

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 28 de febrero al 05 de marzo 2016

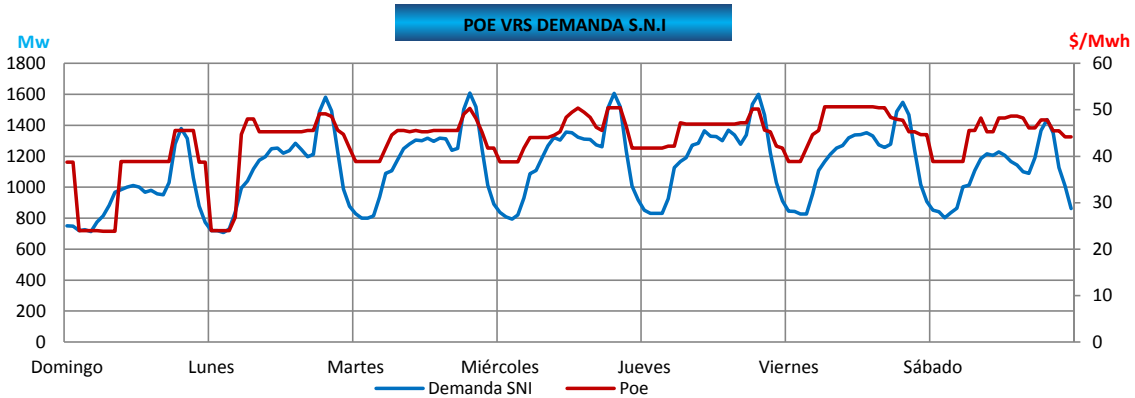
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.88	domingo	7.00	50.68	viernes	15.00	43.34	1.43
DEMANDA	707.7	lunes	3.00	1630.60	miércoles	19.15	1224.85	2.52

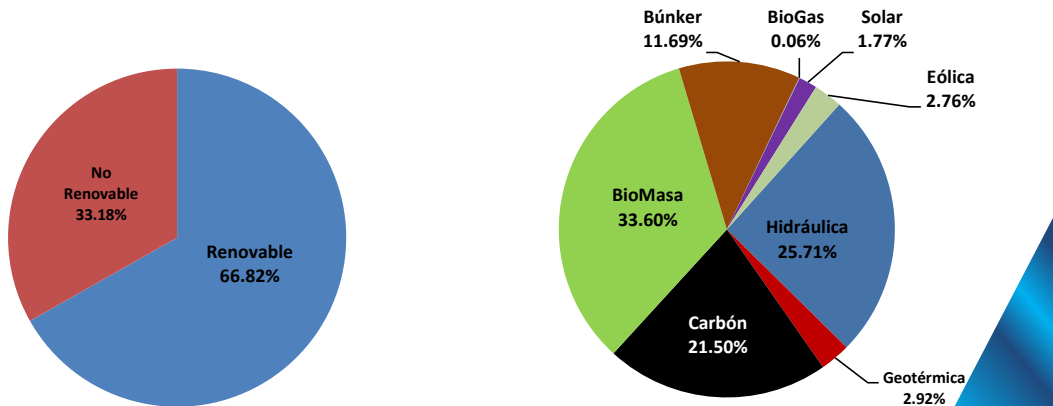
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.96	domingo	3.00	45.52	viernes	6.00	38.27	2.22
DEMANDA	707.7	lunes	3.00	1127.70	jueves	6.00	871.07	0.20

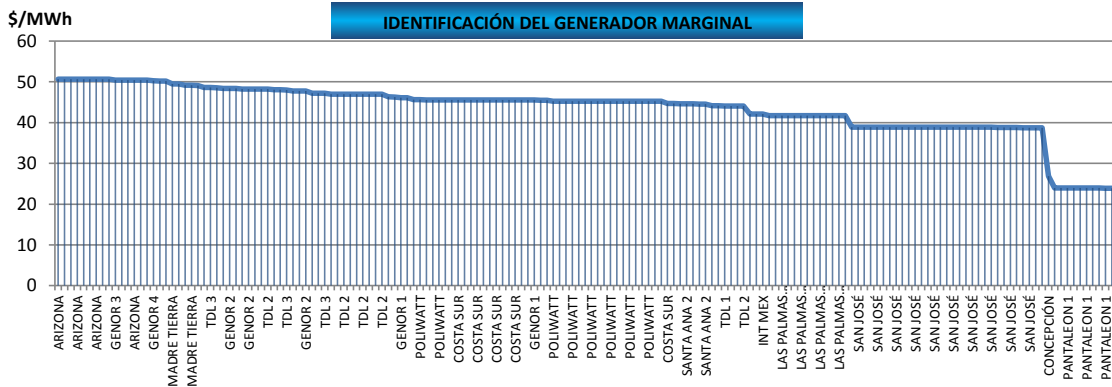
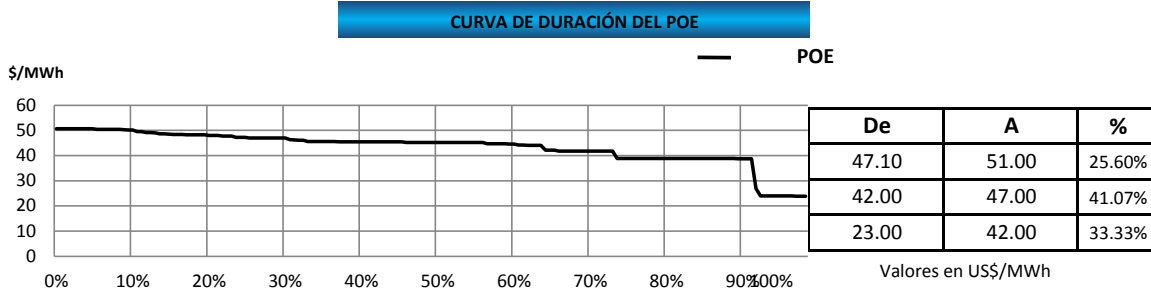
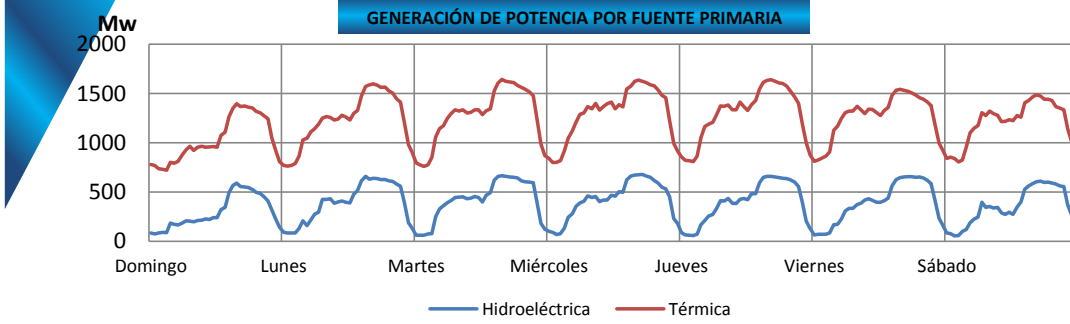
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.88	domingo	7.00	50.68	viernes	15.00	45.34	0.89
DEMANDA	815.30	domingo	7.00	1374.30	miércoles	12.00	1209.86	4.78

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	45.23	martes	22.00	50.42	miércoles	21.00	47.46	1.48
DEMANDA	1059.70	domingo	22.00	1630.60	miércoles	19.15	1457.54	1.70



GENERACIÓN NACIONAL

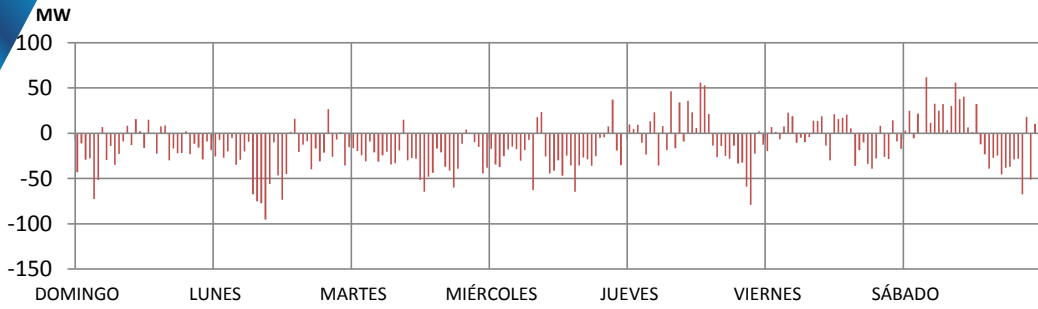




SAN JOSÉ	18.45%
POLIWATT	14.88%
COSTA SUR	8.93%
LAS PALMAS CARBÓN	7.74%
TDL 2	7.74%
ARIZONA	7.14%
PANTALEON 1	6.55%
TDL 3	5.95%
GENOR 2	5.95%
GENOR 3	2.98%
MADRE TIERRA	2.98%
GENOR 1	2.98%
SANTA ANA 2	2.98%
INT MEX	2.98%
TDL 1	0.60%
GENOR 4	0.60%
CONCEPCIÓN	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



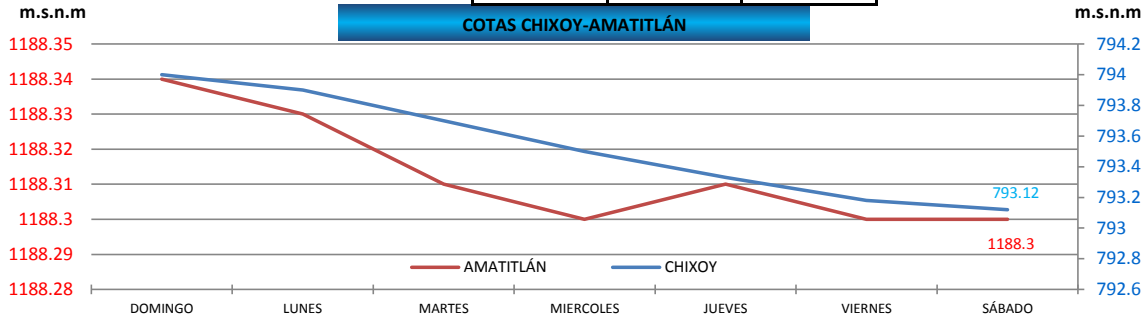
DIFERENCIA MÁXIMA

DIFERENCIA MÍNIMA

MÁXIMO PROGRAMADO

MÁXIMO REAL

Potencia (MW)	Día	Hora
-95.34	lunes	13.00
-0.04	miércoles	24.00
1663.01	martes	19.15
1630.60	miércoles	19.15



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

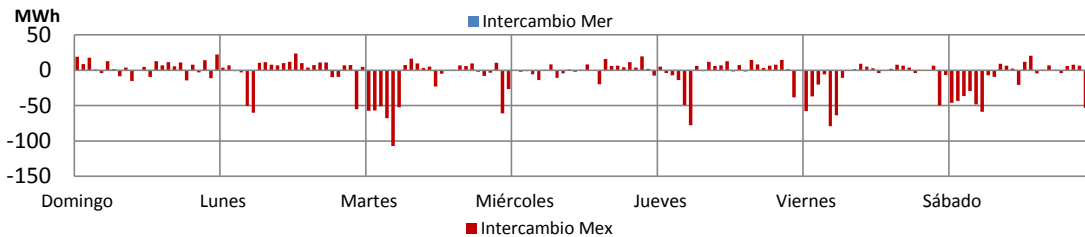
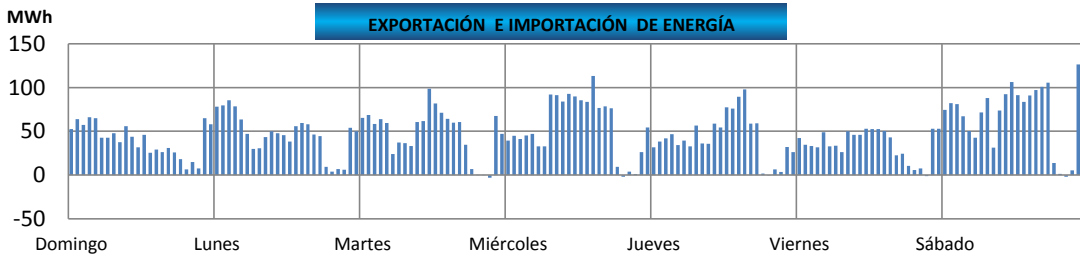
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

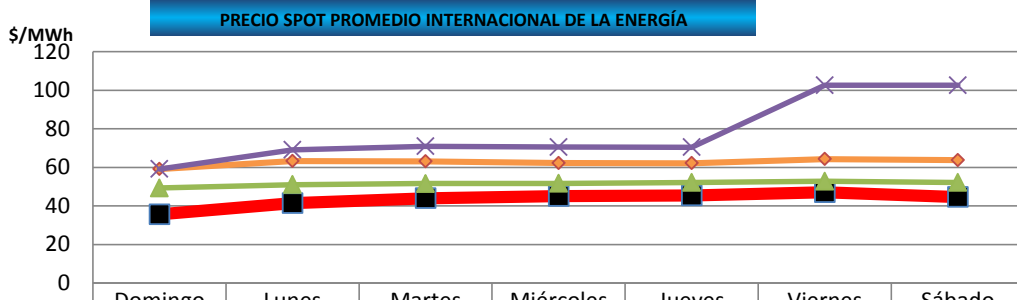
Cota Actual dif.

Chixoy	793.12	-0.88	m.s.n.m
Amatitlan	1188.3	-0.04	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

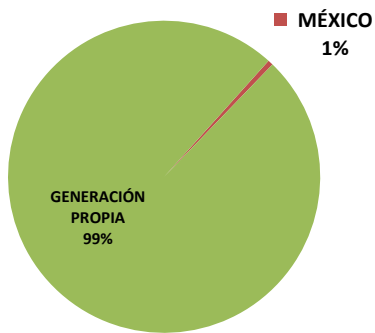


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,156.41	126.24	sábado	23	-2.92	martes	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,086.66	-107.23	martes	5	23.57	lunes	13

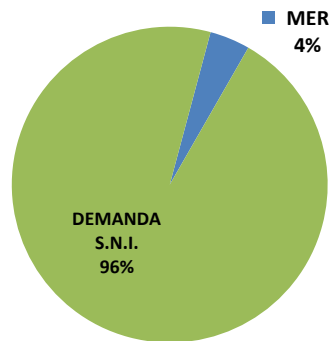


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	35.60	41.49	44.03	45.08	45.44	47.06	44.67
◆ Salvador	59.14	63.23	63.20	62.23	62.20	64.29	63.76
× Costa Rica	59.18	69.08	70.95	70.53	70.44	102.53	102.52
▲ Nicaragua	49.28	51.03	51.60	51.70	52.17	52.78	52.15

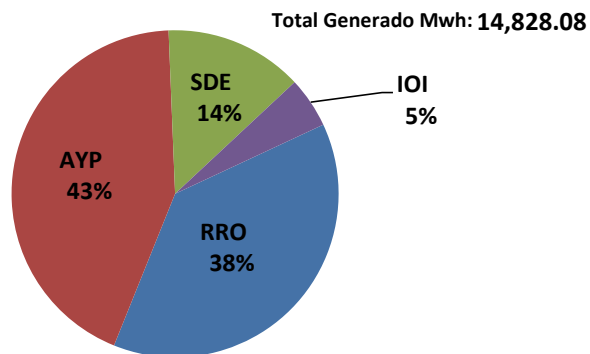
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I. Y EXPORTACIONES

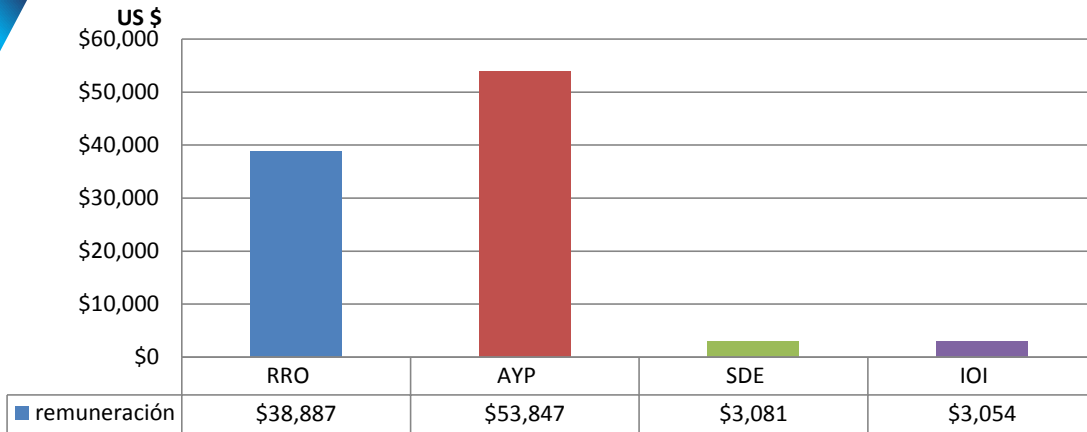


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$98,869.49**

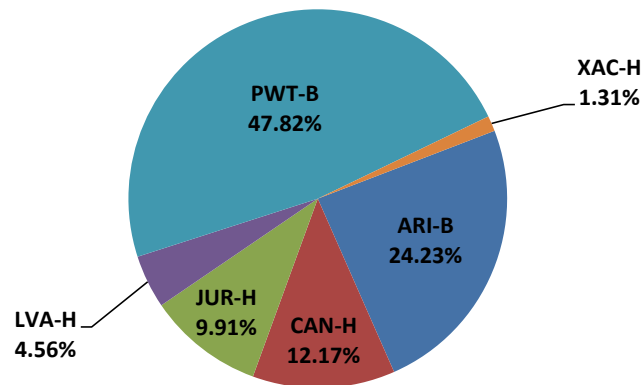


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

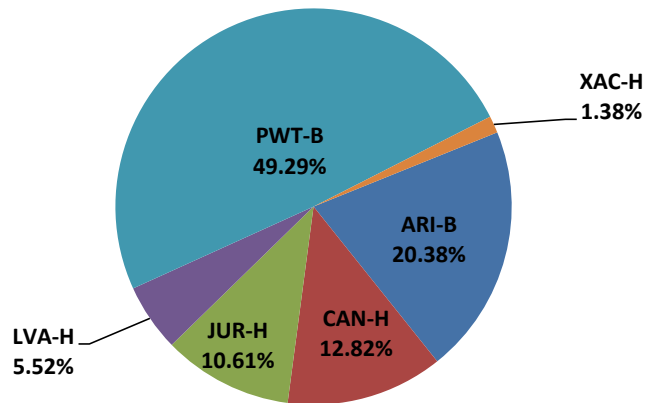
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6079.05**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$181,737.93**



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 08/03/2016 17:49 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM