

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 04 al 10 de octubre 2015

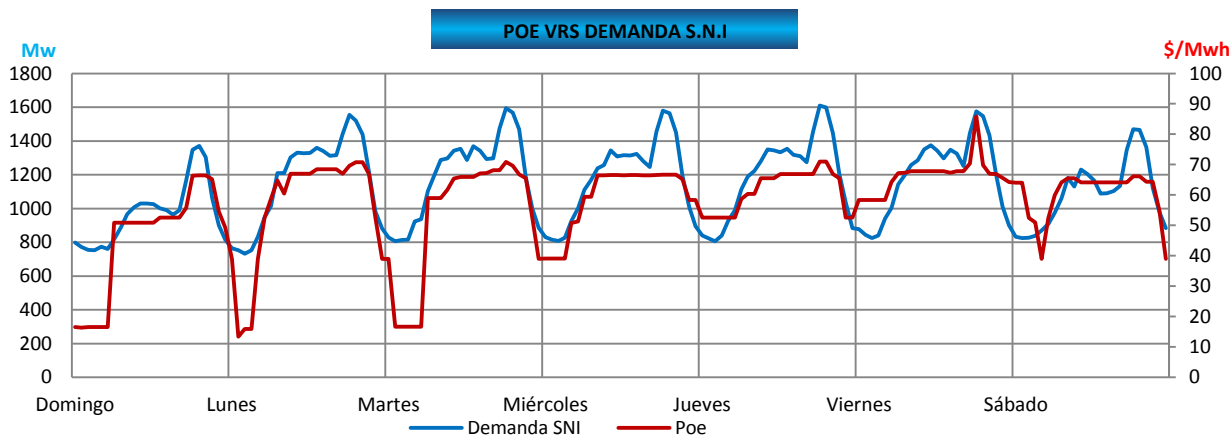
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	13.43	lunes	2.00	85.84	viernes	19.00	57.26	3.50
DEMANDA	731.2	lunes	3.00	1650.60	jueves	18.45	1234.73	21.92

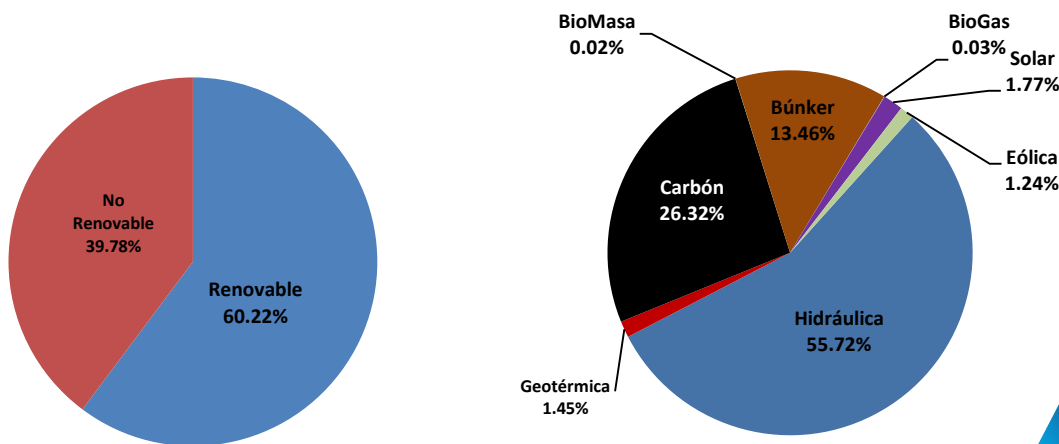
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	13.43	lunes	2.00	65.66	viernes	23.00	42.54	3.14
DEMANDA	731.2	lunes	3.00	1037.90	jueves	23.00	865.01	11.90

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	50.90	domingo	7.00	70.36	viernes	18.00	63.47	4.13
DEMANDA	818.00	domingo	7.00	1475.80	martes	18.00	1232.70	19.87

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	64.38	sábado	21.00	85.84	viernes	19.00	68.04	2.30
DEMANDA	1063.20	domingo	22.00	1650.60	jueves	18.45	1464.28	30.14



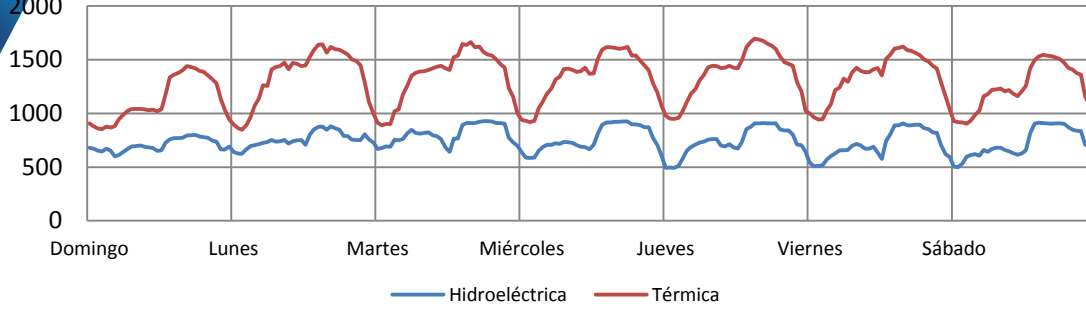
GENERACIÓN NACIONAL





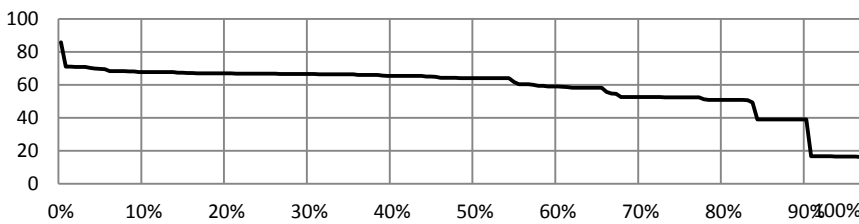
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

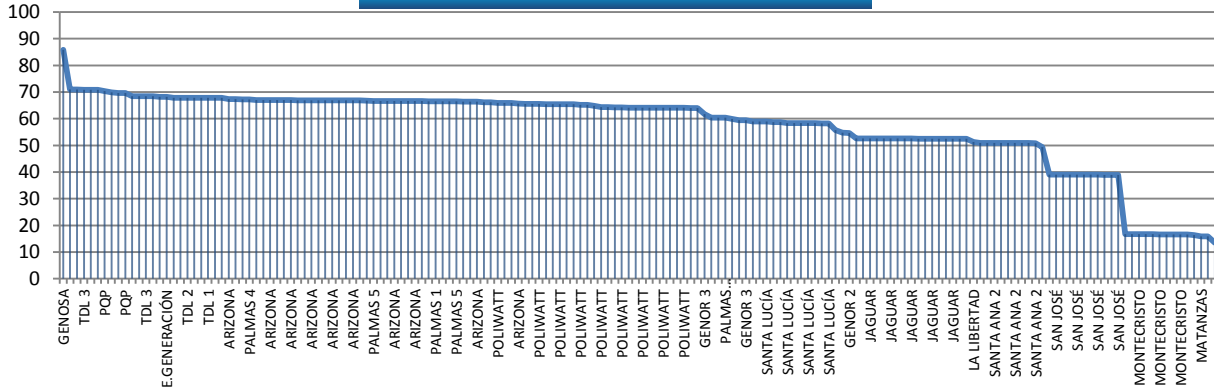


De	A	%
67.01	86.00	17.26%
58.01	67.00	49.40%
13.00	58.00	33.33%

Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

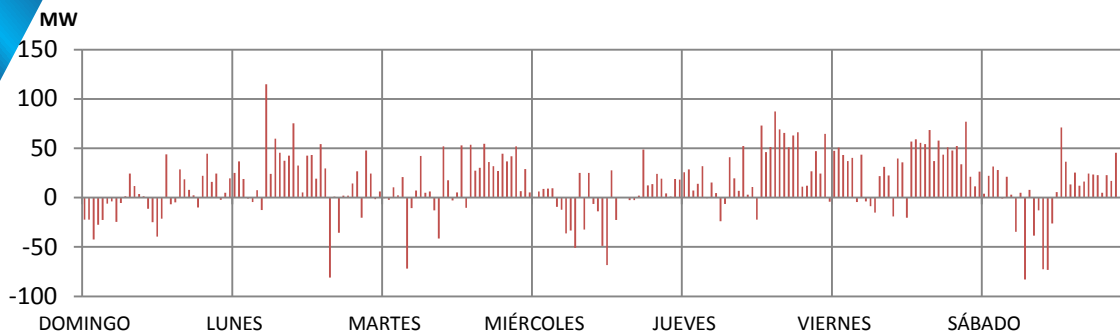
\$/MWh



ARIZONA	16.67%	PQP	1.79%
POLIWATT	15.48%	GENOR 2	1.79%
JAGUAR	10.12%	GENOR 3	1.79%
SANTA LUCÍA	7.14%	PALMAS 4	1.79%
SAN JOSÉ	6.55%	MATANZAS	1.19%
MONTECRISTO	5.95%	PALMAS 2	0.60%
TDL 3	5.36%	LA LIBERTAD	0.60%
SANTA ANA 2	4.76%	GENOR 4	0.60%
PALMAS 5	3.57%	RENACE	0.60%
PALMAS CARBÓN	2.38%	MAGDALENA 6	0.60%
PALMAS 1	2.38%	COSTA SUR	0.00%
E.GENERACIÓN	2.38%	EL CÓBANO	0.00%
TDL 2	2.38%	GENOSA	0.00%
TDL 1	1.79%		

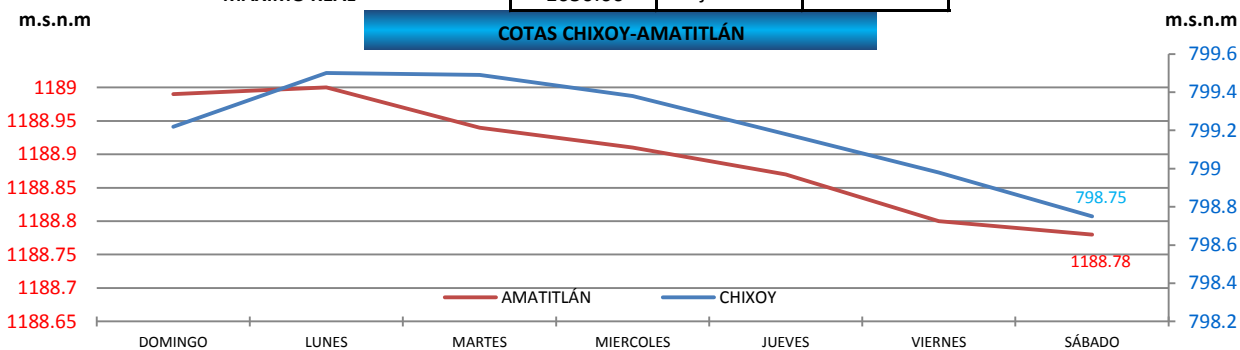


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	114.72	lunes	8.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.21	miércoles	18.30
MÁXIMO PROGRAMADO	1585.29	miércoles	18.15
MÁXIMO REAL	1650.60	jueves	18.45

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



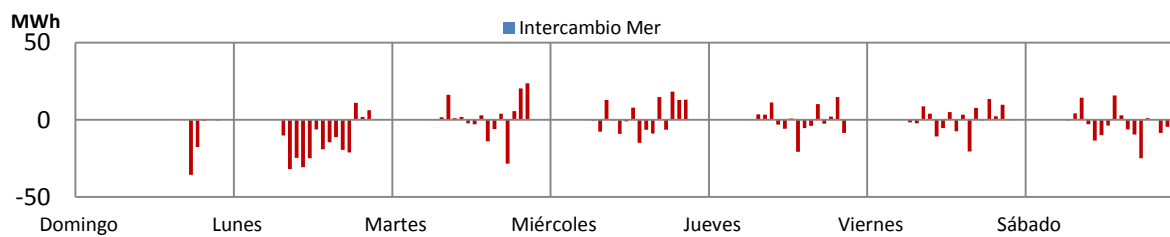
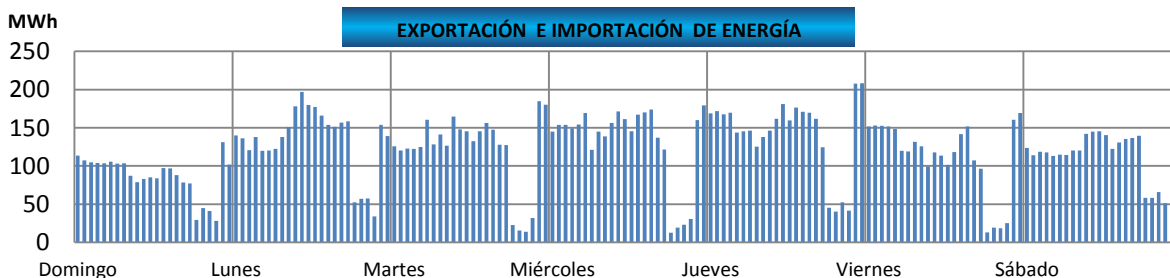
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

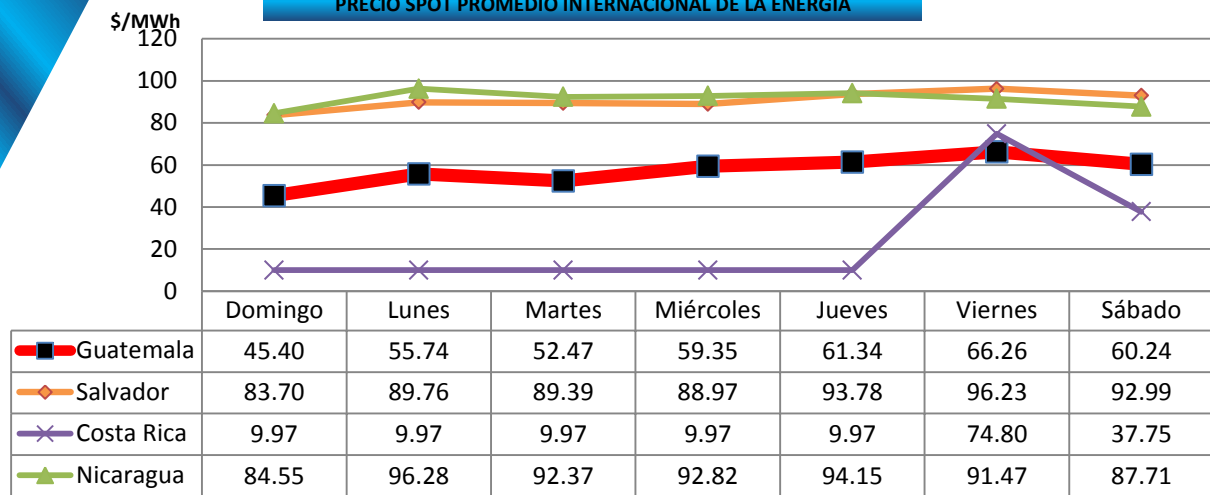
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	798.75	-0.47	m.s.n.m
Amatitlan	1188.78	-0.21	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

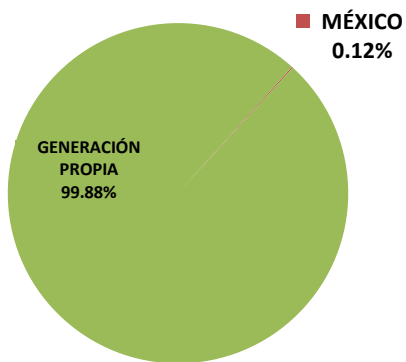


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,256.91	208.19	jueves	24	12.66	miércoles	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-247.22	-35.8	domingo	18	23.61	martes	21

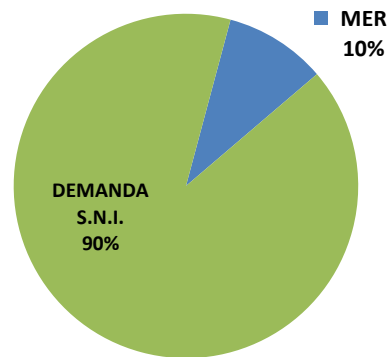
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

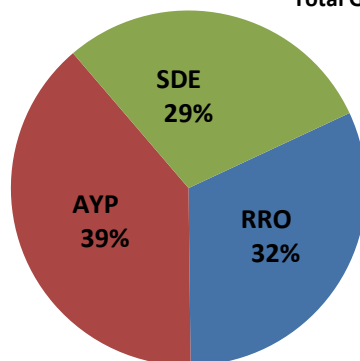


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



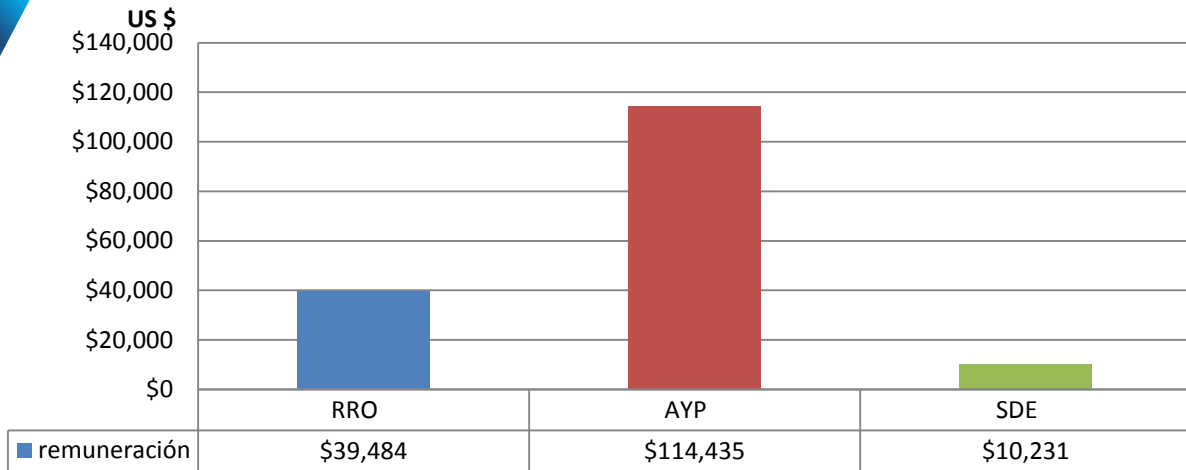
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 13,913.15



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$164,149.97**

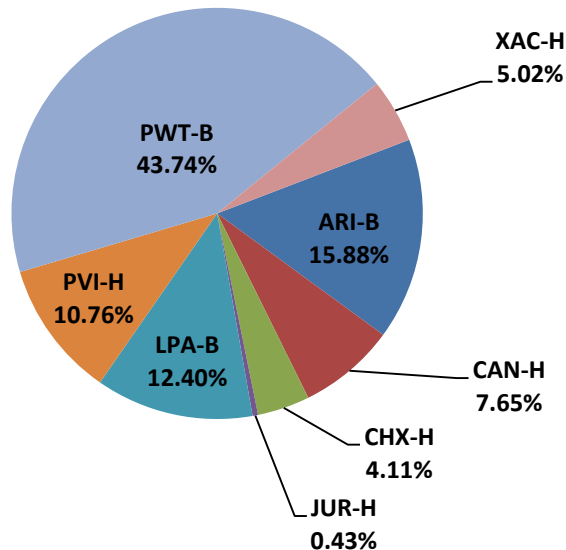


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

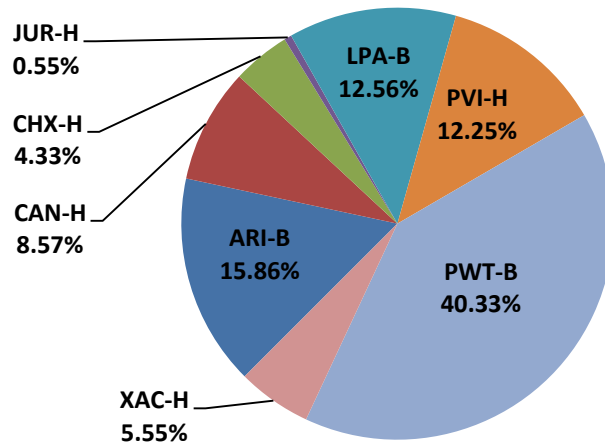
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6445.2**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$454,458.88



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 12/10/2015 16:26 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM