

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 03 al 09 de julio 2016

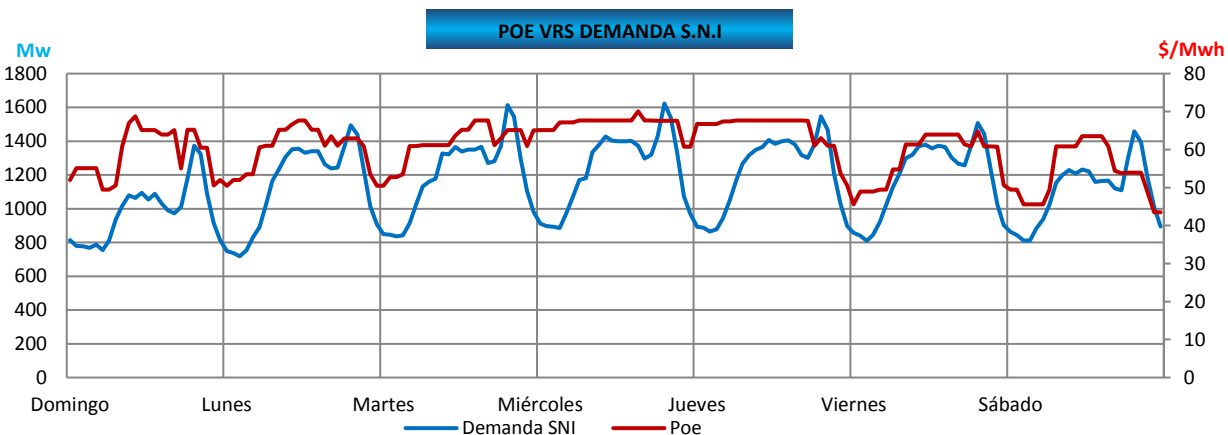
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	43.5	sábado	23.00	70.07	miércoles	16.00	60.67	5.29
DEMANDA	718.3	lunes	3.00	1635.80	miércoles	19.15	1230.19	23.13

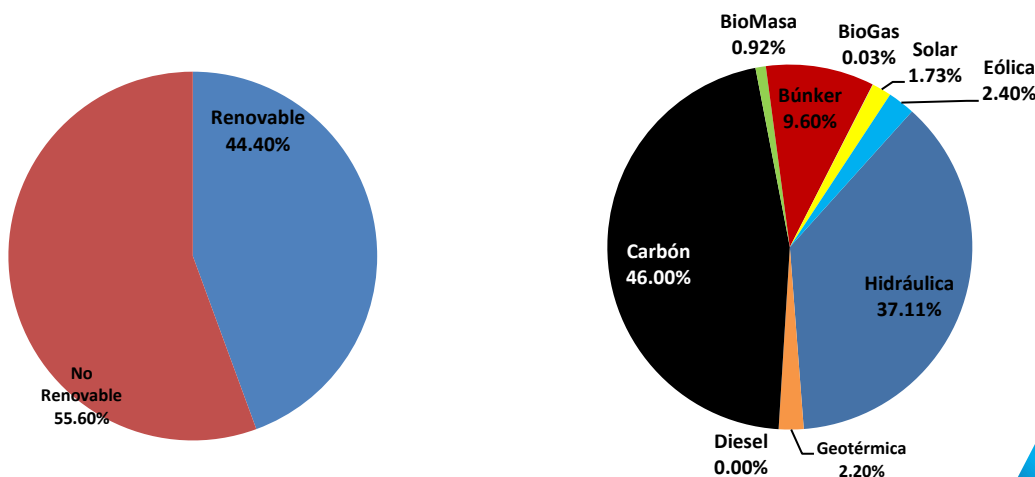
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	43.5	sábado	23.00	67.43	jueves	6.00	55.42	5.22
DEMANDA	718.3	lunes	3.00	1103.70	martes	23.00	889.16	13.20

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	49.47	domingo	7.00	70.07	miércoles	16.00	63.76	6.10
DEMANDA	811.90	domingo	7.00	1428.30	miércoles	11.00	1250.11	34.46

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	48.88	sábado	22.00	67.60	miércoles	22.00	61.92	3.00
DEMANDA	1050.90	domingo	18.15	1635.80	miércoles	19.15	1420.14	17.90



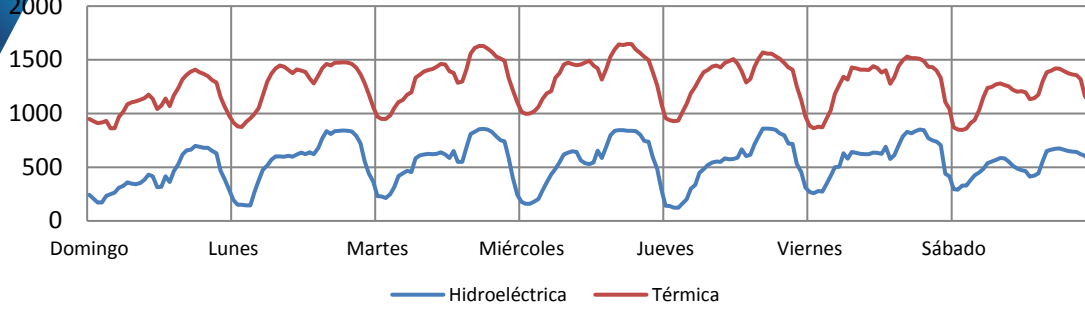
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

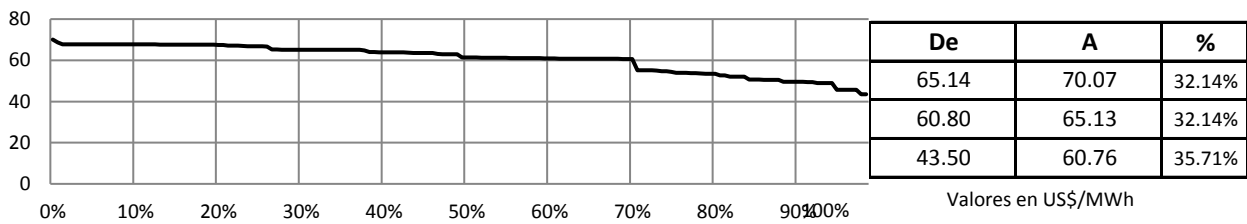
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

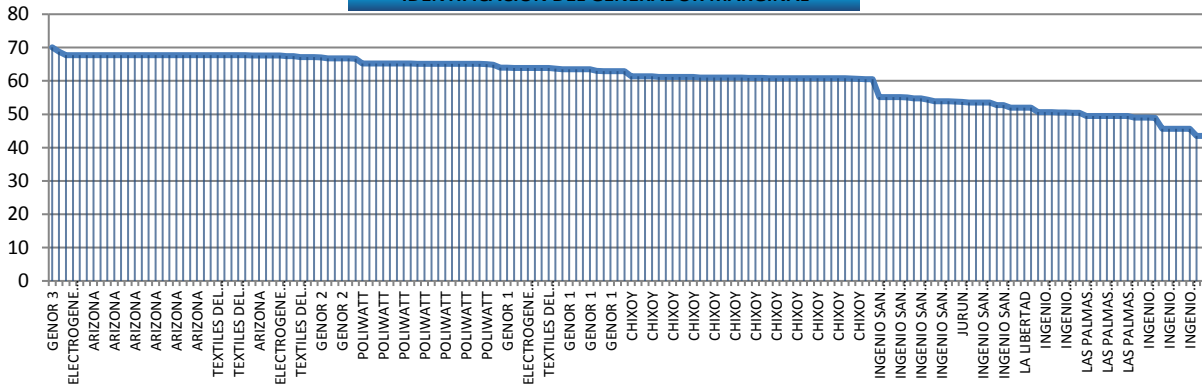
\$/MWh

POE



\$/MWh

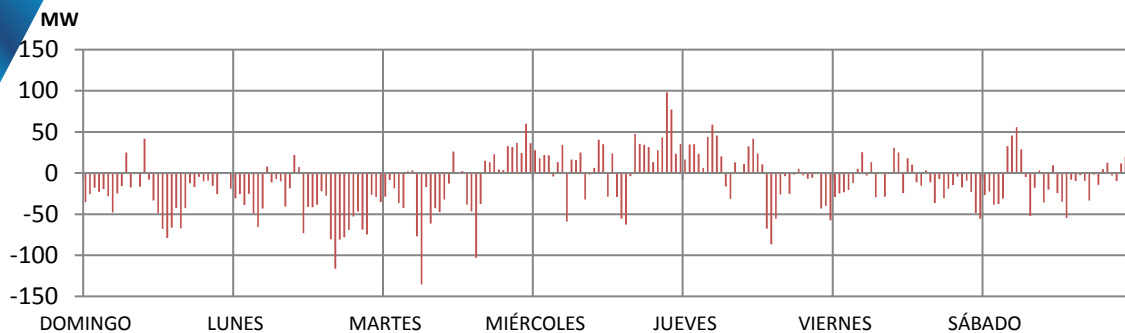
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	21.43%	PALO GORDO 2	1.19%
ARIZONA	12.50%	GENOR 3	0.60%
POLIWATT	11.31%		
INGENIO SAN ISIDRO	9.52%		
GENOR 1	7.74%		
TEXTILES DEL LAGO 3	6.55%		
LAS PALMAS CARBÓN	4.17%		
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 6	4.17%		
GENOR 2	3.57%		
ELECTROGENERACIÓN	3.57%		
INGENIO TRINIDAD BLOQUE 4	2.98%		
LA LIBERTAD	2.38%		
TEXTILES DEL LAGO 1	2.38%		
INGENIO SANTA ANA 2	2.38%		
TEXTILES DEL LAGO 2	1.79%		
JURUN MARINALA	1.79%		

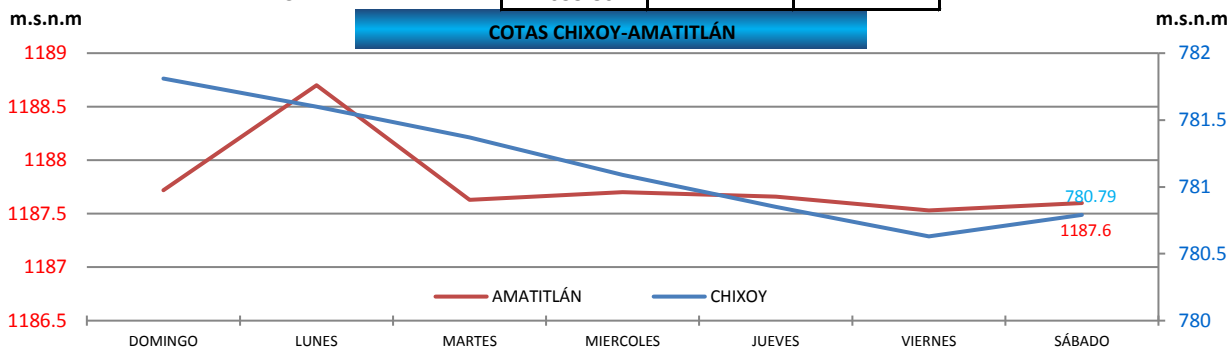


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-135.32	martes	9.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.06	domingo	23.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1604.66	martes	19.45
MÁXIMO REAL	1635.80	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



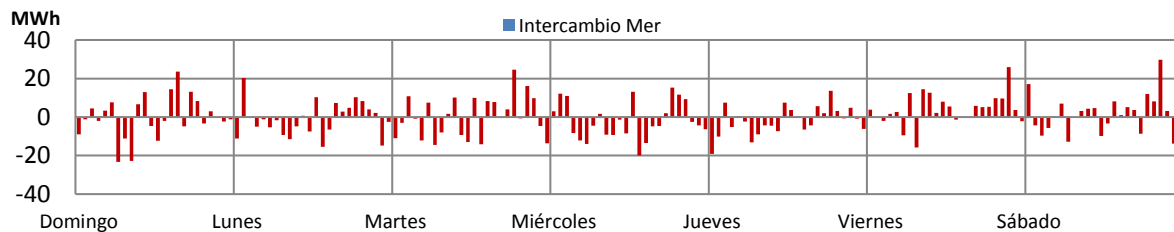
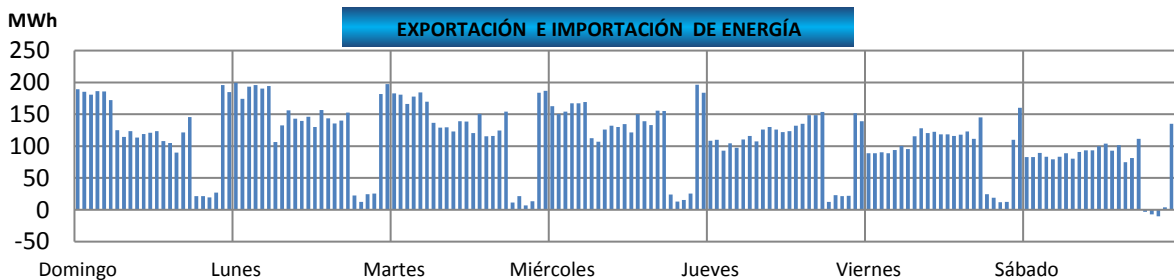
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	780.79	-1.02	m.s.n.m
Amatitlan	1187.6	-0.12	m.s.n.m

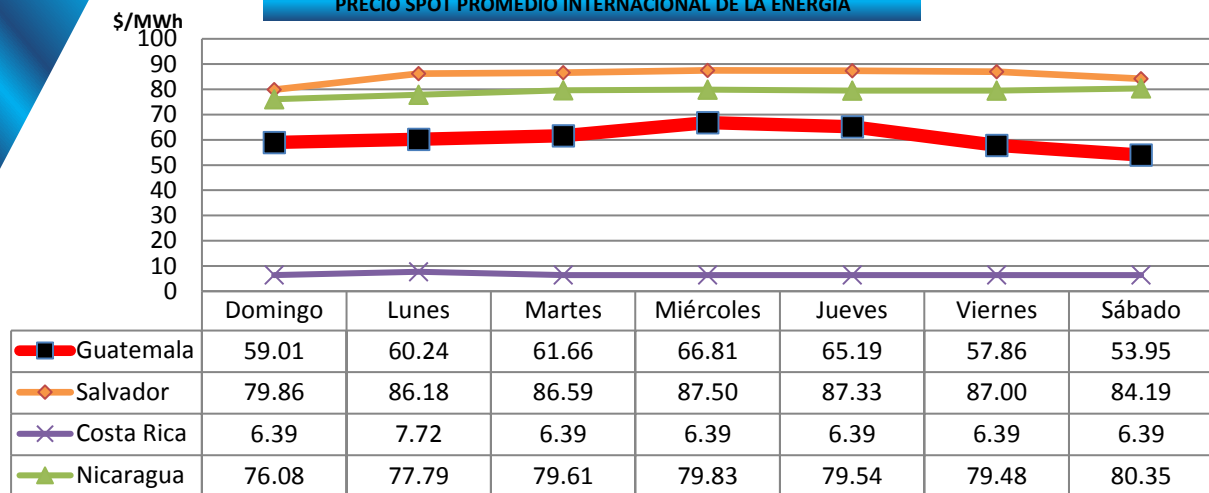
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



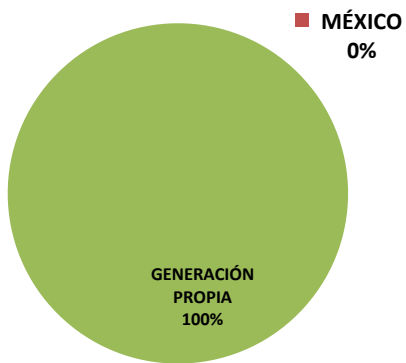
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,102.18	199.19	lunes	1	-10.39	sábado	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	18.68	-23.19	domingo	7	29.69	sábado	21



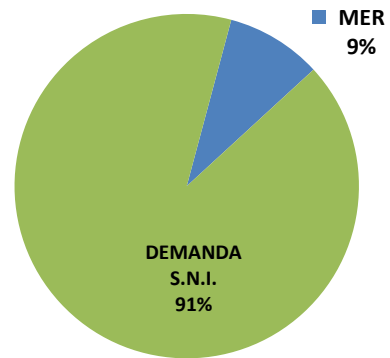
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

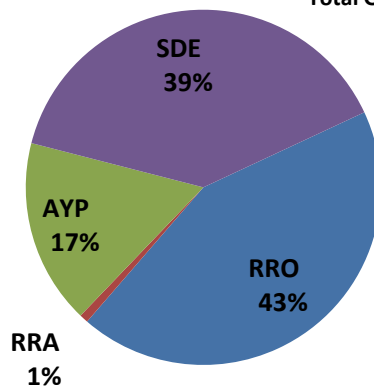


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



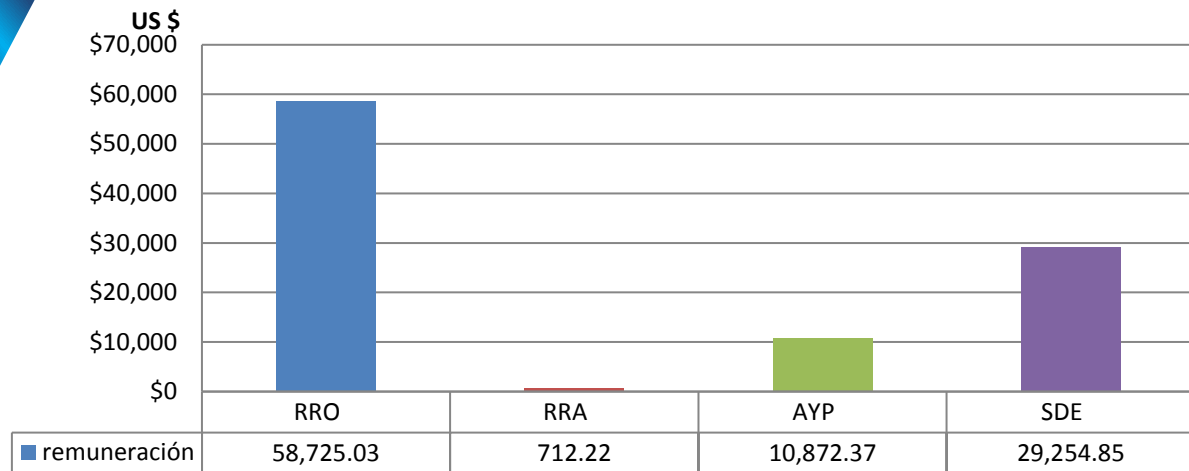
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 19,215.00



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$99,564.47**

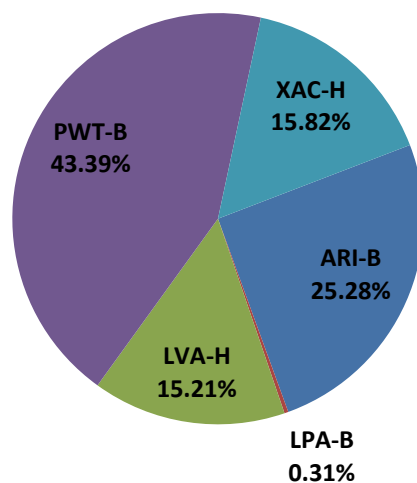


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

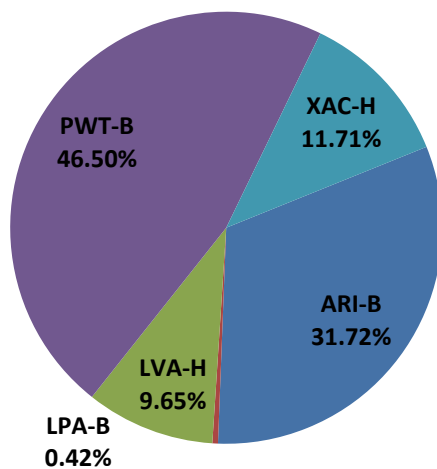
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6610.51**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$263,493.70



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 12/07/2016 15:19 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM