

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
octubre 2014

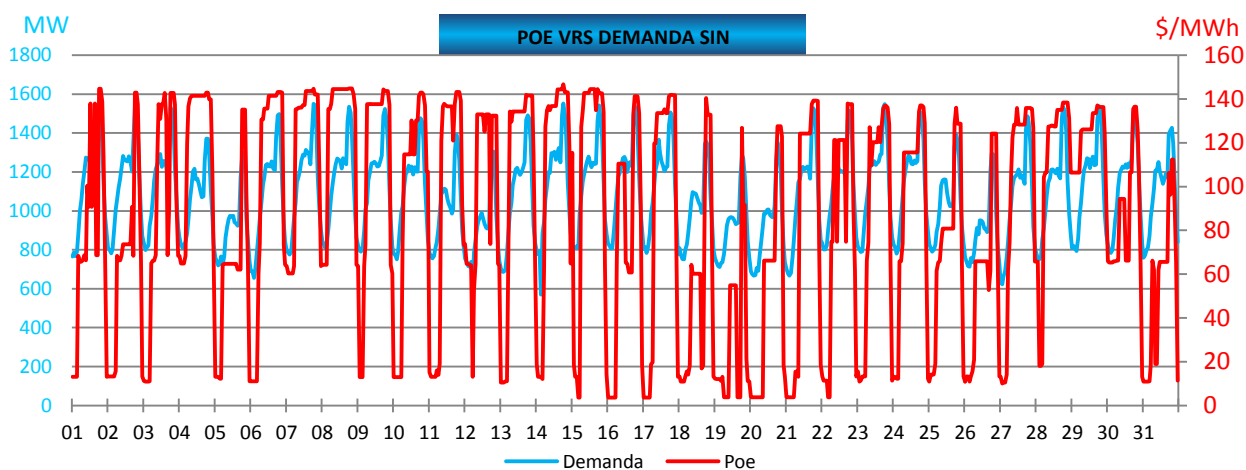
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	3.66	miércoles	5.00	146.70	martes	19.00	86.73	-18.18
DEMANDA	570.20	martes	4.00	1577.60	martes	19.00	1169.08	21.88

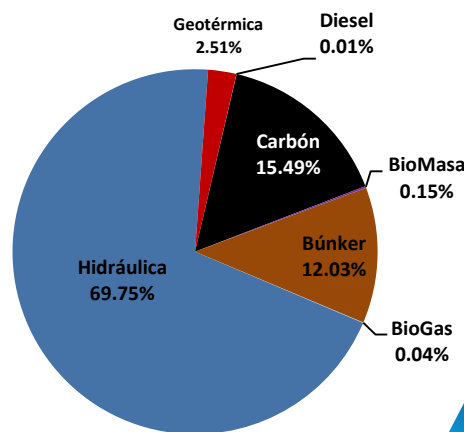
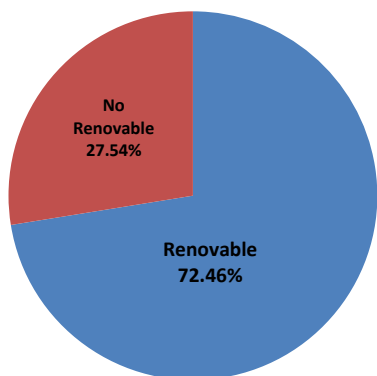
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	3.66	miércoles	5.00	135.49	miércoles	23.00	37.07	-43.71
DEMANDA	570.20	martes	4.00	1065.40	viernes	23.00	824.68	19.03

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	3.67	domingo	7.00	144.55	miércoles	18.00	104.19	-6.08
DEMANDA	765.30	lunes	7.00	1531.00	jueves	18.00	1161.50	25.14

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	21.31	domingo	22.00	146.70	martes	19.00	133.68	-3.43
DEMANDA	959.10	domingo	22.00	1577.60	martes	19.00	1388.59	20.37

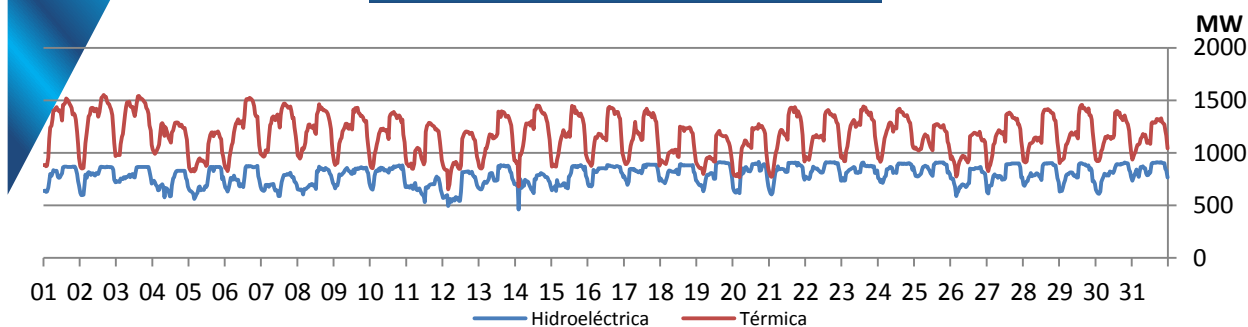


GENERACIÓN NACIONAL

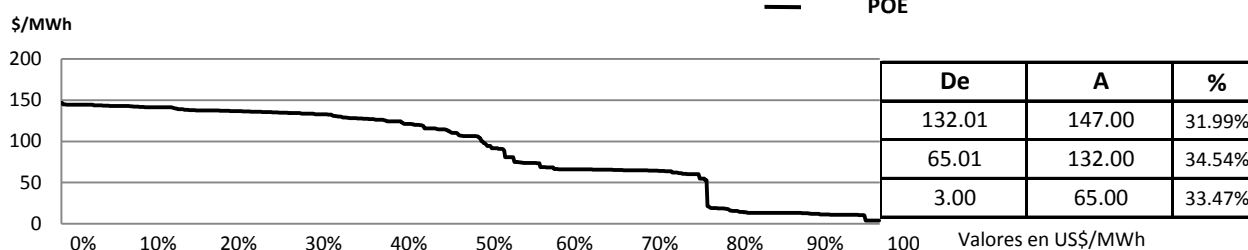




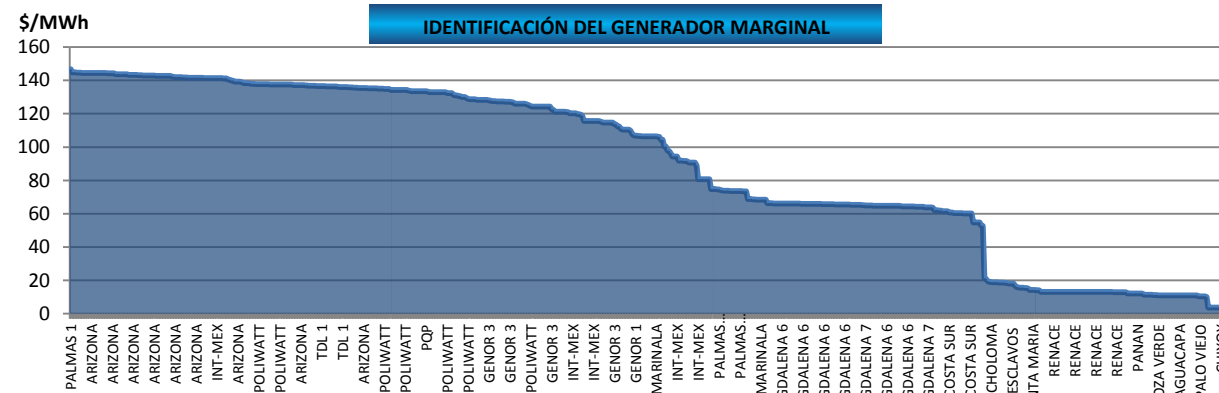
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



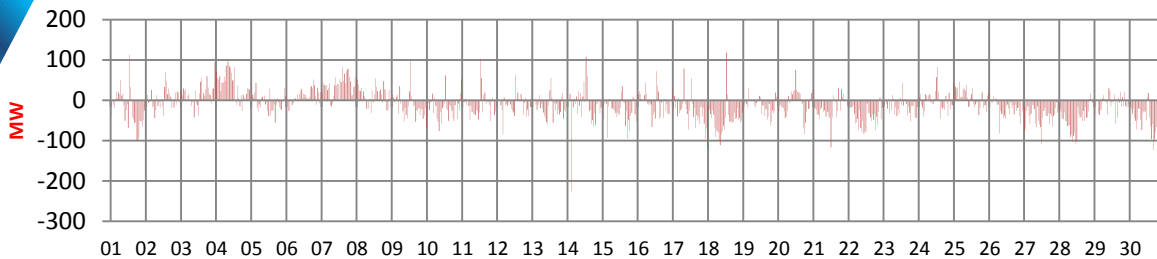
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



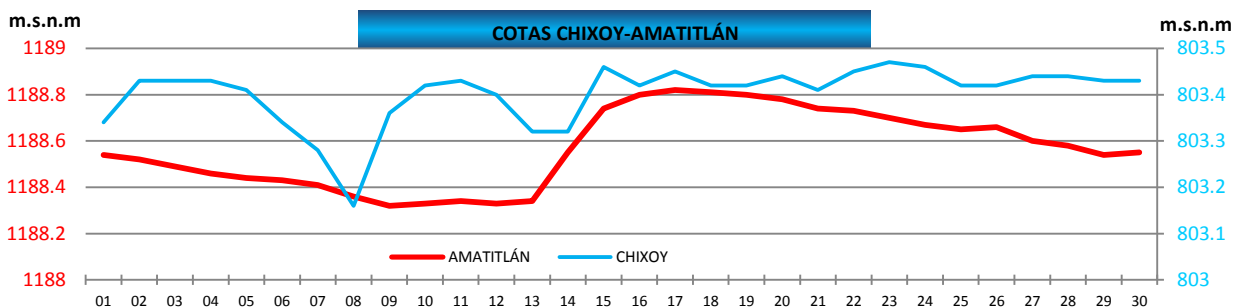
PALMAS 1	14.92%	LA LIBERTAD	1.48%	LA PERLA	0.40%
ARIZONA	12.63%	GENOR 1	1.21%	POZA VERDE	0.40%
ARIZONA	11.83%	HIDROCANADA	1.21%	CHOLOMA	0.40%
MAGDALENA 6	8.47%	TDL 3	1.08%	TDL 1	0.40%
RENACE	7.26%	SANTA TERESA	0.94%	E.GENERACIÓN	0.27%
MAGDALENA 7	5.38%	LOS ESCLAVOS	0.94%	GENOR 4	0.27%
CHIXOY	4.97%	GENOR 2	0.81%	CANDELARIA	0.27%
PQP	4.70%	PANAN	0.81%	SAN ISIDRO	0.27%
J.MARINALA	3.76%	PALO VIEJO	0.67%	PALMAS 1	0.13%
PALMAS CARBÓN	3.09%	TDL 2	0.67%	PALO GORDO	0.13%
AGUACAPA	2.96%	SANTA MARIA	0.54%	MONTECRISTO	0.13%
COSTA SUR	2.82%	MATANZAS	0.54%	EL LIBERTADOR	0.13%
GENOR 3	2.42%	PALIN II	0.54%	EL RECREO	0.13%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-226.41	martes	4.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.02	domingo	2.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1581.17	martes	18.30
MÁXIMO REAL	1577.60	martes	19.00



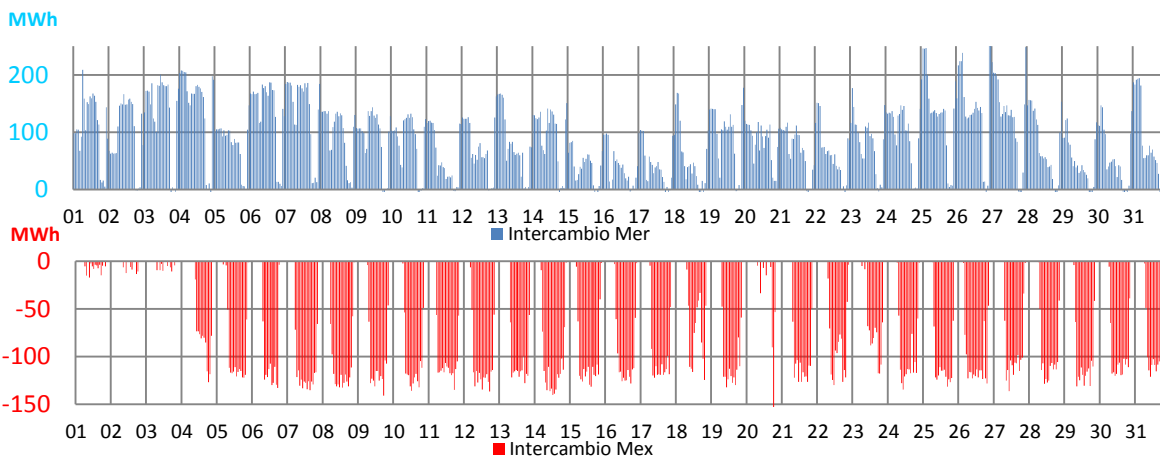
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	803.42	0.08	m.s.n.m
Amatitlan	1188.61	0.07	m.s.n.m

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

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

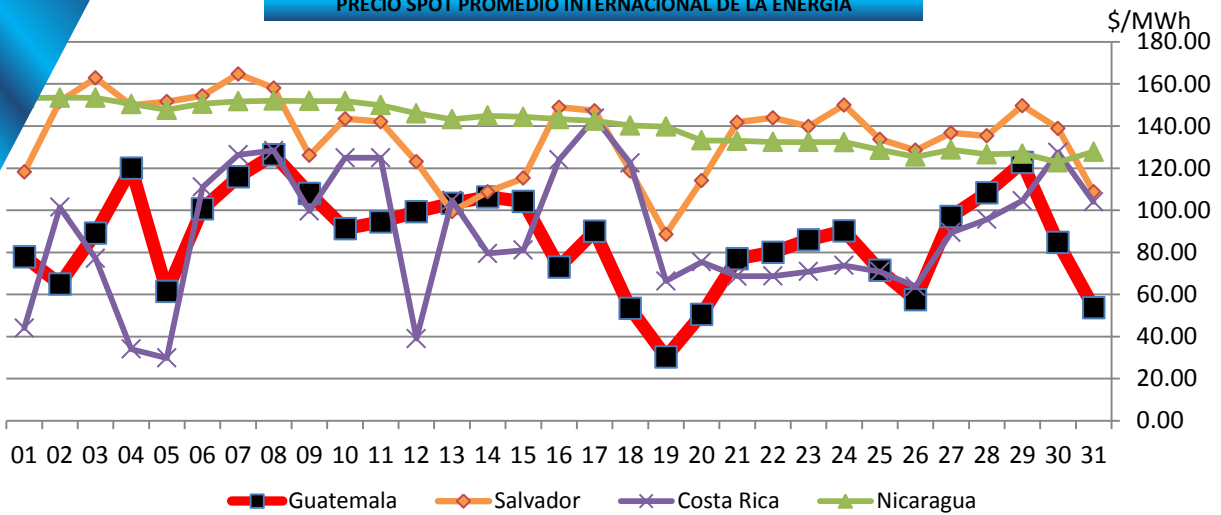
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

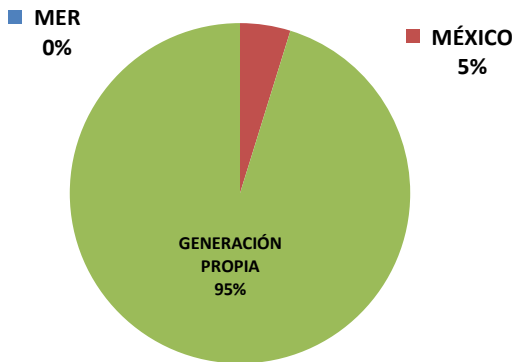


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,425.14	290.63	domingo	24	-15.67	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-5,766.98	-167.06	lunes	19	24.14	sábado	6

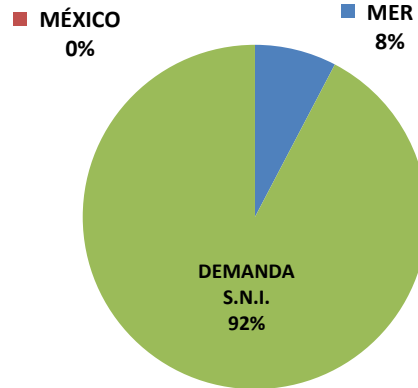
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

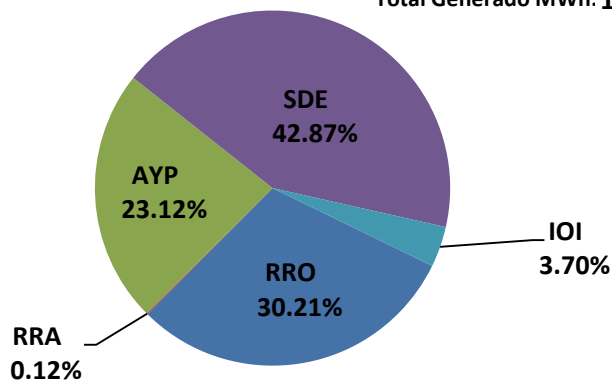


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado MWh: 100,466.70



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

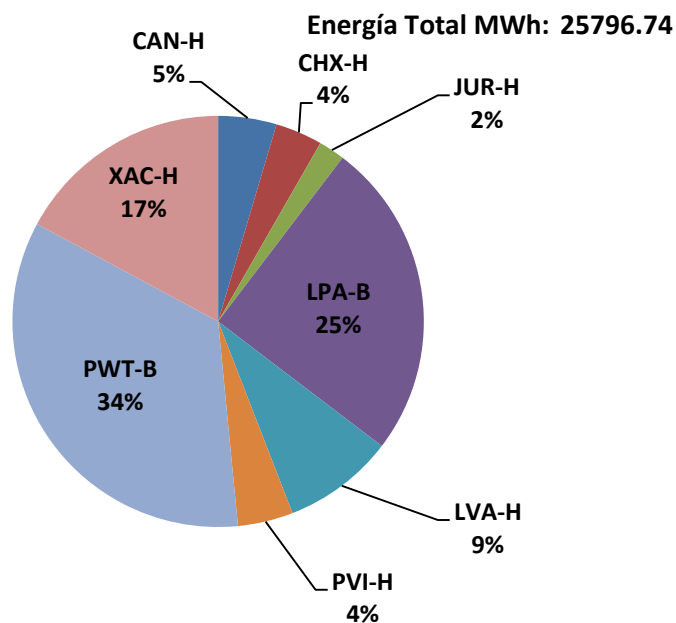
Remuneración **\$3,562,983.51**



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

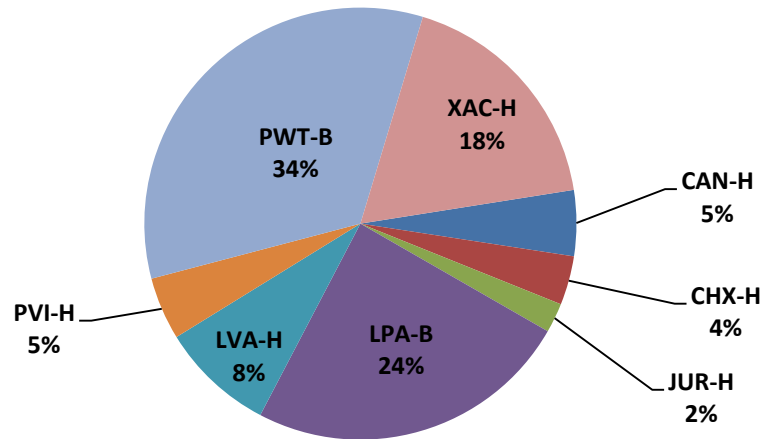
RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones 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



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$2,737,553.03



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 03/11/2014 16:25 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM