

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 17 al 23 de abril 2016

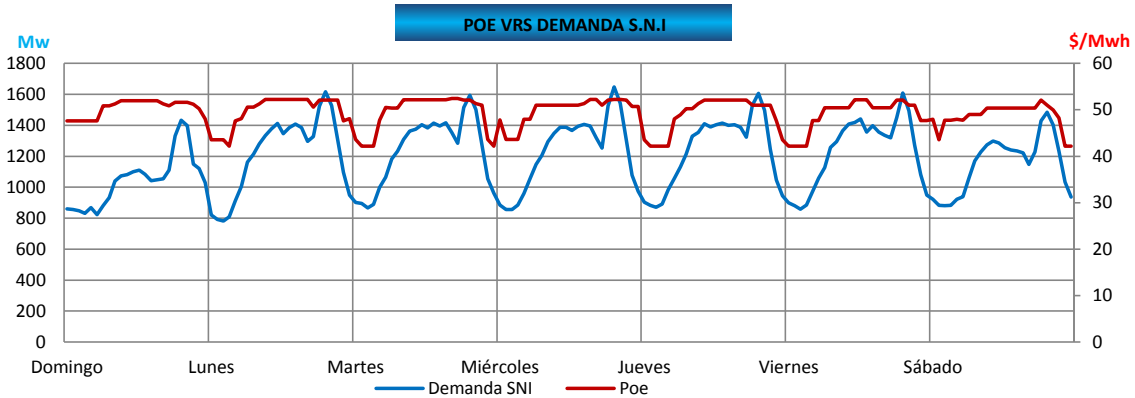
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	42.14	sábado	23.00	52.44	martes	18.00	49.42	-0.21
DEMANDA	781.6	lunes	3.00	1664.40	miércoles	19.15	1278.70	-2.80

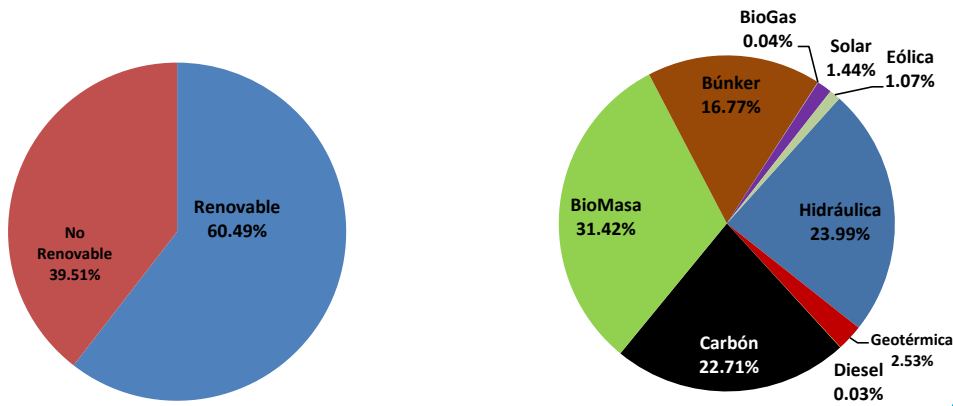
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	42.14	sábado	23.00	50.73	miércoles	24.00	45.65	-1.54
DEMANDA	781.6	lunes	3.00	1119.90	domingo	23.00	931.14	-0.89

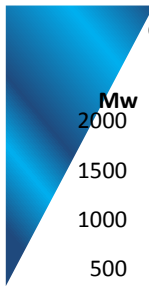
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	48.91	jueves	7.00	52.44	martes	18.00	51.25	0.57
DEMANDA	881.70	domingo	7.00	1440.50	viernes	13.00	1283.16	8.78

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	48.24	sábado	22.00	52.22	miércoles	21.00	51.46	0.12
DEMANDA	1148.60	domingo	22.00	1664.40	miércoles	19.15	1488.11	-15.54

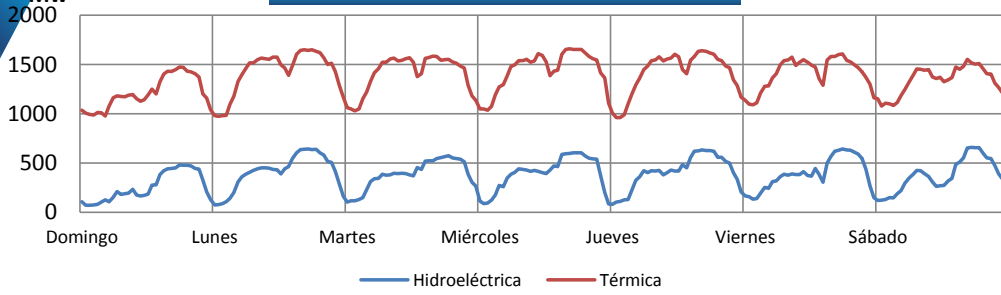


GENERACIÓN NACIONAL

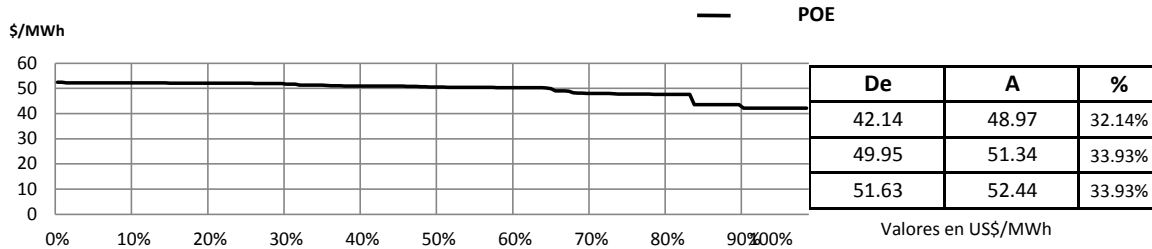




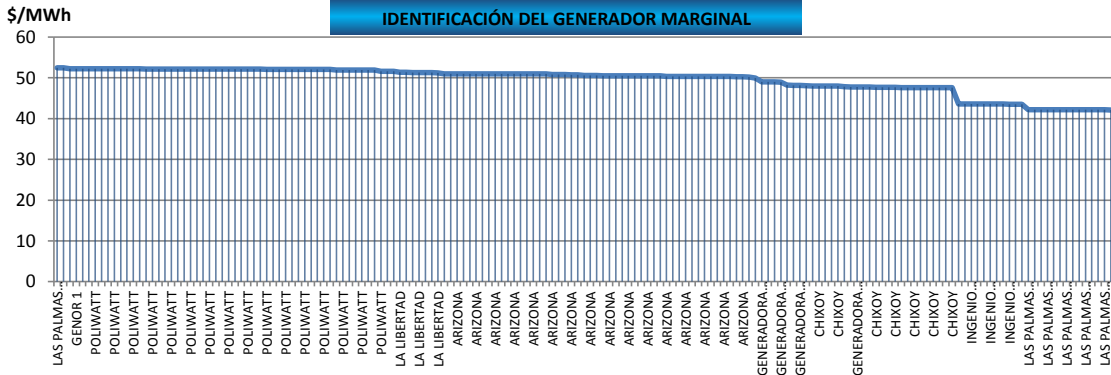
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



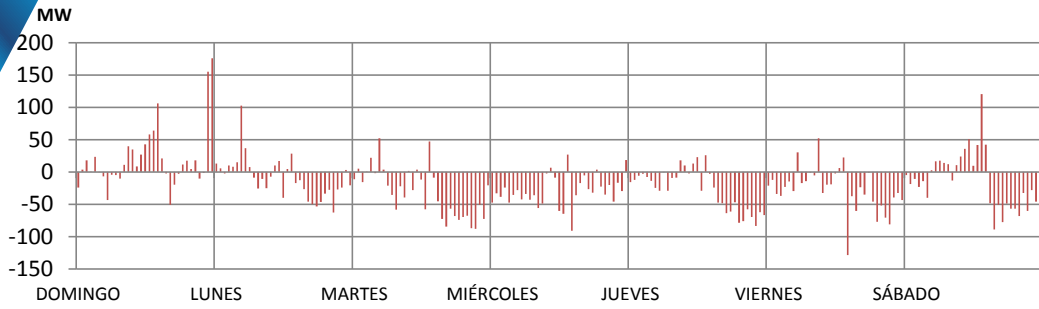
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



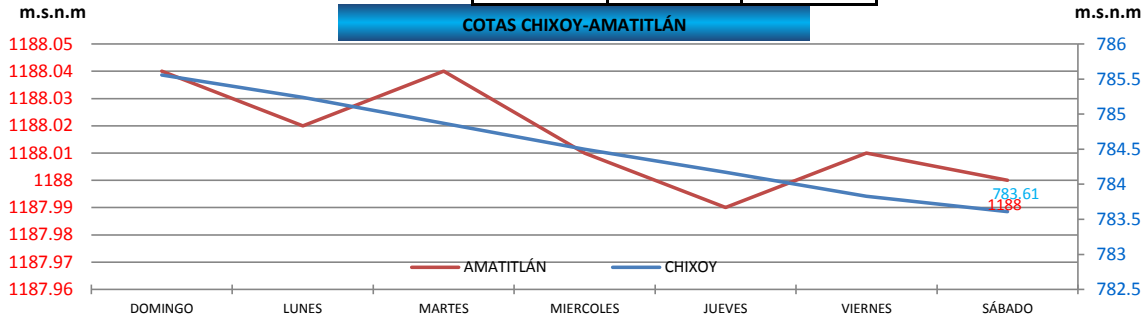
POLIWATT	29.76%
ARIZONA	29.17%
CHIXOY	10.71%
LAS PALMAS CARBÓN	8.93%
GENERADORA COSTA SUR	7.74%
INGENIO SANTA ANA 2	6.55%
LA LIBERTAD	4.76%
LAS PALMAS BLOQUE 5	1.19%
GENOR 1	1.19%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	175.80	domingo	24.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.14	domingo	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1679.98	jueves	19.30
MÁXIMO REAL	1664.40	miércoles	19.15



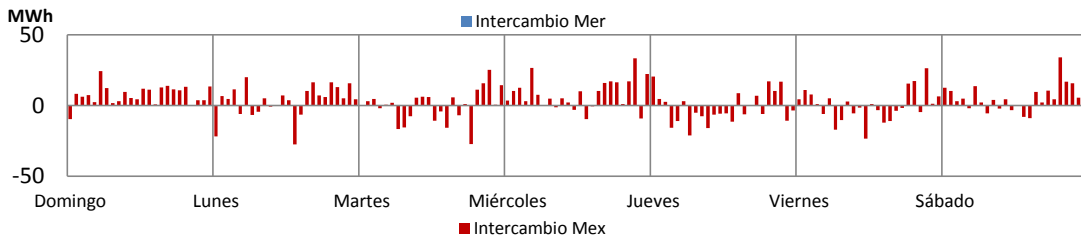
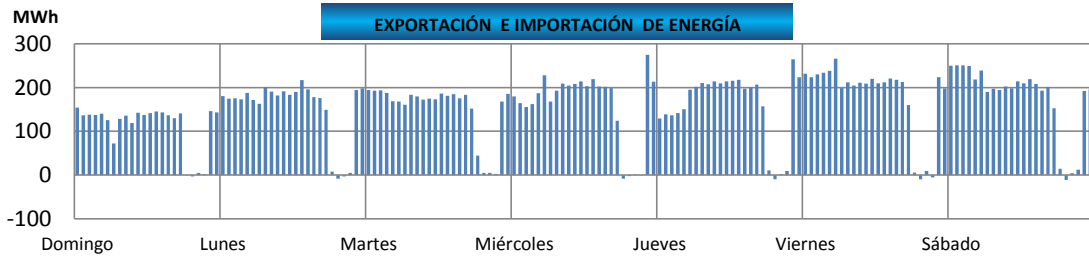
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

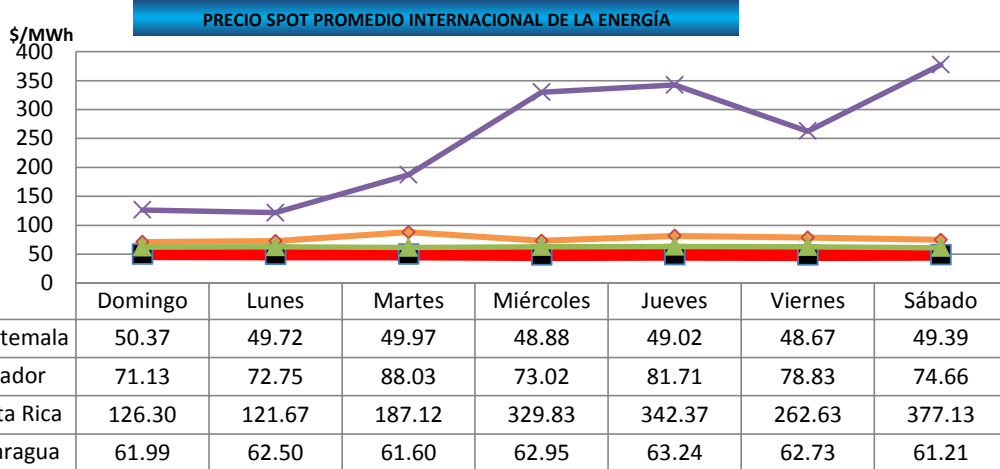
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	783.61	-1.95	m.s.n.m
Amatitlan	1188	-0.04	m.s.n.m

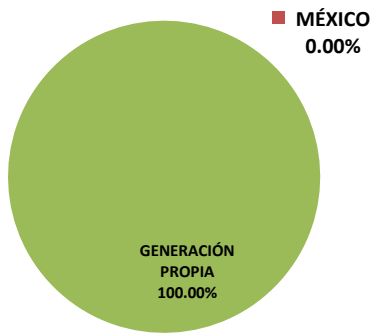
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



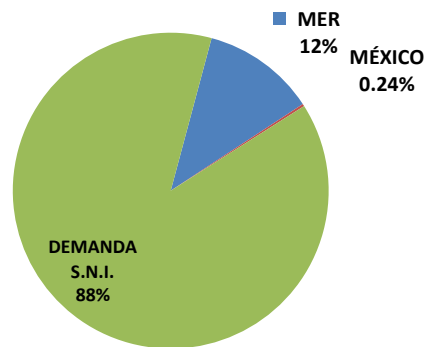
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	26,300.08	274.22	miércoles	23	-11.34	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	544.59	-27.51	lunes	14	34.07	sábado	20



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

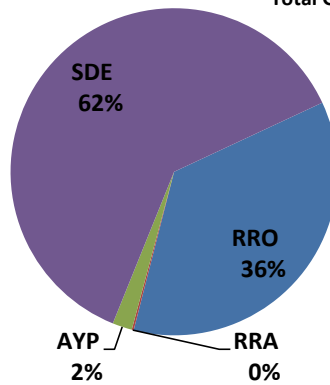


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



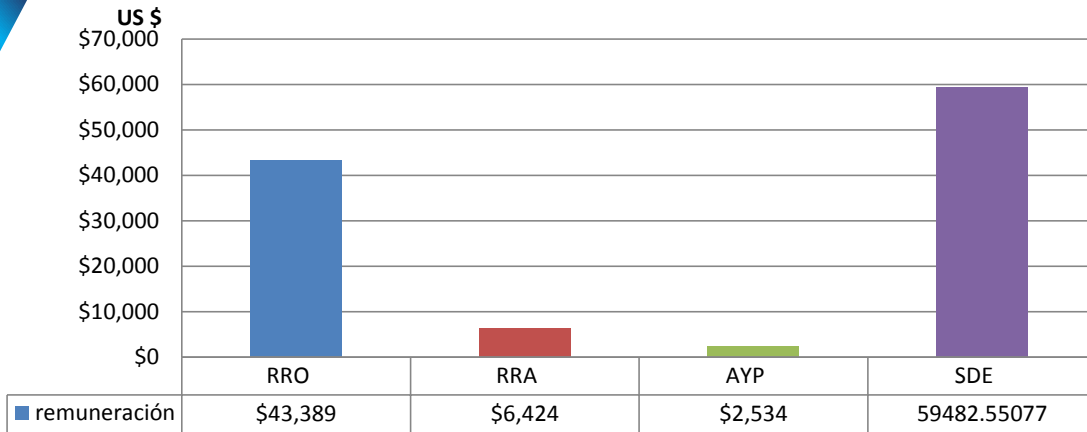
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 32,763.23



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$111,829.53**

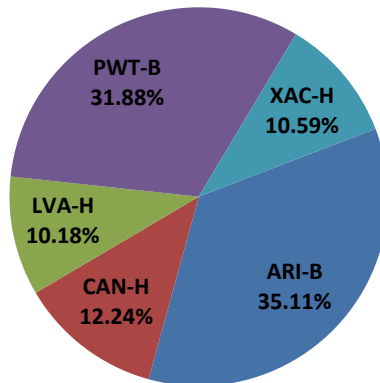


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

- | | |
|--|---|
| 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 |

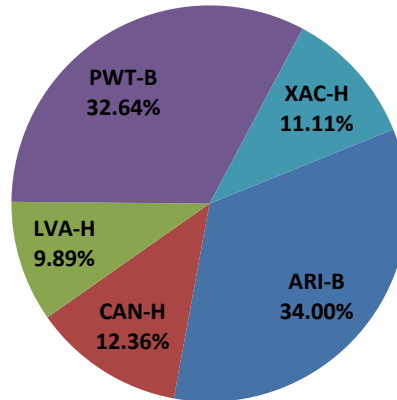
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **7046.97**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$181,430.13



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 27/04/2016 09:14 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM