

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 22 al 28 de marzo 2015

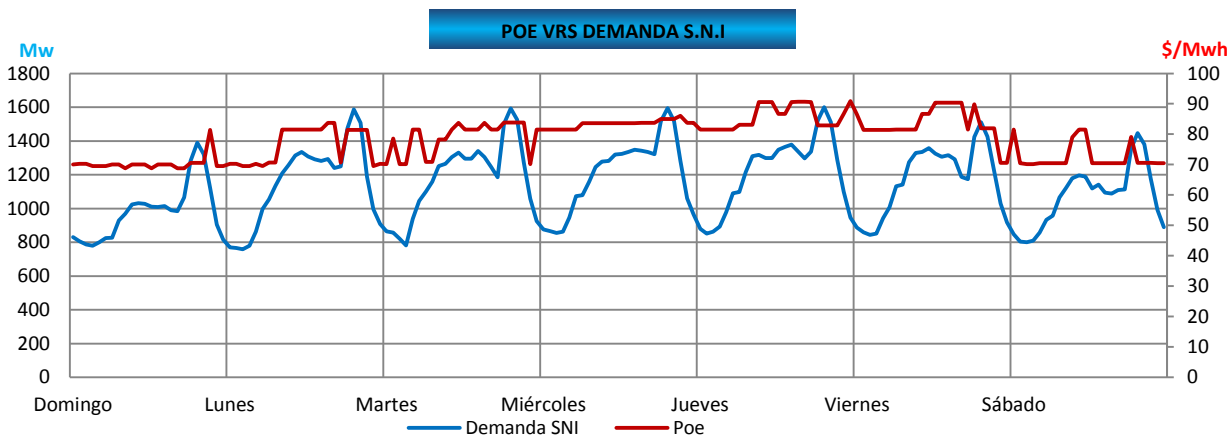
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	68.8	domingo	9.00	90.87	jueves	24.00	78.68	-0.95
DEMANDA	757.7	lunes	3.00	1623.70	miércoles	19.00	1230.38	39.01

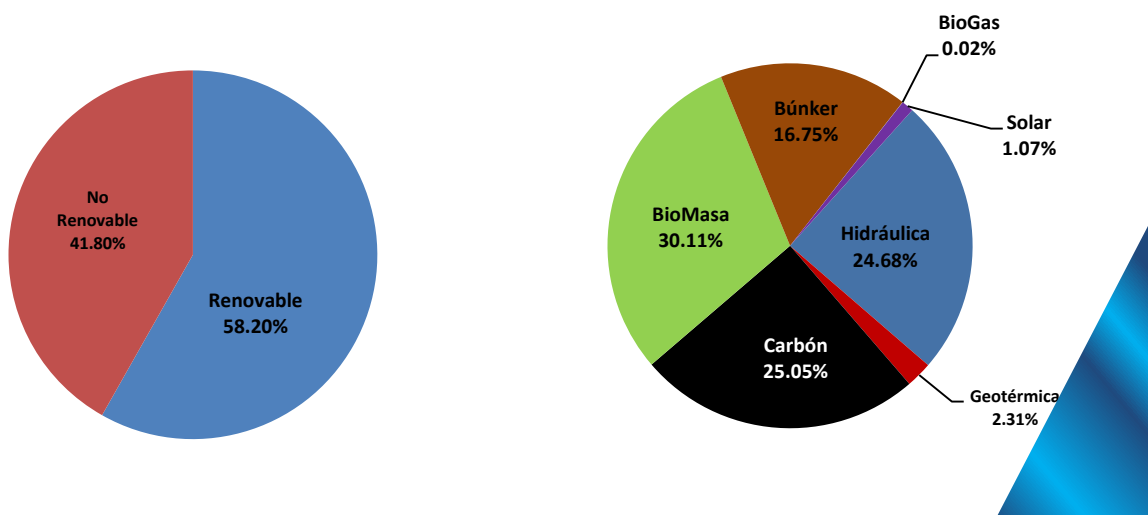
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	69.52	domingo	4.00	90.87	jueves	24.00	75.94	1.74
DEMANDA	757.7	lunes	3.00	1100.50	jueves	23.00	893.78	30.92

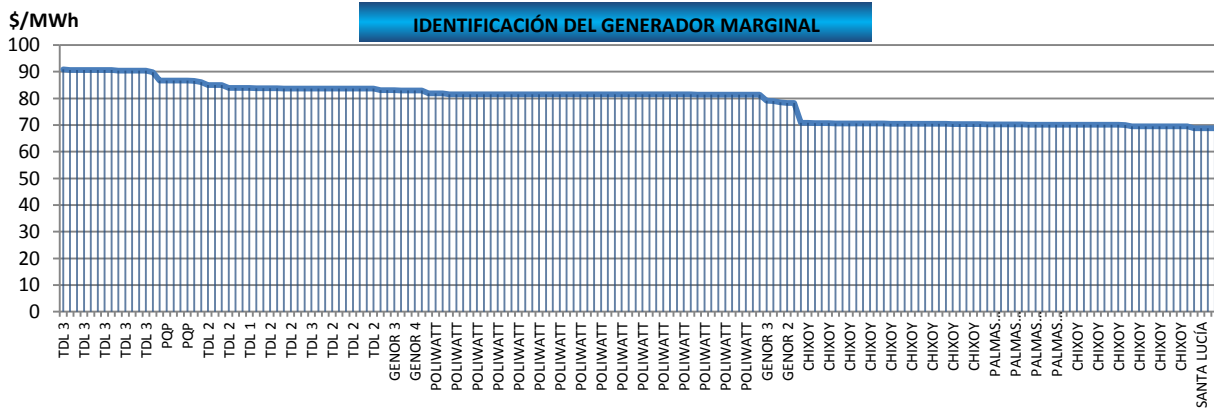
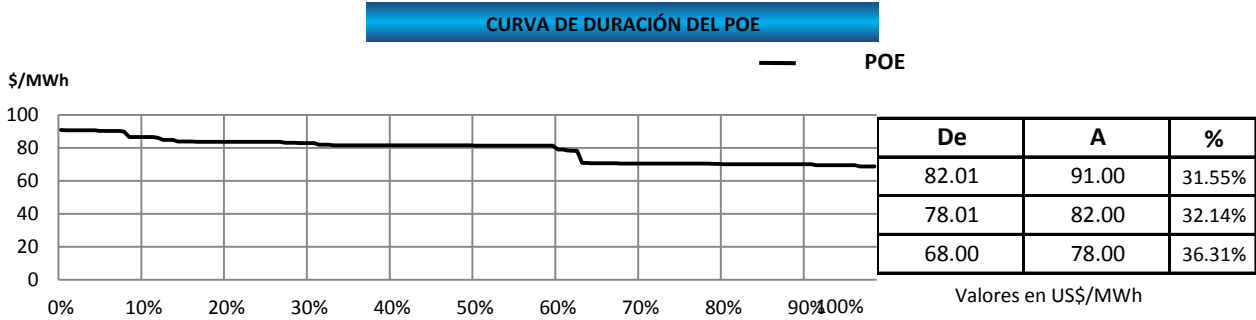
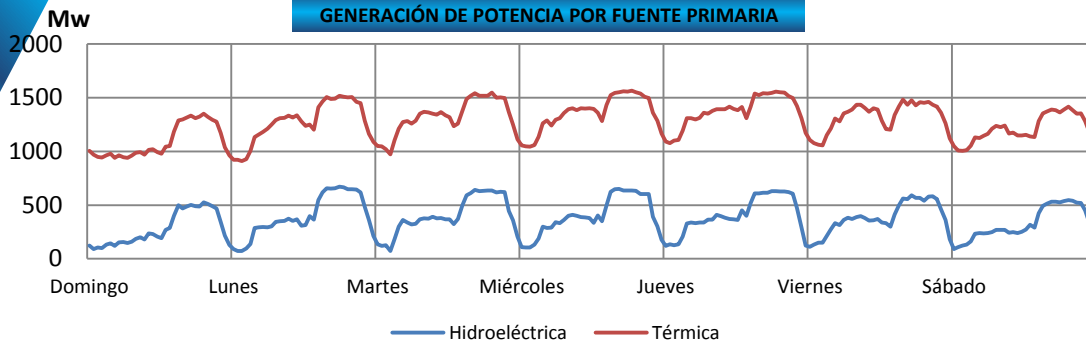
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	68.80	domingo	9.00	90.65	jueves	17.00	79.90	-2.10
DEMANDA	825.90	domingo	7.00	1378.40	jueves	15.00	1211.85	53.07

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	70.57	domingo	19.00	89.85	viernes	19.00	80.48	-2.87
DEMANDA	1122.20	domingo	22.00	1623.70	miércoles	19.00	1456.05	29.92



GENERACIÓN NACIONAL

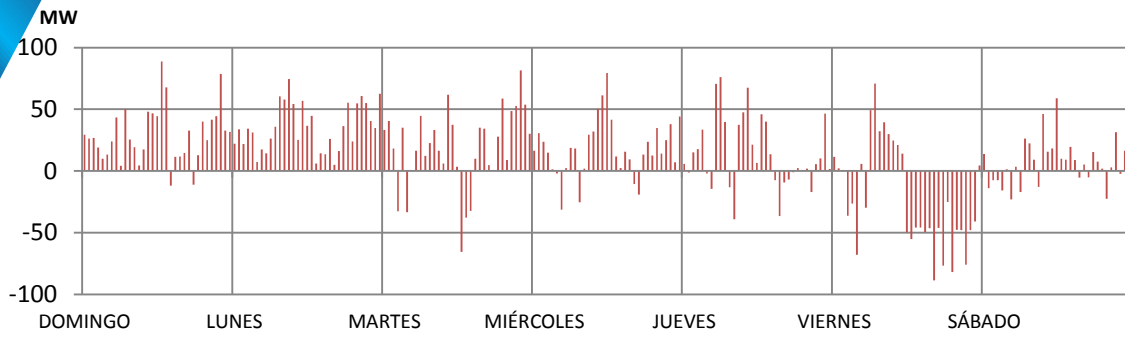




POLIWATT	28.57%
CHIXOY	26.19%
TDL 2	11.31%
TDL 3	9.52%
PALMAS CARBÓN	7.14%
PQP	3.57%
TDL 1	2.98%
GENOR 3	2.98%
GENOR 4	2.38%
SANTA LUCÍA	2.38%
GENOR 2	2.38%
GENOR 1	0.60%

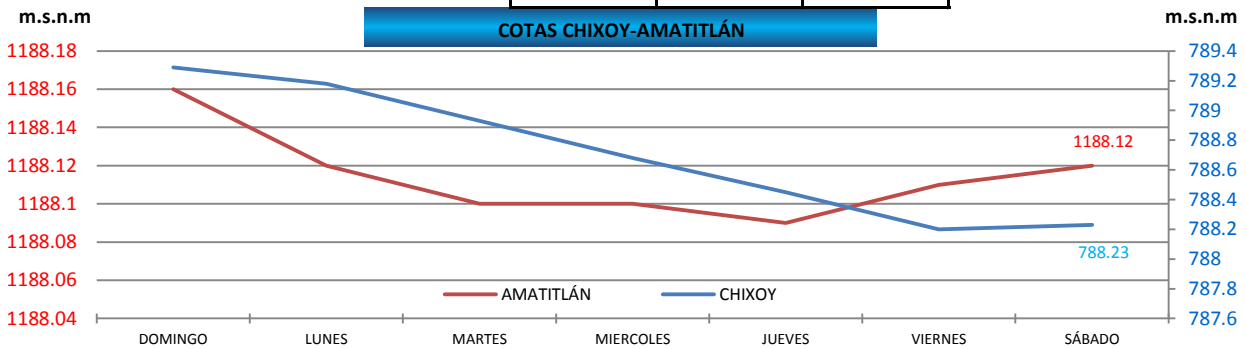


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	88.78	domingo	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.12	jueves	20.15
MÁXIMO PROGRAMADO	1619.48	jueves	19.30
MÁXIMO REAL	1623.70	miércoles	19.00

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



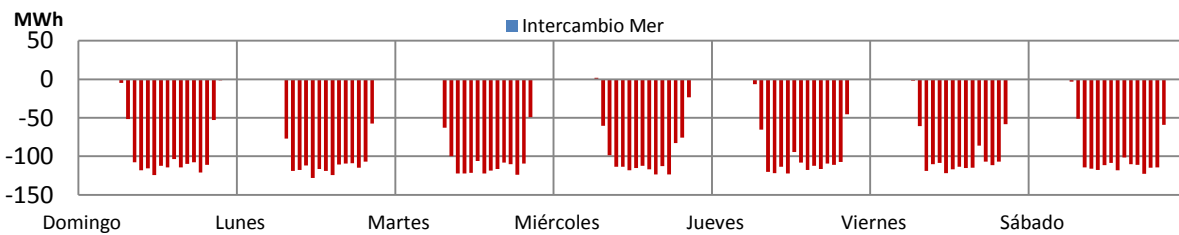
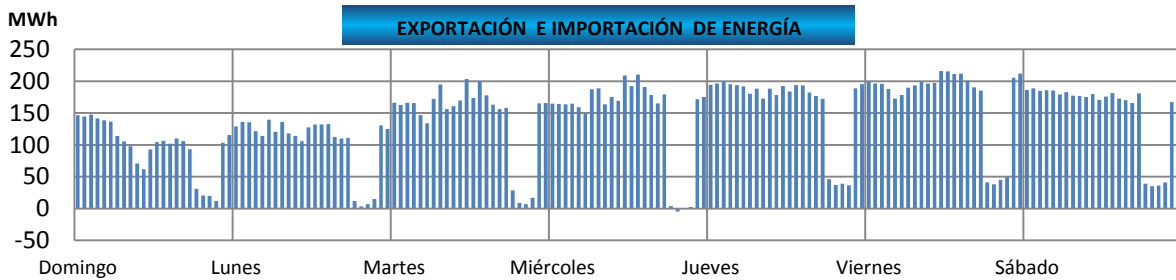
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

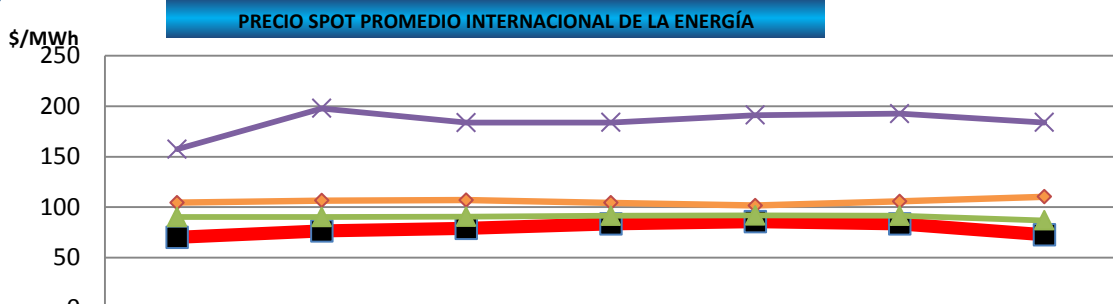
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	788.23	-1.06	m.s.n.m
Amatitlan	1188.12	-0.04	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

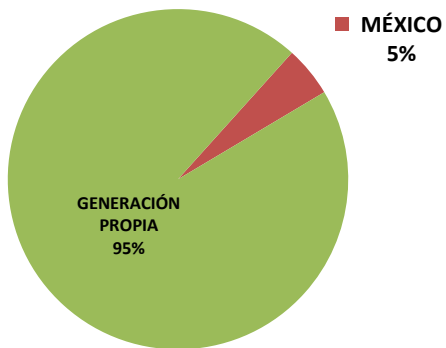


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	23,514.75	215.87	viernes	12	-4.7	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,273.60	-128.02	lunes	12	1.82	miércoles	7

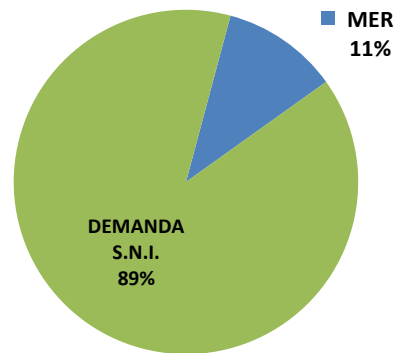


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	70.29	76.45	78.91	83.40	85.65	83.48	72.56
Salvador	104.41	106.61	107.00	104.37	101.63	105.69	110.38
Costa Rica	157.43	197.85	183.80	183.84	191.20	192.67	183.84
Nicaragua	90.20	90.24	90.62	91.56	91.77	91.43	86.93

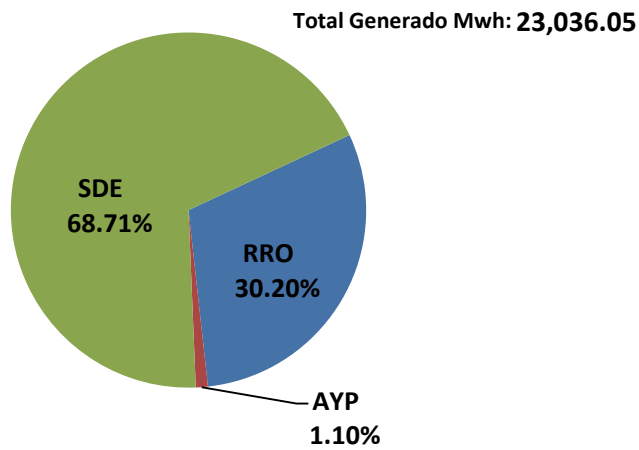
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$286,855.93**

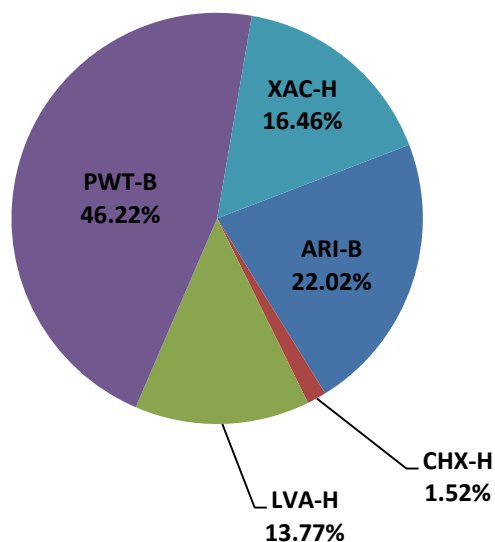


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

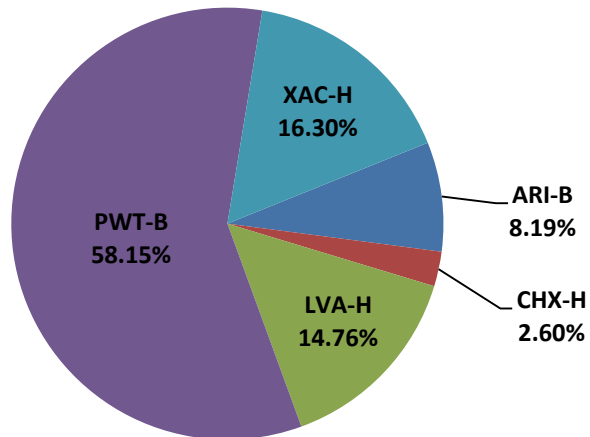
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6249.15**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$347,181.75**



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 06/04/2015 11:28 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM