

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 12 al 18 de julio 2015

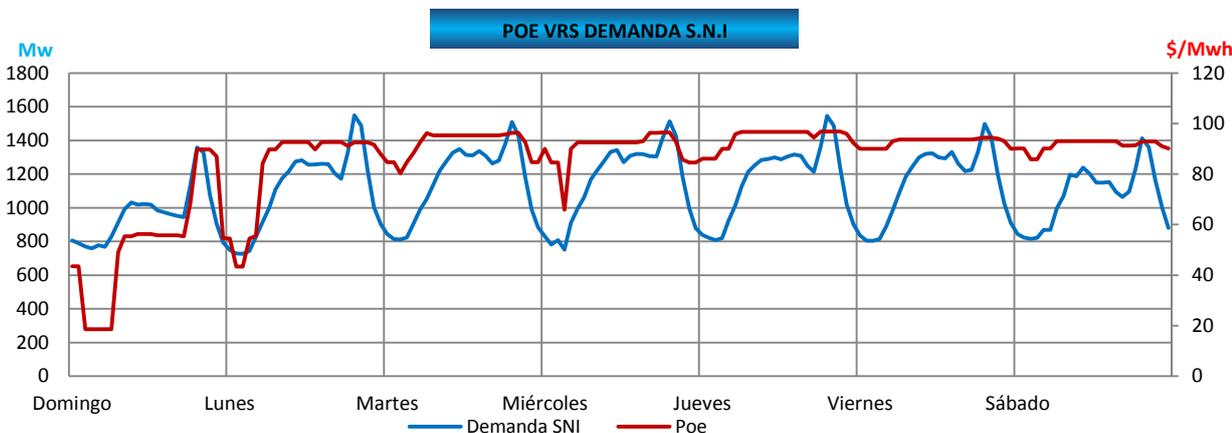
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.6	domingo	3.00	96.82	jueves	22.00	85.22	-3.21
DEMANDA	726.7	lunes	3.00	1561.60	lunes	19.45	1191.27	-2.17

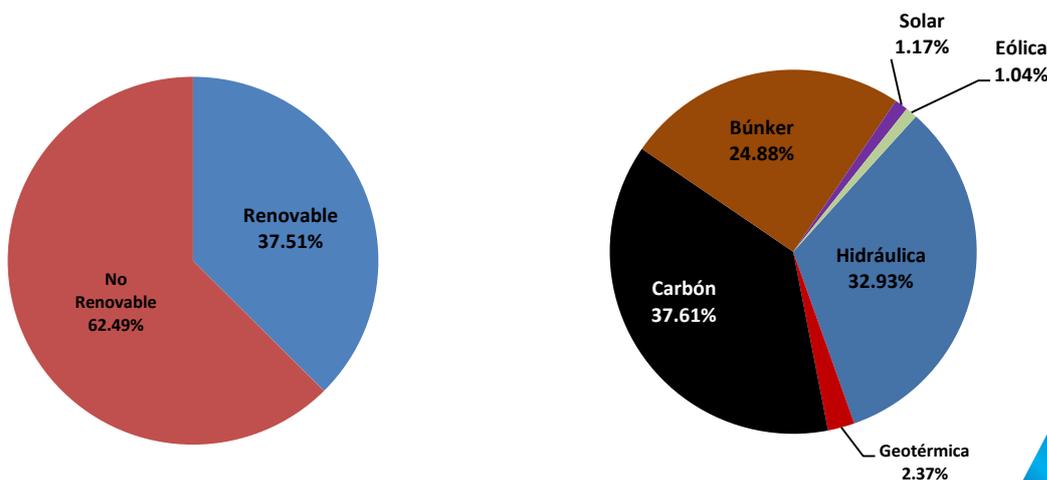
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.6	domingo	3.00	95.87	jueves	23.00	77.51	-3.38
DEMANDA	726.7	lunes	3.00	1023.50	viernes	23.00	859.05	-10.21

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.61	domingo	7.00	96.67	jueves	17.00	87.91	-4.93
DEMANDA	828.50	domingo	7.00	1349.70	martes	11.30	1199.32	-3.18

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	68.25	domingo	19.00	96.82	jueves	22.00	92.60	2.32
DEMANDA	975.10	domingo	18.15	1561.60	lunes	19.45	1387.67	3.80



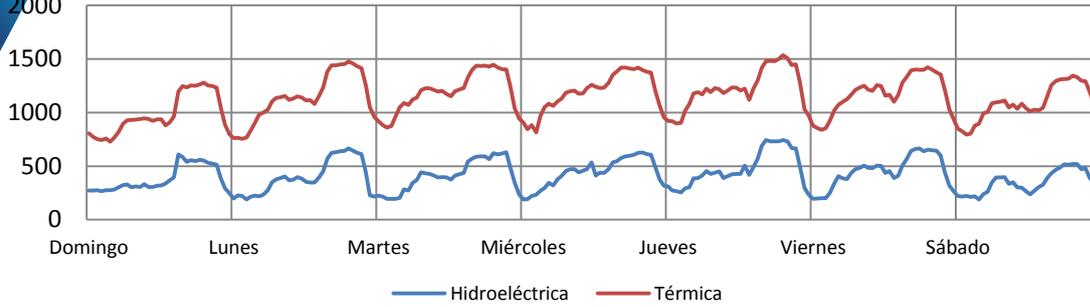
GENERACIÓN NACIONAL



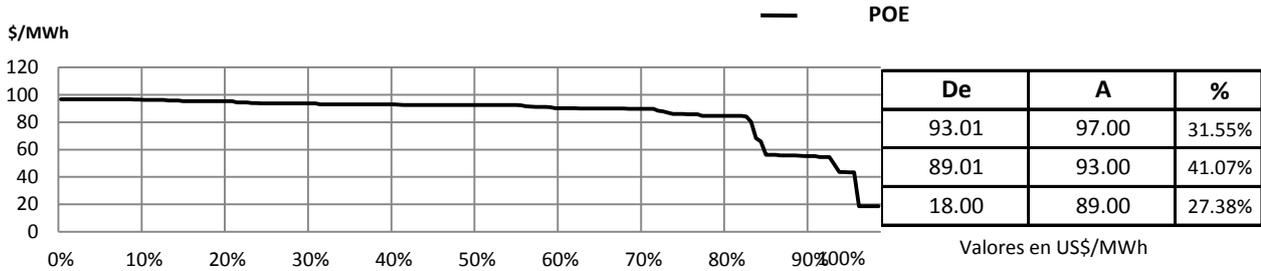


Mw
2000

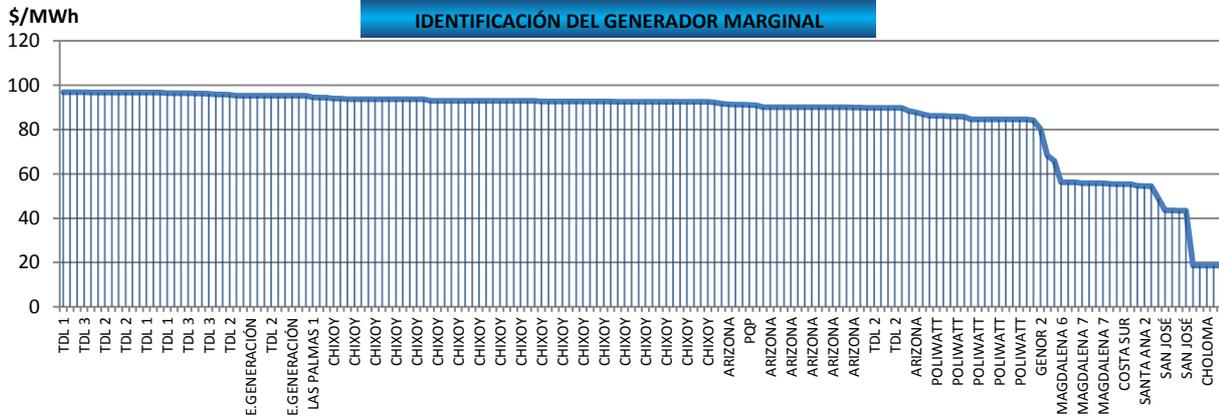
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



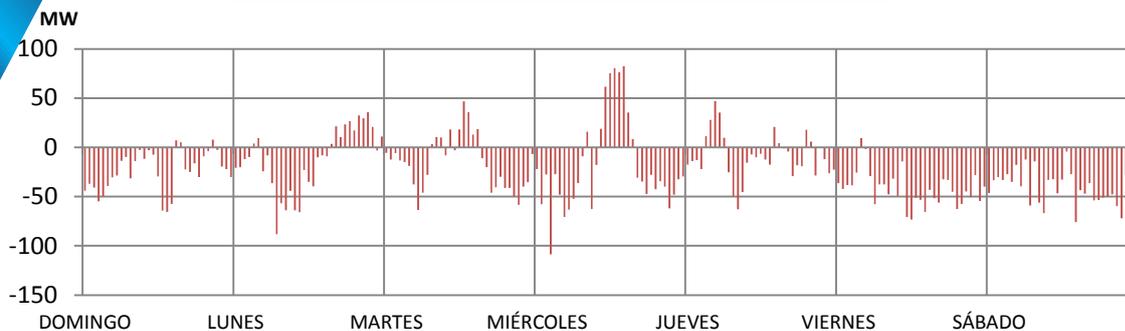
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	33.33%	MAGDALENA 7	2.38%
TDL 2	11.31%	SANTA ANA 2	1.79%
ARIZONA	10.12%	COSTA SUR	1.79%
POLIWATT	8.93%	LAS PALMAS 5	1.19%
TDL 1	6.55%	SANTA LUCÍA	0.60%
E.GENERACIÓN	5.36%	GENOR 1	0.60%
SAN JOSÉ	2.98%	GENOR 2	0.60%
CHOLOMA	2.98%	GENOR 4	0.60%
TDL 3	2.98%	J.MARINALA	0.60%
PQP	2.38%	LAS PALMAS 1	0.60%
MAGDALENA 6	2.38%		

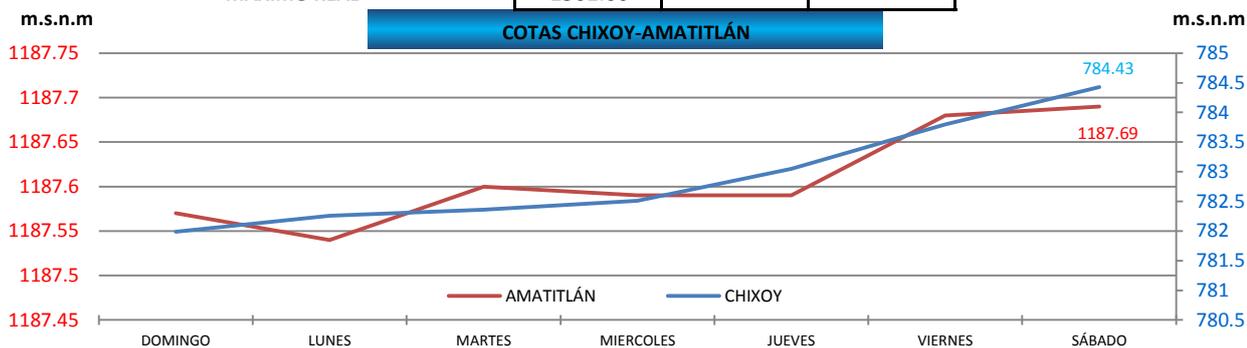


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-108.49	miércoles	4.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.04	jueves	21.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1575.10	jueves	19.30
MÁXIMO REAL	1561.60	lunes	19.45

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



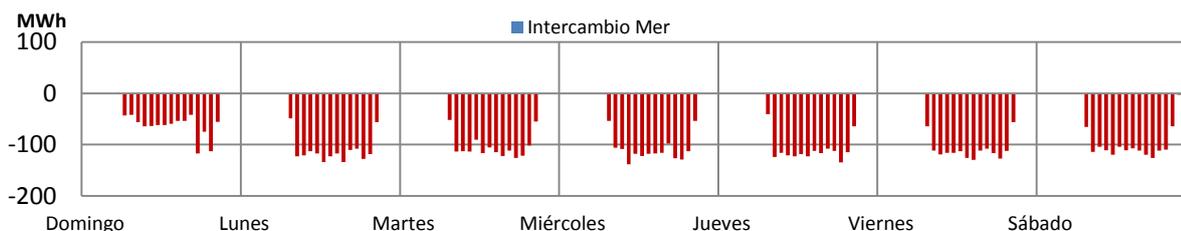
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	784.43	2.44	m.s.n.m
Amatitlan	1187.69	0.12	m.s.n.m

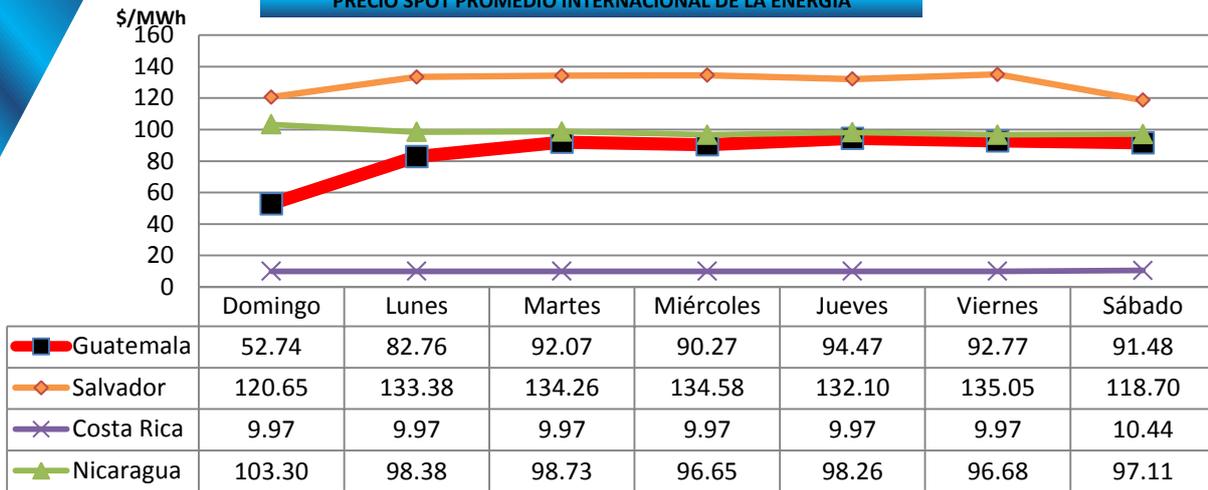
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



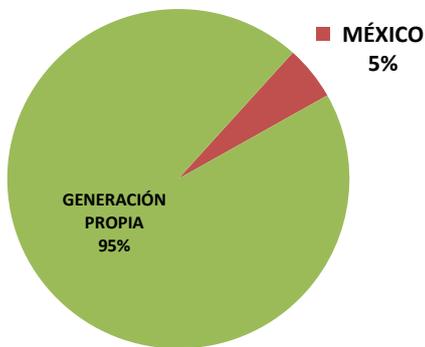
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,190.28	140.23	jueves	18	-0.1	miércoles	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,038.89	-138.38	miércoles	11	0.23	domingo	6



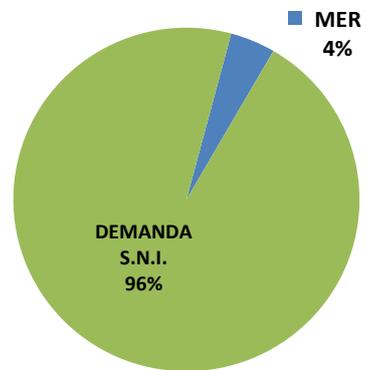
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



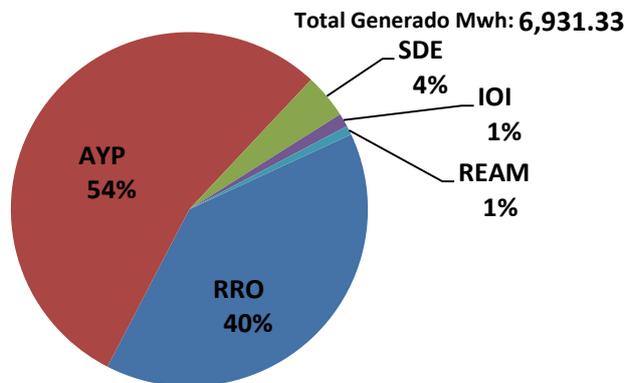
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

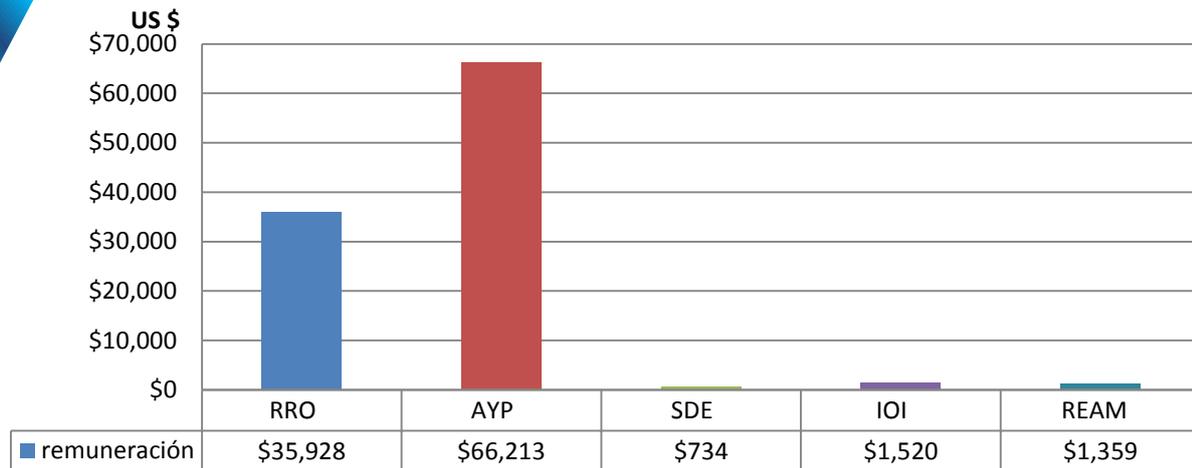


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$105,753.63**

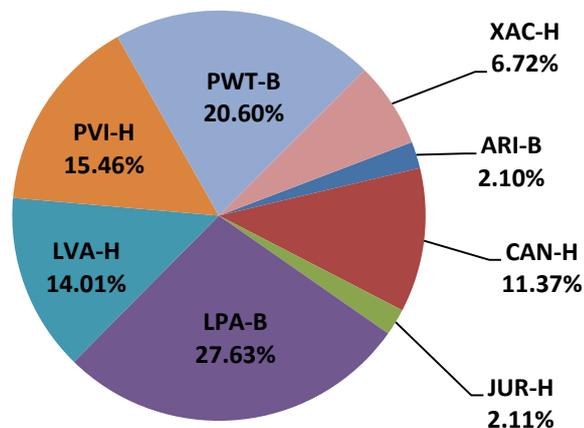


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

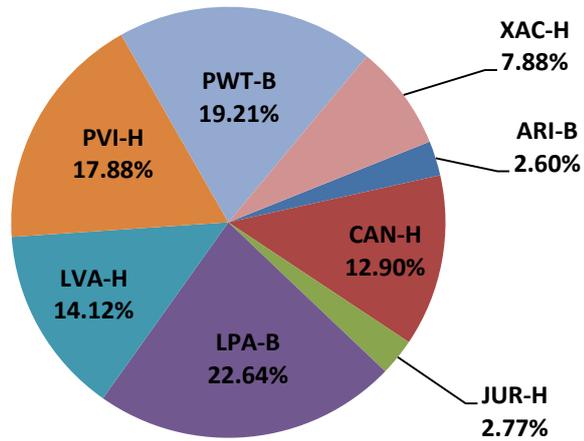
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5789.04**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$459,189.77



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 20/07/2015 16:09 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM