

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 21 al 27 de diciembre 2014

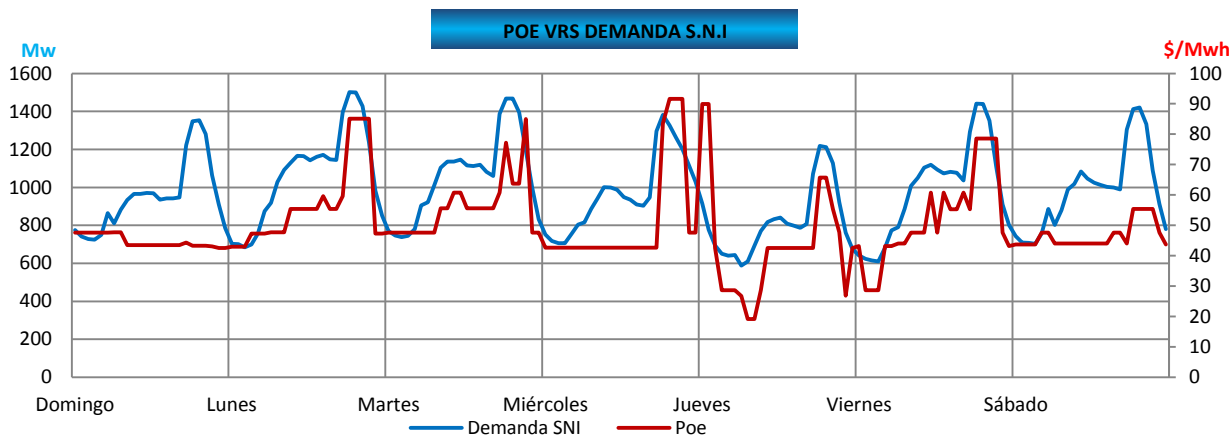
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.16	jueves	8.00	91.62	miércoles	22.00	50.02	-1.04
DEMANDA	588.7	jueves	7.00	1525.60	lunes	19.15	1080.83	-101.90

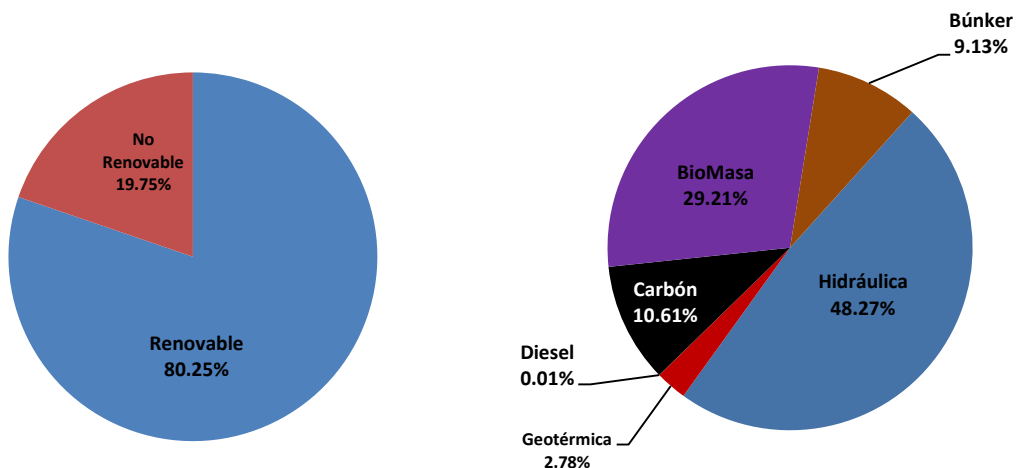
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	26.83	jueves	23.00	89.97	jueves	2.00	44.90	-0.92
DEMANDA	610.6	viernes	4.00	1113.90	miércoles	23.00	772.26	-51.94

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.16	jueves	8.00	60.82	viernes	12.00	47.12	-4.89
DEMANDA	588.70	jueves	7.00	1394.50	lunes	18.00	1005.58	-138.19

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	43.06	domingo	22.00	91.62	miércoles	22.00	68.99	10.29
DEMANDA	922.30	jueves	22.00	1525.60	lunes	19.15	1345.97	-96.36



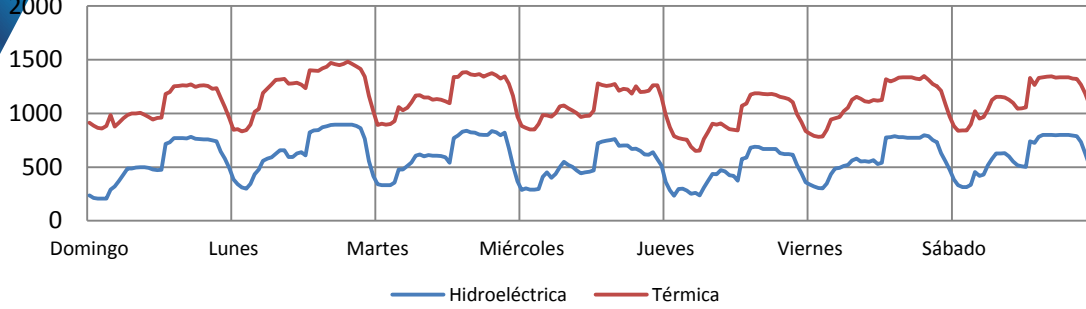
GENERACIÓN NACIONAL





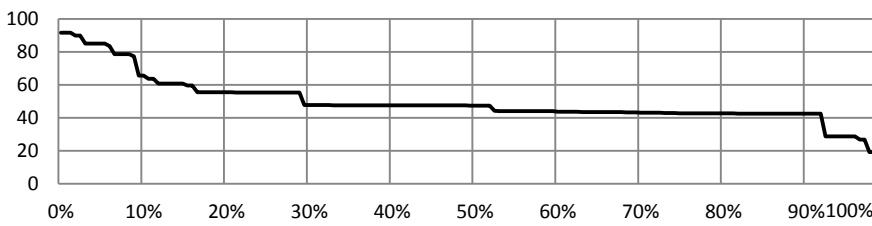
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

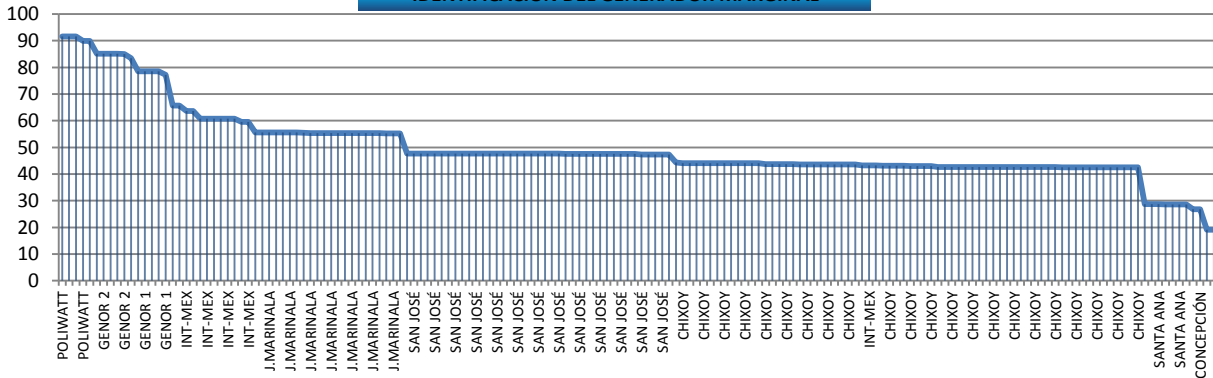


De	A	%
55.01	92.00	29.76%
43.01	55.00	45.83%
19.00	43.00	24.40%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

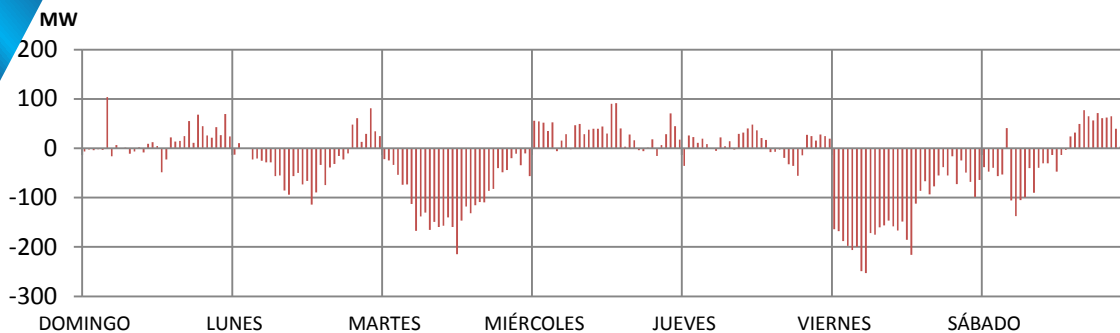
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	38.10%
SAN JOSÉ	23.21%
J.MARINALA	13.10%
INT-MEX	9.52%
SANTA ANA	4.17%
GENOR 1	3.57%
GENOR 2	2.98%
POLIWATT	2.98%
CONCEPCIÓN	1.19%
PALO GORDO	1.19%

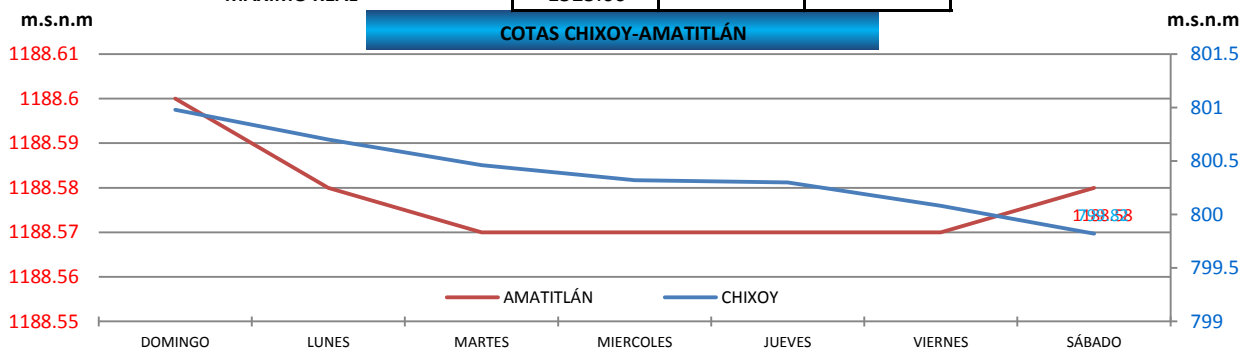


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-253.14	viernes	8.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.05	domingo	9.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1592.38	martes	18.30
MÁXIMO REAL	1525.60	lunes	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



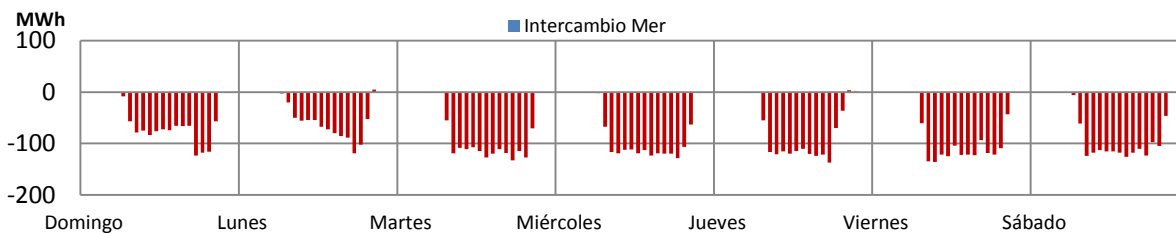
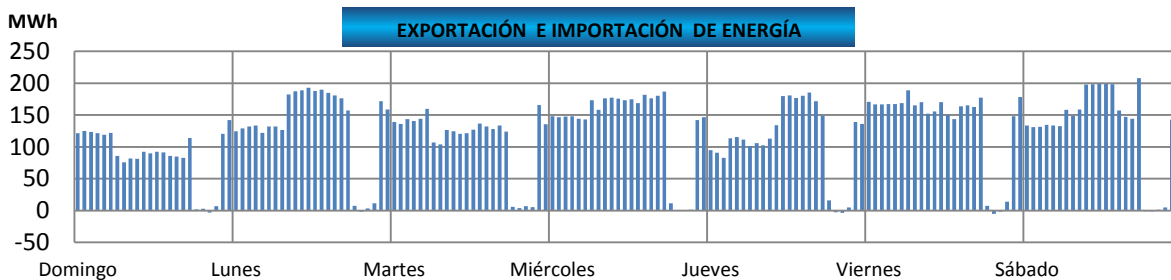
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	799.82	-1.16	m.s.n.m
Amatitlan	1188.58	-0.02	m.s.n.m

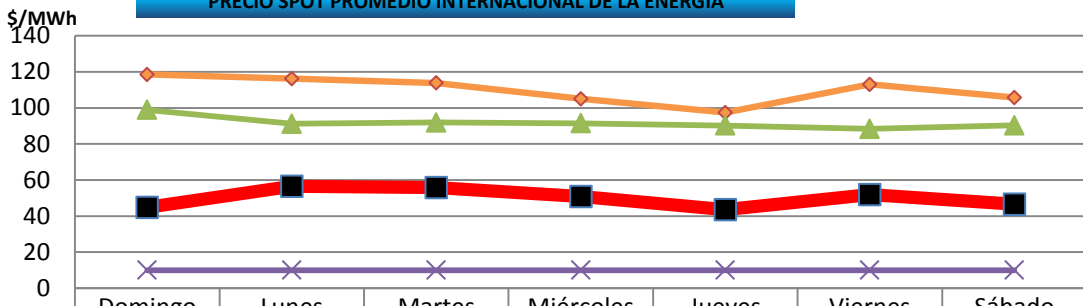
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	20,442.12	207.88	sábado	18	-5.11	viernes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-9,513.82	-136.94	jueves	18	4.86	lunes	21

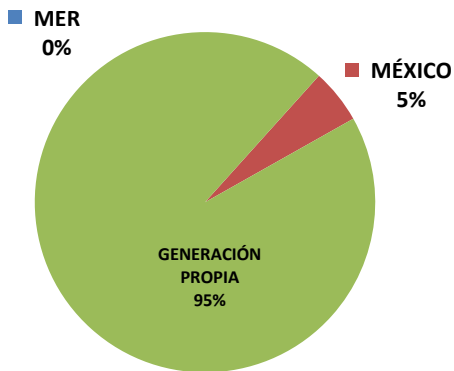


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

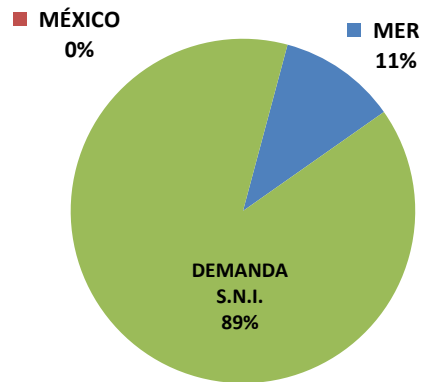


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	44.82	56.50	55.73	50.89	43.60	51.98	46.62
◆ Salvador	118.50	116.24	113.85	105.04	97.41	112.98	105.72
× Costa Rica	10.00	9.97	10.00	9.97	9.97	9.97	9.97
▲ Nicaragua	98.89	91.22	91.88	91.49	90.22	88.38	90.32

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

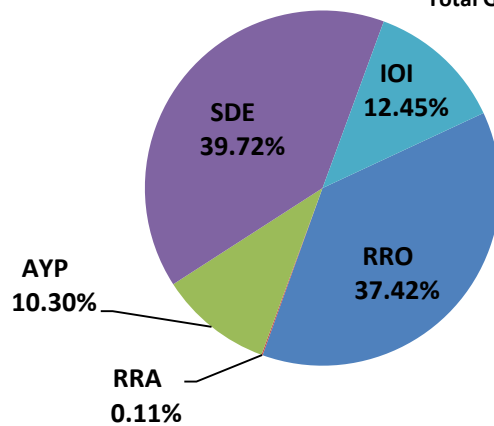


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



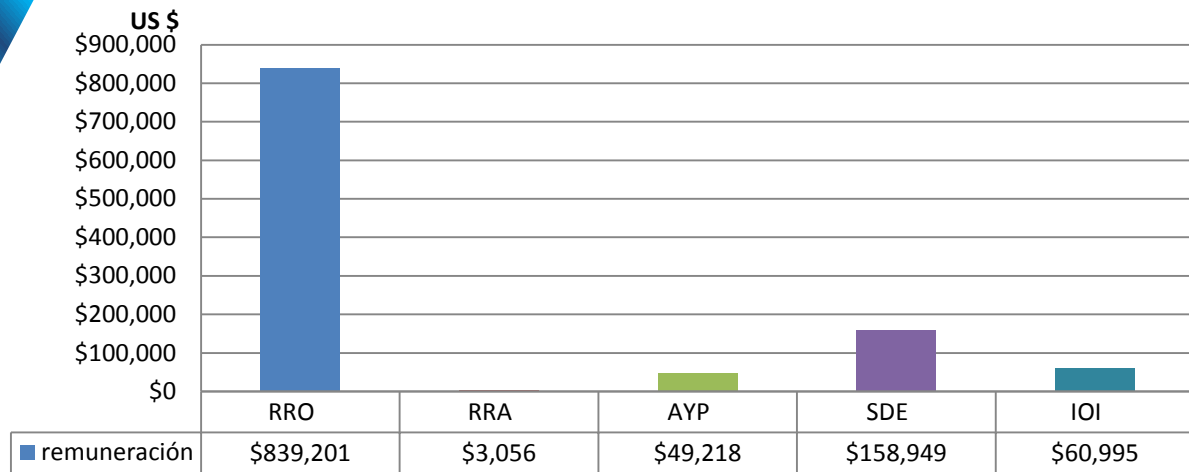
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 29,321.63



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$1,111,418.43**

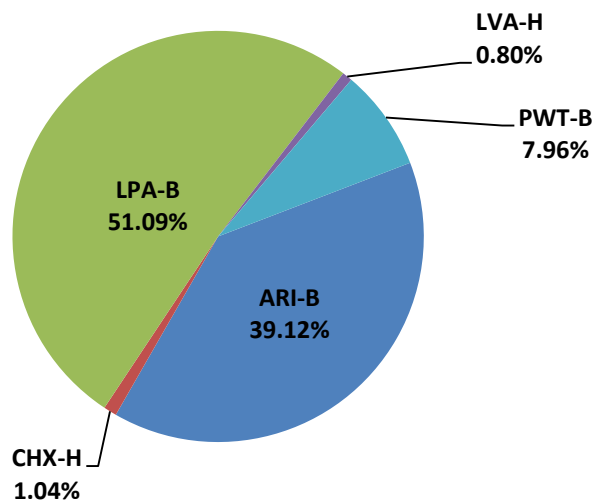


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

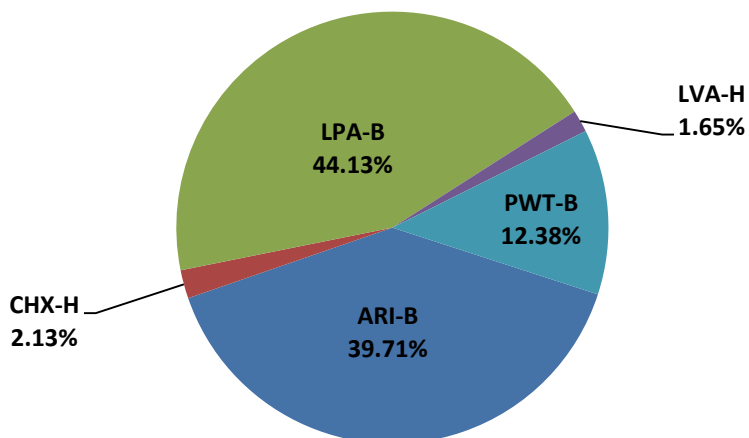
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 5595.51



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$259,110.00



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 07/01/2015 11:49 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM