

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 01 al 07 de marzo 2015

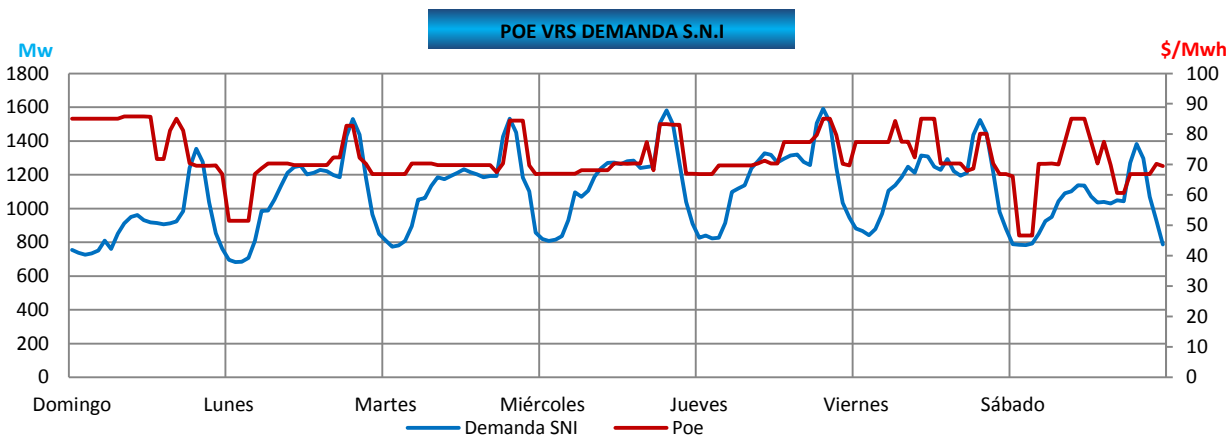
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.7	sábado	2.00	85.8	domingo	12.00	72.46	-0.60
DEMANDA	682.6	lunes	2.00	1622.50	miércoles	19.00	1186.16	-2.76

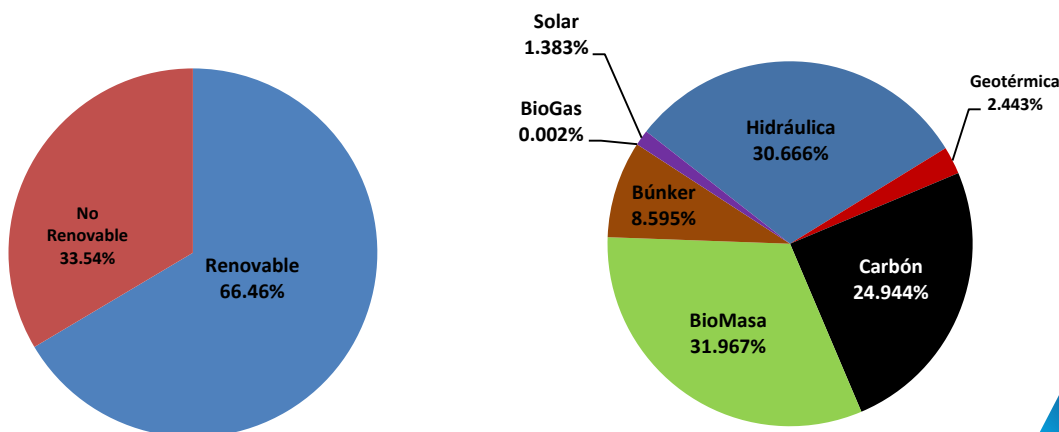
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.7	sábado	2.00	85.10	domingo	6.00	68.54	-0.81
DEMANDA	682.6	lunes	2.00	1106.20	viernes	6.00	860.48	-1.84

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.70	sábado	17.00	85.80	domingo	12.00	73.75	-0.21
DEMANDA	759.40	domingo	7.00	1342.00	jueves	11.30	1154.28	-3.27

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	66.91	sábado	19.00	85.10	jueves	21.00	76.46	-1.35
DEMANDA	1036.80	domingo	22.00	1622.50	miércoles	19.00	1418.45	-2.81



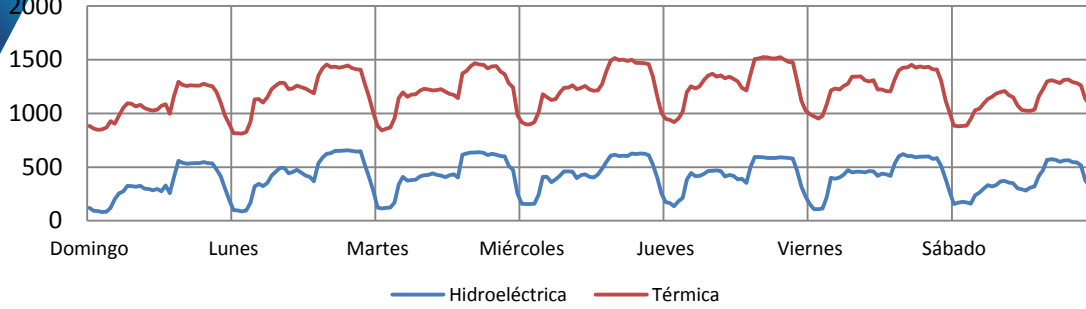
GENERACIÓN NACIONAL





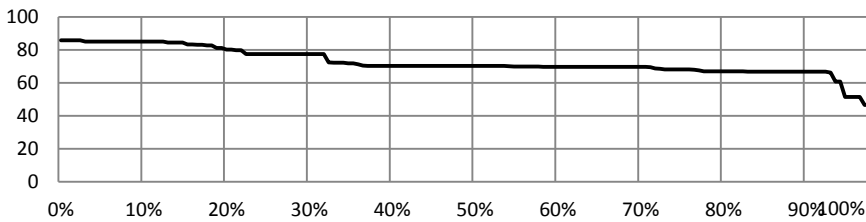
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

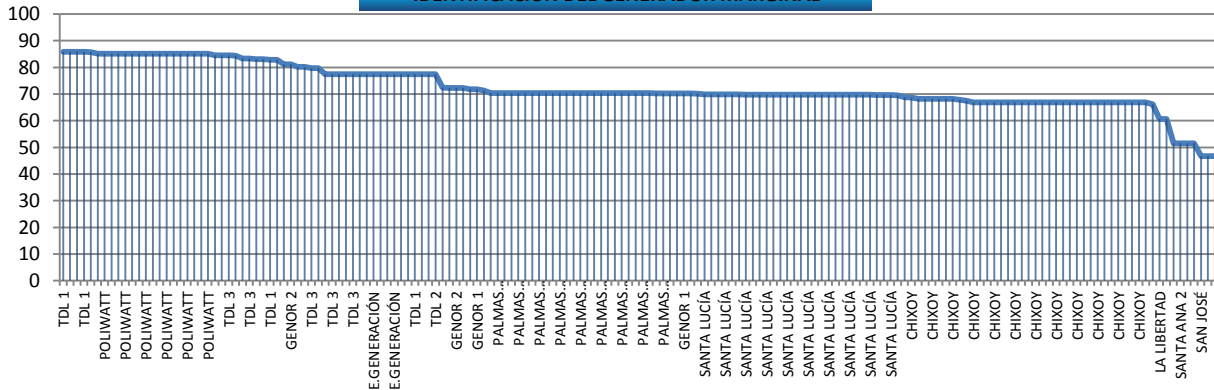


De	A	%
79.01	86.00	22.62%
70.01	79.00	32.74%
46.00	70.00	44.64%

Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

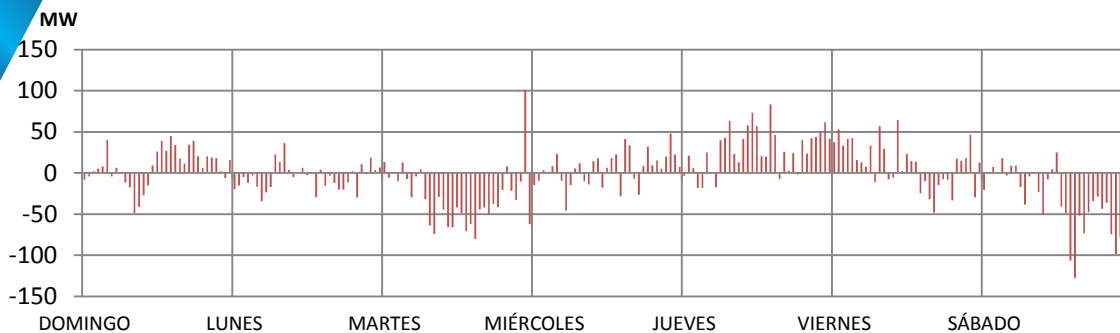
\$/MWh



CHIXOY	21.43%
SANTA LUCÍA	17.86%
PALMAS CARBÓN	16.67%
POLIWATT	10.12%
TDL 3	8.33%
E.GENERACIÓN	6.55%
TDL 1	4.76%
GENOR 2	4.17%
GENOR 1	3.57%
SANTA ANA 2	2.38%
SAN JOSÉ	1.79%
LA LIBERTAD	1.19%
TDL 2	1.19%

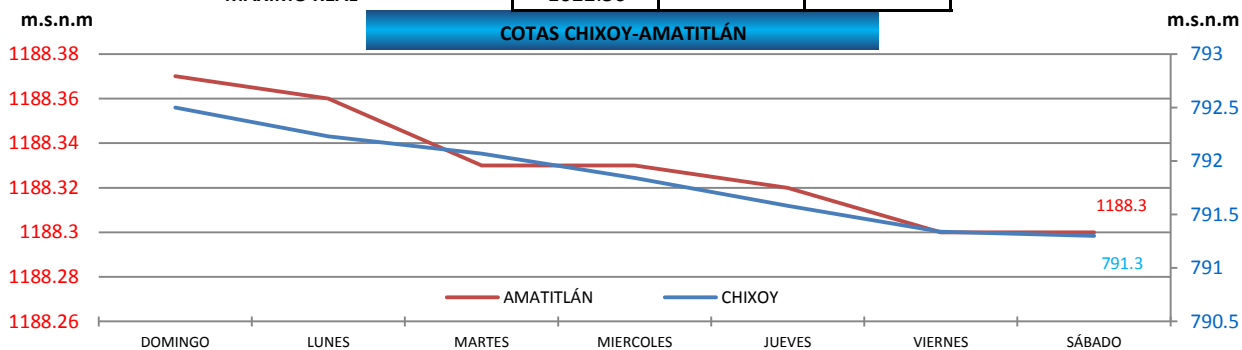


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-127.60	sábado	18.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.30	lunes	15.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1600.21	martes	19.00
MÁXIMO REAL	1622.50	miércoles	19.00

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



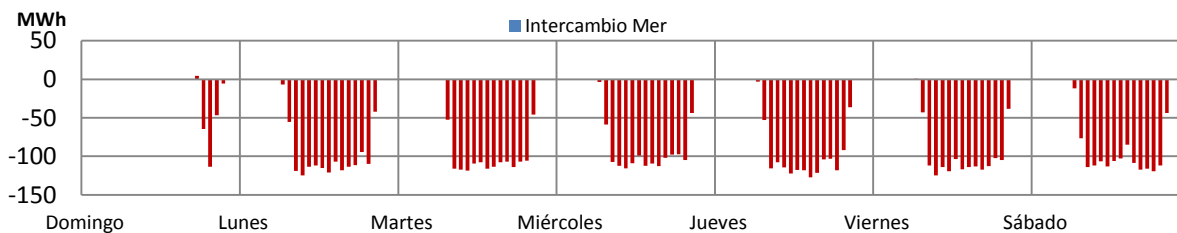
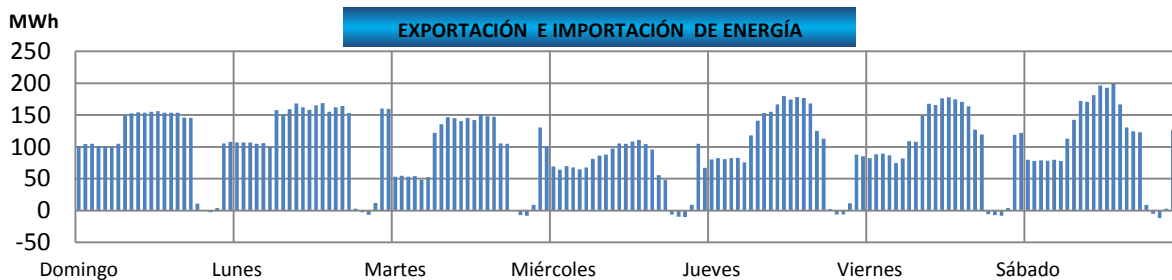
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	791.3	-1.2	m.s.n.m
Amatitlan	1188.3	-0.07	m.s.n.m

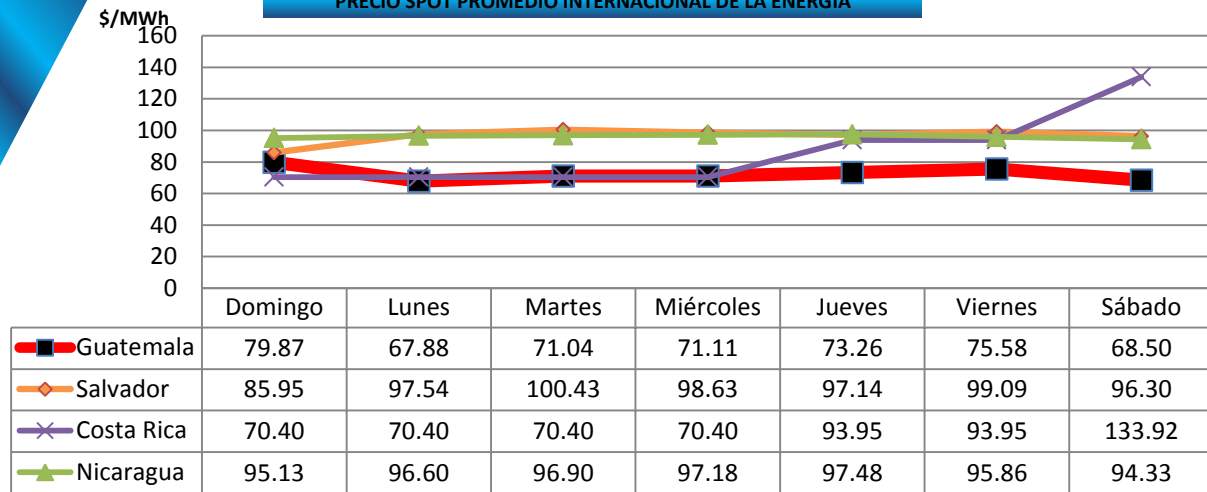
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



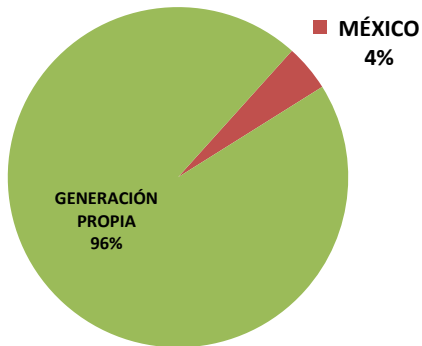
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,987.27	199.22	sábado	14	-11.64	sábado	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,849.70	-127.38	jueves	15	4.6	domingo	18



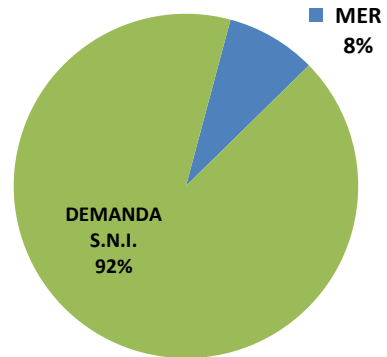
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

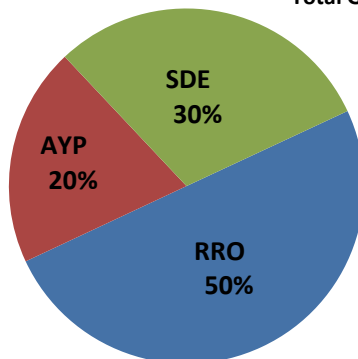


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



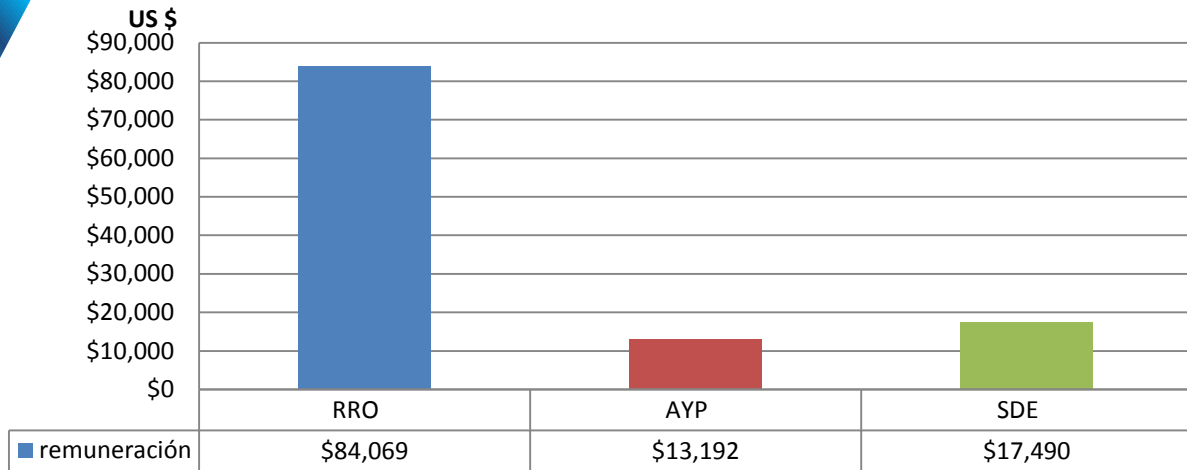
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 11,778.40



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$114,751.85**

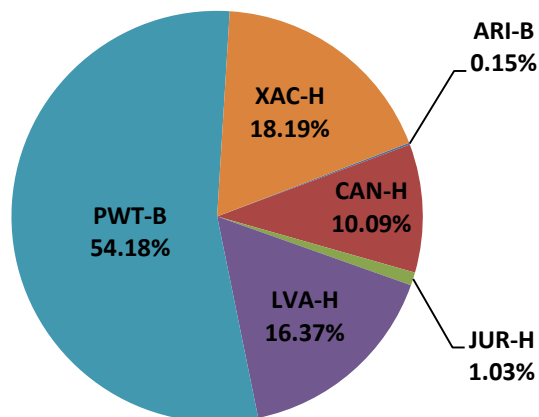


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

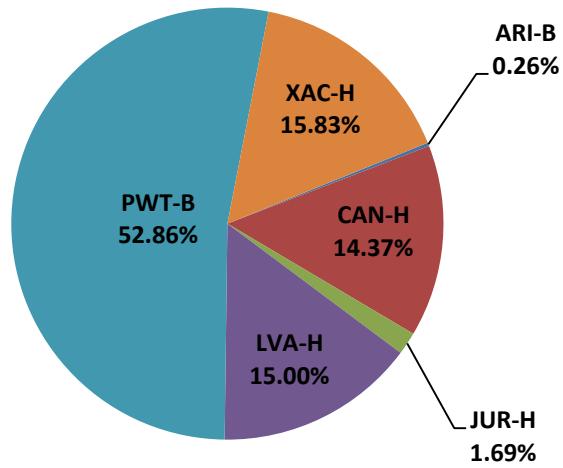
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5857.4302**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$370,250.80



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

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

Informe generado el 10/03/2015 09:55 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM