

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 22 al 28 de febrero 2015

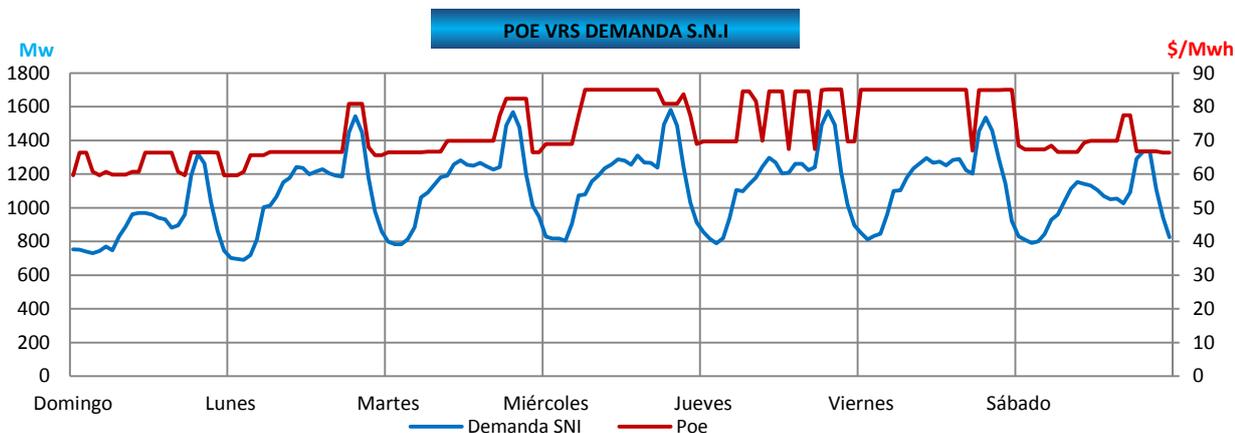
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	59.58	domingo	18.00	85.09	jueves	22.00	73.06	11.85
DEMANDA	690.6	lunes	3.00	1605.00	miércoles	19.15	1188.92	29.15

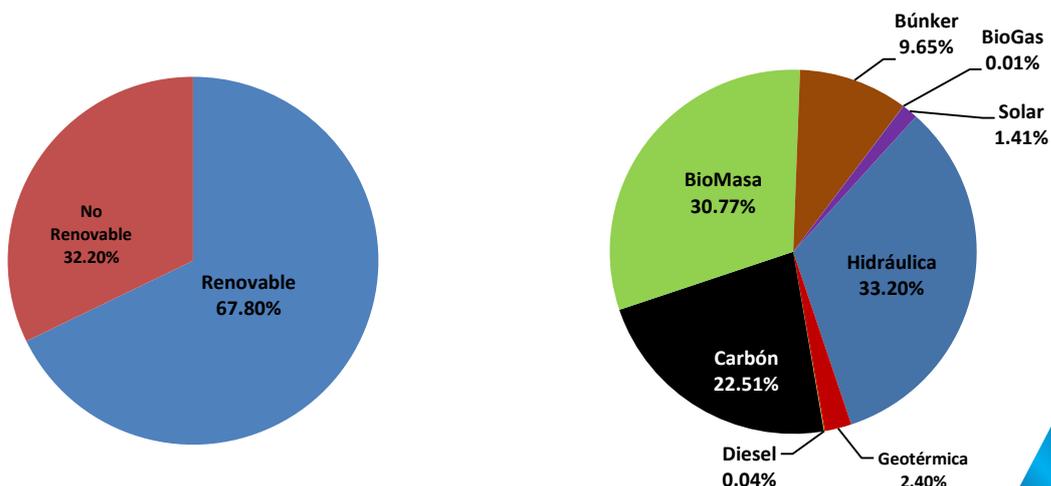
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	59.6	lunes	1.00	85.05	viernes	24.00	69.35	12.15
DEMANDA	690.6	lunes	3.00	1145.20	viernes	23.00	862.32	36.99

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	59.58	domingo	18.00	85.07	viernes	17.00	73.96	12.61
DEMANDA	747.70	domingo	7.00	1309.50	miércoles	15.00	1157.54	30.63

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	66.46	domingo	19.00	85.09	jueves	22.00	77.82	8.98
DEMANDA	1034.90	domingo	22.00	1605.00	miércoles	19.15	1421.27	22.84



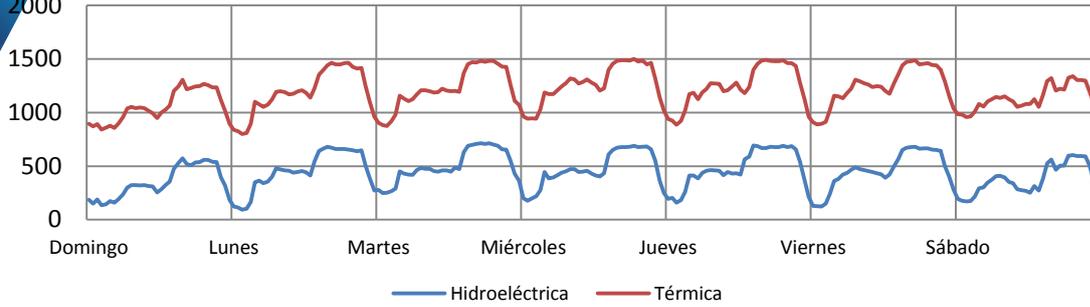
GENERACIÓN NACIONAL





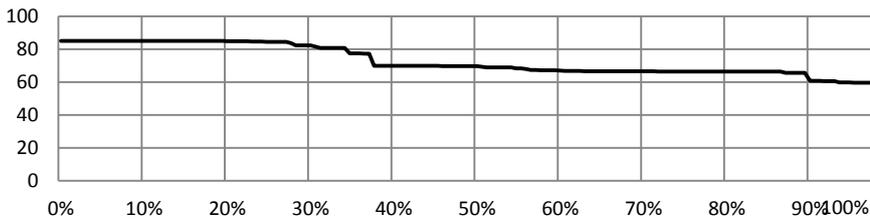
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh



De	A	%
85.01	86.00	13.10%
67.01	85.00	47.62%
59.00	67.00	39.29%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

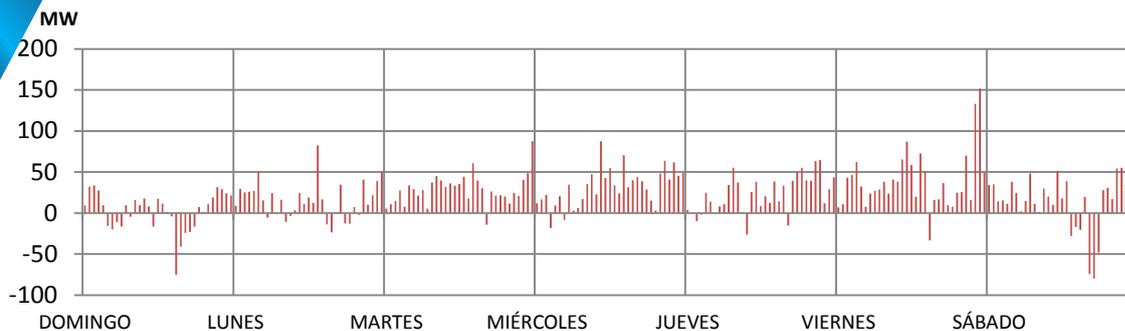
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	32.14%
POLIWATT	22.62%
SANTA LUCÍA	17.86%
E.GENERACIÓN	5.36%
TDL 3	5.36%
LA LIBERTAD	3.57%
SANTA ANA 2	3.57%
GENOR 1	2.38%
TDL 2	2.38%
J.MARINALA	1.79%
TDL 1	1.19%
GENOR 2	0.60%
GENOR 3	0.60%
GENOR 4	0.60%

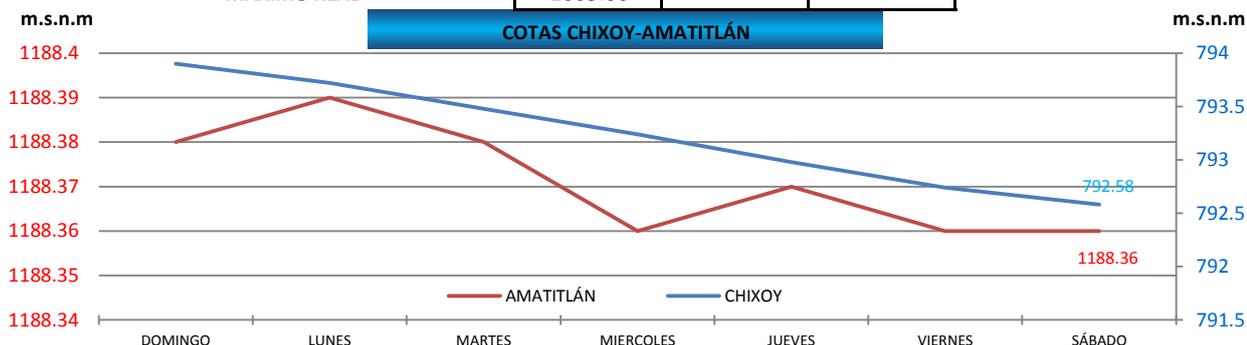


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	151.74	viernes	23.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.48	jueves	13.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1568.12	martes	19.15
MÁXIMO REAL	1605.00	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



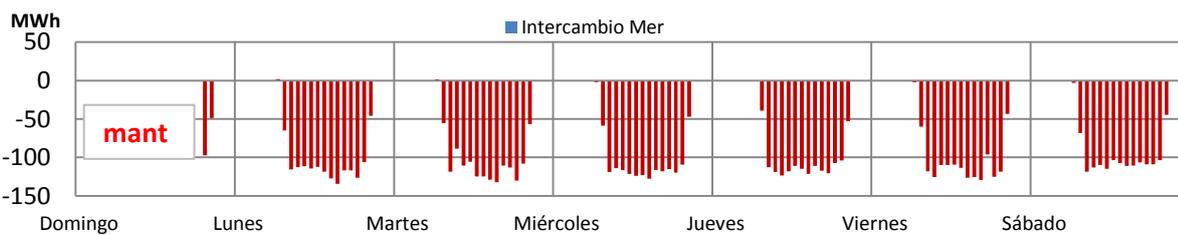
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	792.58	-1.32	m.s.n.m
Amatitlan	1188.36	-0.02	m.s.n.m

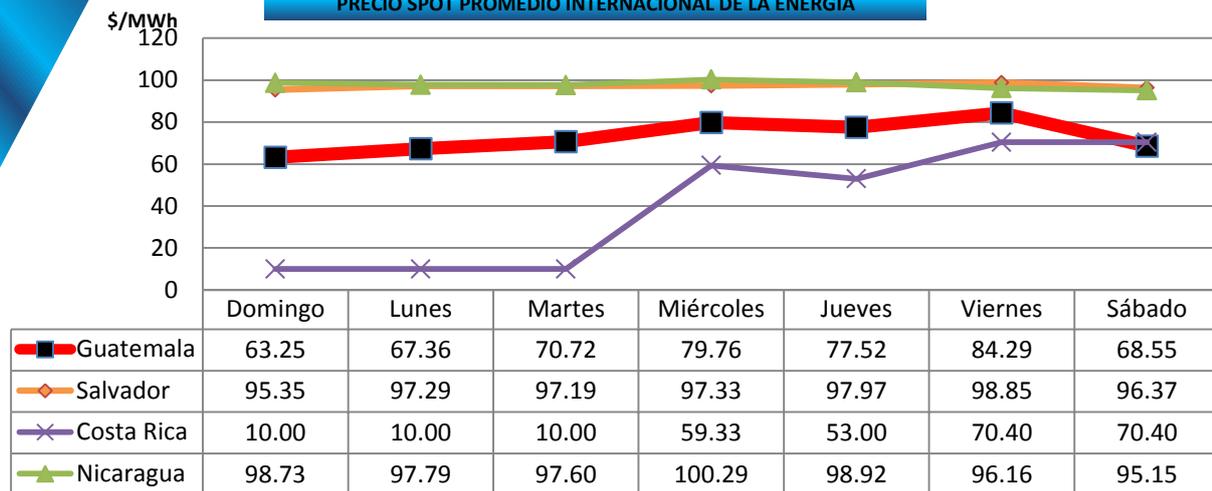
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



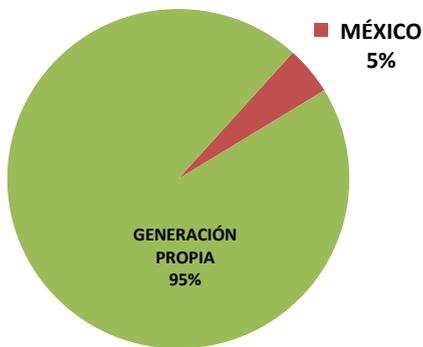
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,775.14	161.42	miércoles	13	-7.67	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,126.86	-134.2	lunes	16	1.82	lunes	7



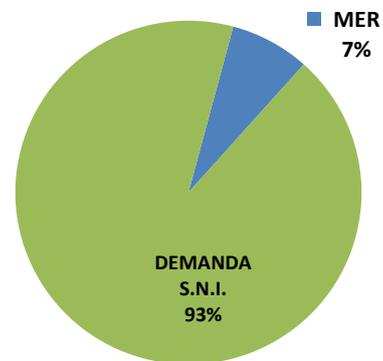
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



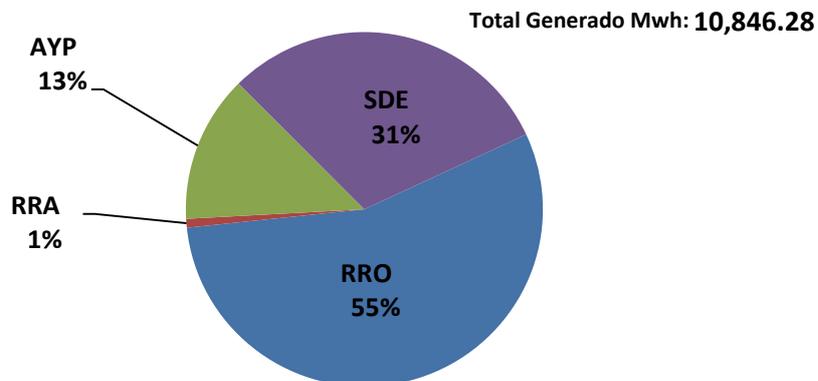
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$129,041.51**

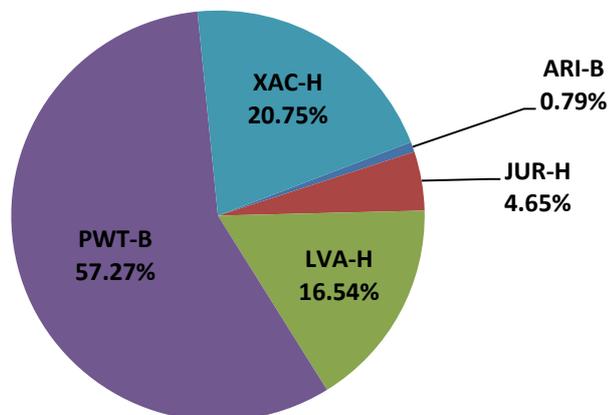


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

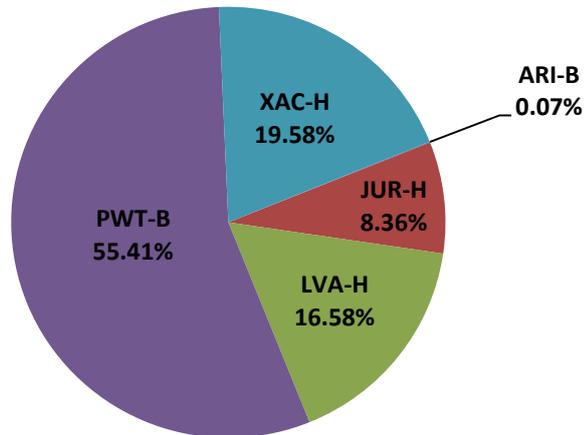
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5705.68**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$332,498.90



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 02/03/2015 16:45 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM