

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
julio 2014

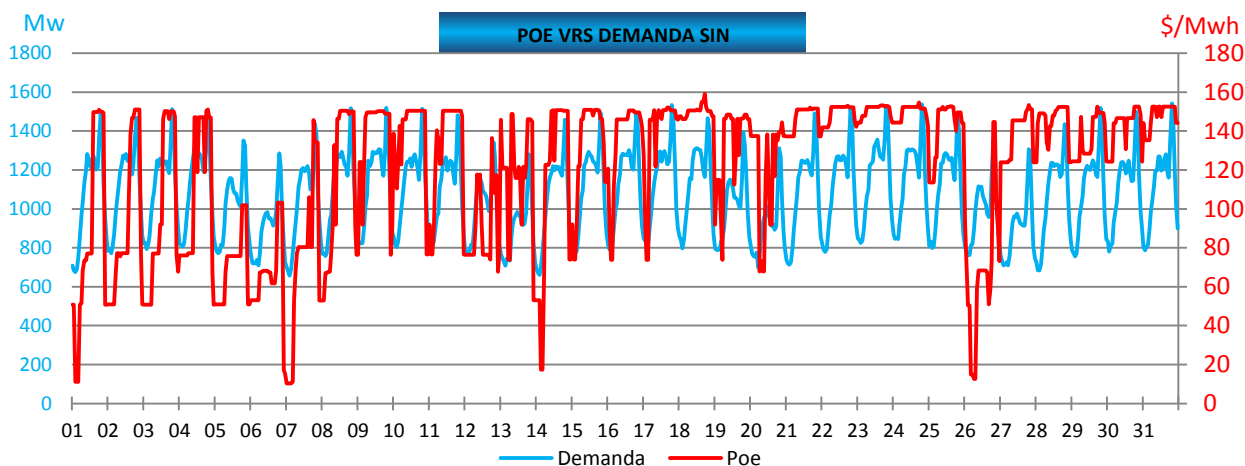
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
SPOT	10.28	lunes	1.00	159.08	viernes	18.00	120.98
DEMANDA	657.90	lunes	3.00	1565.00	jueves	19.30	1155.20

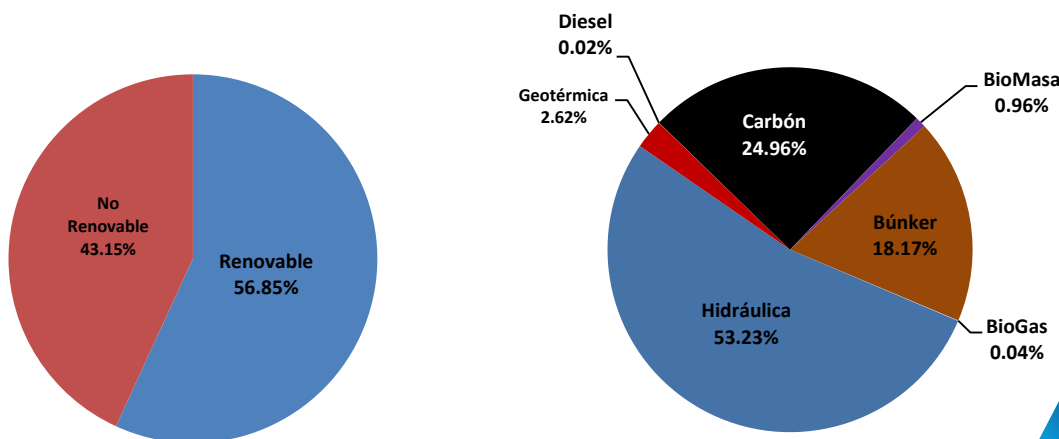
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
SPOT	10.28	lunes	1.00	149.17	lunes	6.00	100.06
DEMANDA	657.90	lunes	3.00	1055.60	miércoles	23.00	836.84

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
SPOT	12.58	sábado	7.00	159.08	viernes	18.00	127.20
DEMANDA	734.40	domingo	7.00	1357.00	miércoles	14.00	1153.82

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
SPOT	73.19	sábado	19.00	153.31	domingo	20.00	144.15
DEMANDA	935.10	domingo	18.15	1565.00	jueves	19.30	1352.51

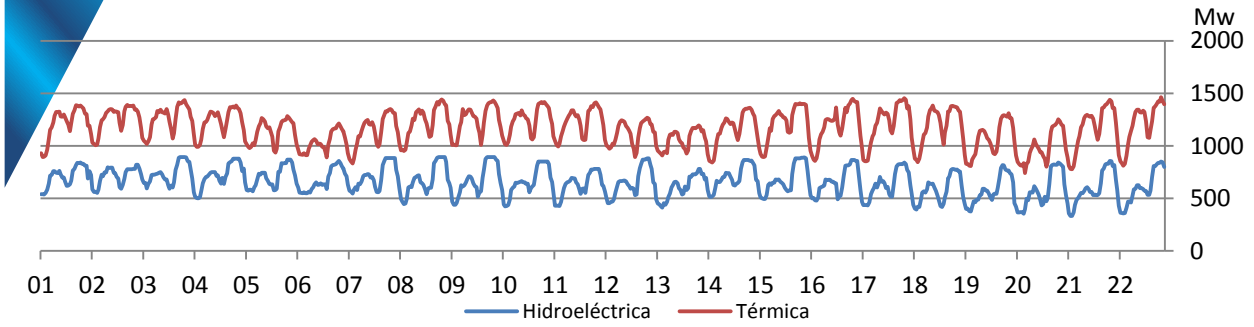


GENERACIÓN NACIONAL

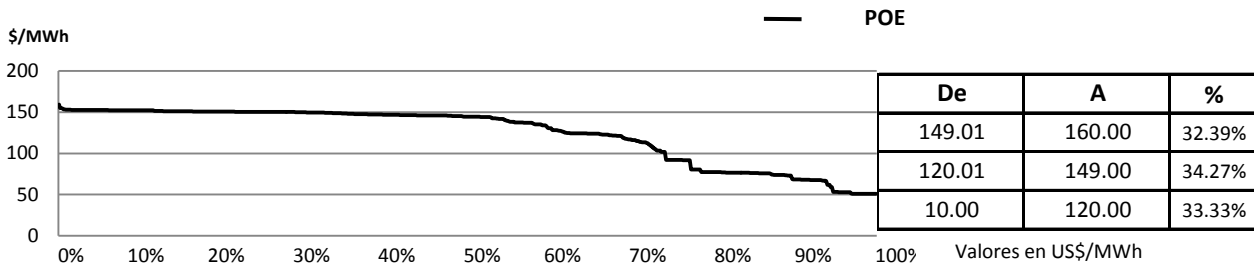




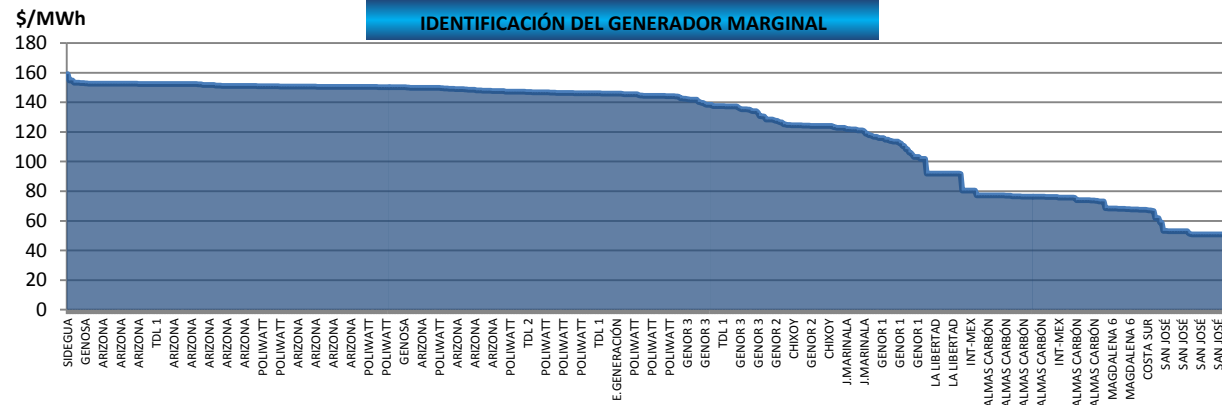
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



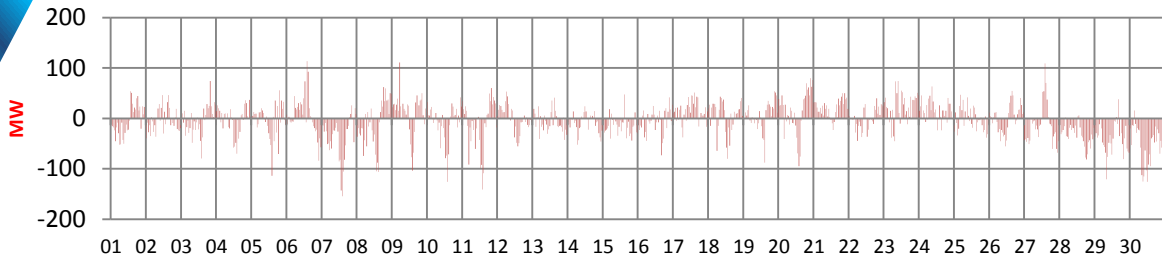
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



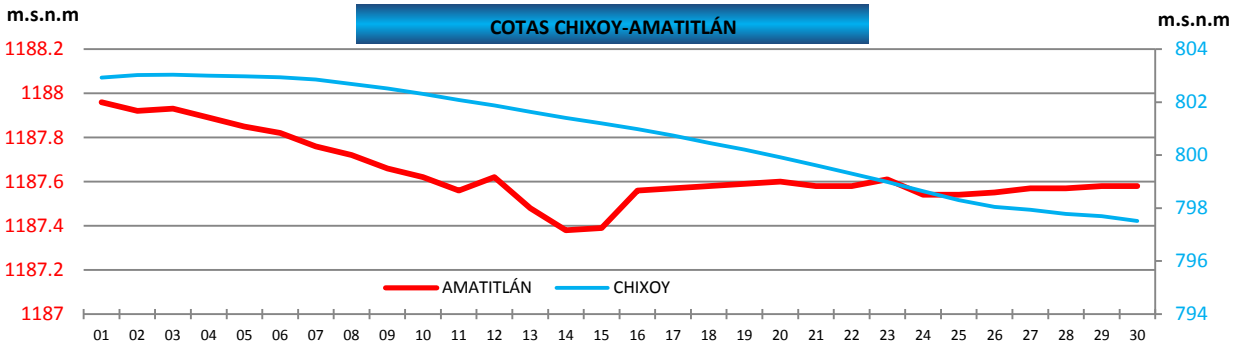
ARIZONA	22.98%	GENOR 3	2.02%
POLIWATT	15.46%	GENOR 4	1.88%
PALMAS CARBÓN	8.87%	GENOSA	1.75%
SAN JOSÉ	6.32%	TDL 2	1.75%
TDL 1	5.38%	COSTA SUR	1.21%
GENOR 1	4.17%	HIDROCANADA	0.54%
CHIXOY	4.03%	MAGDALENA 3	0.40%
INT-MEX	3.76%	RENACE	0.27%
TDL 3	3.63%	MATANZAS	0.27%
J.MARINALA	3.23%	PALMAS 1	0.13%
LA LIBERTAD	2.96%	PALMAS 2	0.13%
MAGDALENA 6	2.96%	CANDELARIA	0.13%
GENOR 2	2.82%	SIDEGUA	0.13%
E.GENERACIÓN	2.69%	PUERTO QUETZAL	0.13%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-154.49	lunes	18.30
DIFERENCIA MÍNIMA	0.02	martes	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1544.70	jueves	19.30
MÁXIMO REAL	1565.00	jueves	19.30

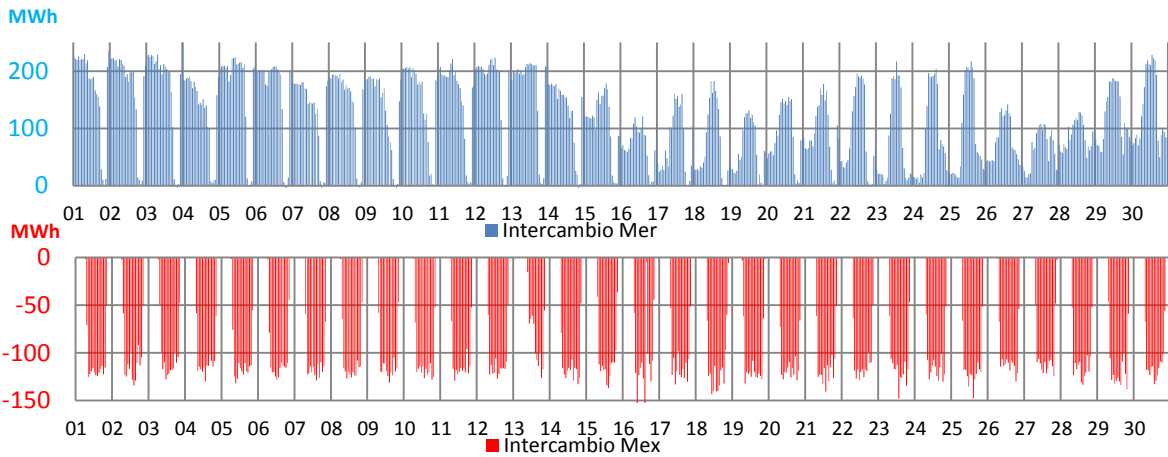


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

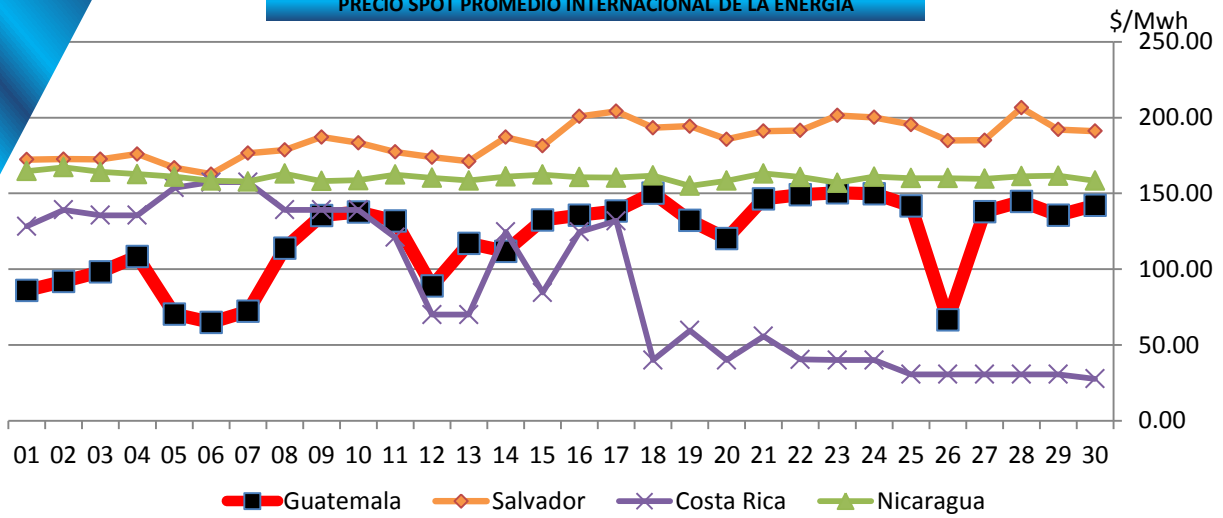
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

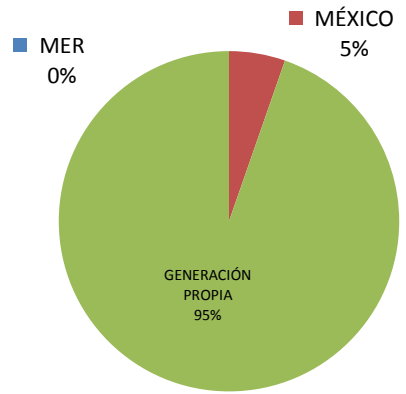


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	26,776.21	251.55	jueves	24	-6.7	jueves	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,677.54	-170.36	miércoles	10	2.06	viernes	7

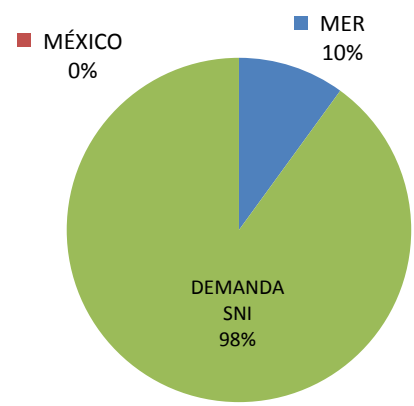
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

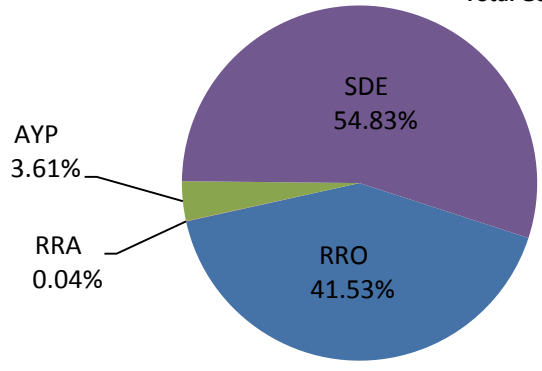


DEMANDA SIN Y EXPORTACIONES



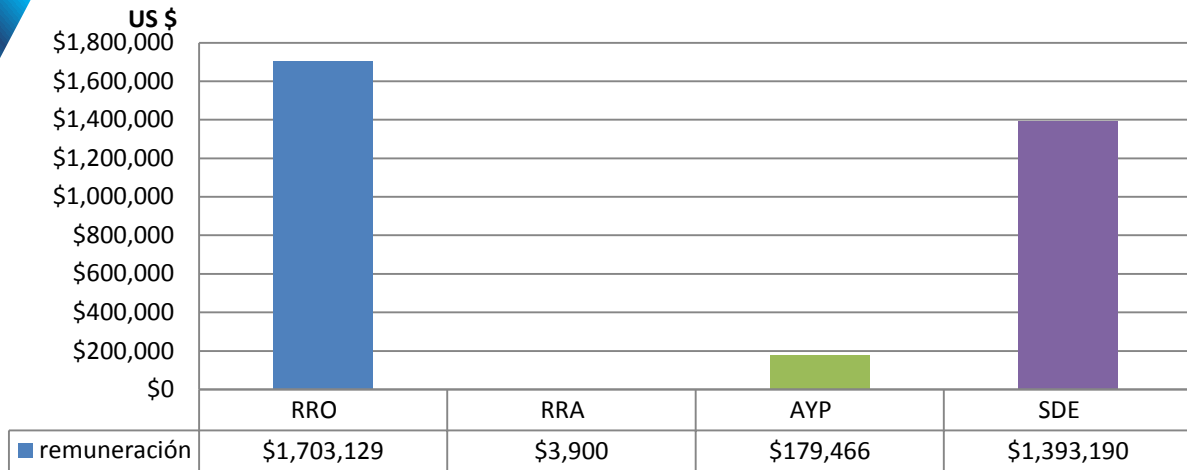
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 114,677.50



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$3,279,685.80**

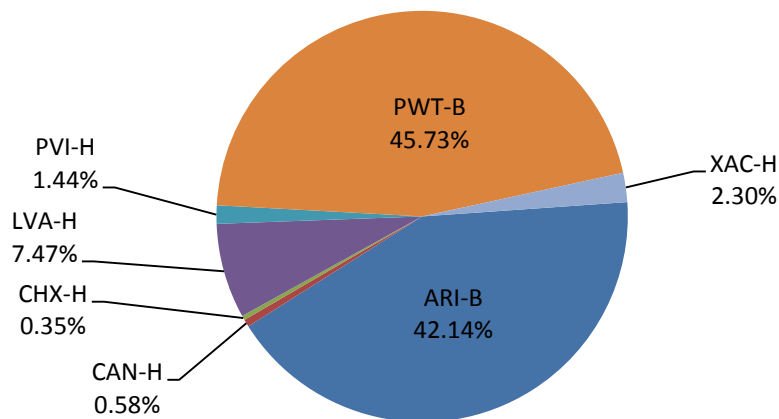


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

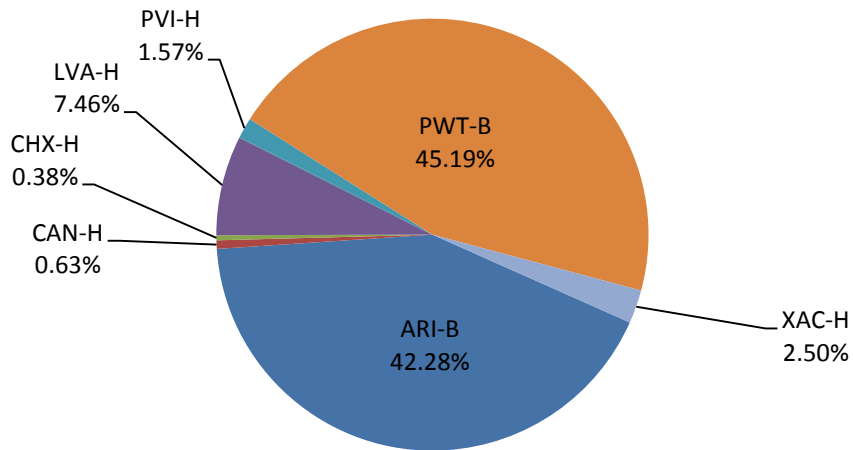
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **26231.05**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$2,870,200.92



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 01/08/2014 16:13 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM