

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

Semana comprendida del 20 al 26 de septiembre 2015

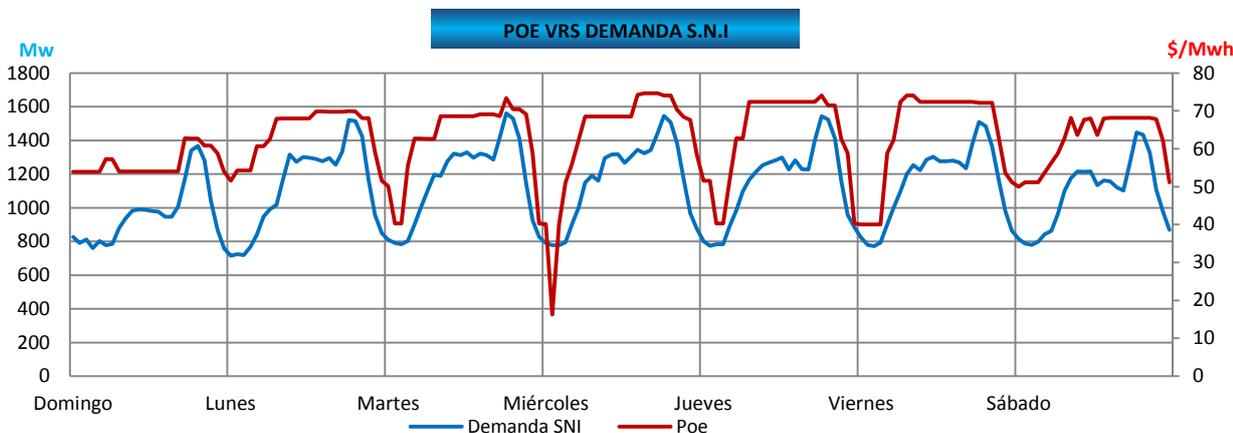
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	16.29	miércoles	2.00	74.68	miércoles	18.00	62.41	-9.83
<b>DEMANDA</b>	715.5	lunes	1.00	1596.80	martes	19.00	1204.06	16.90

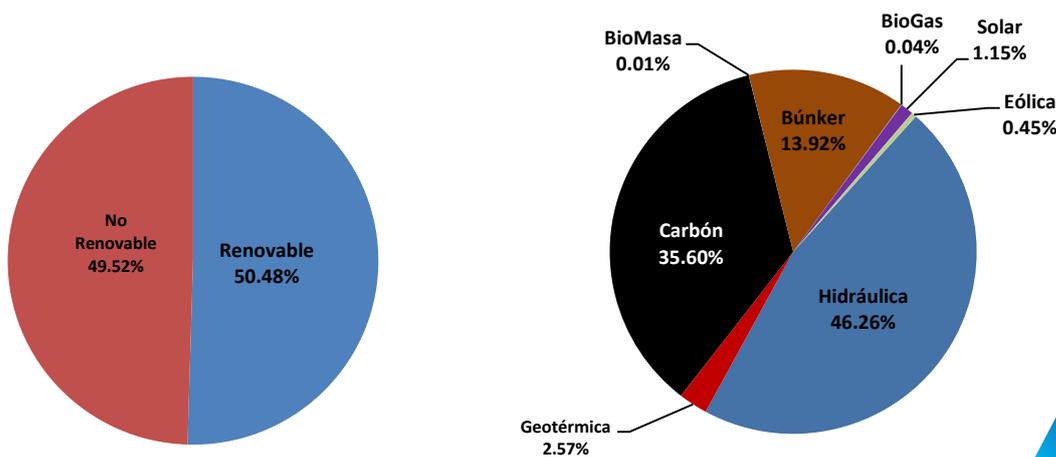
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	16.29	miércoles	2.00	67.58	miércoles	23.00	51.77	-14.52
<b>DEMANDA</b>	715.5	lunes	1.00	1003.40	martes	6.00	841.61	-5.21

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	53.97	domingo	8.00	74.68	miércoles	18.00	67.41	-7.99
<b>DEMANDA</b>	784.30	domingo	7.00	1440.90	miércoles	18.00	1206.23	27.81

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	60.82	domingo	21.00	74.05	miércoles	20.00	68.73	-5.95
<b>DEMANDA</b>	1040.40	domingo	22.00	1596.80	martes	19.00	1424.94	19.60



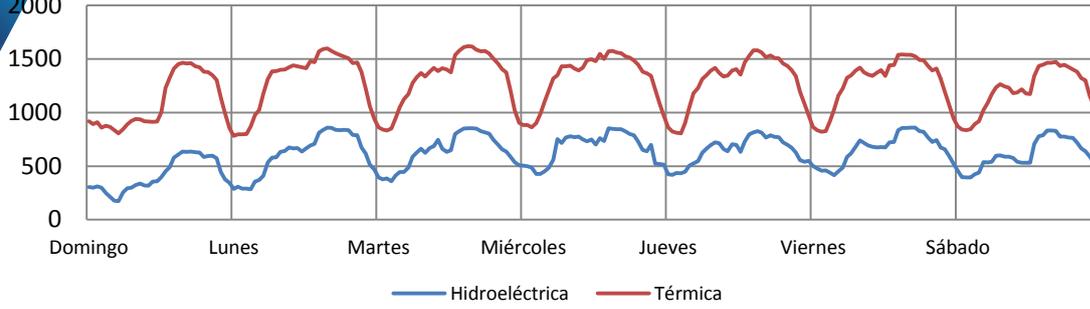
**GENERACIÓN NACIONAL**





Mw  
2000

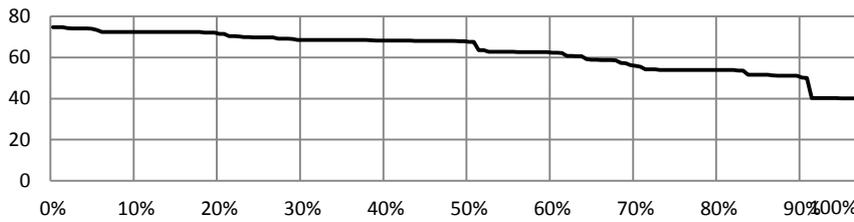
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

\$/MWh

POE

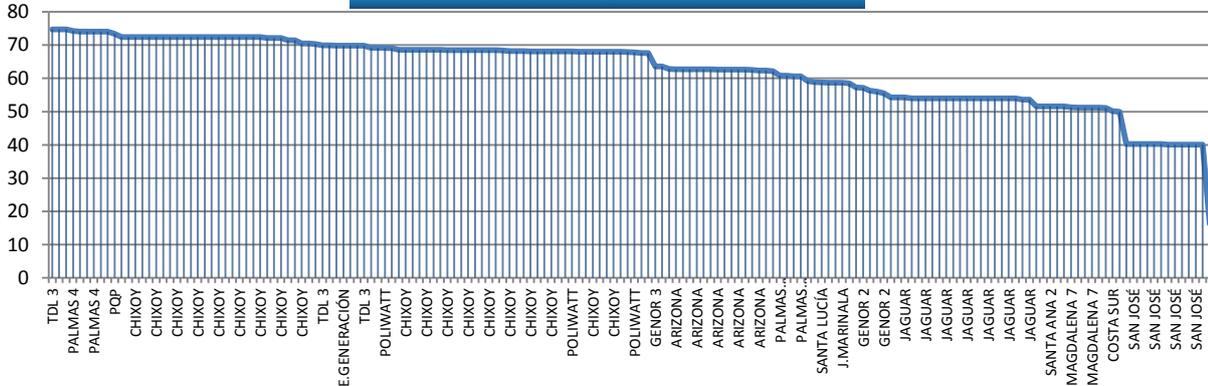


De	A	%
69.01	75.00	29.76%
57.01	69.00	40.48%
16.00	57.00	29.76%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

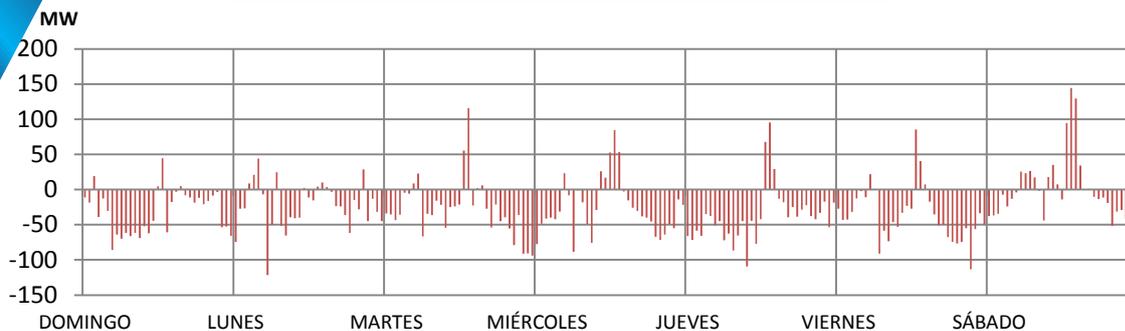
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



CHIXOY	34.52%	COSTA SUR	1.19%
JAGUAR	12.50%	SANTA LUCÍA	1.19%
ARIZONA	9.52%	PALMAS 2	1.19%
SAN JOSÉ	7.14%	PALMAS 4	1.19%
POLIWATT	6.55%	PQP	0.60%
TDL 3	4.17%	TDL 1	0.60%
MAGDALENA 7	3.57%	PALMAS 3	0.60%
SANTA ANA 2	2.98%	TRINIDAD 4	0.60%
J.MARINALA	2.98%	LA LIBERTAD	0.60%
PALMAS CARBÓN	2.38%	PALMAS 1	0.60%
GENOR 2	1.79%	GENOR 4	0.60%
GENOR 3	1.19%	HIDROPOWER	0.60%
E.GENERACIÓN	1.19%		

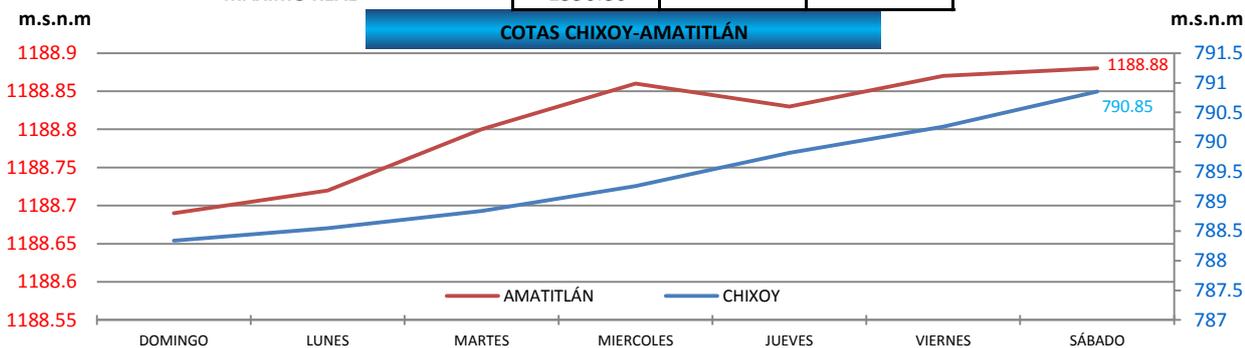


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	144.35	sábado	18.15
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.27	sábado	19.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1591.03	martes	19.00
<b>MÁXIMO REAL</b>	1596.80	martes	19.00

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



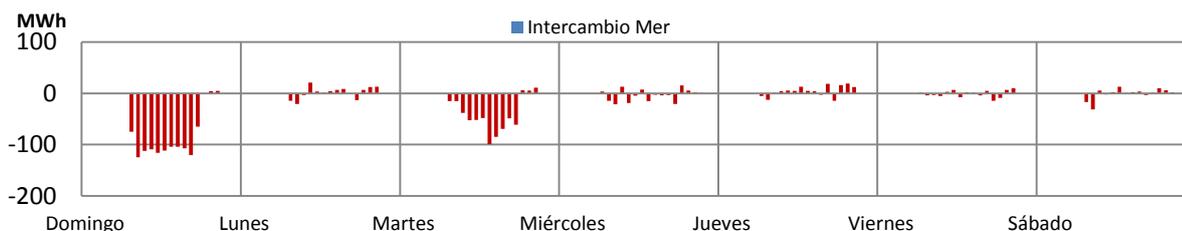
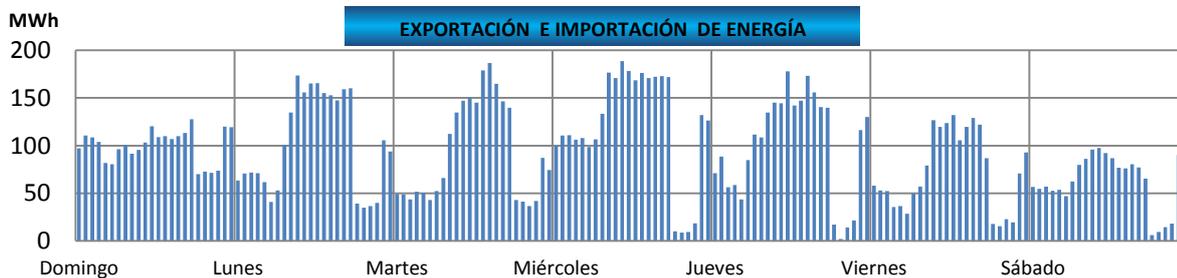
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	790.85	2.51	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.88	0.19	m.s.n.m

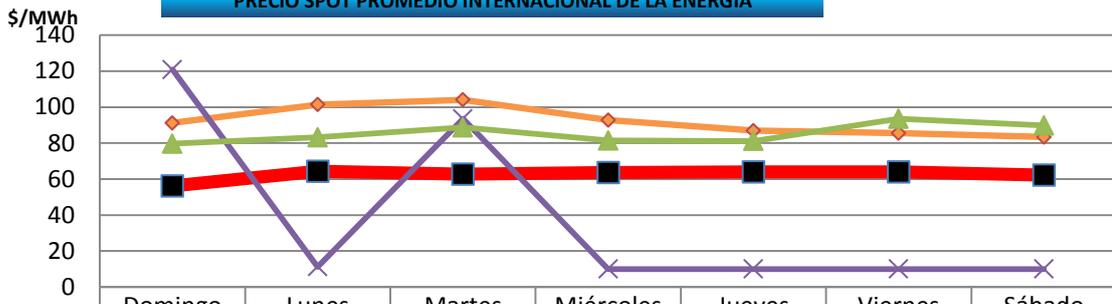
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,707.42	188.78	miércoles	11	2.15	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,692.79	-124.98	domingo	9	21.13	lunes	11

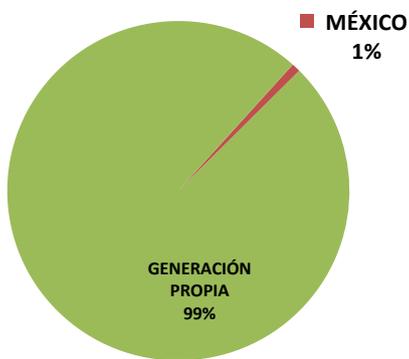


**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**

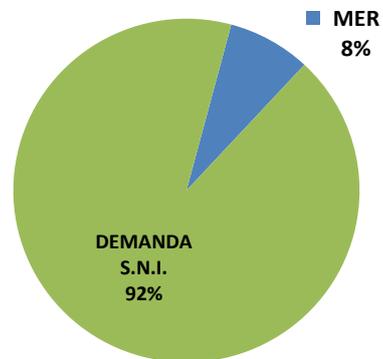


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	56.11	64.25	62.77	63.55	63.98	64.06	62.18
◆ Salvador	91.17	101.43	104.08	92.78	86.96	85.51	83.40
× Costa Rica	120.85	11.22	93.45	9.97	9.97	9.97	9.97
▲ Nicaragua	79.60	83.15	88.68	81.45	81.12	93.53	89.79

**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**

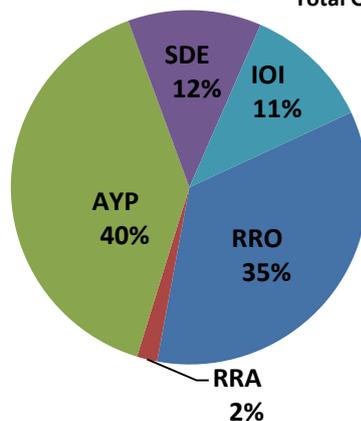


**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**



**GENERACIÓN FORZADA Mwh**

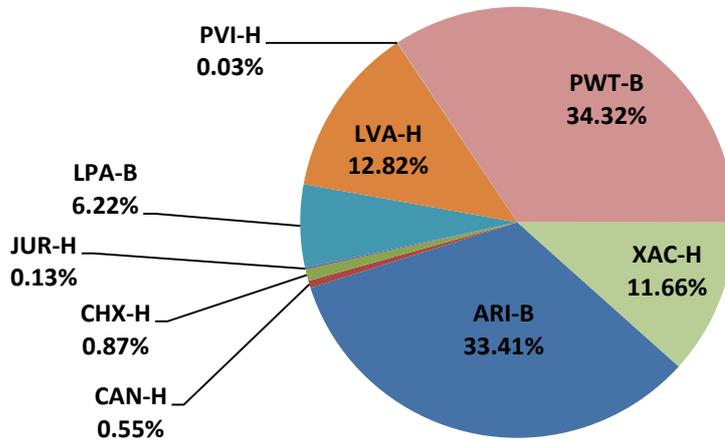
Total Generado Mwh: 14,201.48





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

Remuneración Total: \$432,901.24



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 28/09/2015 16:15 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM