

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 07 al 13 de diciembre 2014

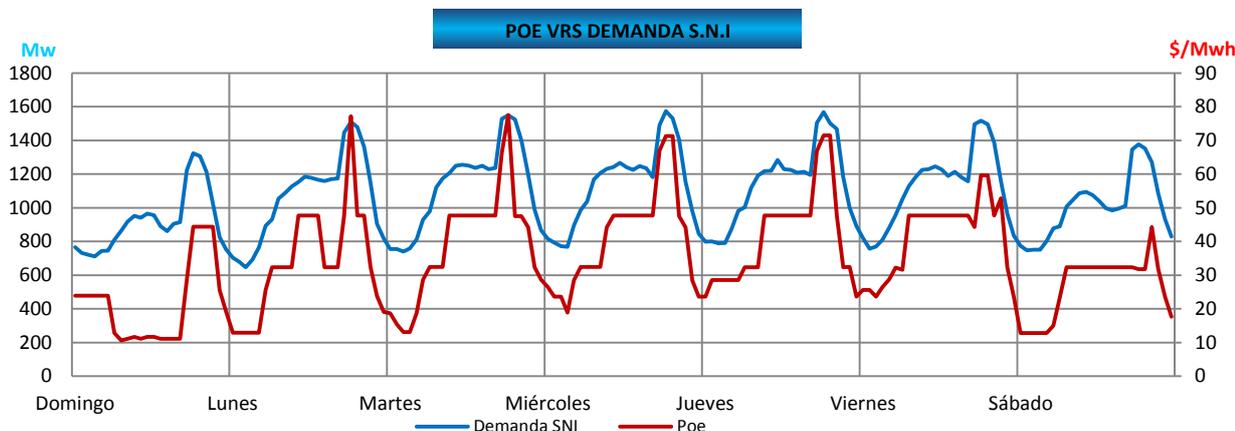
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	10.66	domingo	8.00	77.55	martes	19.00	34.84	-11.29
DEMANDA	645.9	lunes	3.00	1597.20	jueves	18.30	1170.55	-8.16

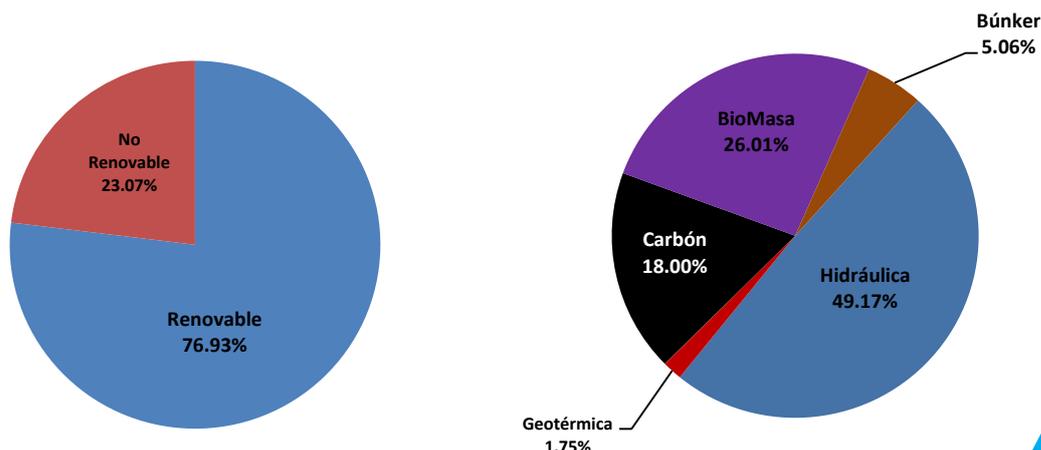
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	12.79	sábado	1.00	32.38	miércoles	6.00	22.41	-7.32
DEMANDA	645.9	lunes	3.00	999.80	jueves	23.00	816.66	-9.74

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	10.66	domingo	8.00	66.88	miércoles	18.00	37.89	-13.73
DEMANDA	809.40	domingo	7.00	1527.30	martes	18.00	1148.09	-12.82

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	31.80	sábado	19.00	77.55	martes	19.00	50.56	-11.93
DEMANDA	1025.00	domingo	22.00	1597.20	jueves	18.30	1410.80	-2.54



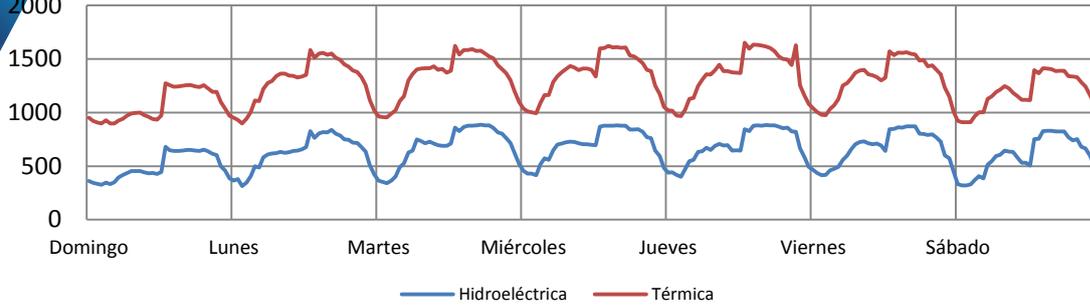
GENERACIÓN NACIONAL





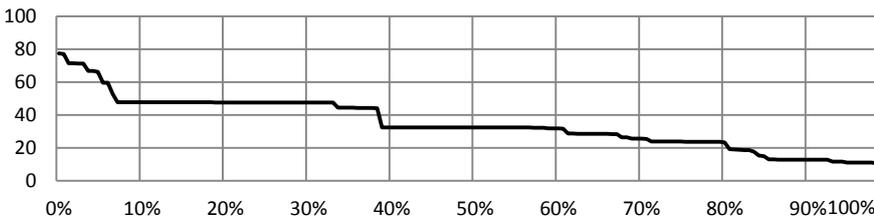
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

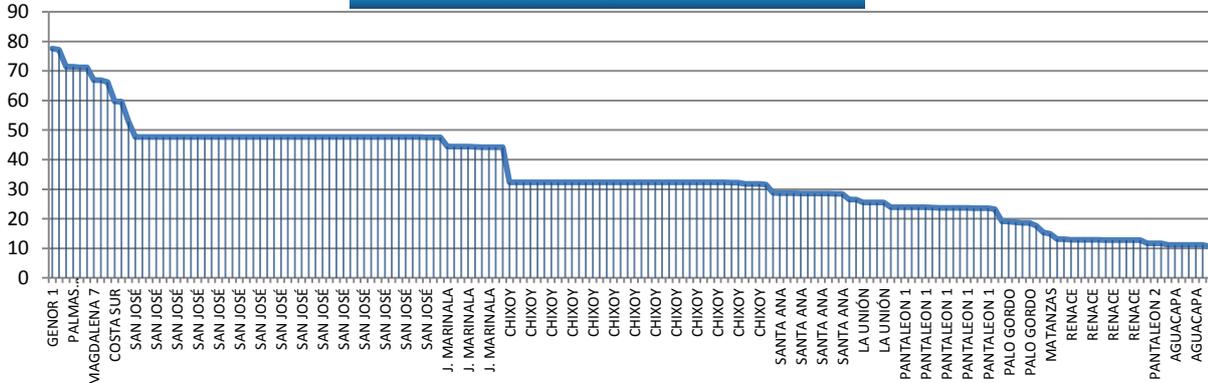


De	A	%
47.01	78.00	33.93%
28.01	47.00	34.52%
10.00	28.00	31.55%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

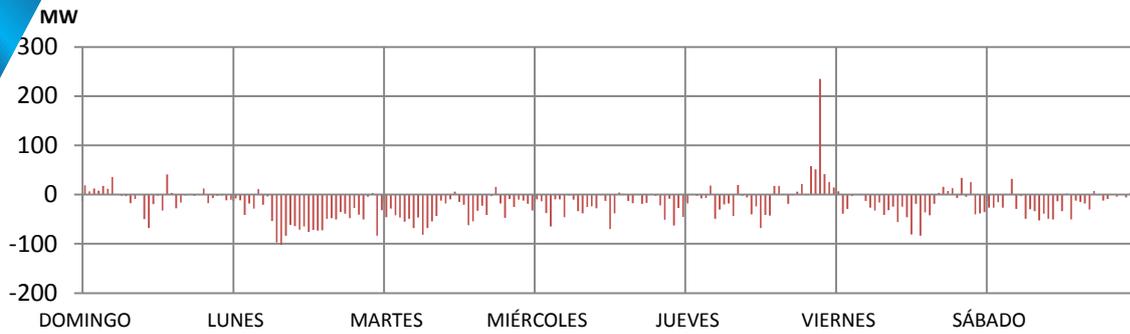
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



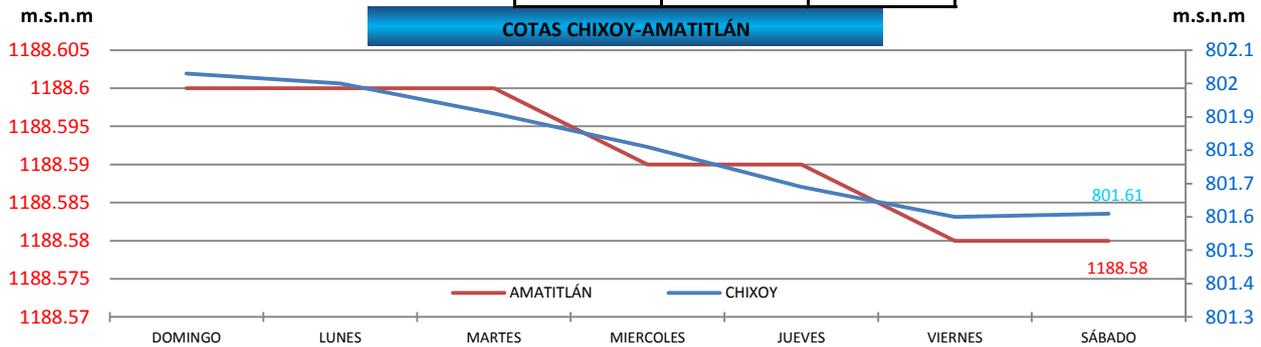
SAN JOSÉ	27.38%	PANTALEON 2	1.79%
CHIXOY	23.21%	MAGDALENA 7	1.19%
PANTALEON 1	9.52%	CONCEPCIÓN	1.19%
RENACE	7.74%	COSTA SUR	1.19%
SANTA ANA	6.55%	GENOR 1	1.19%
J. MARINALA	4.76%	EL RECREO	0.60%
AGUACAPA	3.57%	LOS ESCLAVOS	0.60%
PALO GORDO	2.98%	SANTA LUCÍA	0.60%
PALMAS CARBÓN	2.38%	MATANZAS	0.60%
LA UNIÓN	2.38%	MONTECRISTO	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	234.59	jueves	21.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.19	sábado	5.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1602.12	martes	18.30
MÁXIMO REAL	1597.20	jueves	18.30

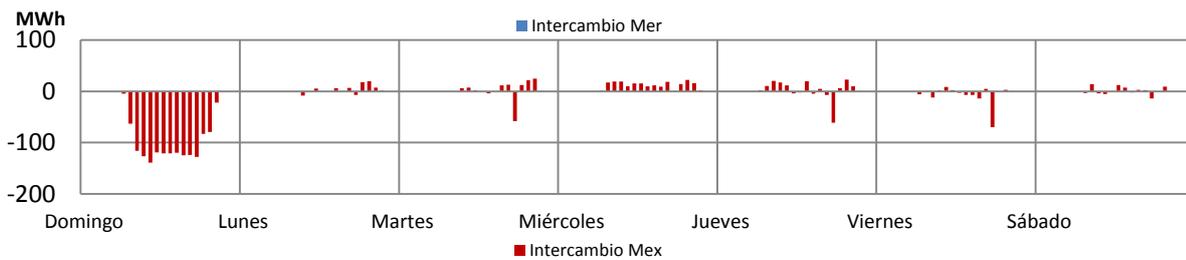
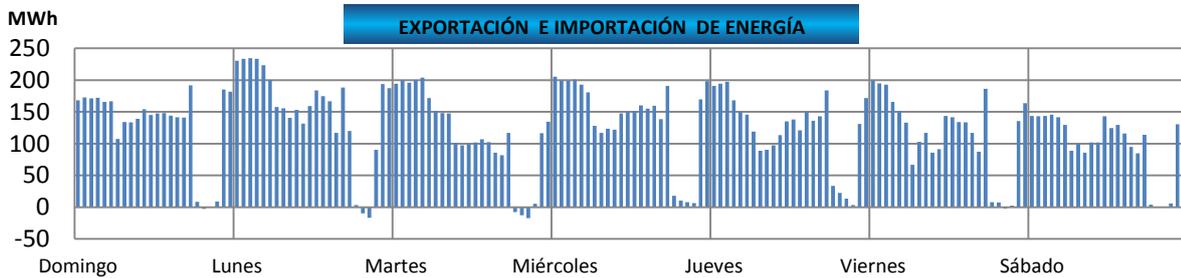


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

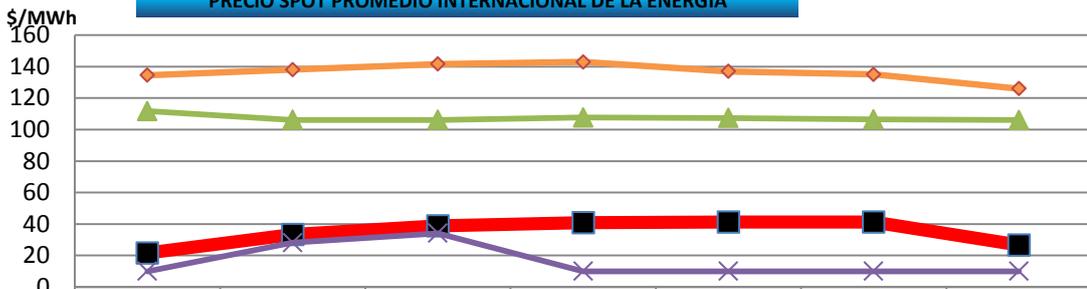
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	801.61	-0.42	m.s.n.m
Amatitlan	1188.58	-0.02	m.s.n.m



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,942.48	234.6	lunes	3	-17.06	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-1,251.60	-138.92	domingo	11	24.63	martes	21

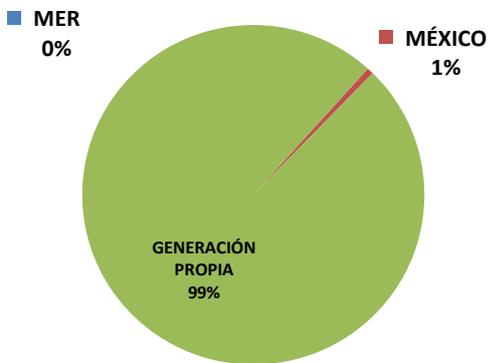


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

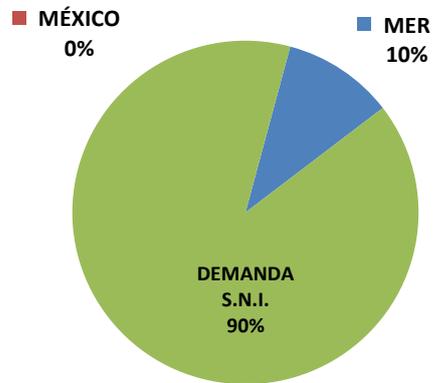


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	21.64	33.42	38.75	40.89	41.28	41.27	26.63
◆ Salvador	134.55	138.05	141.61	143.00	137.01	135.06	125.97
× Costa Rica	9.97	28.10	34.11	10.00	10.00	10.00	10.00
▲ Nicaragua	111.70	106.14	106.17	107.62	107.31	106.39	106.03

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

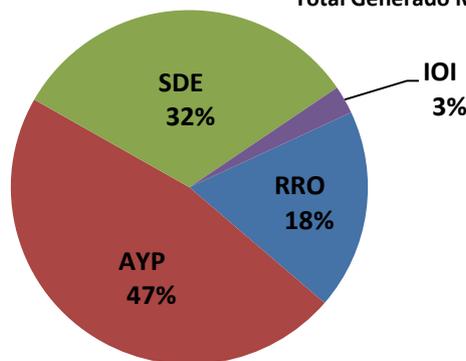


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 48,895.00



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$1,524,410.68**

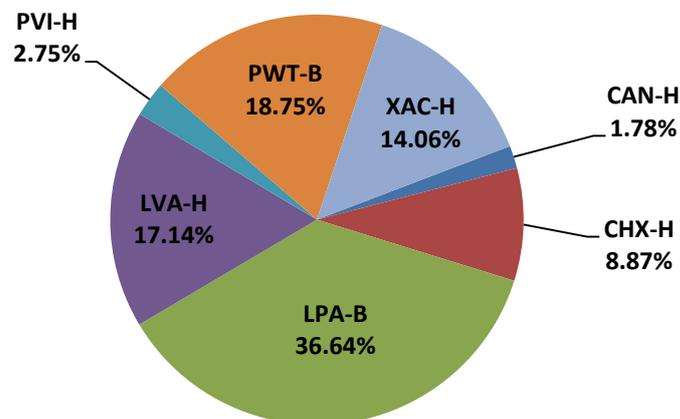


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

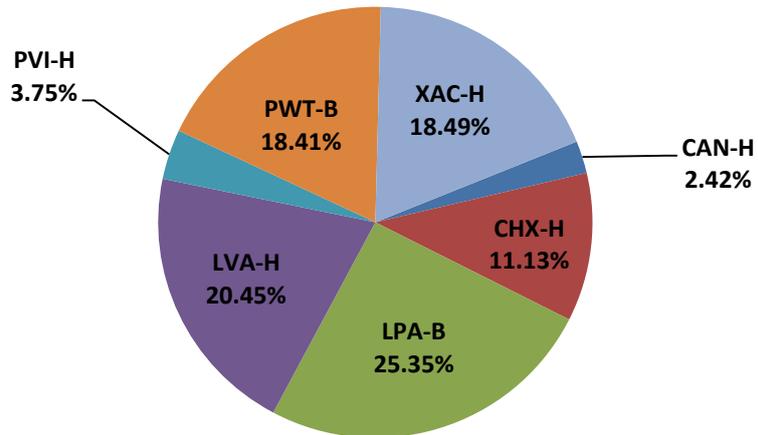
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6298.2**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$527,004.38



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 06/01/2015 16:34 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM