

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

Semana comprendida del 24 al 30 de enero 2016

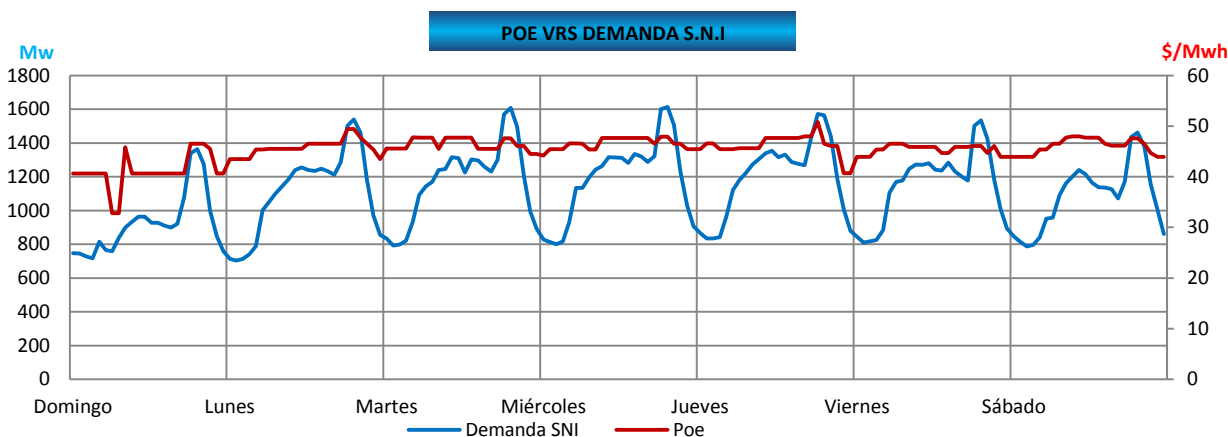
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	32.8	domingo	7.00	50.83	jueves	19.00	45.38	-0.48
<b>DEMANDA</b>	702.5	lunes	2.00	1658.50	miércoles	19.00	1217.86	16.24

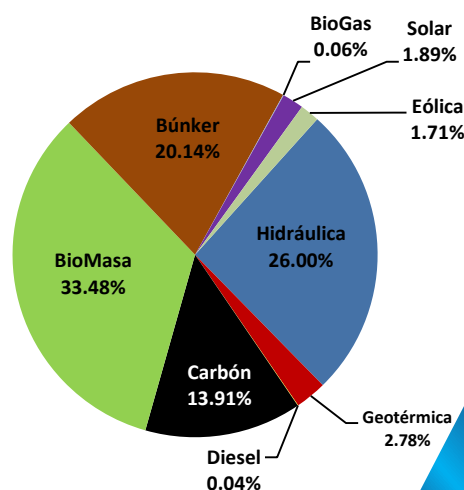
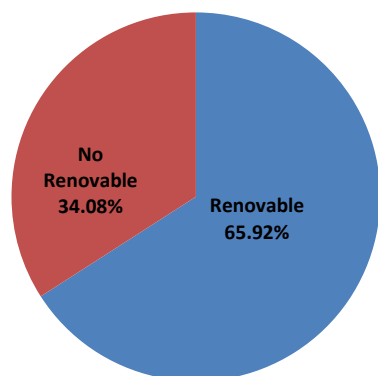
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	40.65	domingo	1.00	47.80	martes	5.00	44.23	0.67
<b>DEMANDA</b>	702.5	lunes	2.00	1133.30	miércoles	6.00	865.39	10.72

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	32.80	domingo	7.00	47.97	sábado	11.00	45.65	-1.51
<b>DEMANDA</b>	758.30	domingo	7.00	1427.60	jueves	18.00	1192.46	14.31

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	44.68	viernes	21.00	50.83	jueves	19.00	46.89	0.30
<b>DEMANDA</b>	996.40	domingo	22.00	1658.50	miércoles	19.00	1460.15	21.57



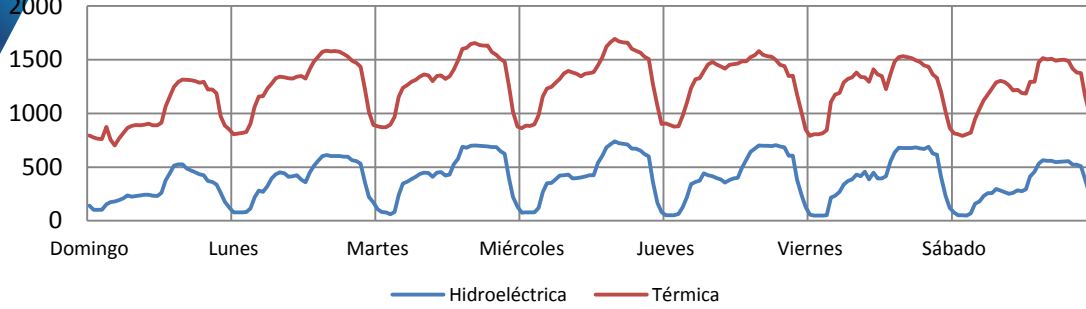
**GENERACIÓN NACIONAL**



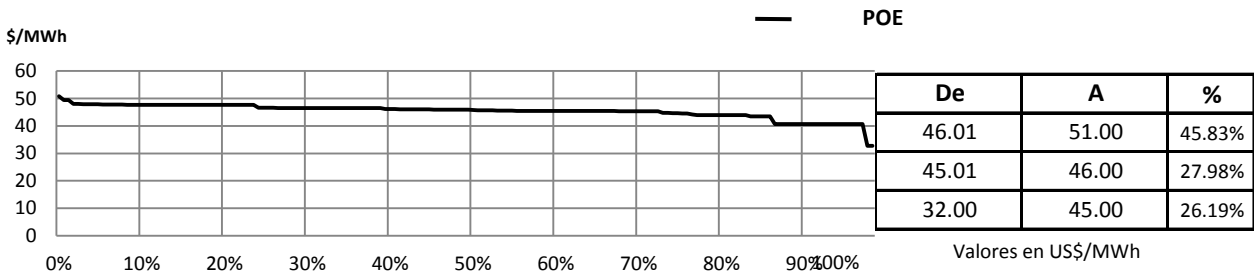


Mw  
2000

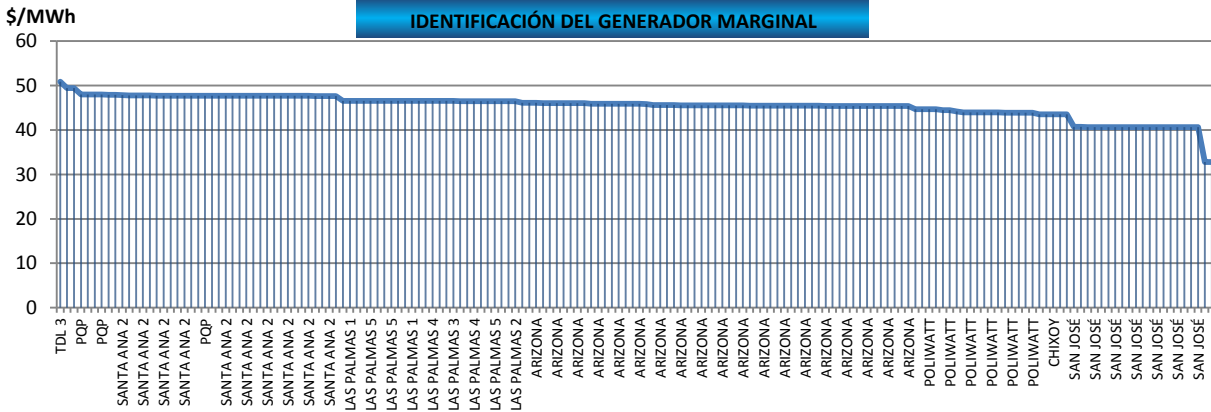
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**



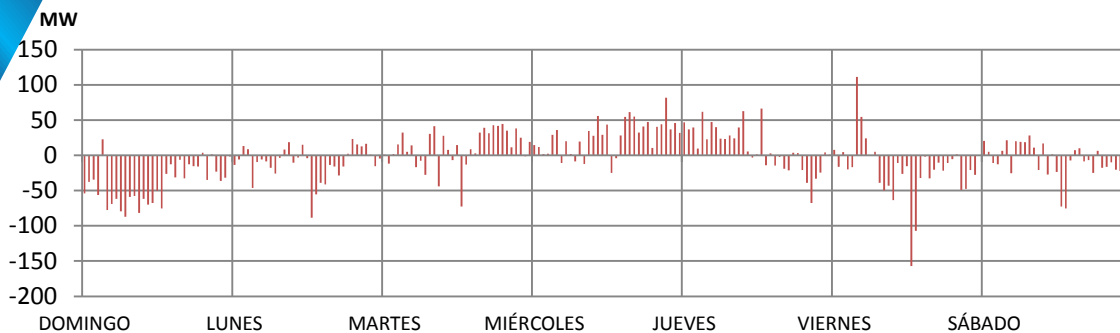
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



ARIZONA	32.74%
SANTA ANA 2	17.86%
SAN JOSÉ	11.90%
POLIWATT	10.71%
LAS PALMAS 5	5.36%
LAS PALMAS 4	4.76%
PQP	4.76%
LAS PALMAS 1	4.17%
CHIXOY	2.98%
INT-MEX	1.79%
TDL 3	1.79%
LAS PALMAS 2	0.60%
LAS PALMAS 3	0.60%

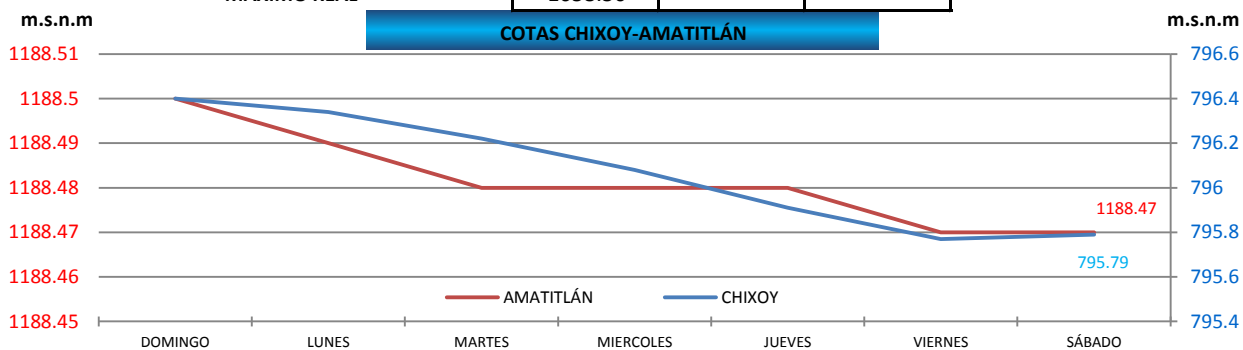


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-157.05	viernes	18.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.24	viernes	9.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1605.37	jueves	19.00
<b>MÁXIMO REAL</b>	1658.50	miércoles	19.00

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



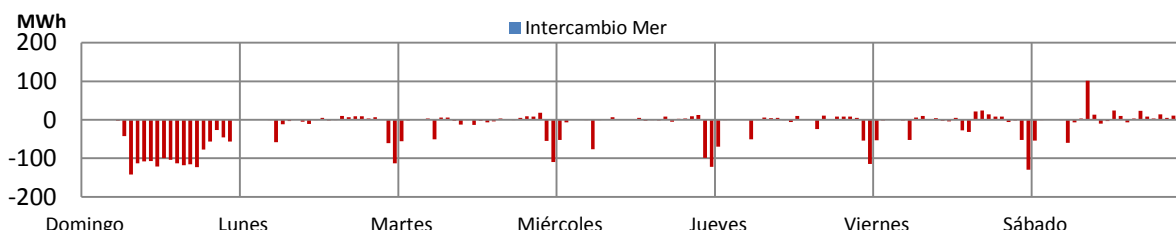
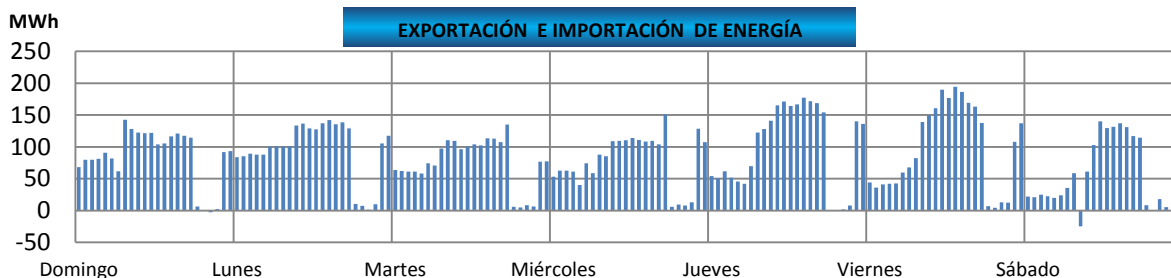
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

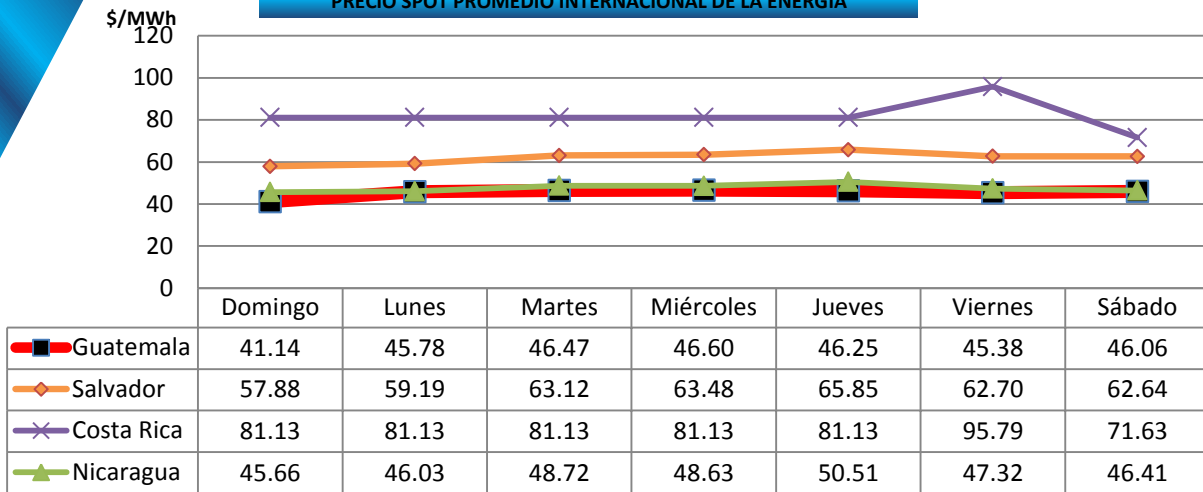
	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	795.79	-0.61	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.47	-0.03	m.s.n.m

**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**

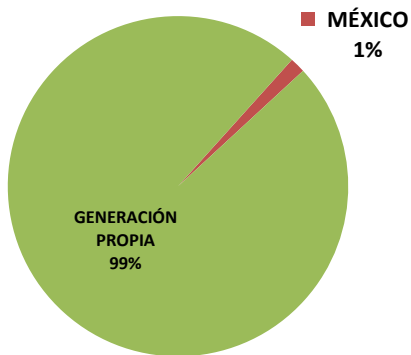


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,254.43	194.15	viernes	14	-24.83	sábado	9
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-2,955.36	-141.7	domingo	8	101.12	sábado	9

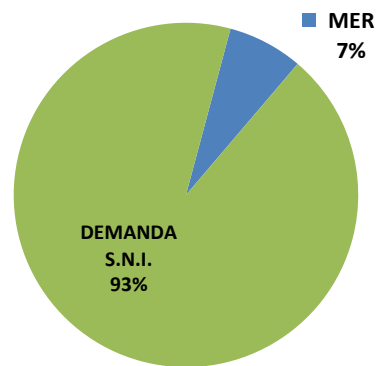
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

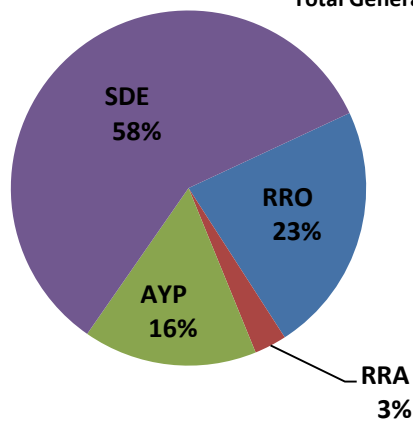


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



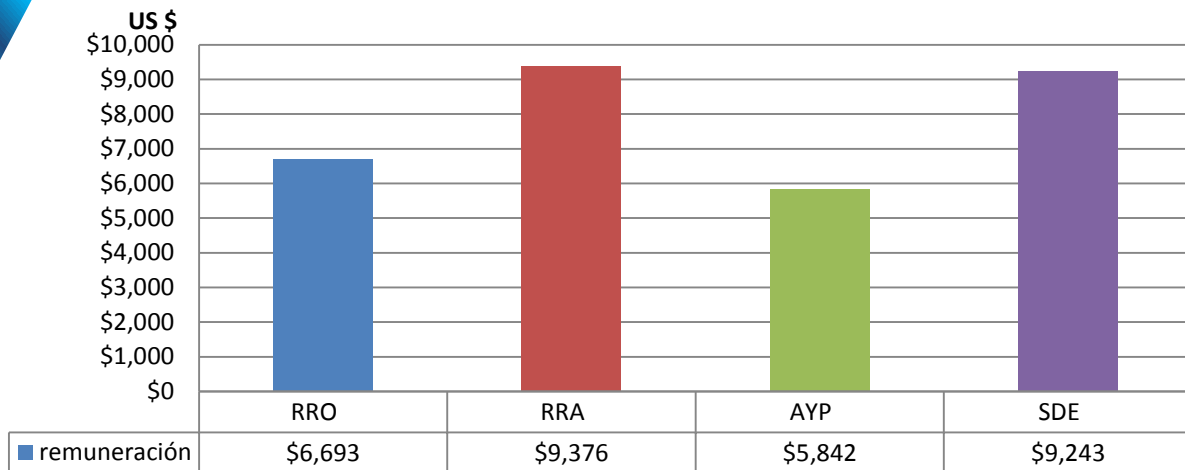
**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

Total Generado Mwh: 10,792.83



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$31,153.91**

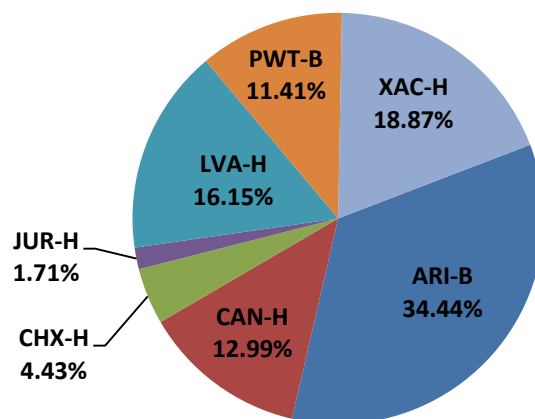


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

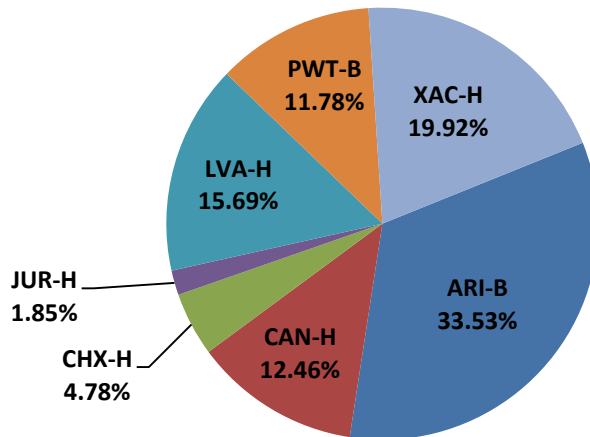
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6107.33**



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

Remuneración Total: \$254,599.19



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 01/02/2016 15:11 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM