

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 20 al 26 de julio 2014

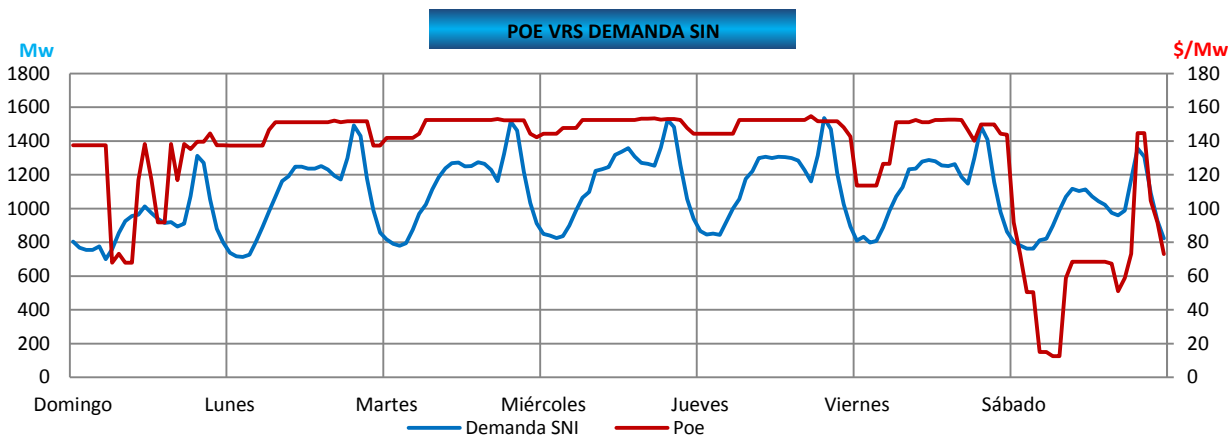
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
SPOT	12.58	sábado	7.00	154.69	jueves	18.00	132.03
DEMANDA	699.1	domingo	6.00	14:24	miércoles	20.00	1161.54

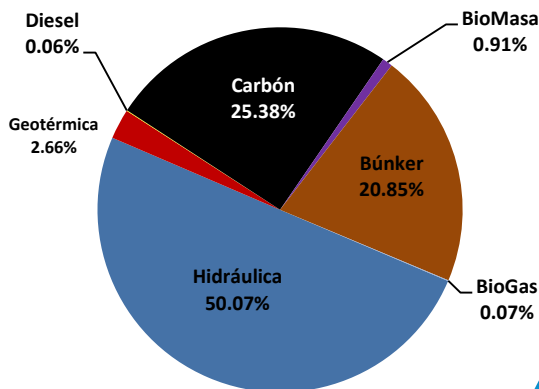
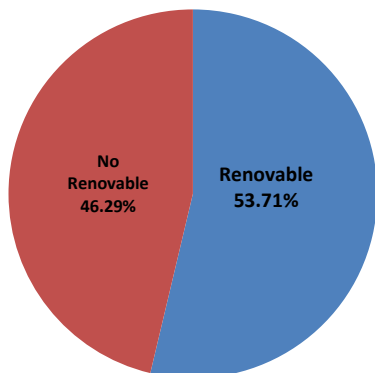
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
SPOT	14.93	sábado	5.00	148.04	jueves	23.00	127.11
DEMANDA	699.1	domingo	6.00	1055.60	miércoles	23.00	849.36

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
SPOT	12.58	sábado	7.00	154.69	jueves	18.00	131.13
DEMANDA	759.30	domingo	7.00	1357.00	miércoles	14.00	1155.82

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM
SPOT	73.19	sábado	19.00	152.95	miércoles	21.00	144.58
DEMANDA	935.10	domingo	18.15	1550.60	miércoles	20.00	1359.38



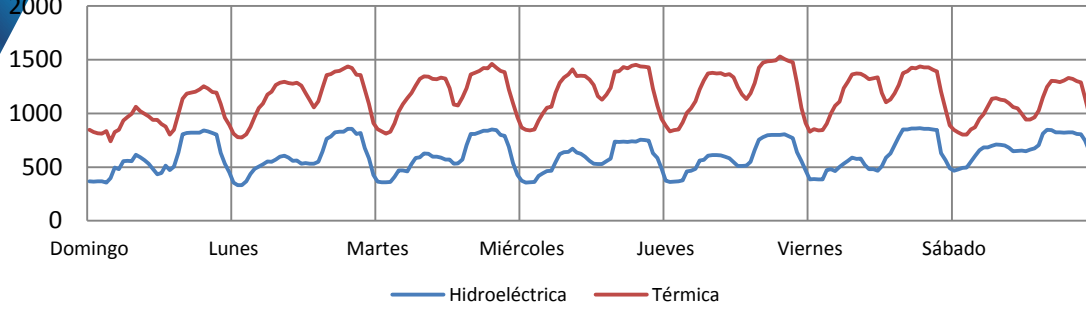
GENERACIÓN NACIONAL





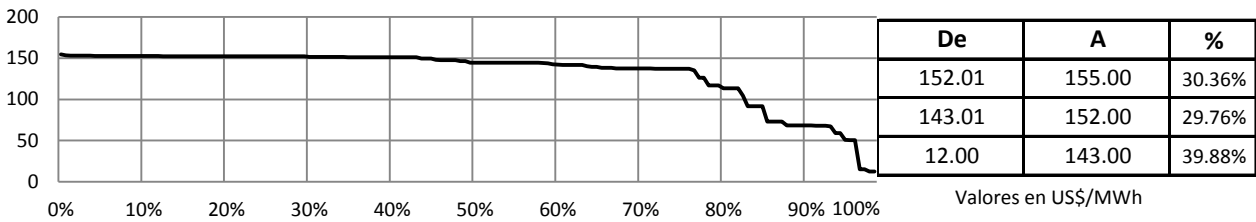
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



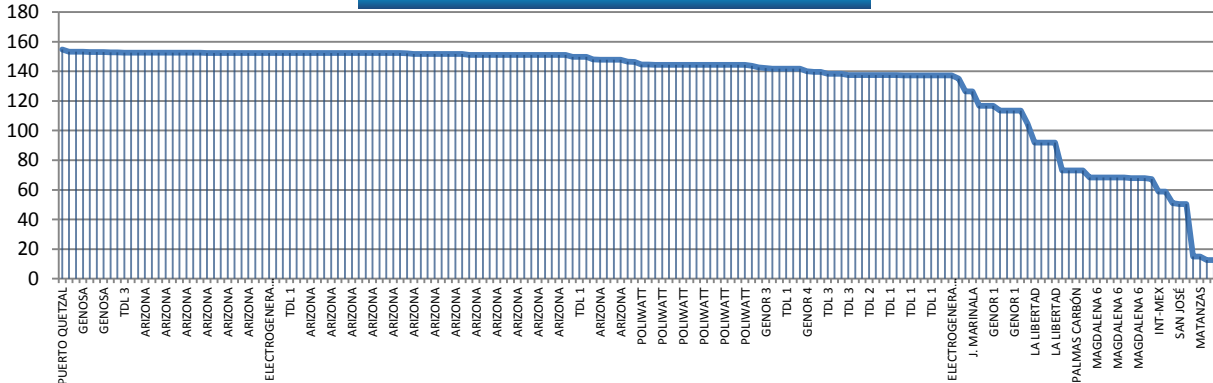
CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh



IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

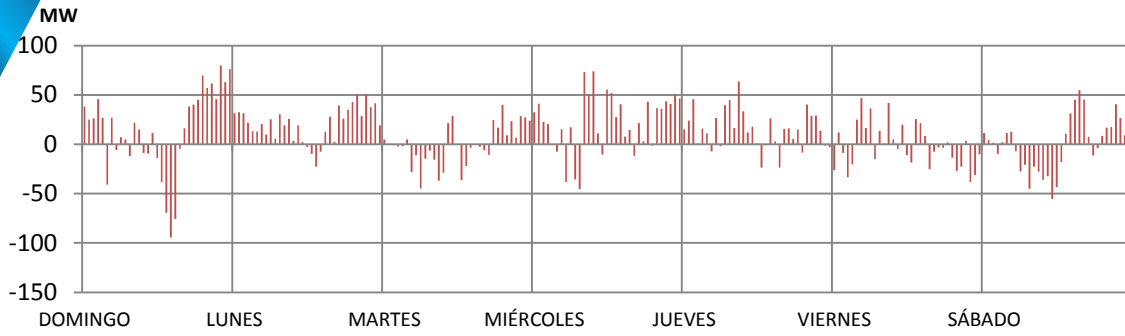
\$/MWh



ARIZONA	38.10%	SAN JOSÉ	1.79%
TDL 1	11.31%	TDL 2	1.79%
POLIWATT	10.71%	RENACE	1.19%
TDL 3	5.95%	MATANZAS	1.19%
MAGDALENA 6	5.36%	INT-MEX	1.19%
ELECTROGENERACIÓN	4.76%	J. MARINALA	1.19%
GENOR 1	4.76%	GENOR 3	1.19%
GENOSA	2.98%	GENOR 4	0.60%
LA LIBERTAD	2.38%	COSTA SUR	0.60%
PALMAS CARBÓN	2.38%	PUERTO QUETZAL	0.60%

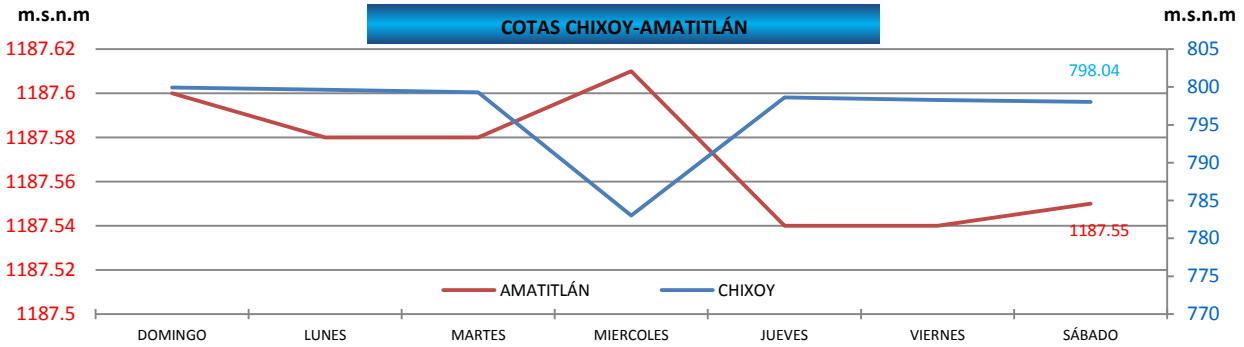


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



DIFERENCIA MÁXIMA
DIFERENCIA MÍNIMA
MÁXIMO PROGRAMADO
MÁXIMO REAL

Potencia (MW)	Día	Hora
-94.49	domingo	18.30
0.02	martes	17.00
1533.65	jueves	19.30
1550.60	miércoles	20.00

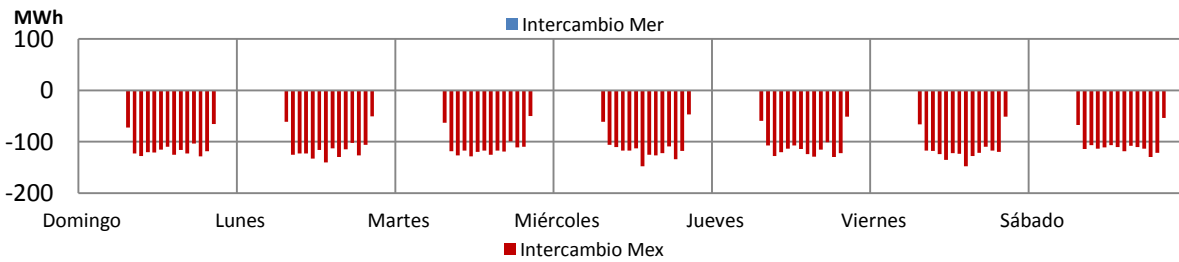
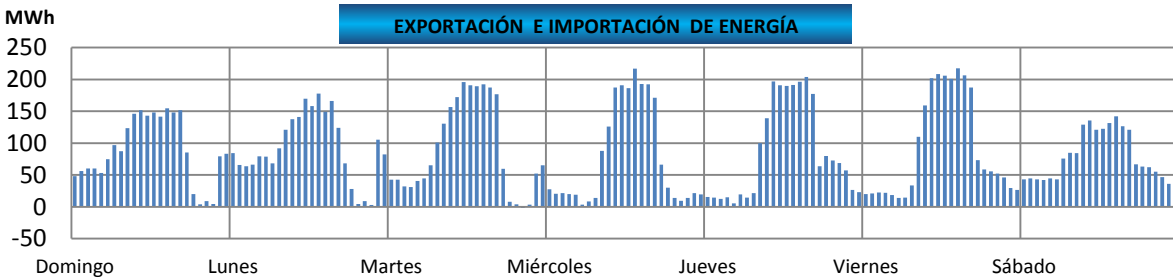


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

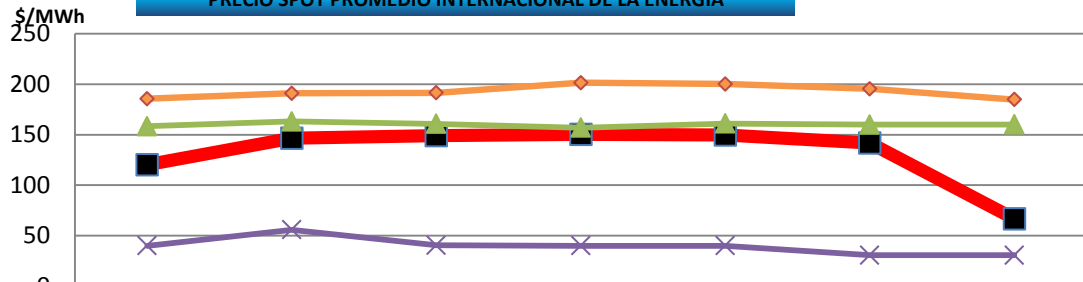
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,639.52	217.33	viernes	15	-1.9	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,831.74	-147.91	miércoles	14	0.74	martes	7

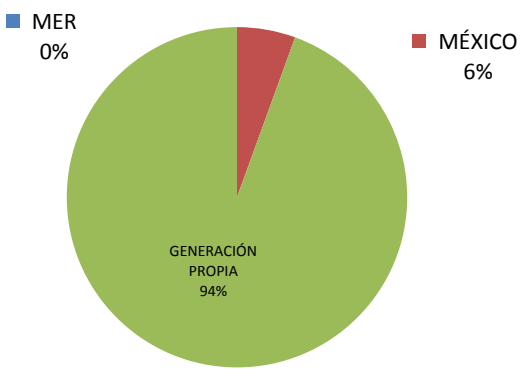


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

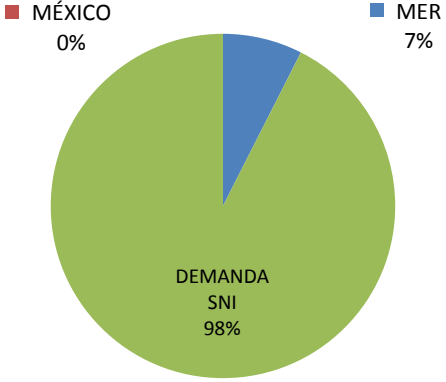


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	120.14	146.42	149.14	150.46	149.73	141.70	66.62
◇ Salvador	185.72	191.11	191.58	201.47	200.23	195.49	184.84
× Costa Rica	40	55.75	40.4	40	40	30.6	30.6
▲ Nicaragua	158.35	163.15	160.78	157.03	161.07	160.05	160.11

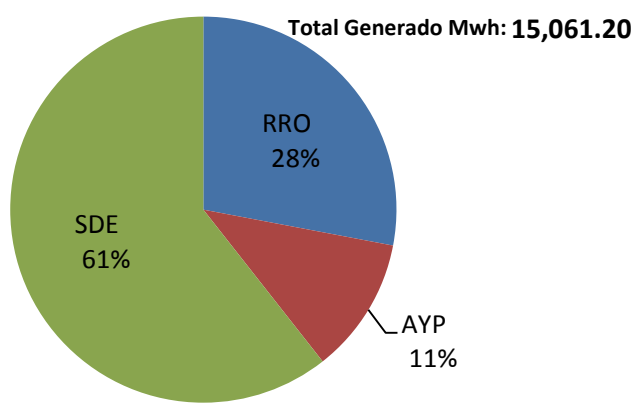
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SIN Y EXPORTACIONES

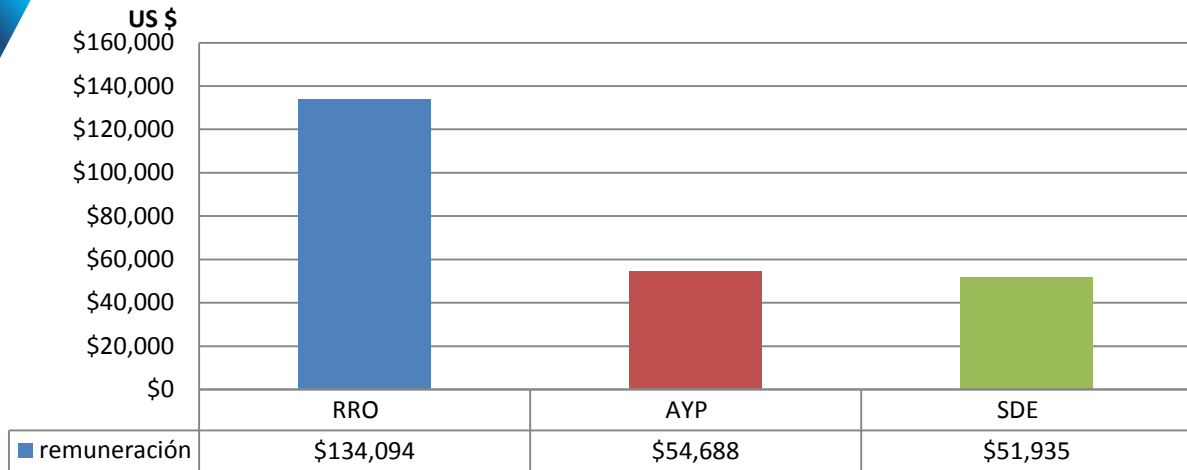


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$240,716.52**

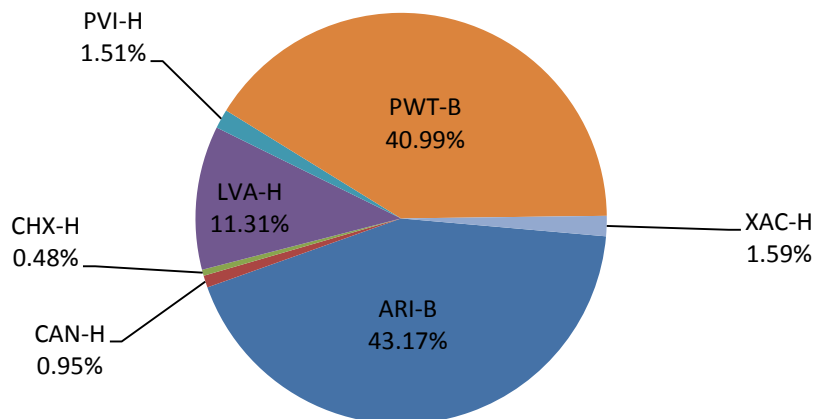


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

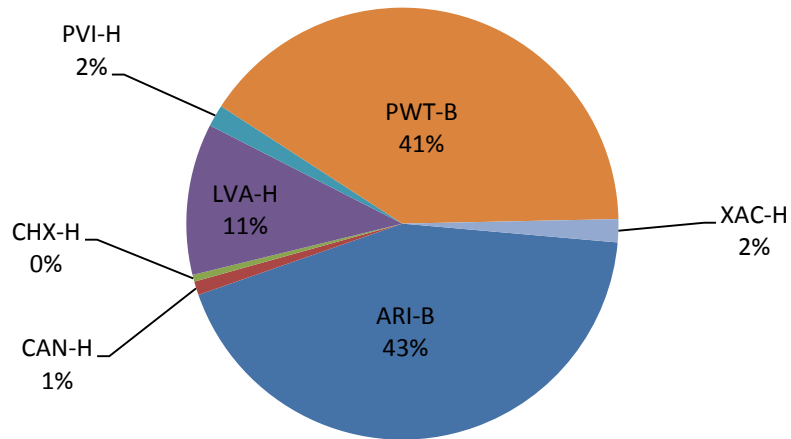
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5657.5**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$621,317.62



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 29/07/2014 09:54 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM