

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

Semana comprendida del 17 al 23 de enero 2016

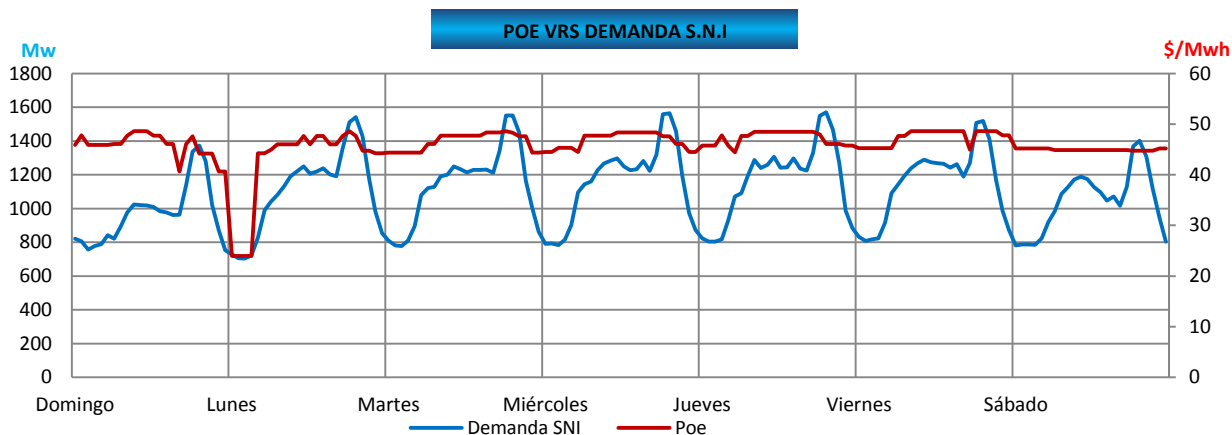
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	23.96	lunes	1.00	48.61	viernes	17.00	45.87	-1.25
<b>DEMANDA</b>	704.3	lunes	3.00	1595.40	jueves	19.30	1201.61	-14.62

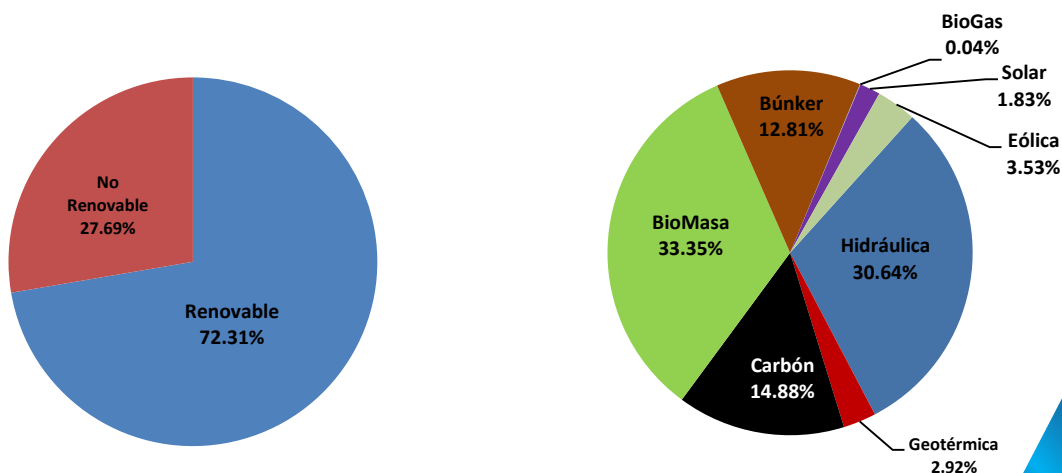
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	23.96	lunes	1.00	47.77	domingo	2.00	43.56	-1.85
<b>DEMANDA</b>	704.3	lunes	3.00	1095.70	miércoles	6.00	854.68	2.13

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	40.65	domingo	17.00	48.61	domingo	12.00	47.16	-0.40
<b>DEMANDA</b>	820.00	domingo	7.00	1356.60	lunes	18.00	1178.15	-18.82

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	44.16	domingo	20.00	48.59	lunes	19.00	46.59	-2.60
<b>DEMANDA</b>	1022.00	domingo	22.00	1595.40	jueves	19.30	1438.58	-20.72



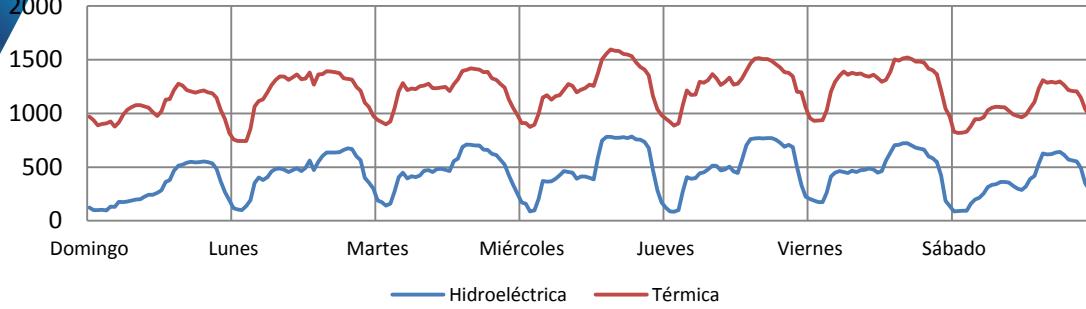
**GENERACIÓN NACIONAL**



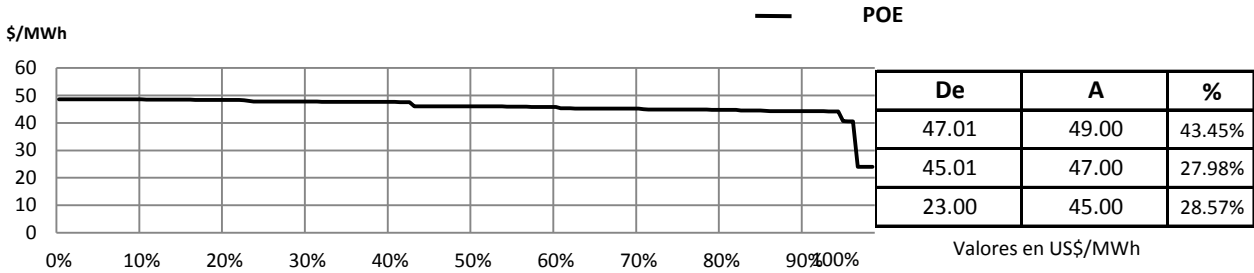


Mw  
2000

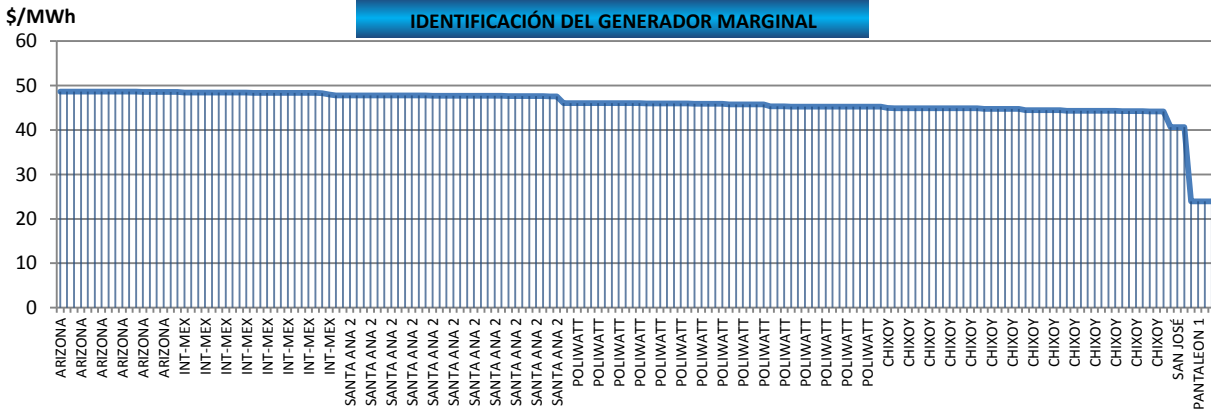
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**



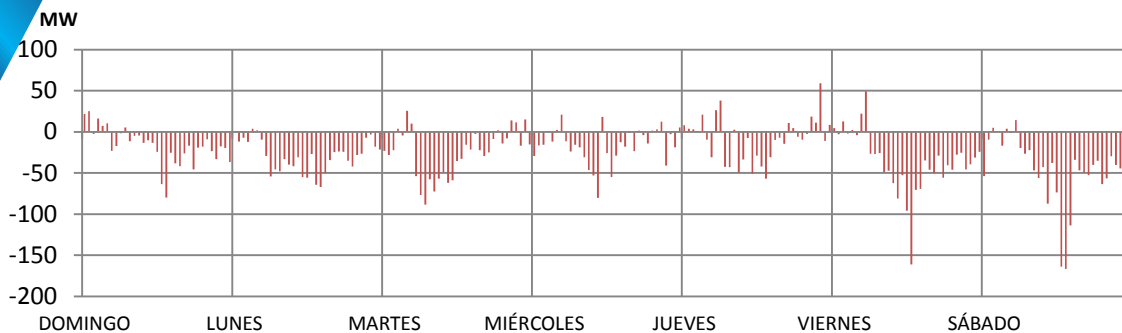
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



POLIWATT	27.98%
CHIXOY	24.40%
SANTA ANA 2	19.64%
INT-MEX	13.10%
ARIZONA	10.71%
PANTALEON 1	2.38%
SAN JOSÉ	1.79%

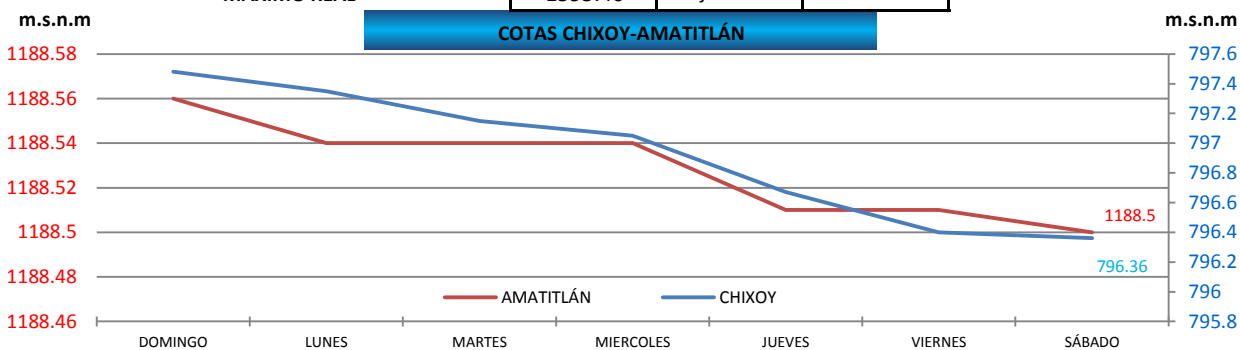


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-166.83	sábado	18.15
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-0.07	miércoles	4.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1602.13	jueves	19.00
<b>MÁXIMO REAL</b>	1595.40	jueves	19.30

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



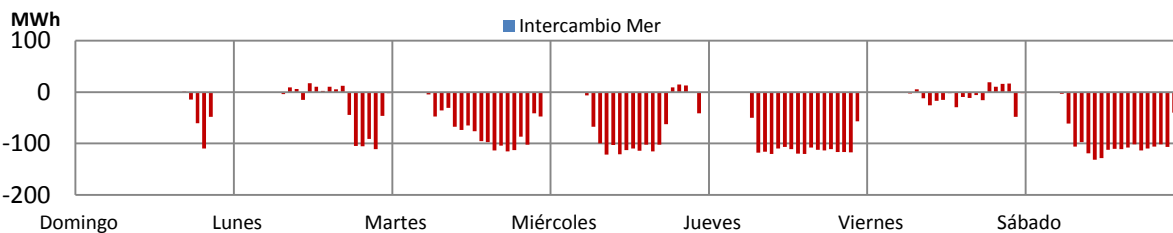
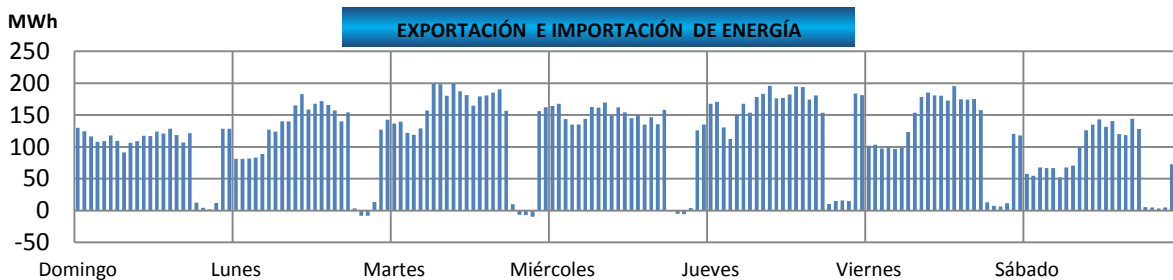
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

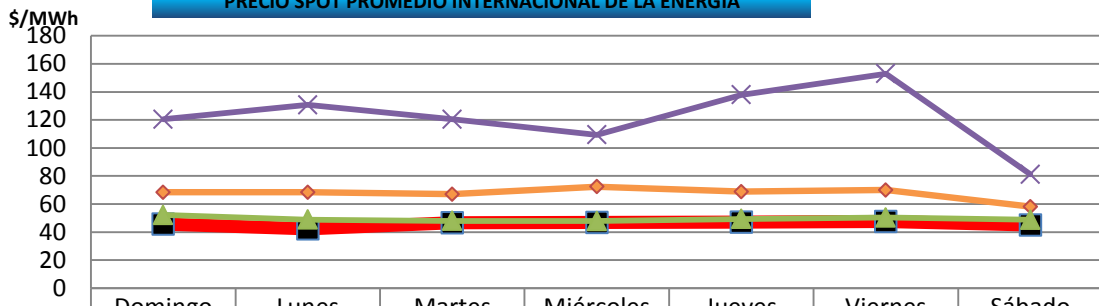
	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	796.36	-1.12	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.5	-0.06	m.s.n.m

**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



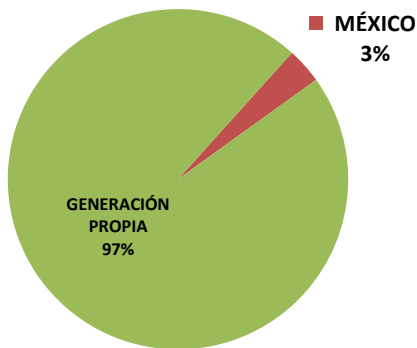
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,682.06	199.45	martes	10	-9.78	martes	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,969.28	-131.57	sábado	11	19.23	viernes	19

**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**

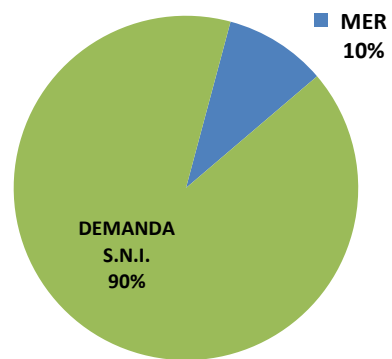


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	45.76	42.34	46.58	46.76	47.19	47.46	44.97
Salvador	68.33	68.43	66.99	72.41	68.81	70.00	58.12
Costa Rica	120.39	130.71	120.39	109.32	137.90	152.93	81.13
Nicaragua	52.16	48.84	47.93	47.85	49.33	50.38	48.76

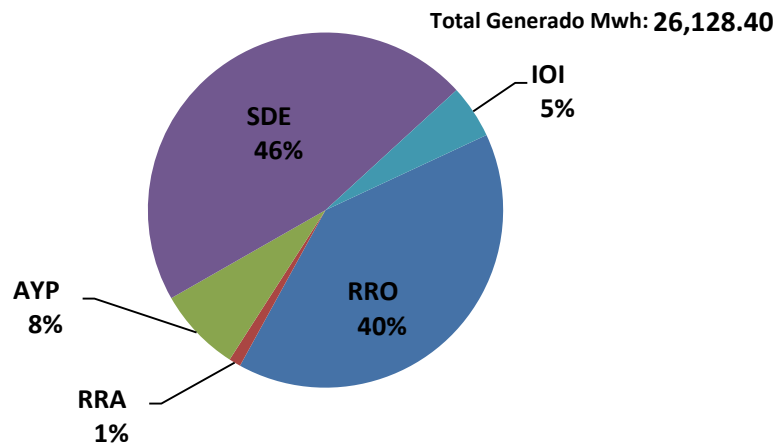
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



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

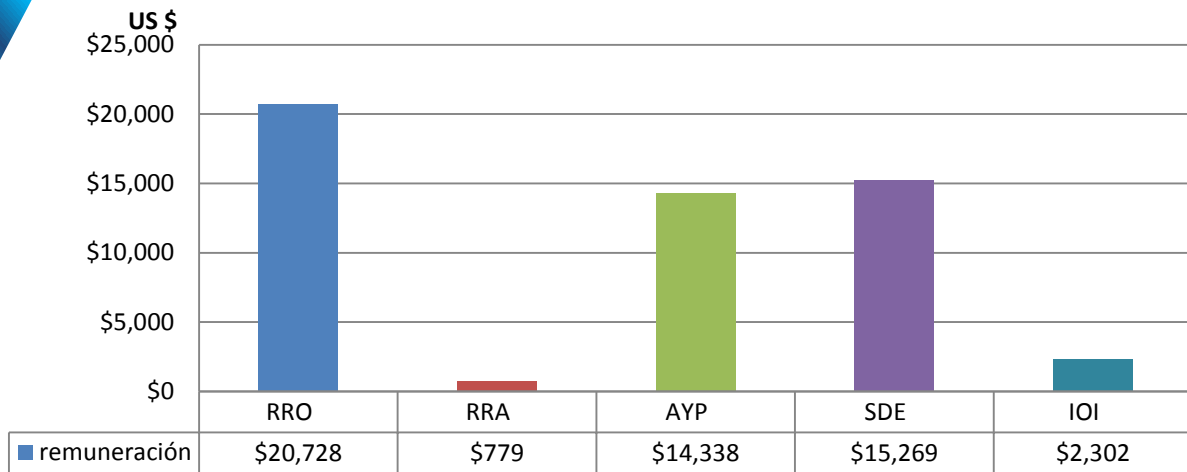


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$53,415.10**

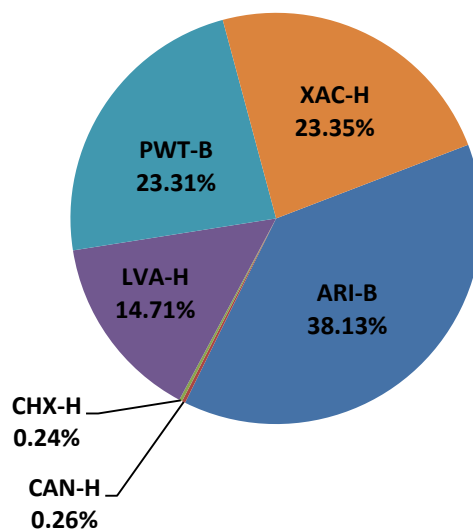


\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

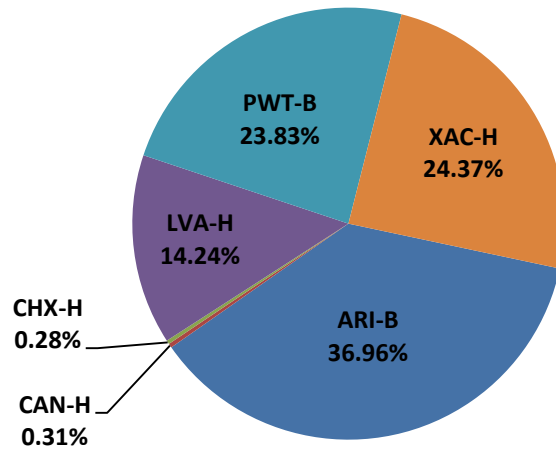
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6230.51**



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

Remuneración Total: \$262,609.79



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 25/01/2016 16:46 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM