

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 05 al 11 de abril 2015

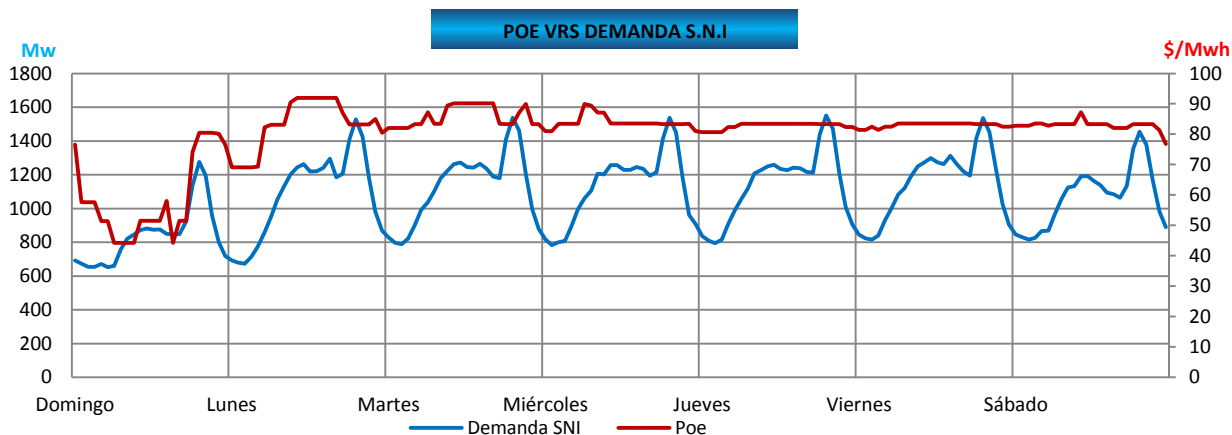
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	44.24	domingo	7.00	91.97	lunes	17.00	80.09	13.07
DEMANDA	651.6	domingo	6.00	1575.50	jueves	19.30	1170.01	117.87

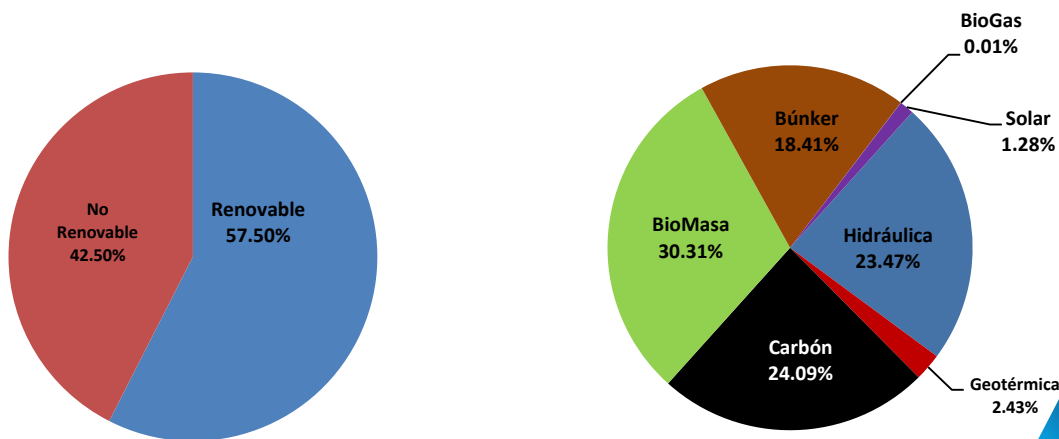
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	51.37	domingo	5.00	84.96	lunes	23.00	78.36	12.33
DEMANDA	651.6	domingo	6.00	1025.50	viernes	23.00	837.50	54.15

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	44.24	domingo	7.00	91.97	lunes	17.00	80.26	13.11
DEMANDA	659.30	domingo	7.00	1311.60	viernes	15.00	1143.98	149.35

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	74.12	domingo	19.00	89.99	martes	22.00	83.04	14.42
DEMANDA	957.70	domingo	22.00	1575.50	jueves	19.30	1400.66	125.59



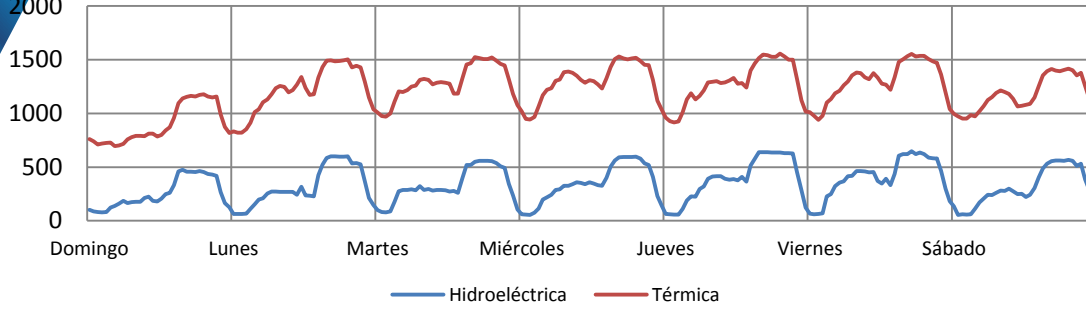
GENERACIÓN NACIONAL





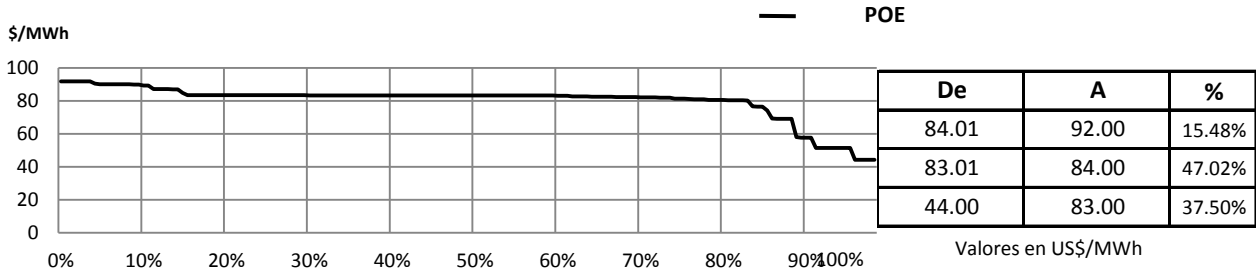
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA

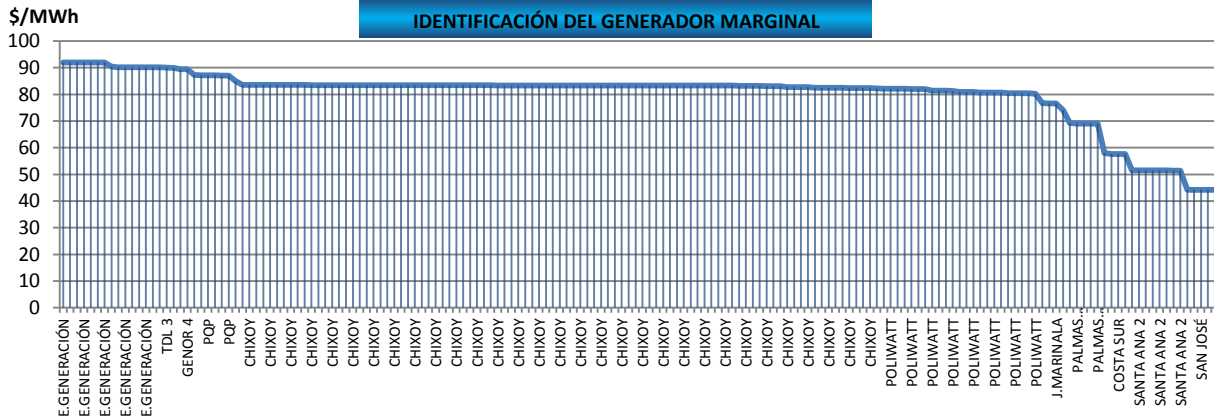


— Hidroeléctrica — Térmica

CURVA DE DURACIÓN DEL POE



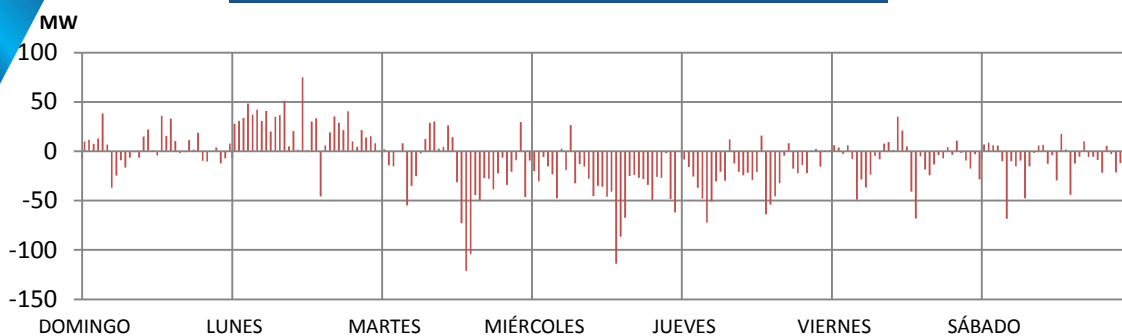
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	54.17%
POLIWATT	13.69%
E.GENERACIÓN	8.33%
SANTA ANA 2	4.76%
PQP	3.57%
SAN JOSÉ	2.98%
PALMAS CARBÓN	2.38%
COSTA SUR	2.38%
J.MARINALA	1.79%
GENOR 3	1.79%
GENOR 4	1.79%
TDL 3	1.19%
GENOR 1	0.60%
GENOR 2	0.60%

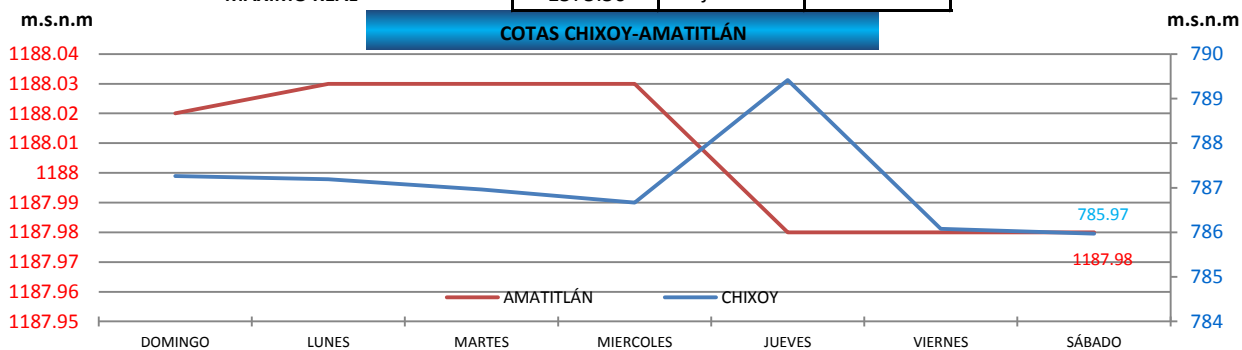


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-121.38	martes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.04	domingo	20.45
MÁXIMO PROGRAMADO	1577.43	miércoles	19.00
MÁXIMO REAL	1575.50	jueves	19.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



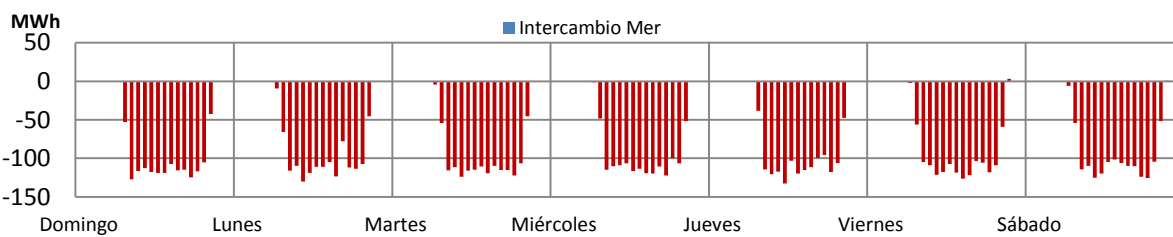
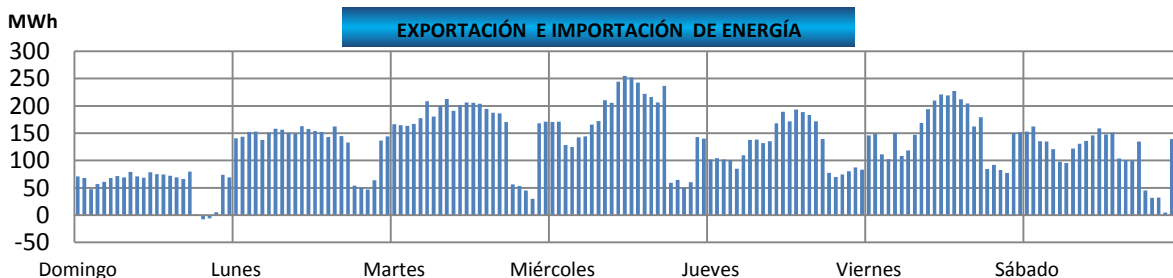
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	785.97	-1.29	m.s.n.m
Amatitlan	1187.98	-0.04	m.s.n.m

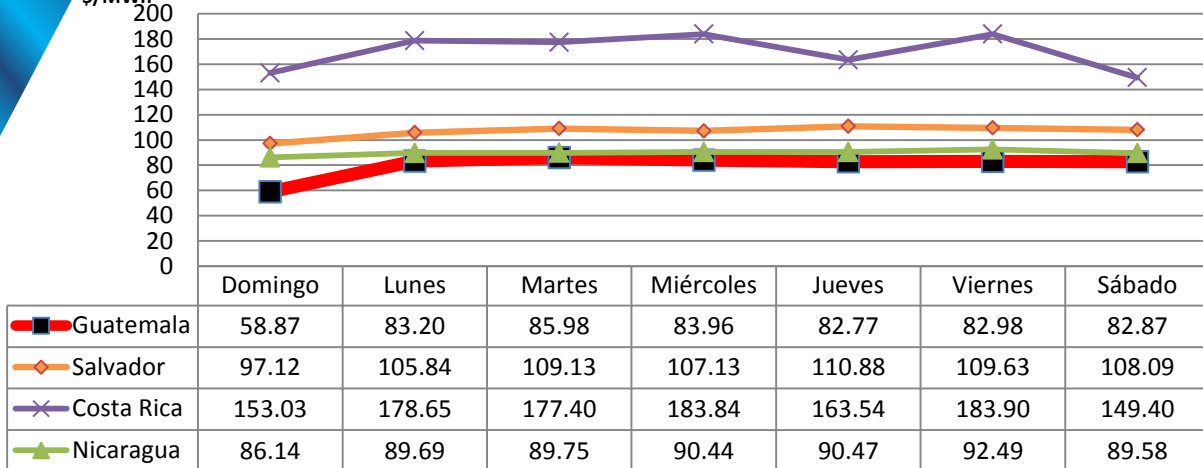
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



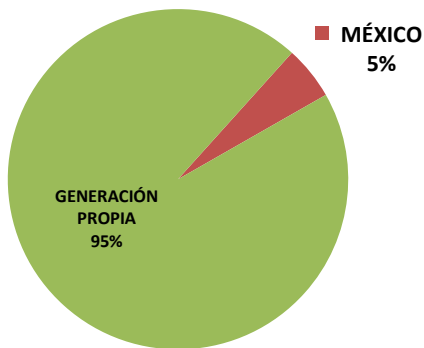
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	21,937.84	254.76	miércoles	12	-7.56	domingo	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,269.82	-132.45	jueves	12	3.25	viernes	22

\$/MWh

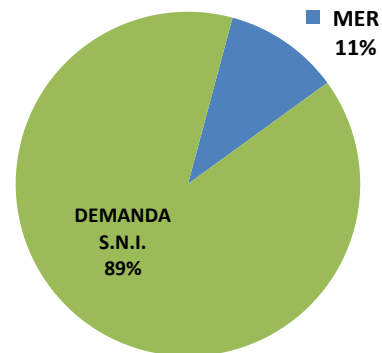
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

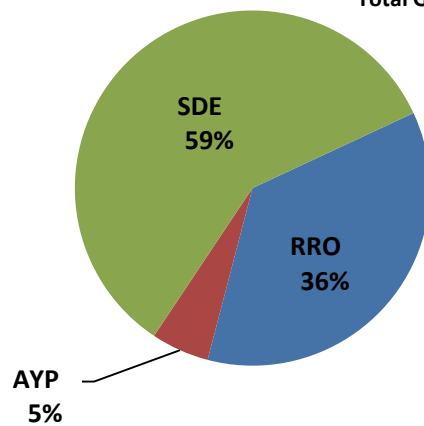


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



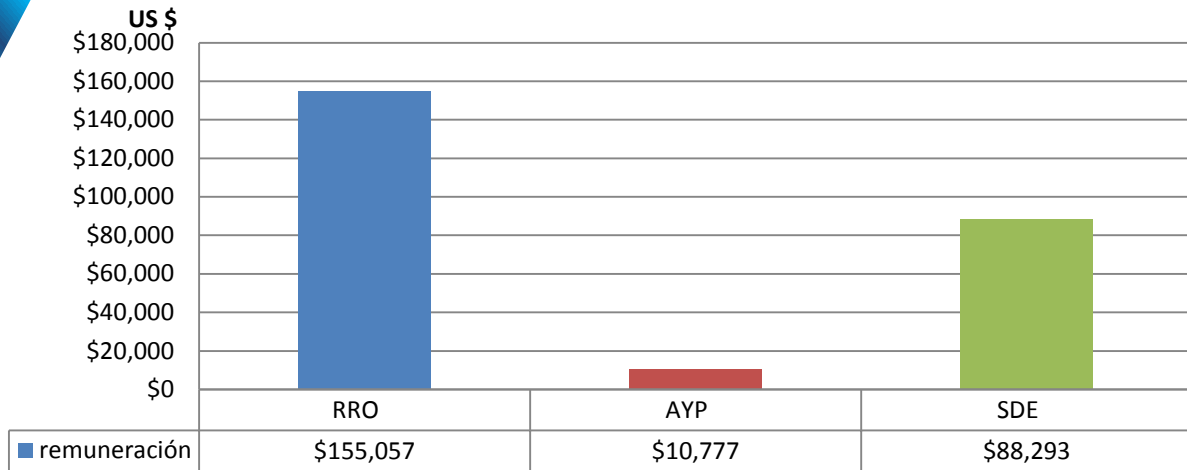
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 17,323.05



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$254,126.62**

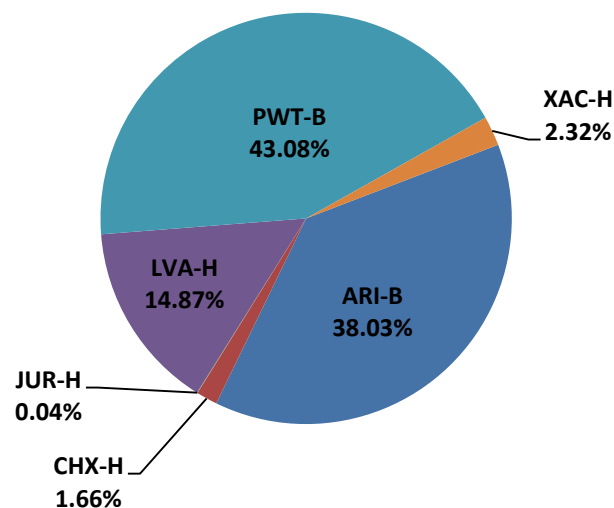


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

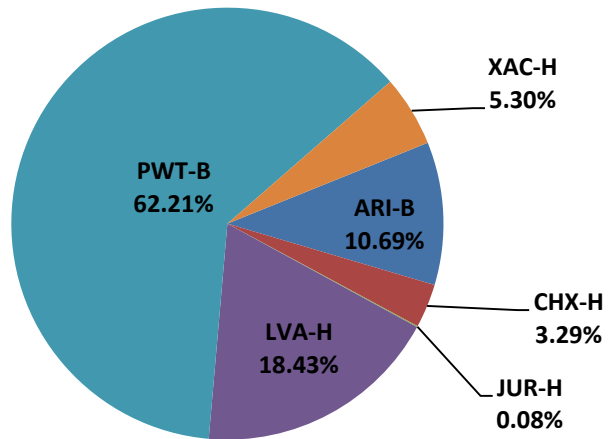
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5973.94**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$287,117.44



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 15/04/2015 10:47 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM