

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

Semana comprendida del 23 al 29 de agosto 2015

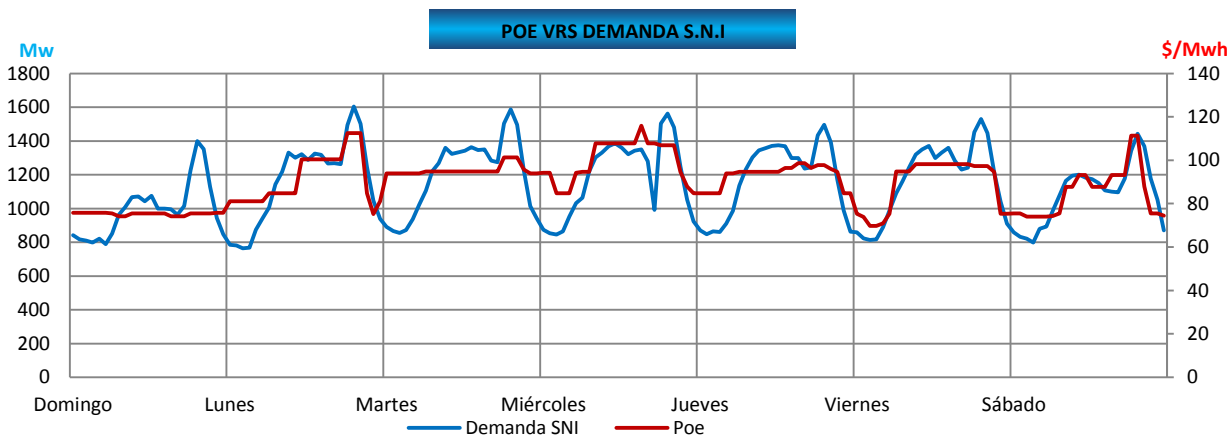
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	69.79	viernes	3.00	115.94	miércoles	16.00	89.88	6.08
<b>DEMANDA</b>	765	lunes	3.00	1618.30	lunes	19.45	1226.84	11.41

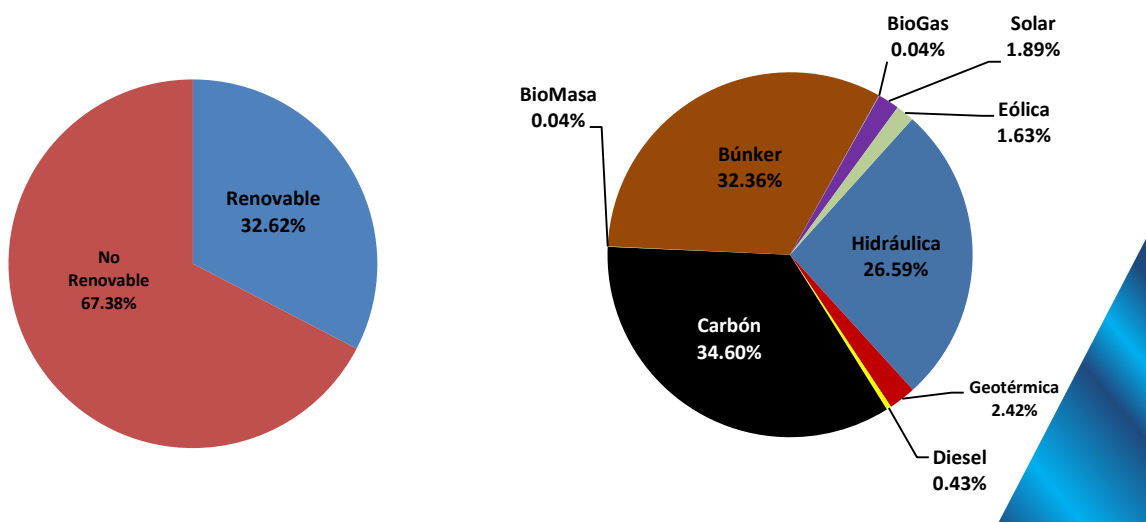
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	69.79	viernes	3.00	94.18	miércoles	2.00	81.97	3.57
<b>DEMANDA</b>	765	lunes	3.00	1052.30	miércoles	23.00	887.47	14.16

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	74.13	domingo	8.00	115.94	miércoles	16.00	92.99	6.59
<b>DEMANDA</b>	850.40	domingo	7.00	1389.50	miércoles	11.30	1224.54	1.57

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	75.49	sábado	22.00	112.45	lunes	21.00	96.37	9.53
<b>DEMANDA</b>	1060.90	domingo	18.15	1618.30	lunes	19.45	1437.97	19.55



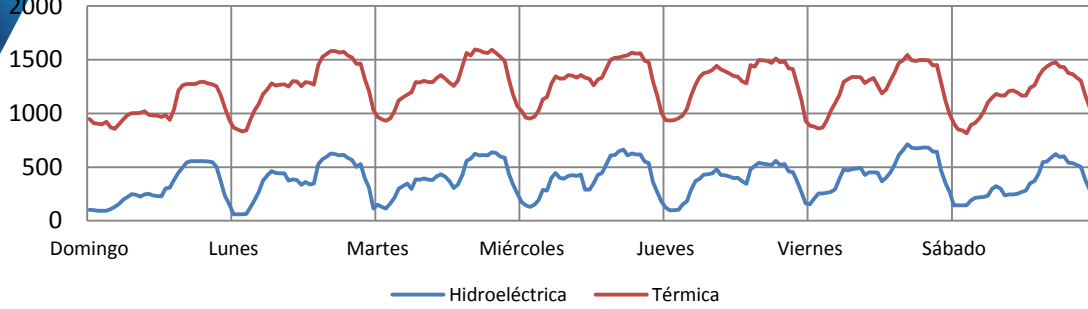
**GENERACIÓN NACIONAL**





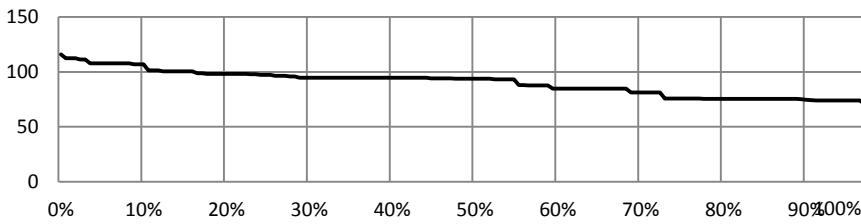
Mw  
2000

**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

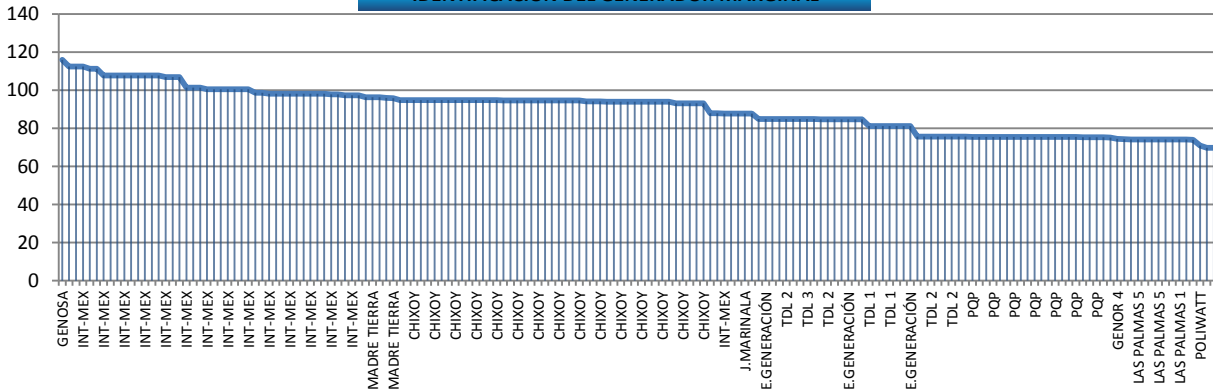


De	A	%
95.01	116.00	29.17%
81.01	95.00	44.64%
69.00	81.00	26.19%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

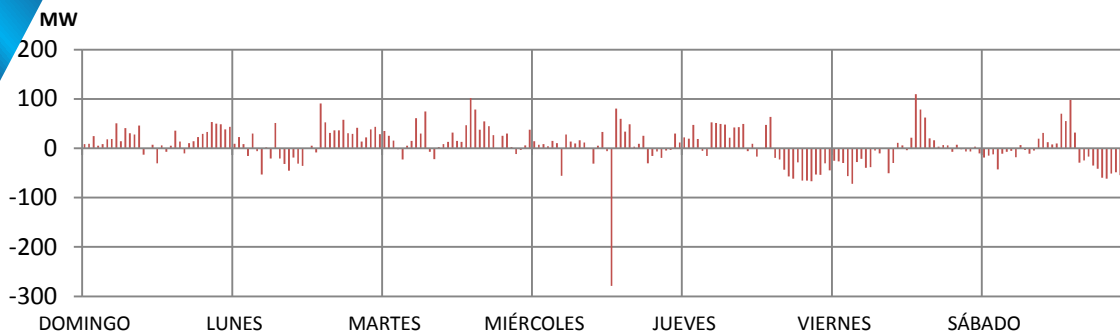
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



CHIXOY	26.79%
INT-MEX	26.19%
PQP	12.50%
TDL 2	8.93%
TDL 1	4.17%
E.GENERACIÓN	3.57%
MADRE TIERRA	2.98%
LAS PALMAS 5	2.98%
J.MARINALA	2.38%
GENOSA	1.79%
TDL 3	1.79%
LAS PALMAS 1	1.19%
LAS PALMAS 2	1.19%
ARIZONA	1.19%
GENOR 4	1.19%
LAS PALMAS 3	0.60%
POLIWATT	0.60%

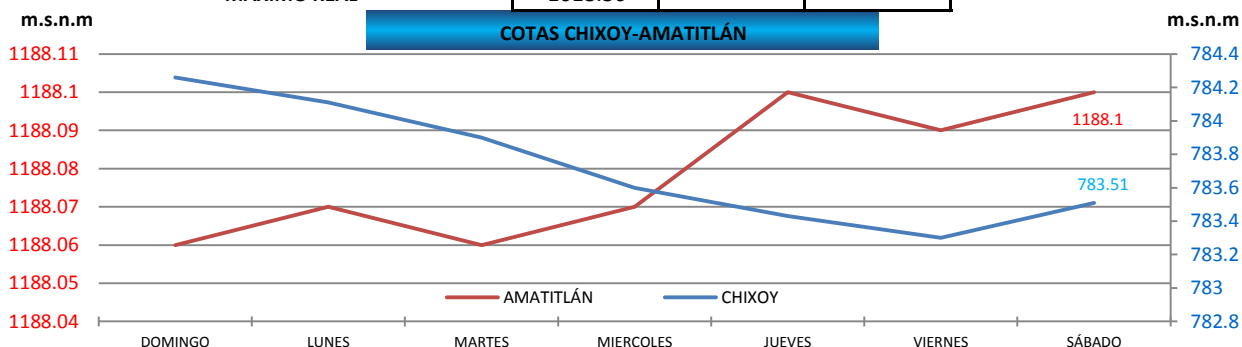


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-278.89	miércoles	18.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-0.14	viernes	12.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1576.84	miércoles	19.15
<b>MÁXIMO REAL</b>	1618.30	lunes	19.45

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



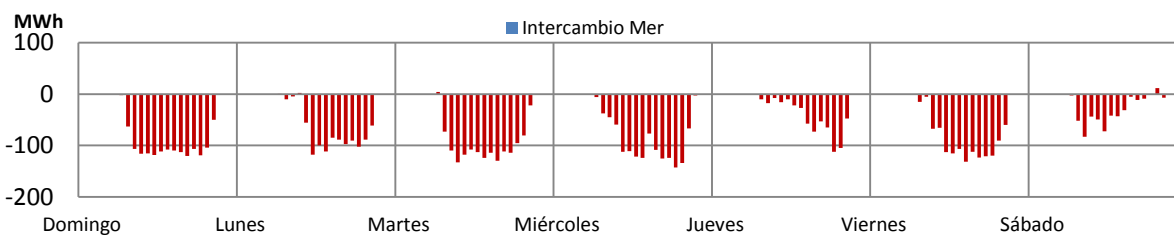
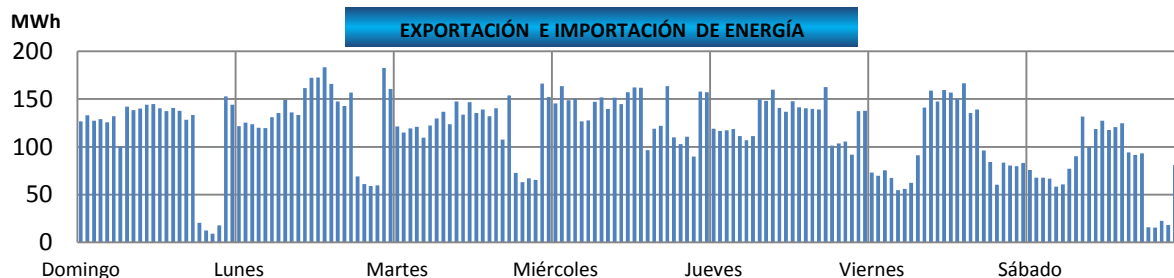
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

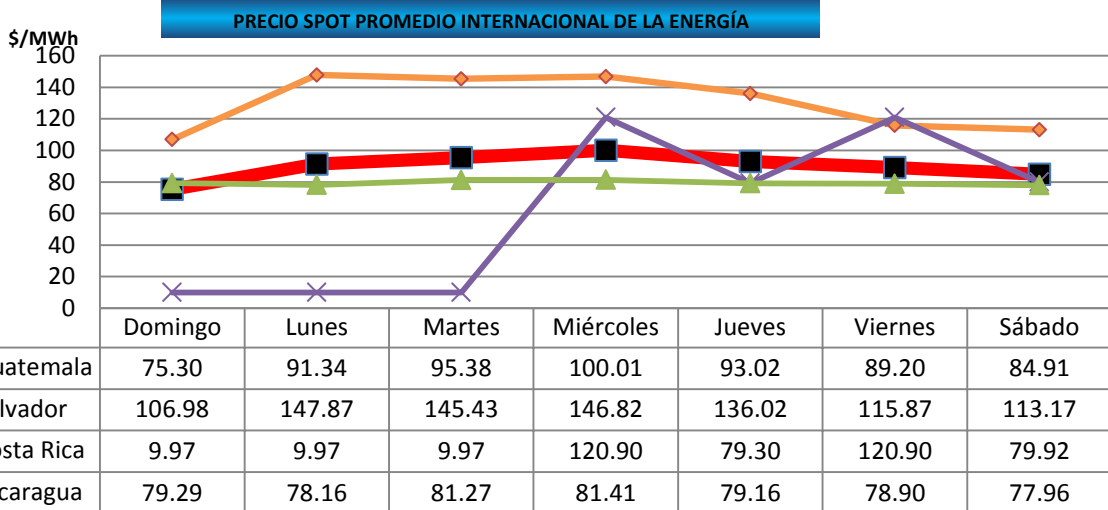
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	783.51	-0.75	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.1	0.04	m.s.n.m

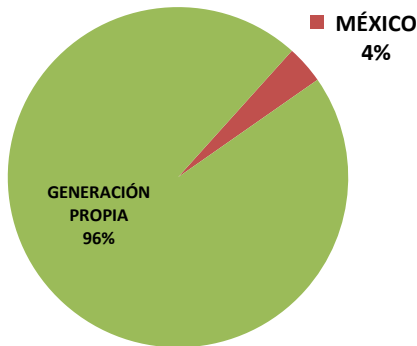
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



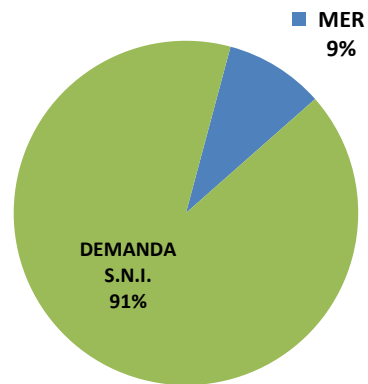
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,660.94	183.48	lunes	14	9.22	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-7,630.90	-143.14	miércoles	19	11.74	sábado	20



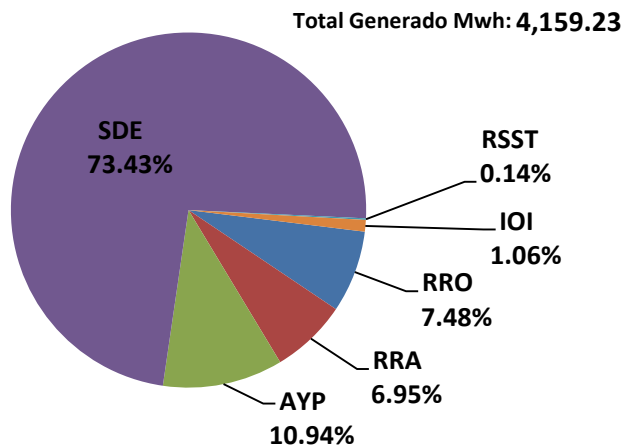
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



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

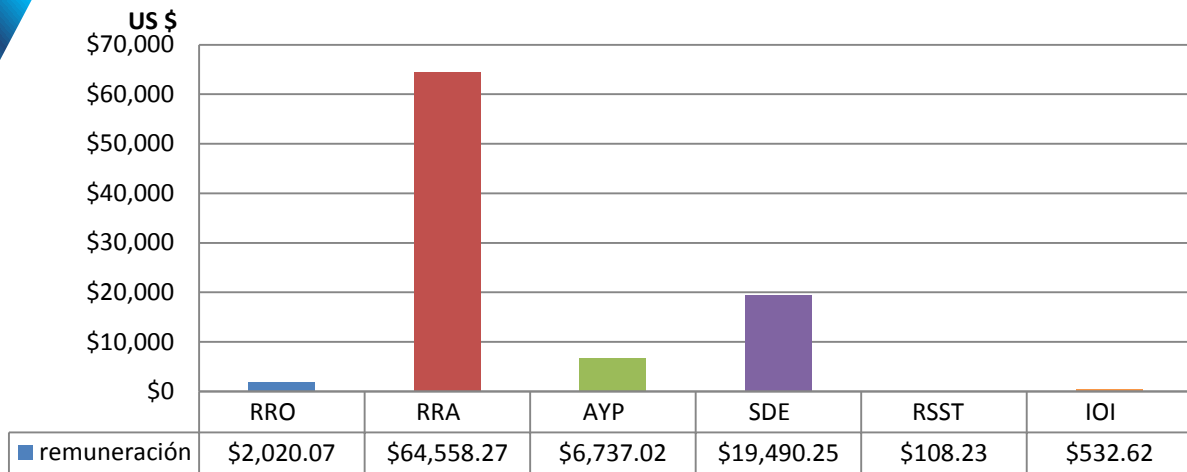


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$93,446.46**

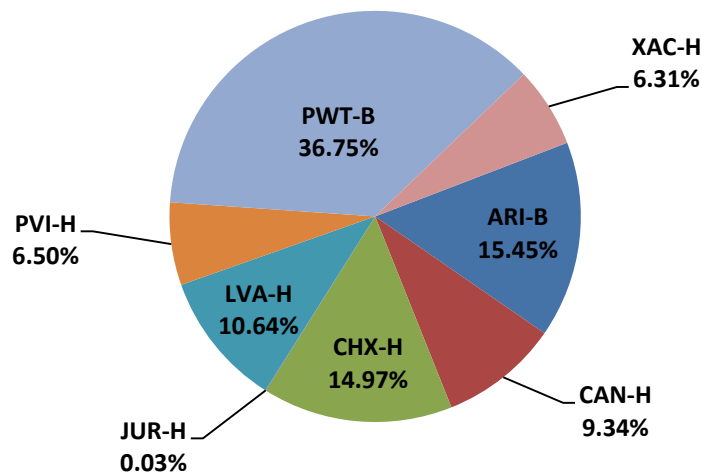


\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

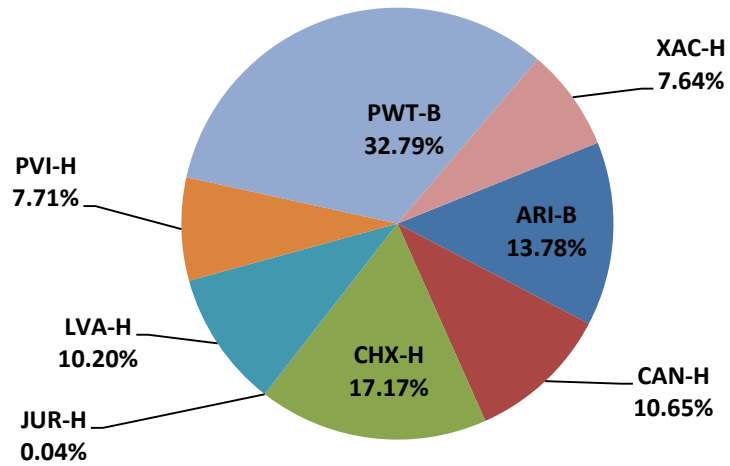
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6282.45**



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

Remuneración Total: \$492,889.89



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 01/09/2015 09:34 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM