

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 05 al 11 de julio 2015

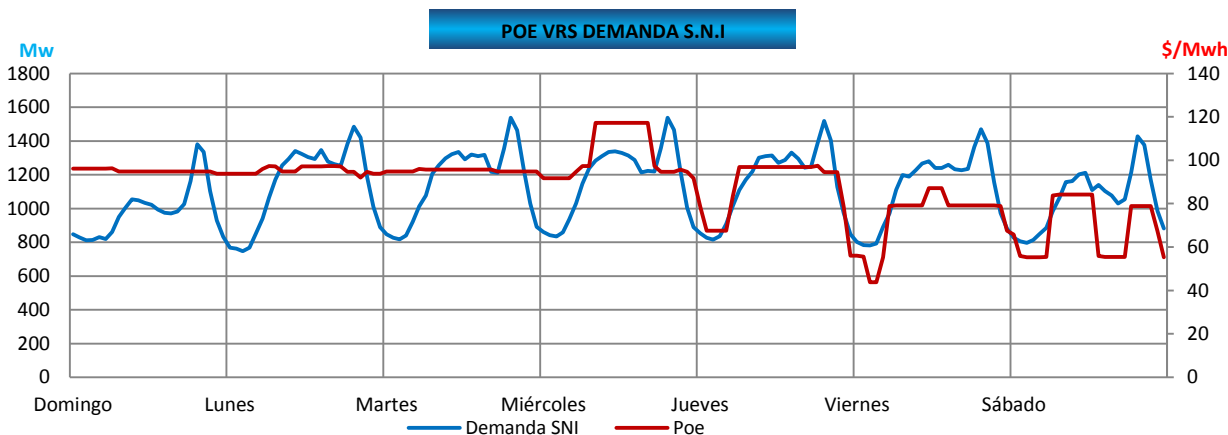
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	43.83	viernes	3.00	117.27	miércoles	17.00	88.43	-0.37
DEMANDA	746.5	lunes	3.00	1560.80	martes	19.30	1193.44	21.09

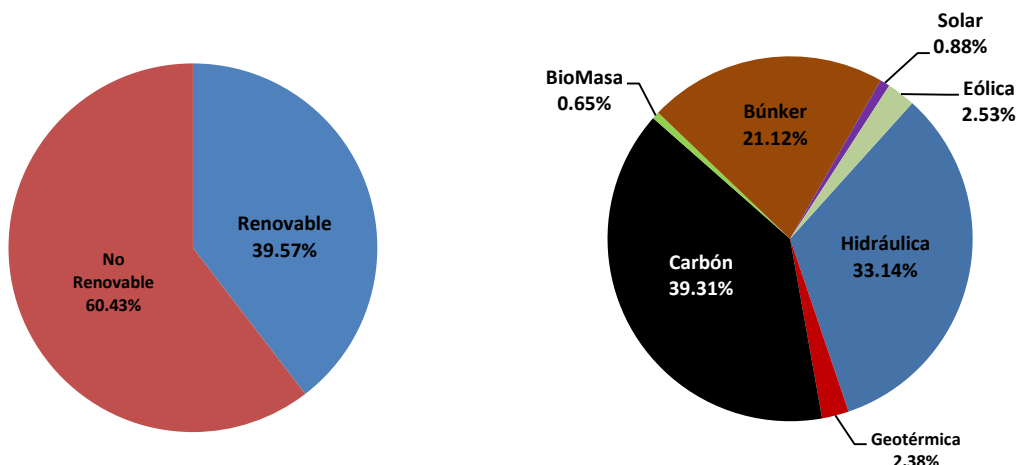
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	43.83	viernes	3.00	96.14	domingo	6.00	80.88	-4.47
DEMANDA	746.5	lunes	3.00	1029.60	martes	23.00	869.26	11.80

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	55.44	sábado	15.00	117.27	miércoles	17.00	92.84	0.60
DEMANDA	861.10	domingo	7.00	1364.60	miércoles	11.30	1202.50	29.98

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	78.94	sábado	19.00	97.44	jueves	19.00	90.28	4.92
DEMANDA	1047.40	domingo	18.15	1560.80	martes	19.30	1383.88	17.91



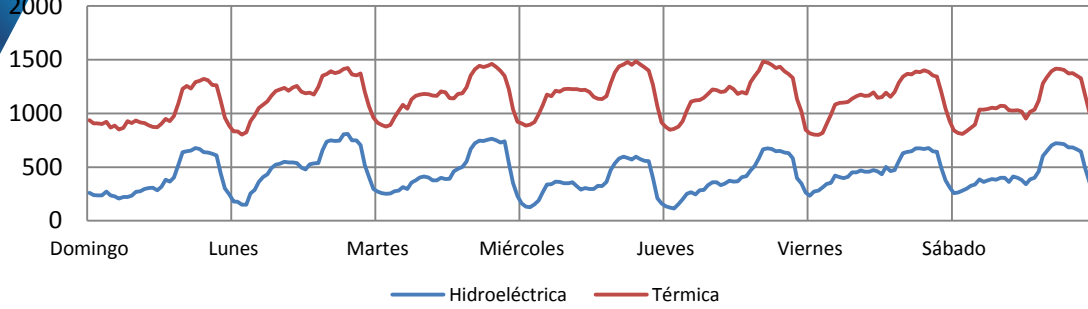
GENERACIÓN NACIONAL





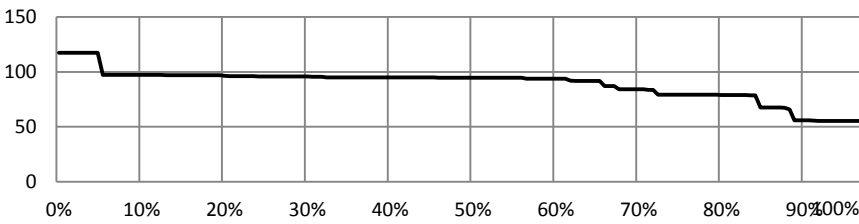
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

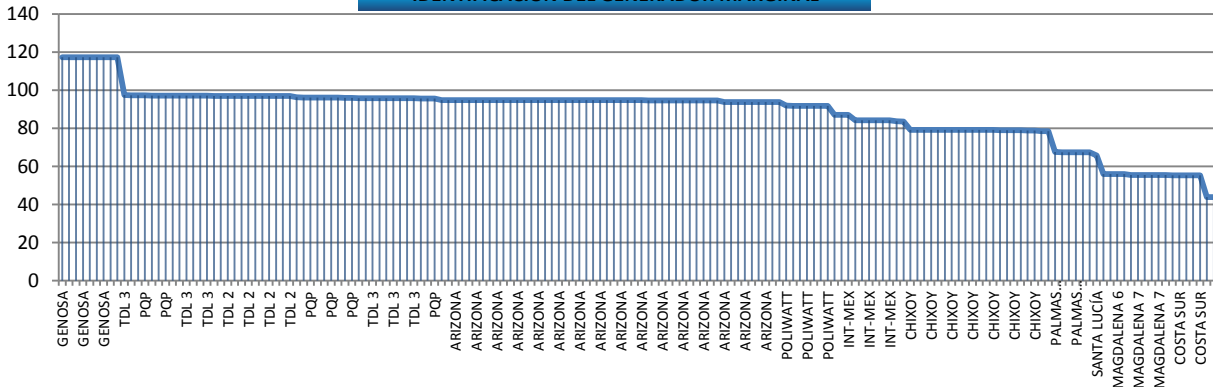


De	A	%
95.01	118.00	32.74%
91.01	95.00	33.93%
43.00	91.00	33.33%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

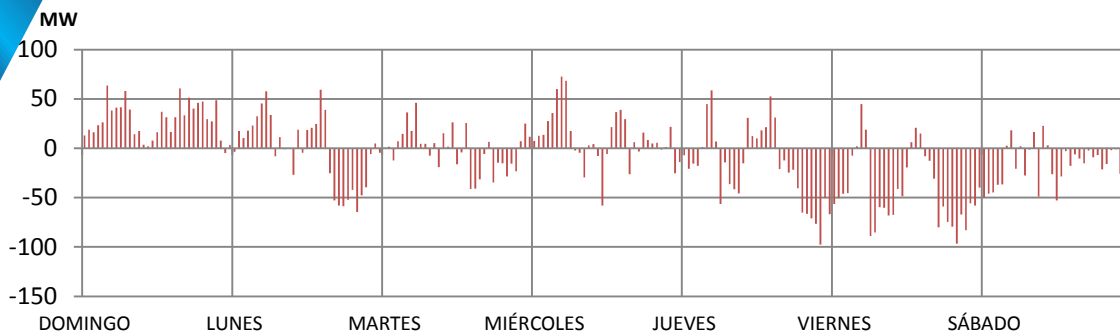
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	29.76%
CHIXOY	12.50%
TDL 3	10.71%
PQP	8.93%
TDL 2	6.55%
GENOSA	5.36%
INT-MEX	5.36%
POLIWATT	4.17%
MAGDALENA 7	3.57%
PALMAS CARBÓN	3.57%
COSTA SUR	2.98%
MAGDALENA 6	2.38%
GENOR 3	1.19%
SAN JOSÉ	1.19%
TDL 1	1.19%
SANTA LUCÍA	0.60%

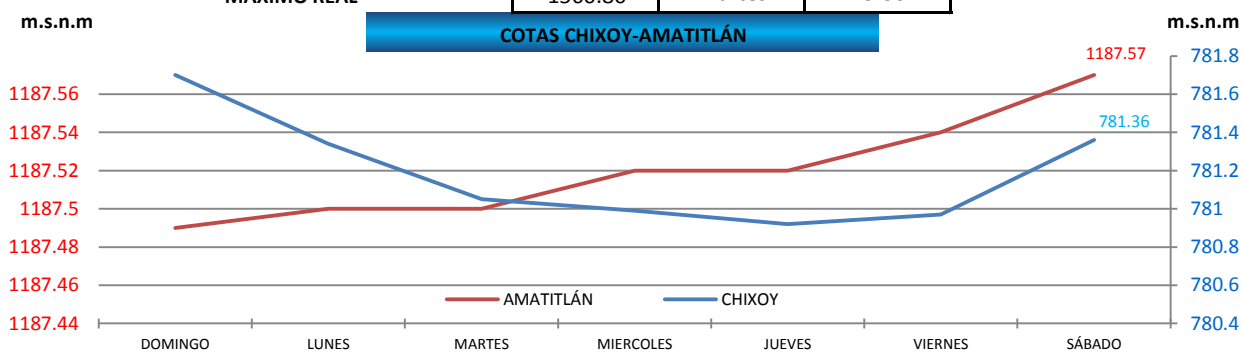


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-97.58	jueves	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.16	lunes	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1556.54	martes	19.45
MÁXIMO REAL	1560.80	martes	19.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



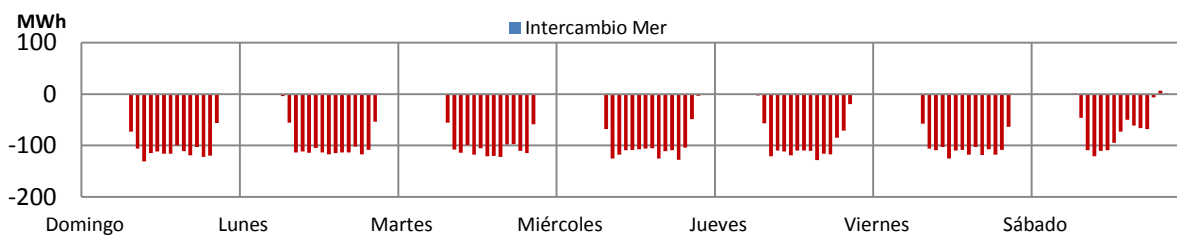
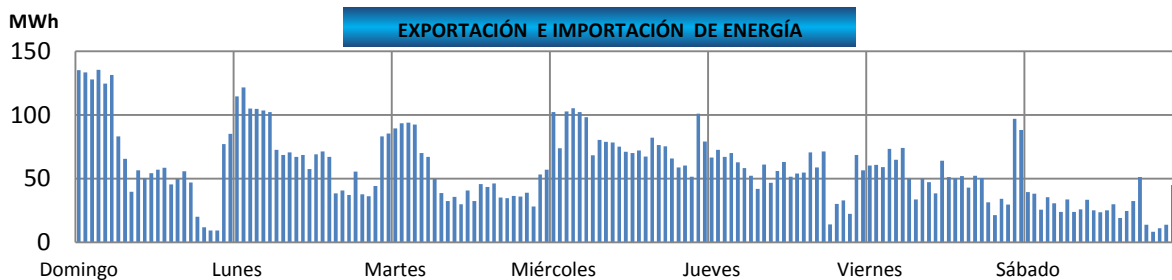
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

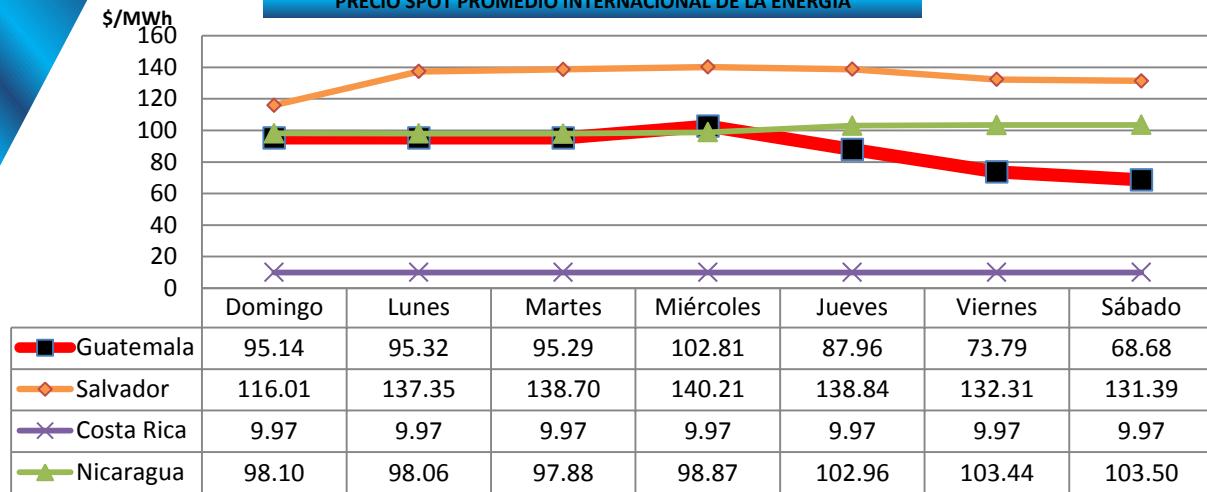
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	781.36	-0.34	m.s.n.m
Amatitlan	1187.57	0.08	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

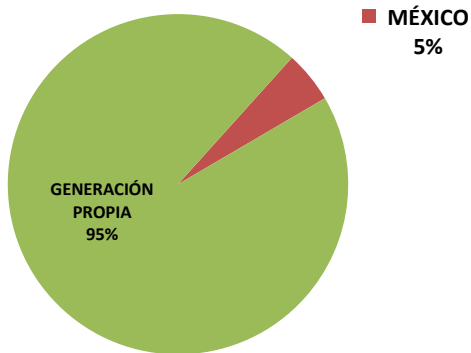


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	9,766.87	135.55	domingo	4	8.39	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,636.77	-130.97	domingo	10	6.54	sábado	20

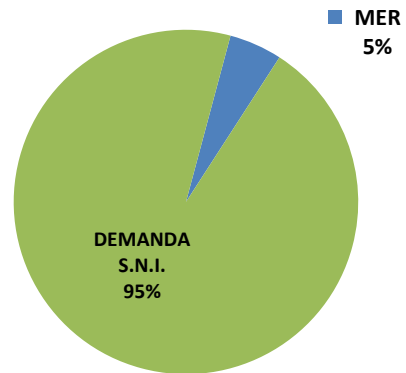
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



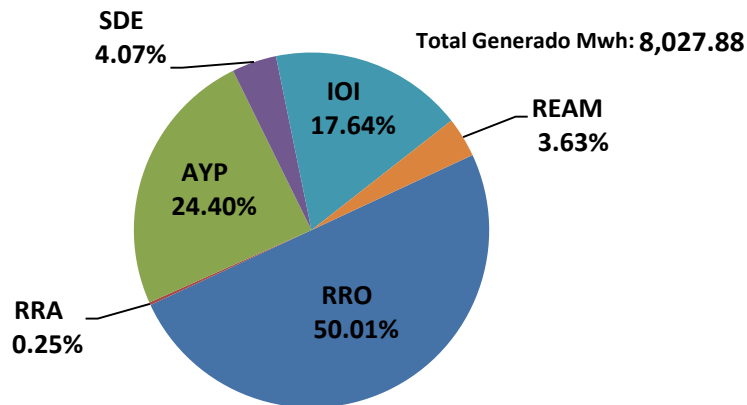
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

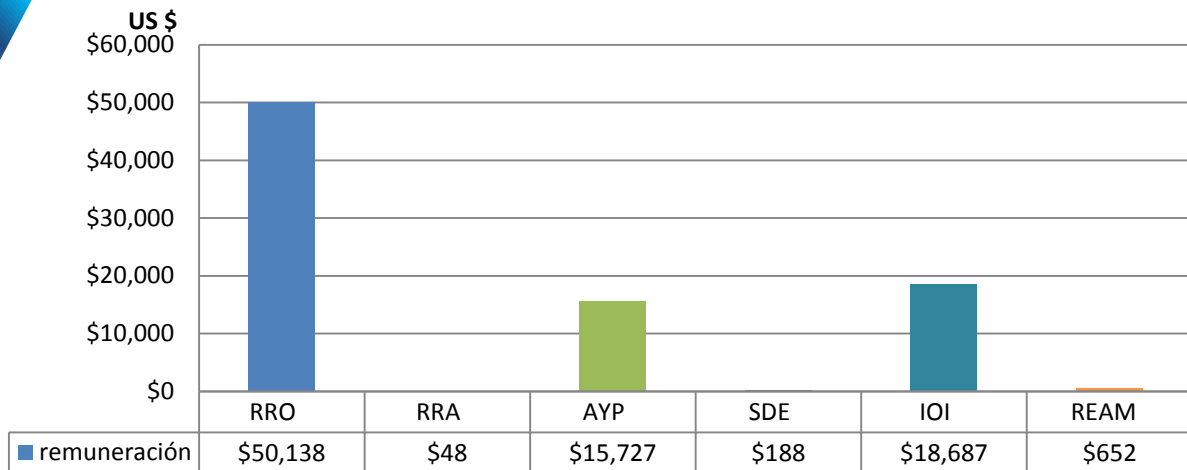


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$85,440.04**

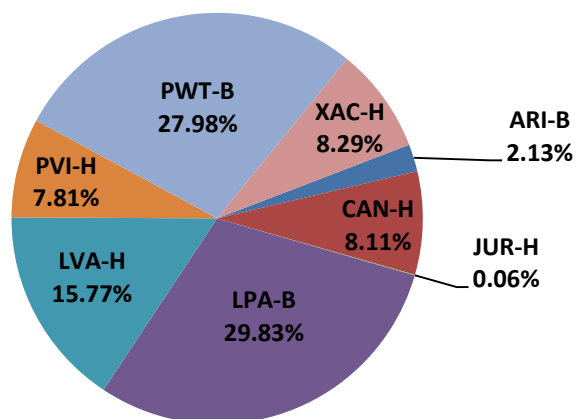


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

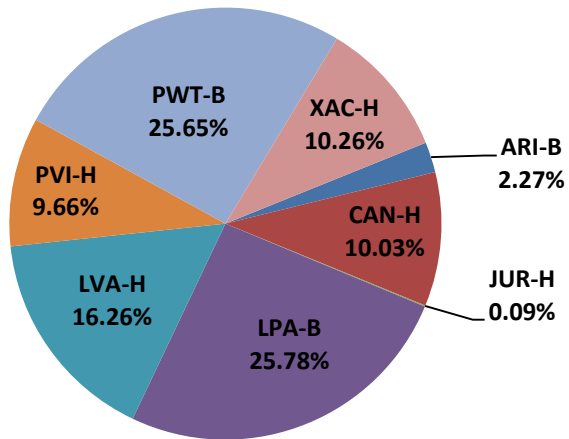
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5800.94**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$436,316.38



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 13/07/2015 15:42 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM