

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
julio 2015

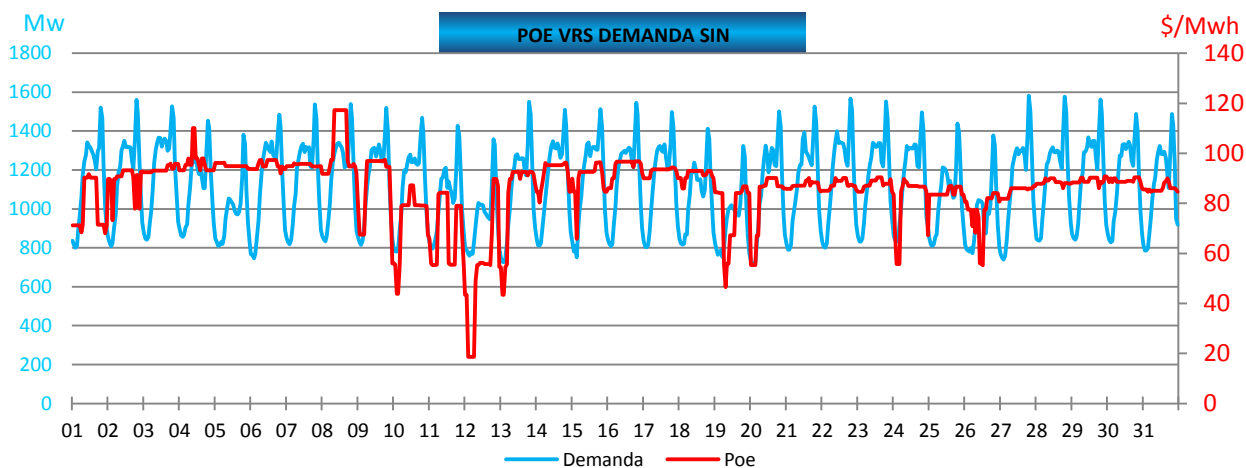
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.60	12/07/2015	3.00	117.27	08/07/2015	17.00	86.20	7.46
DEMANDA	714.10	20/07/2015	2.00	1598.80	27/07/2015	19.45	1201.34	15.06

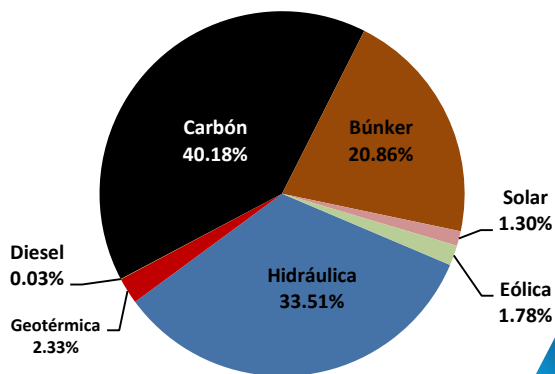
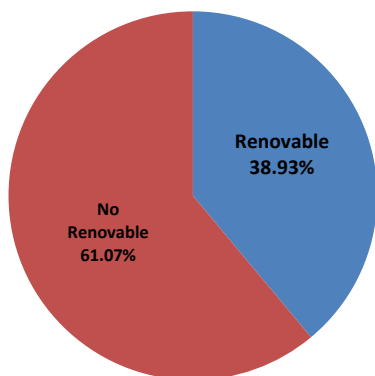
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.60	12/07/2015	3.00	96.14	05/07/2015	6.00	81.54	11.14
DEMANDA	714.10	20/07/2015	2.00	1078.90	03/07/2015	23.00	870.29	11.80

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.61	12/07/2015	7.00	117.27	08/07/2015	17.00	88.42	5.63
DEMANDA	804.50	19/07/2015	7.00	1429.30	21/07/2015	12.00	1210.59	18.37

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	68.25	12/07/2015	19.00	97.44	09/07/2015	19.00	88.88	5.62
DEMANDA	975.10	12/07/2015	18.15	1598.80	27/07/2015	19.45	1395.81	13.76

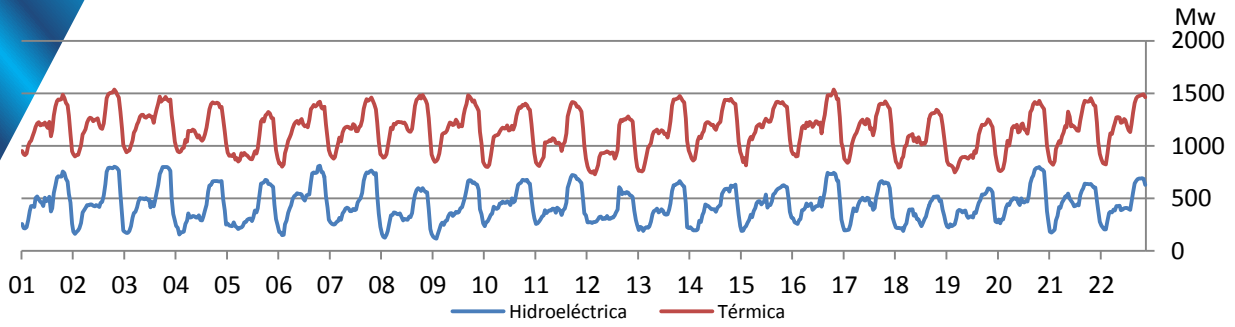


GENERACIÓN NACIONAL

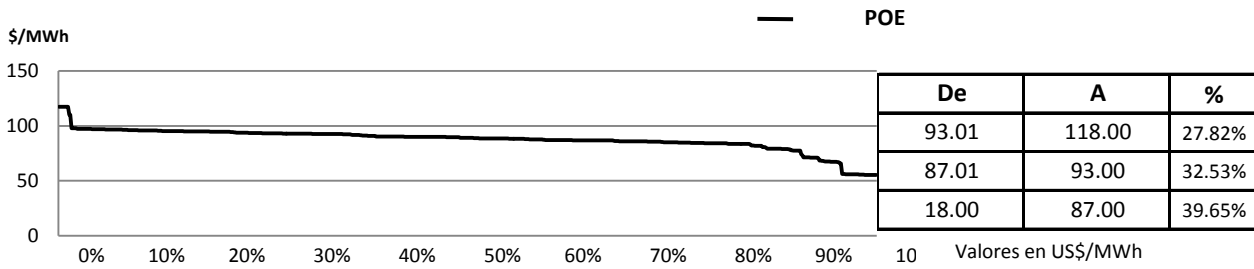




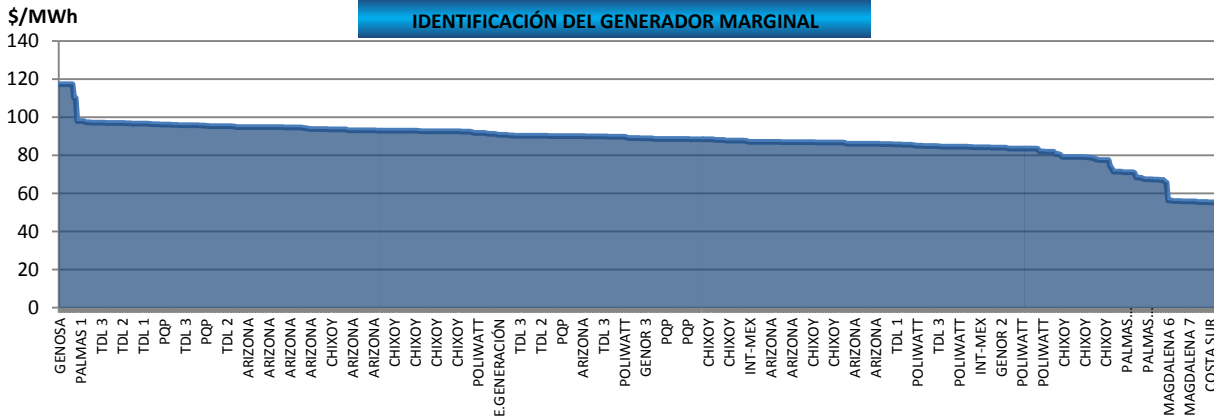
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



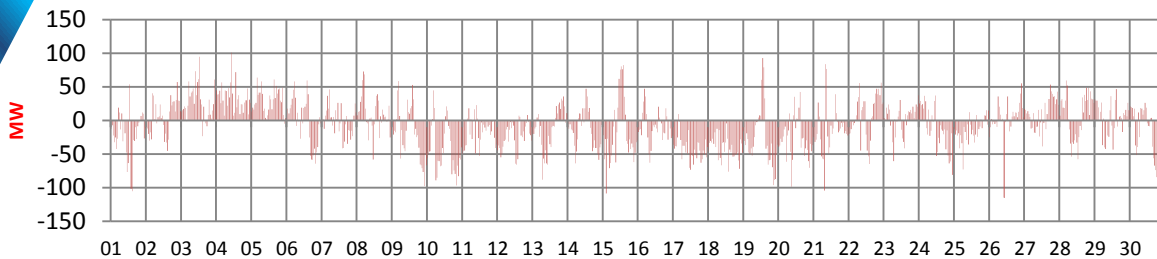
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



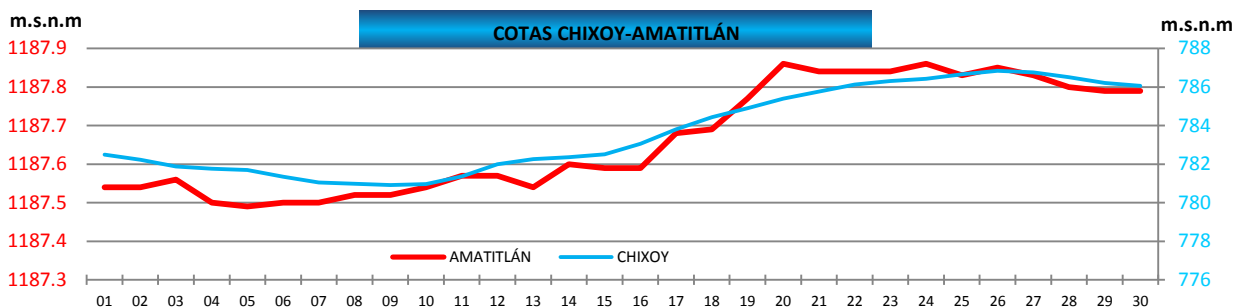
ARIZONA	22.31%	GENOSA	1.48%
CHIXOY	16.67%	PALMAS 2	1.08%
PQP	10.48%	SAN JOSÉ	0.94%
POLIWATT	10.22%	GENOR 4	0.81%
TDL 3	5.65%	PALMAS 1	0.81%
TDL 2	5.51%	GENOR 2	0.67%
TDL 1	5.24%	CHOLOMA	0.67%
PALMAS CARBÓN	3.49%	PALMAS 5	0.54%
E.GENERACIÓN	3.36%	SANTA ANA 2	0.40%
GENOR 3	2.02%	TRINIDAD 4	0.27%
MAGDALENA 6	1.75%	J.MARINALA	0.27%
MAGDALENA 7	1.61%	SANTA LUCÍA	0.27%
INT-MEX	1.61%	GENOR 1	0.27%
COSTA SUR	1.61%		



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-135.04	viernes	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03	jueves	8.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1575.10	jueves	19.30
MÁXIMO REAL	1598.80	lunes	19.45



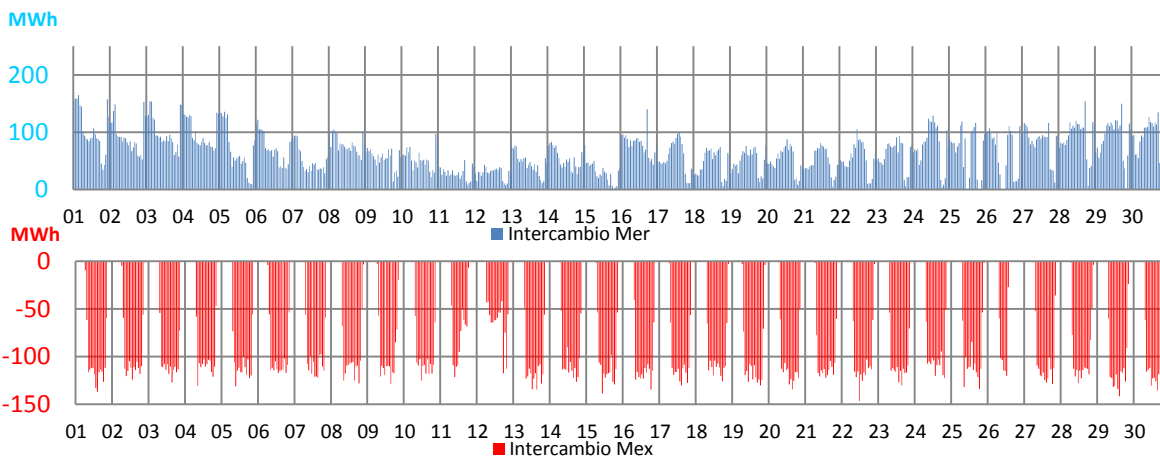
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	785.85	3.36	m.s.n.m
Amatitlan	1187.78	0.24	m.s.n.m

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

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

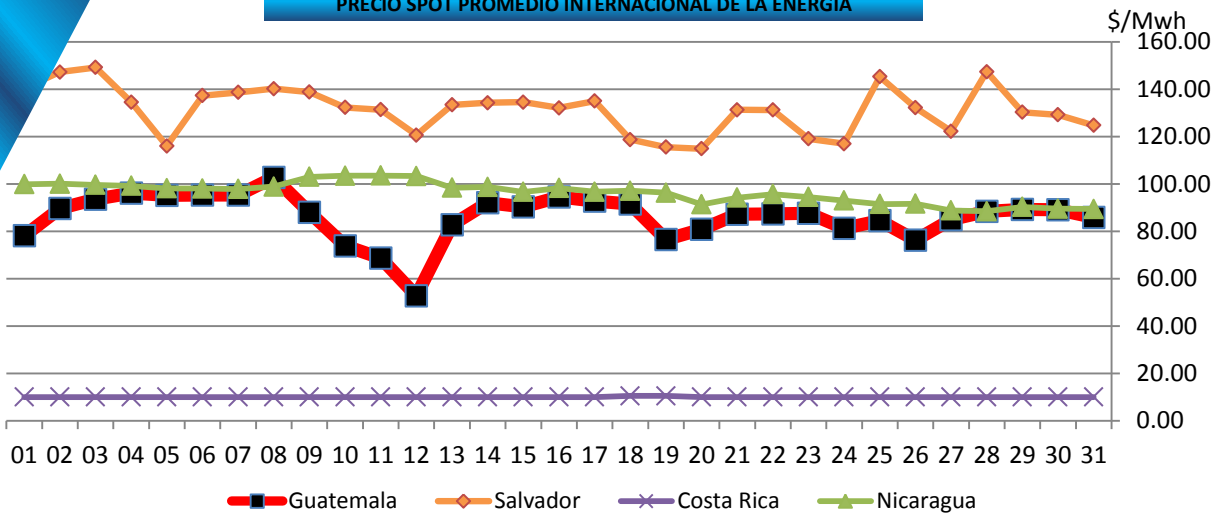
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

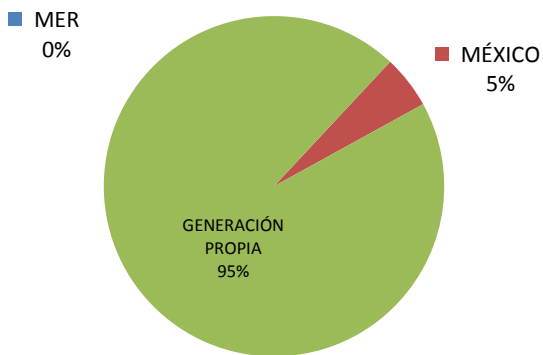


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	49,238.33	164.99	01/07/2015	4	-0.1	15/07/2015	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-44,454.67	-146.72	22/07/2015	12	6.54	11/07/2015	20

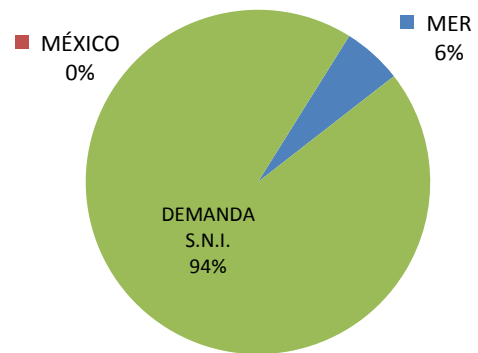
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



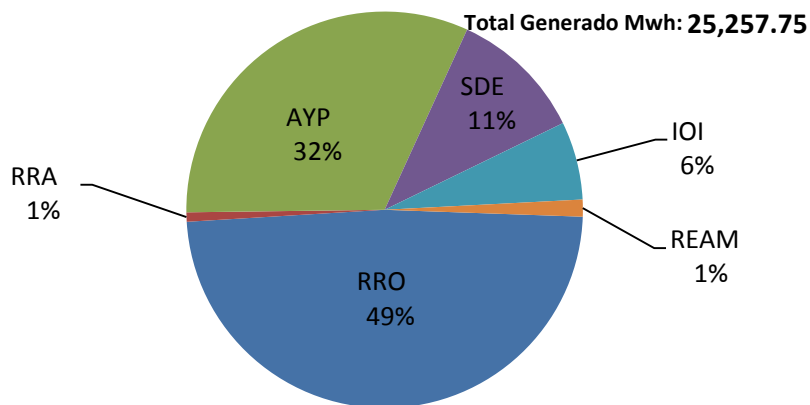
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

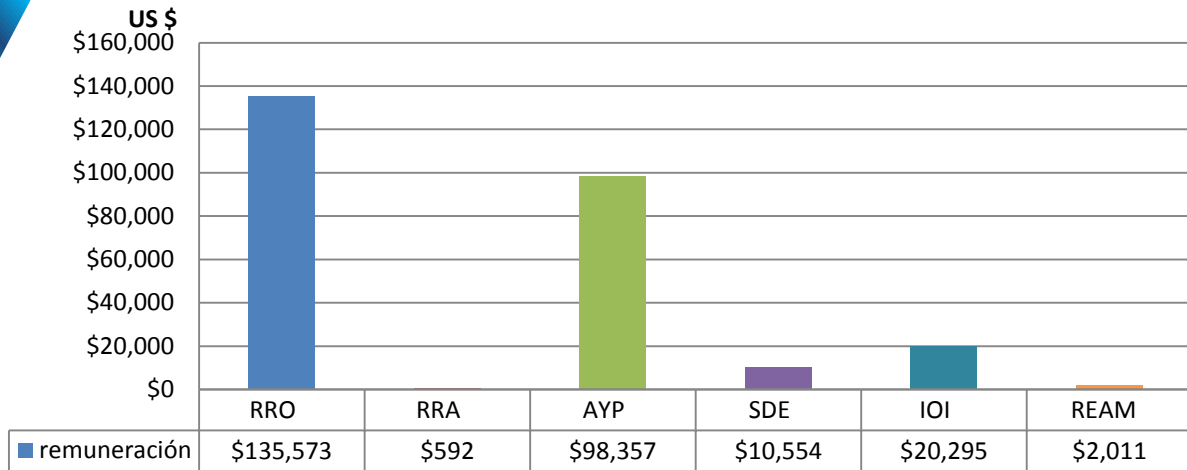


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$267,382.13**

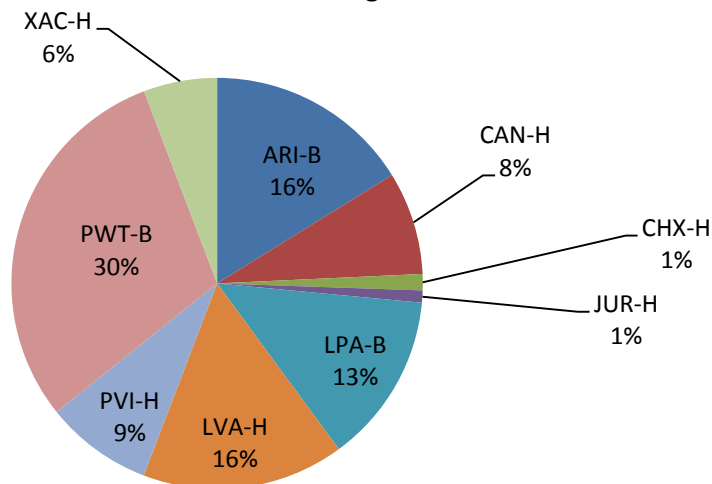


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

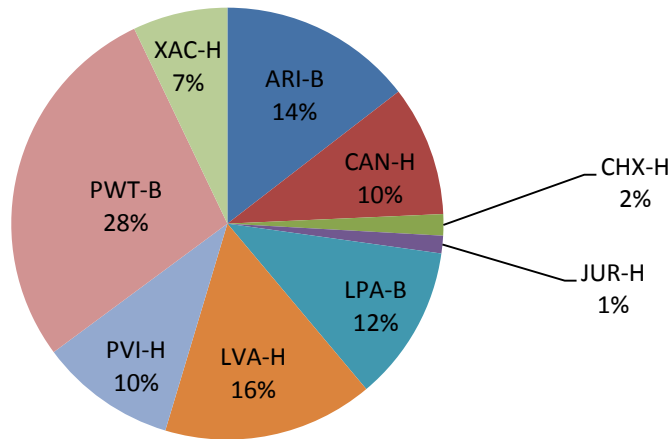
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **26037.95**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$1,973,949.89



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 03/08/2015 16:40 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM