

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 10 al 16 de abril 2016

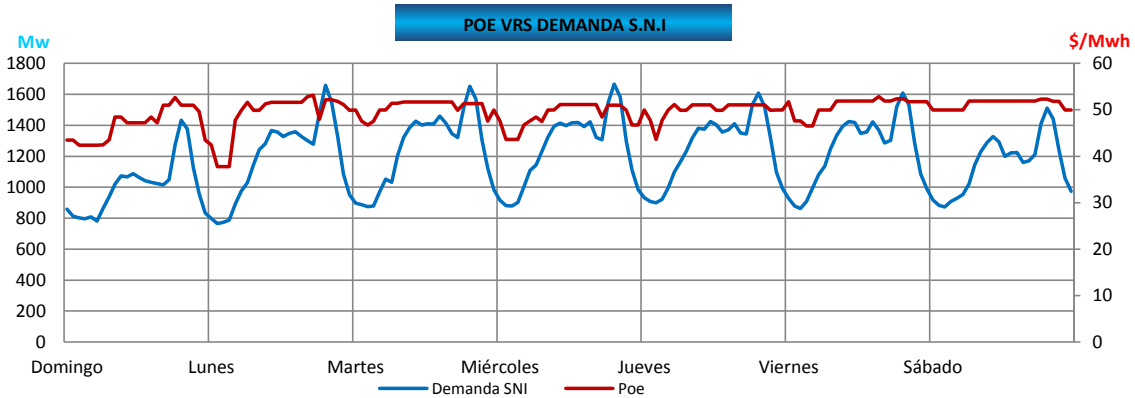
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	37.77	lunes	2.00	53.15	lunes	18.00	49.63	3.35
DEMANDA	765.1	lunes	2.00	1686.10	miércoles	19.30	1281.49	17.03

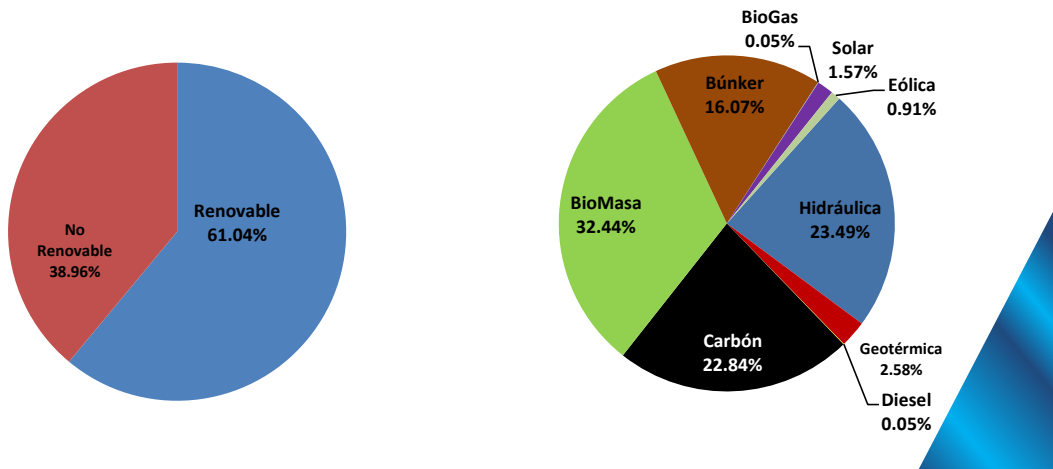
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	37.77	lunes	2.00	51.72	viernes	1.00	47.20	8.16
DEMANDA	765.1	lunes	2.00	1121.70	martes	23.00	932.03	8.43

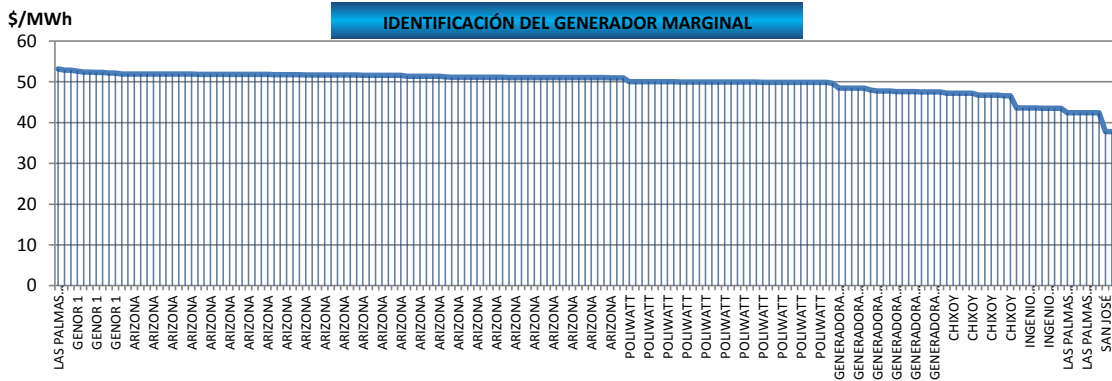
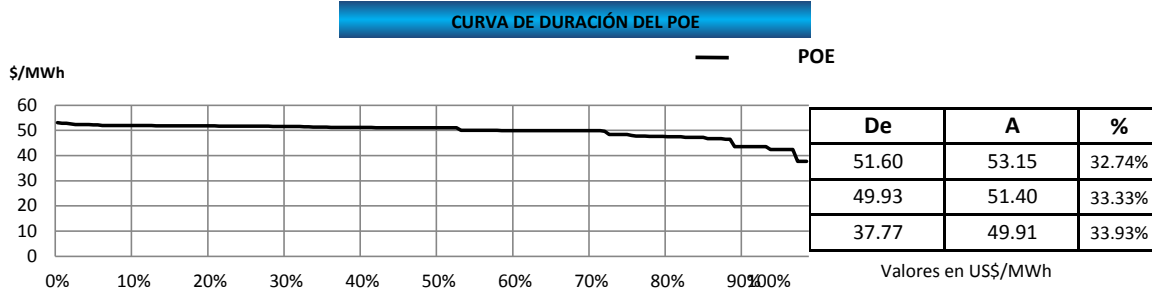
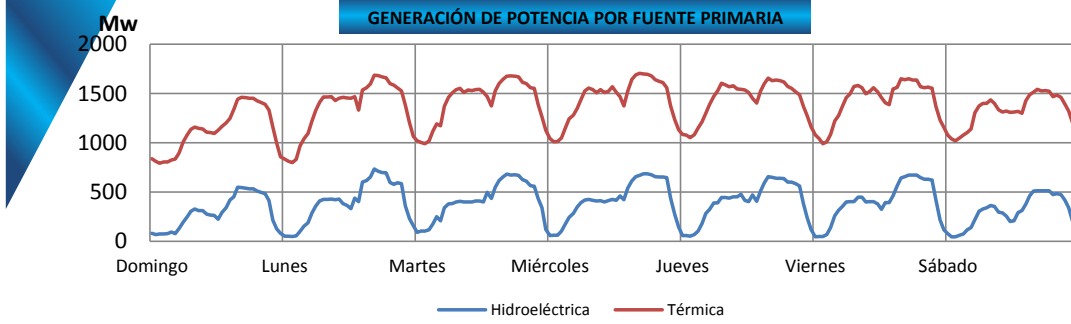
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	42.43	domingo	7.00	53.15	lunes	18.00	50.68	1.31
DEMANDA	864.50	domingo	7.00	1460.30	martes	15.00	1274.39	32.06

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	47.95	lunes	19.00	52.62	domingo	19.00	51.35	-0.12
DEMANDA	1122.70	domingo	18.15	1686.10	miércoles	19.30	1503.66	7.30



GENERACIÓN NACIONAL

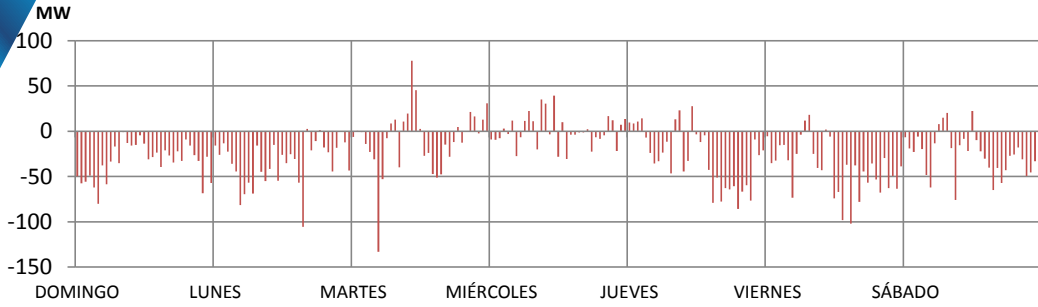




ARIZONA	45.83%
POLIWATT	19.64%
GENERADORA COSTA SUR	9.52%
CHIXOY	7.14%
GENOR 1	5.36%
INGENIO SANTA ANA 2	4.76%
LAS PALMAS CARBÓN	3.57%
LA LIBERTAD	1.79%
SAN JOSÉ	1.79%
LAS PALMAS BLOQUE 5	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



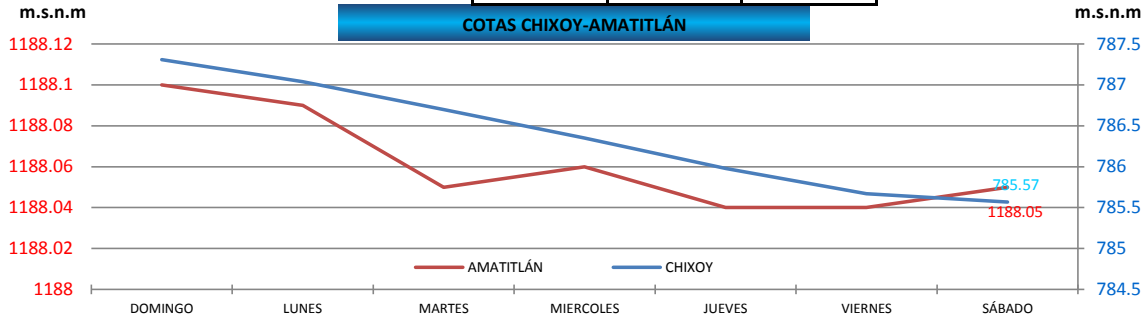
DIFERENCIA MÁXIMA

DIFERENCIA MÍNIMA

MÁXIMO PROGRAMADO

MÁXIMO REAL

Potencia (MW)	Día	Hora
-133.19	martes	7.00
-0.14	martes	20.30
1683.95	miércoles	19.30
1686.10	miércoles	19.30



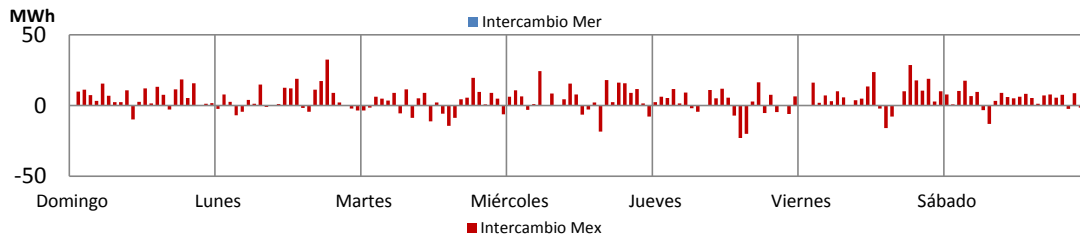
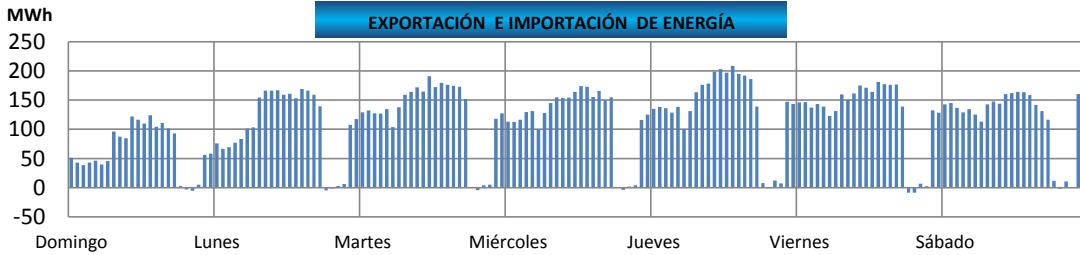
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

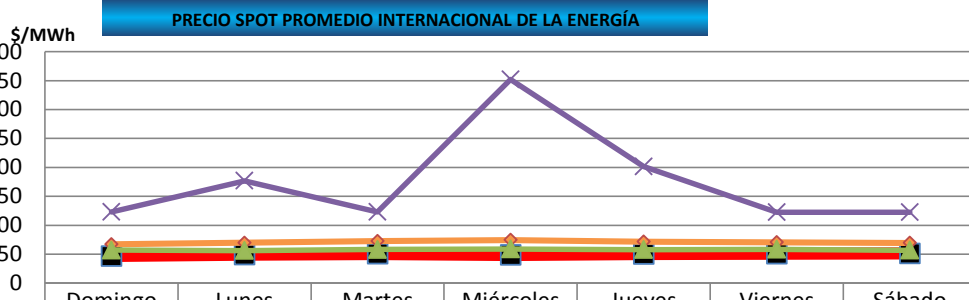
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	785.57	-1.74	m.s.n.m
Amatitlan	1188.05	-0.05	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

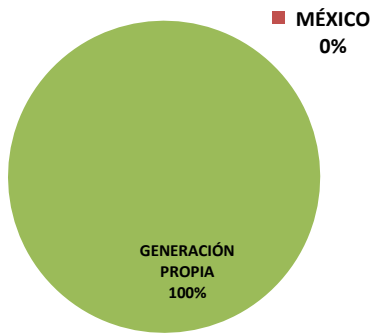


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,170.72	208.45	jueves	14	-8.73	viernes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	745.49	-23.03	jueves	15	32.56	lunes	19

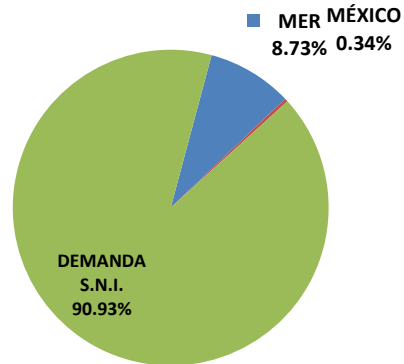


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	46.86	49.03	50.52	48.80	50.05	50.88	51.28
Salvador	66.99	69.77	72.80	74.60	71.55	70.47	69.35
Costa Rica	122.82	176.64	122.82	351.90	201.48	122.60	122.60
Nicaragua	57.05	56.34	58.08	58.63	58.01	58.40	56.85

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

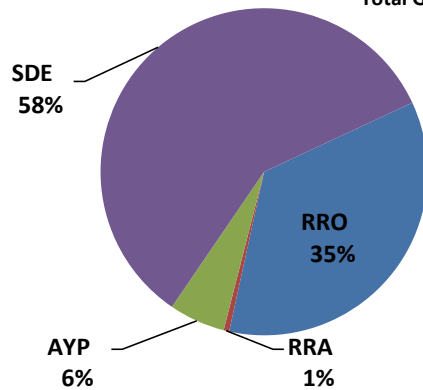


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



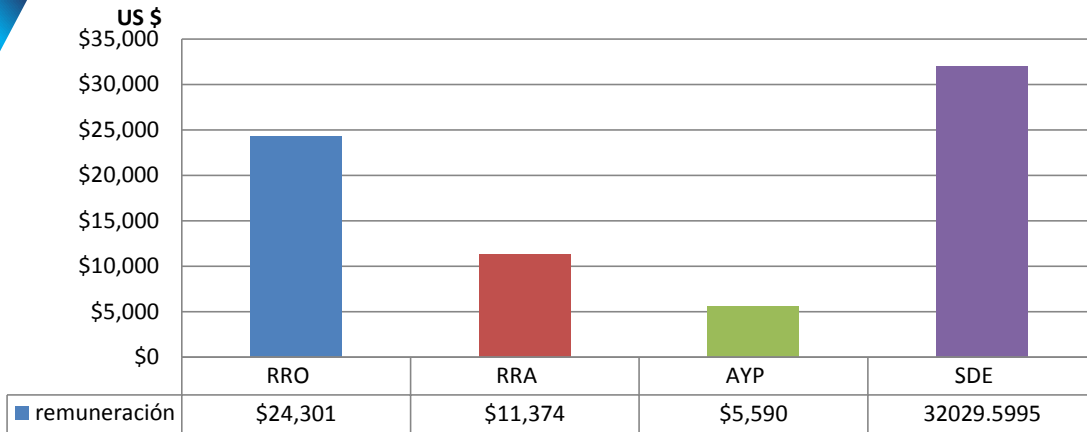
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 23,783.30



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$73,294.34**

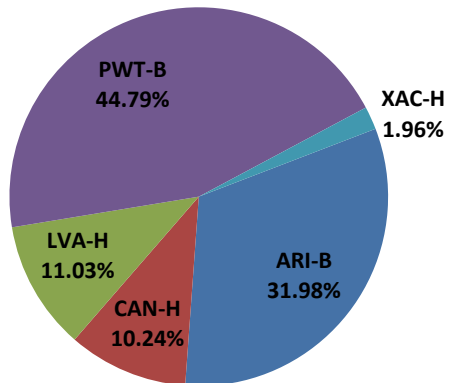


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

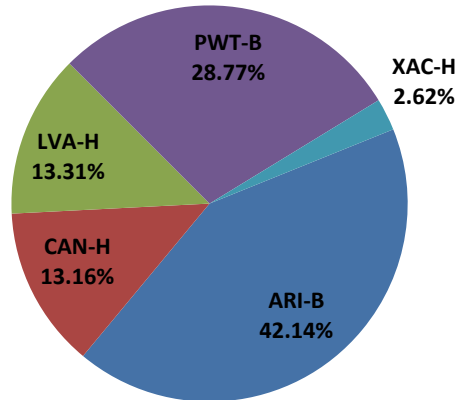
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 6882.66



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$144,527.88



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 20/04/2016 11:12 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM