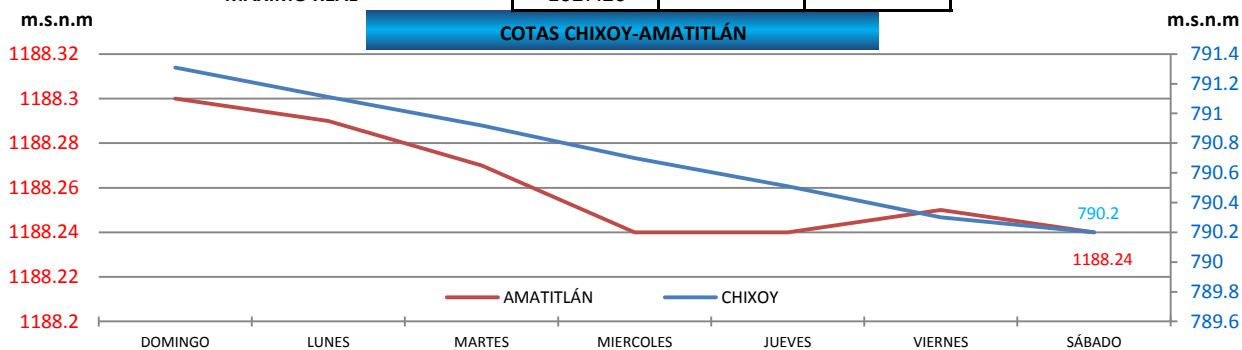
PALMAS CARBÓN	18.45%
POLIWATT	16.07%
CHIXOY	13.10%
TDL 3	10.71%
PQP	9.52%
SAN JOSÉ	8.33%
E.GENERACIÓN	5.36%
GENOR 2	4.76%
GENOR 3	4.76%
ARIZONA	2.98%
SANTA ANA 2	1.79%
GENOR 4	1.19%
COSTA SUR	1.19%
SANTA LUCÍA	1.19%
LA LIBERTAD	0.60%



**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-118.80	viernes	10.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.47	lunes	20.30
MÁXIMO PROGRAMADO	1620.48	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL	1627.20	miércoles	19.15



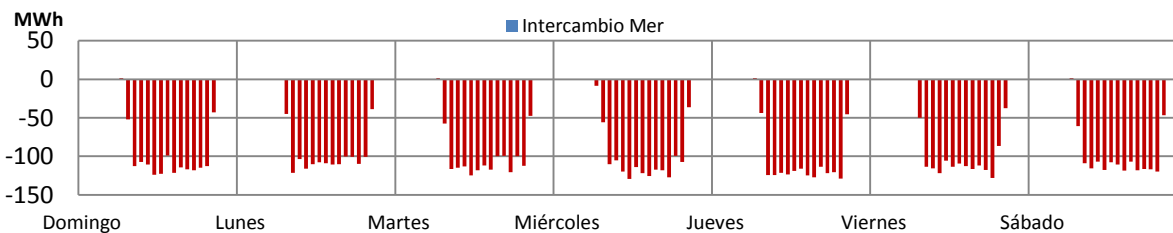
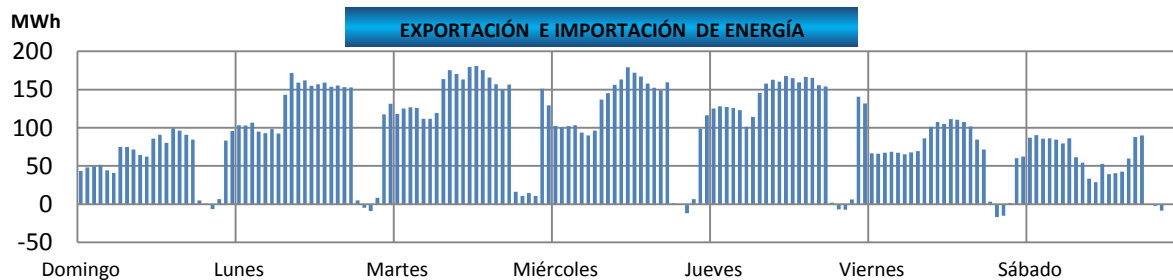
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

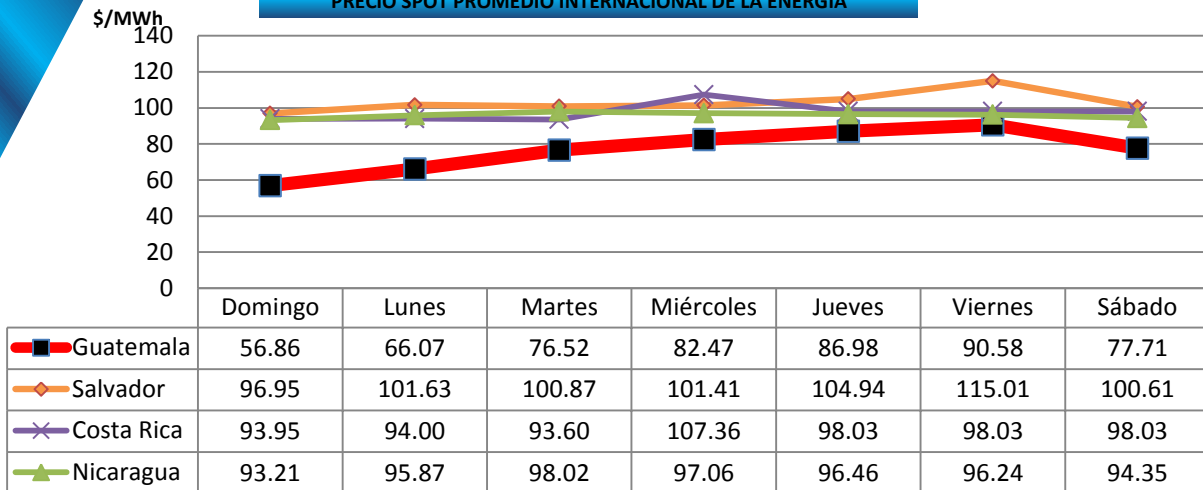
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	790.2	-1.11	m.s.n.m
Amatitlan	1188.24	-0.06	m.s.n.m

**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**

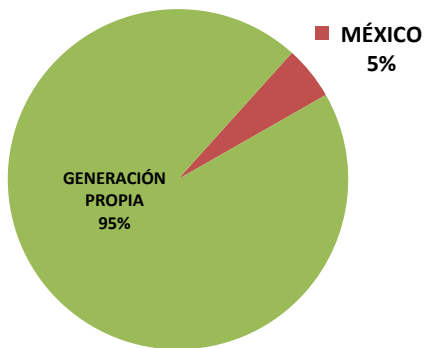


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,590.79	180.69	martes	13	-16.8	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,265.13	-129.17	miércoles	12	1.5	martes	7

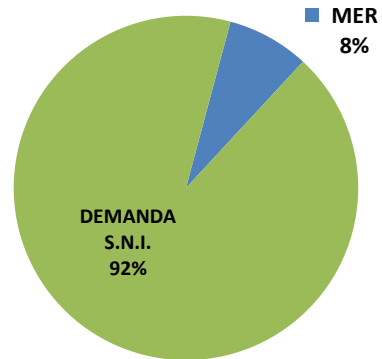
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

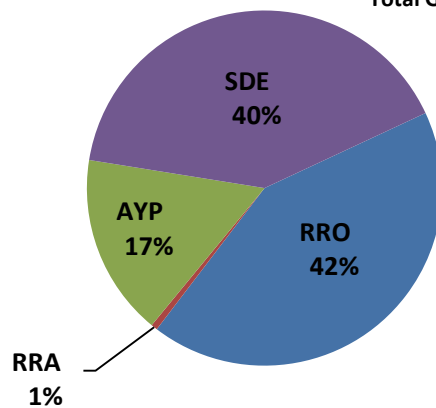


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



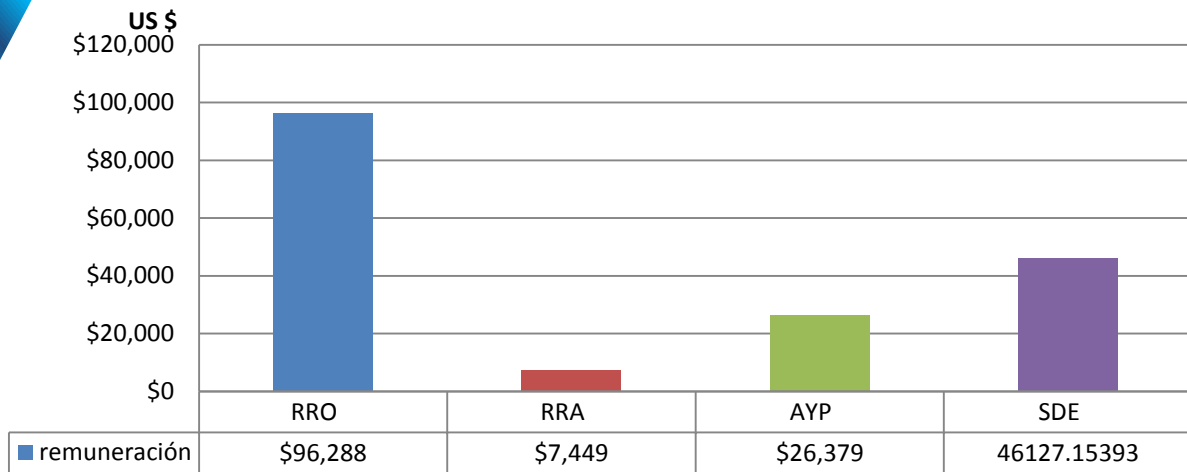
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: 13,377.95



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$176,244.37**



\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

RRO - Reserva Rodante Operativa

pagada por la demanda

RRA - Reserva Rápida

pagada por la demanda

AYP - Arranque y Parada

pagada por la demanda

REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista

pagada por la demanda

SDE - Exportación de Energía.

pagada por exportadores

RSPT - Restricciones Sistema Principal

pagada por productores

RSST - Restricciones Sistema Secundario

pagada por los usuarios del sistema secundario

CC - Compromisos Contractuales

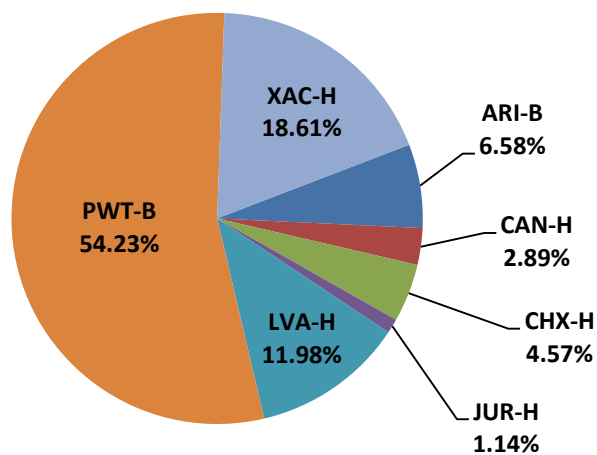
pagada por los participantes del dicho contrato

IOI - Inflexibilidad de la Oferta de Importación

pagada por los importadores

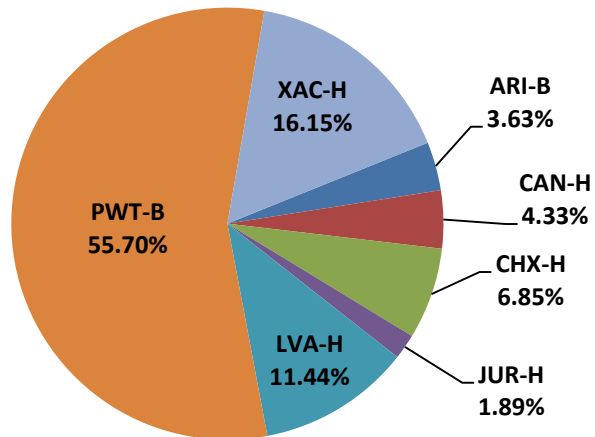
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5866.5**



**PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO**

Remuneración Total: **\$371,776.00**



Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

[http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp\\_monitoreo-mercado.html](http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html)

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

Informe generado el 16/03/2015 16:31 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM