

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 31 de mayo al 06 de junio 2015

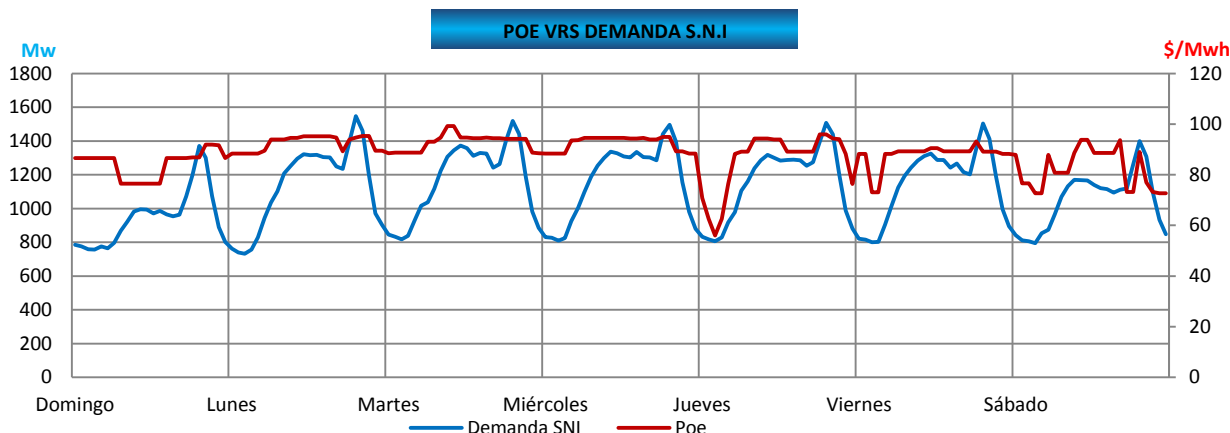
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	56.05	jueves	3.00	99.17	martes	11.00	88.23	-8.82
DEMANDA	731.2	lunes	3.00	1563.10	lunes	19.30	1191.19	-12.22

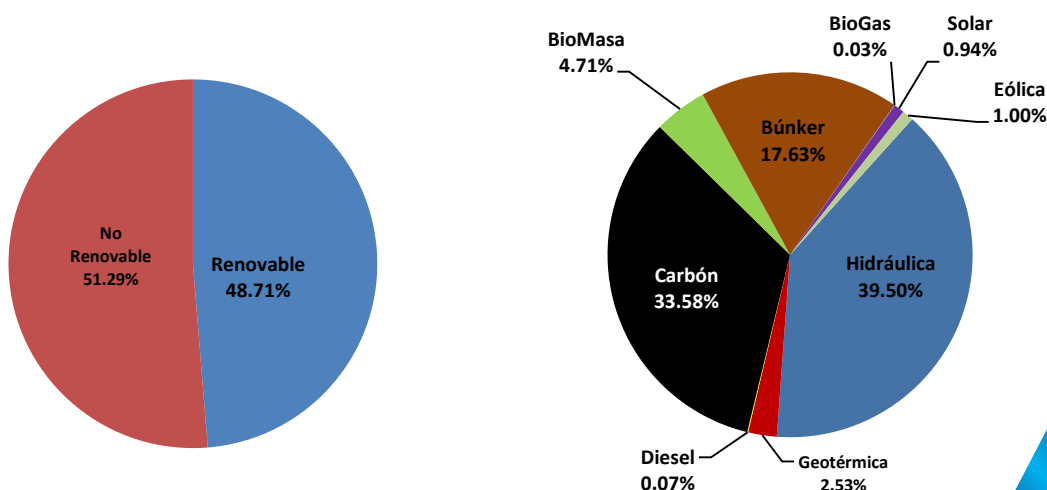
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	56.05	jueves	3.00	93.69	miércoles	6.00	84.11	-9.65
DEMANDA	731.2	lunes	3.00	1016.60	martes	6.00	857.54	-9.60

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	73.12	sábado	18.00	99.17	martes	11.00	90.21	-8.79
DEMANDA	795.40	domingo	7.00	1384.10	martes	11.30	1199.94	-5.97

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	73.13	sábado	19.00	95.87	jueves	20.00	90.51	-7.27
DEMANDA	1064.30	domingo	18.15	1563.10	lunes	19.30	1387.77	-20.07



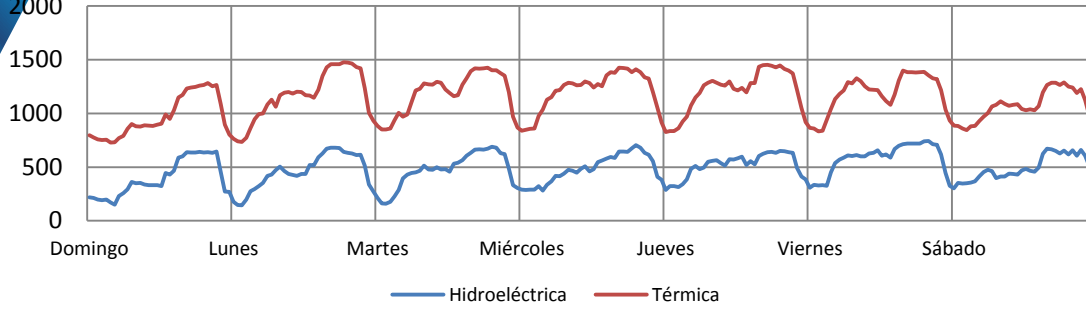
GENERACIÓN NACIONAL



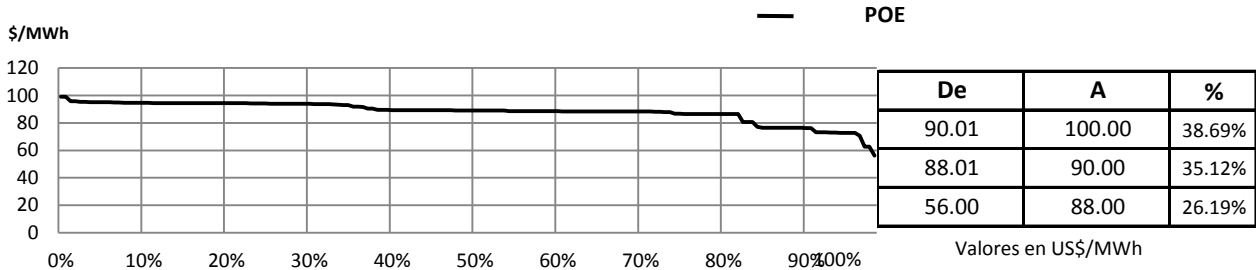


Mw
2000

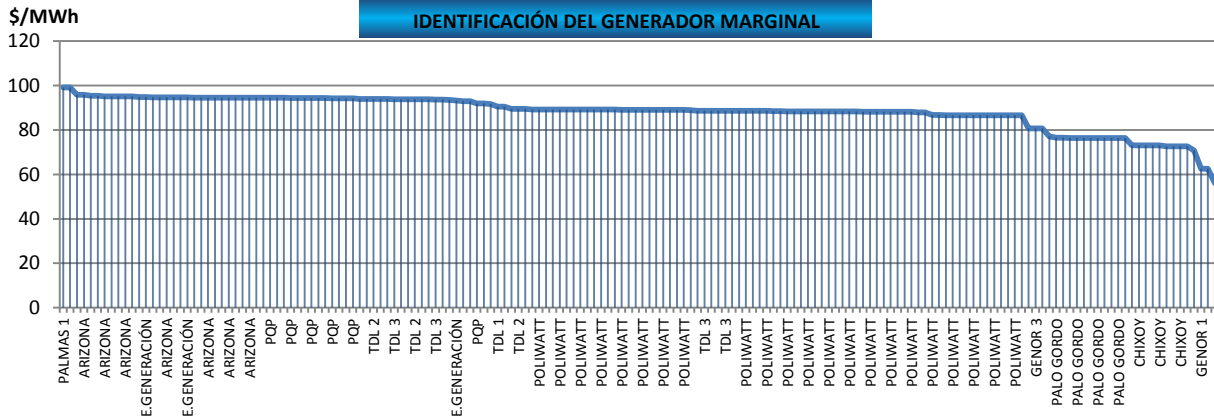
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



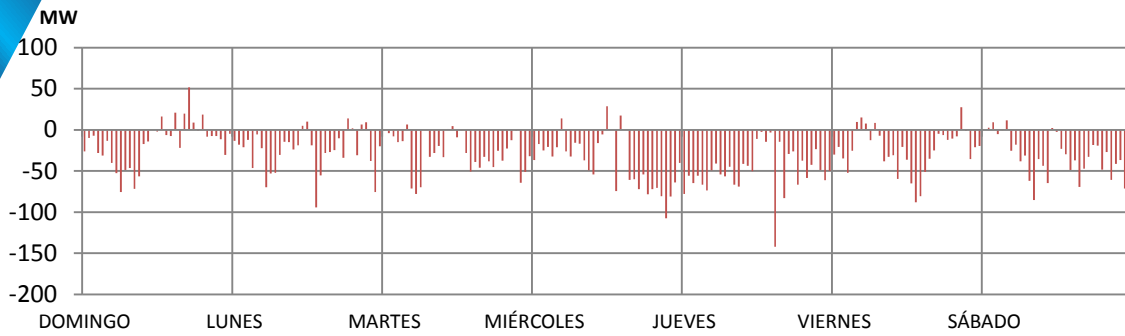
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



POLIWATT	39.29%
ARIZONA	13.10%
PQP	11.90%
TDL 2	7.14%
PALO GORDO	7.14%
TDL 3	5.95%
CHIXOY	5.36%
E.GENERACIÓN	2.98%
GENOR 3	1.79%
TDL 1	1.79%
GENOR 1	1.19%
MAGDALENA 7	0.60%
PALMAS 1	0.60%
PALMAS 4	0.60%
PALMAS CARBÓN	0.60%

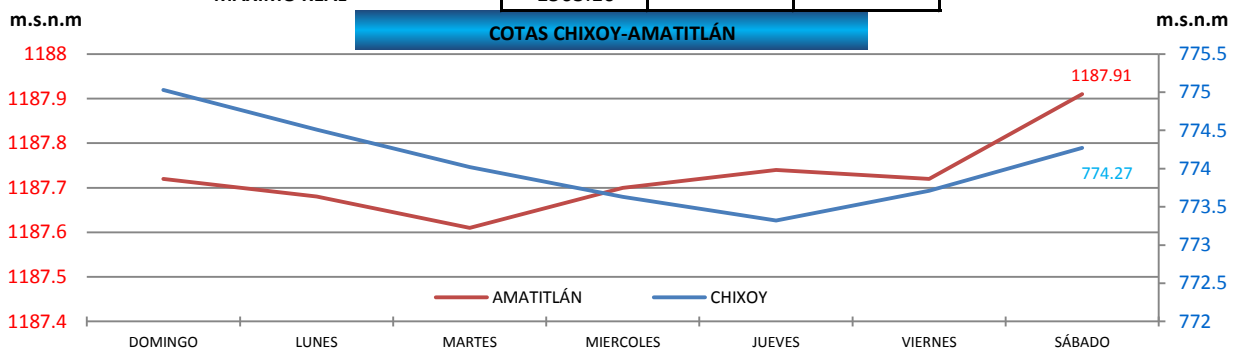


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-142.05	jueves	18.45
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01	sábado	1.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1578.82	lunes	19.15
MÁXIMO REAL	1563.10	lunes	19.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



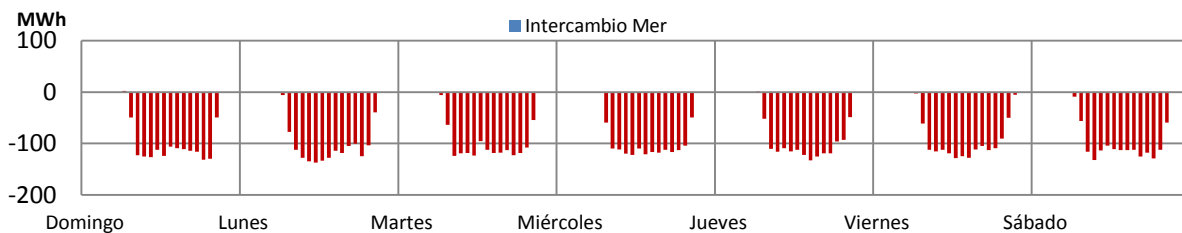
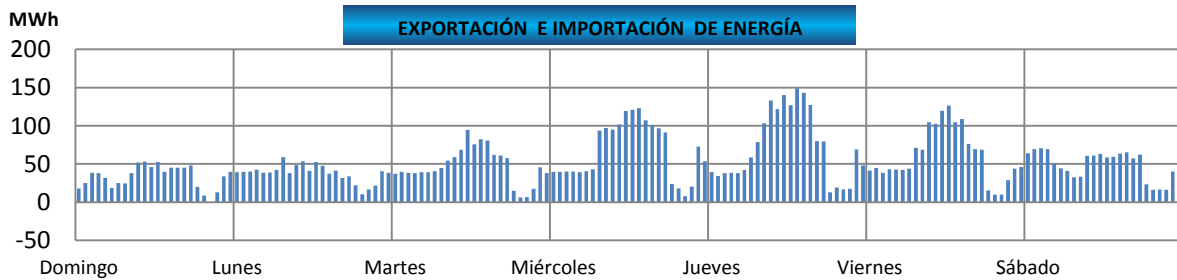
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	774.27	-0.76	m.s.n.m
Amatitlan	1187.91	0.19	m.s.n.m

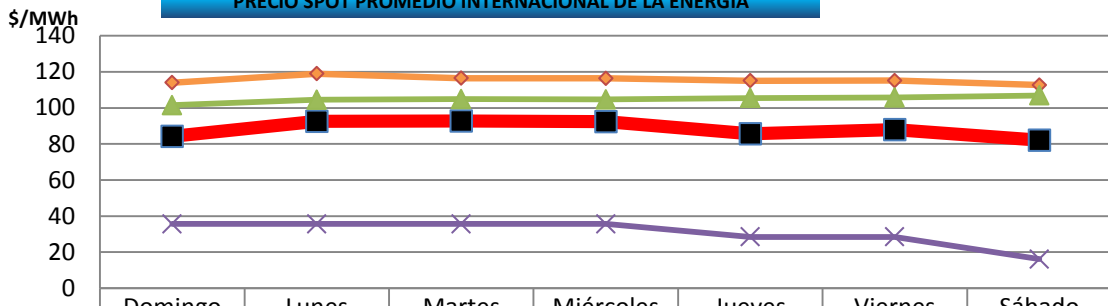
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,887.49	149.03	jueves	14	-0.63	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,570.87	-137	lunes	12	2.56	domingo	7

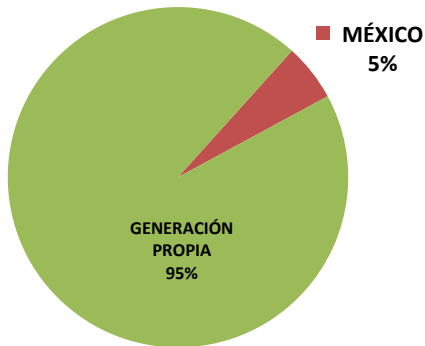


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

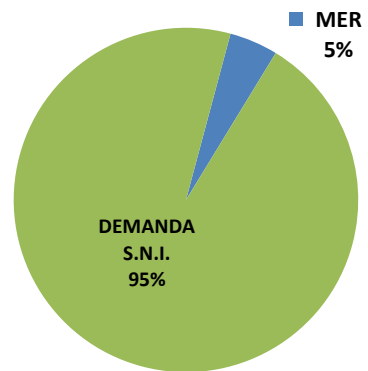


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	84.27	92.48	92.77	92.42	85.64	87.88	82.14
◆ Salvador	113.96	118.95	116.45	116.35	115.07	115.11	112.64
× Costa Rica	35.60	35.60	35.60	35.60	28.40	28.40	16.10
▲ Nicaragua	101.45	104.50	104.88	104.71	105.49	105.74	106.89

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

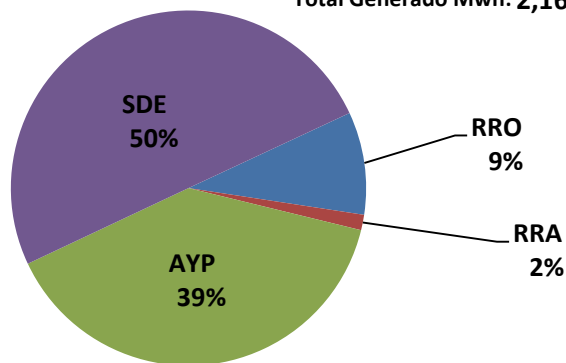


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



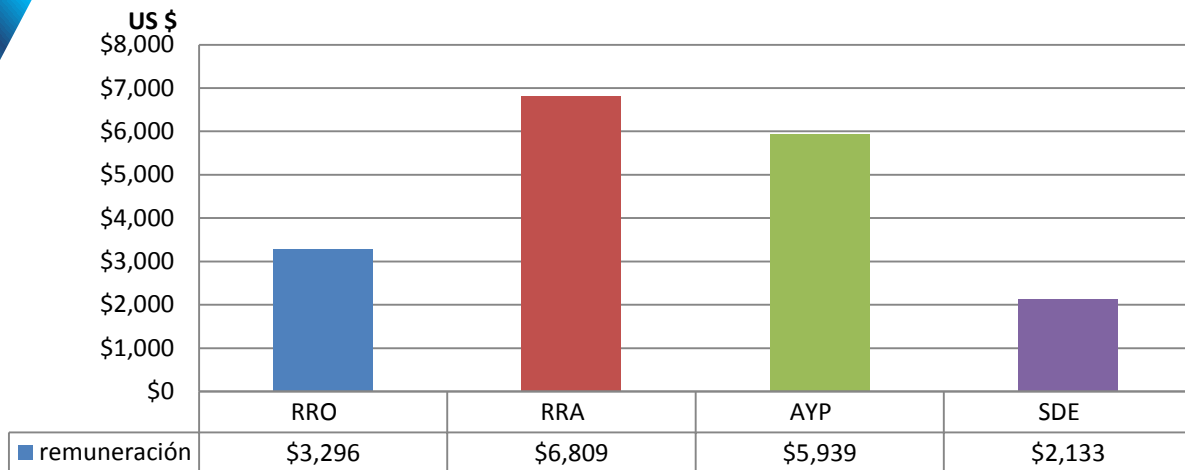
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 2,160.03



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración \$18,176.26

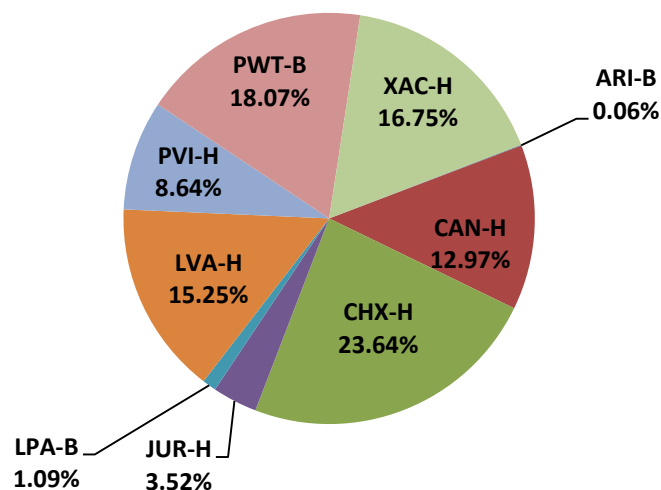


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

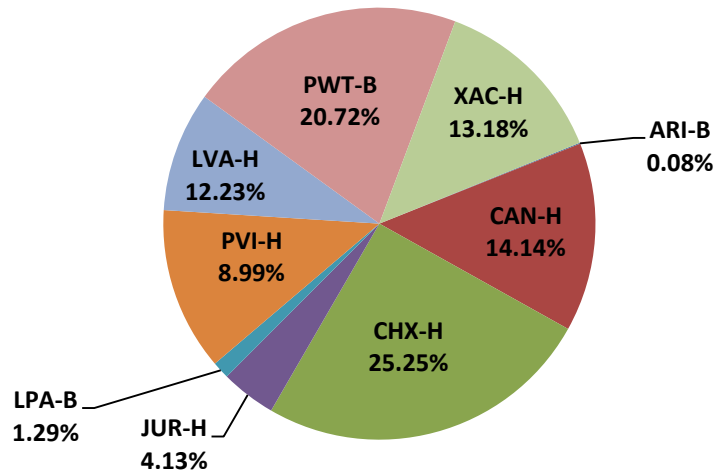
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 5820.34



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$517,711.64



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 08/06/2015 15:51 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM