

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 10 al 16 de mayo 2015

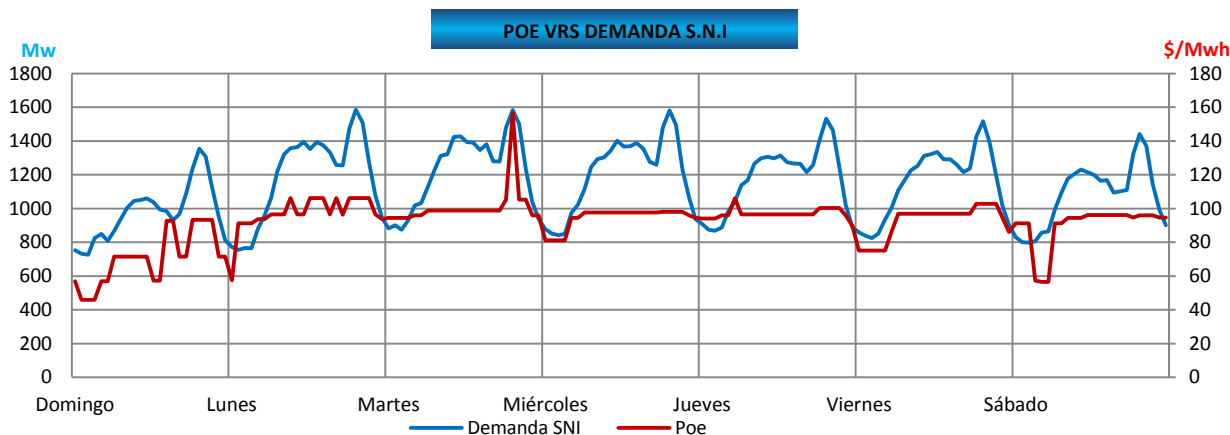
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	45.89	domingo	2.00	156.4	martes	20.00	91.78	12.11
DEMANDA	726.2	domingo	3.00	1604.90	lunes	19.15	1228.73	14.21

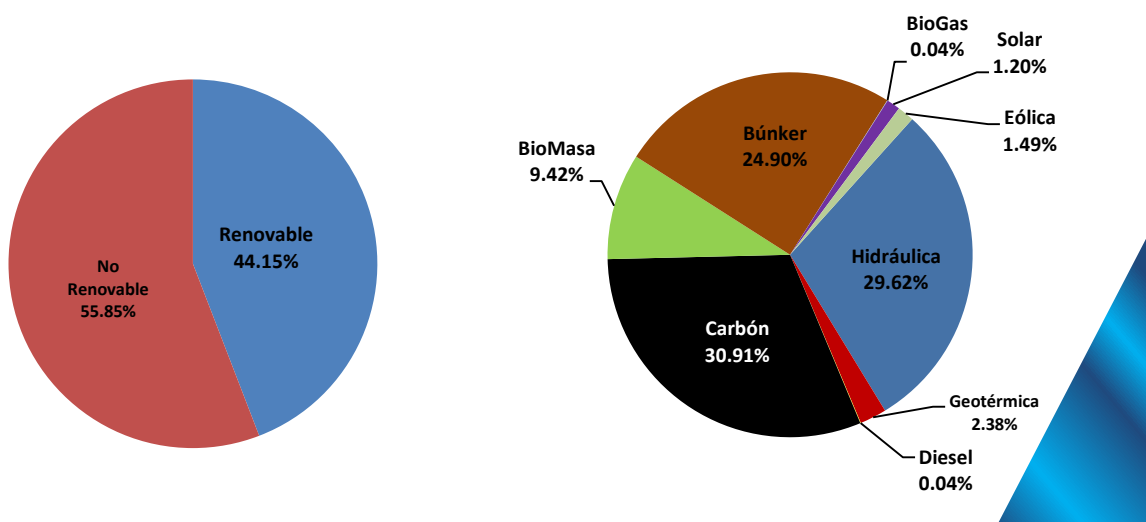
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	45.89	domingo	2.00	105.93	jueves	6.00	83.35	15.82
DEMANDA	726.2	domingo	3.00	1077.70	lunes	23.00	891.64	17.84

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	57.28	domingo	13.00	106.09	lunes	17.00	93.99	11.12
DEMANDA	866.60	domingo	7.00	1429.20	martes	11.30	1233.05	22.69

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	93.33	domingo	19.00	156.40	martes	20.00	102.01	7.69
DEMANDA	1123.30	domingo	22.00	1604.90	lunes	19.15	1431.86	3.49



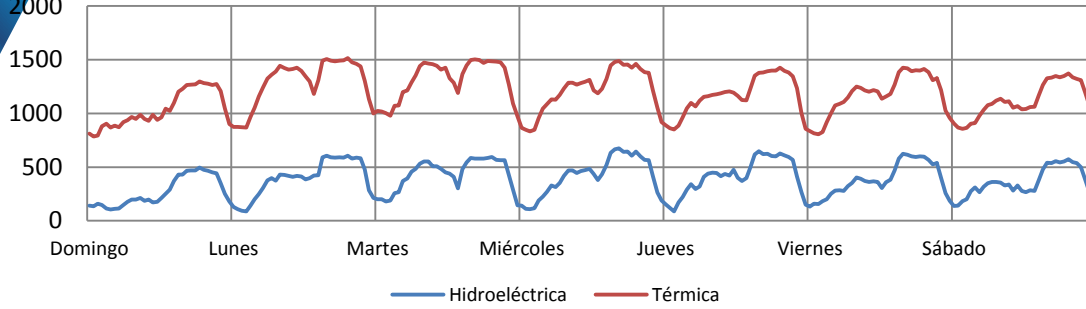
GENERACIÓN NACIONAL



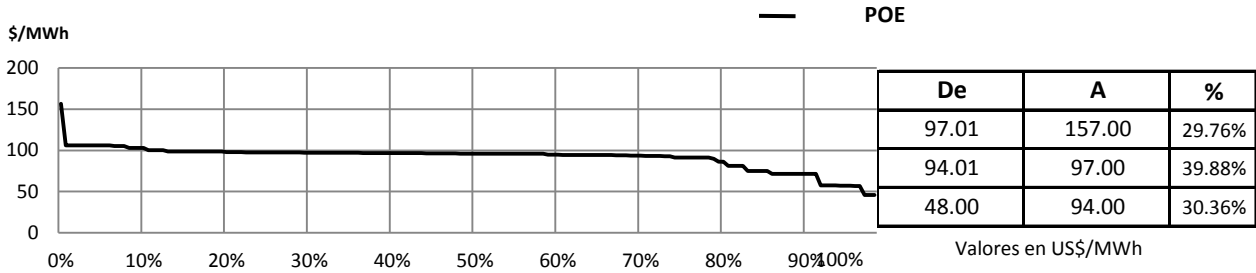


Mw
2000

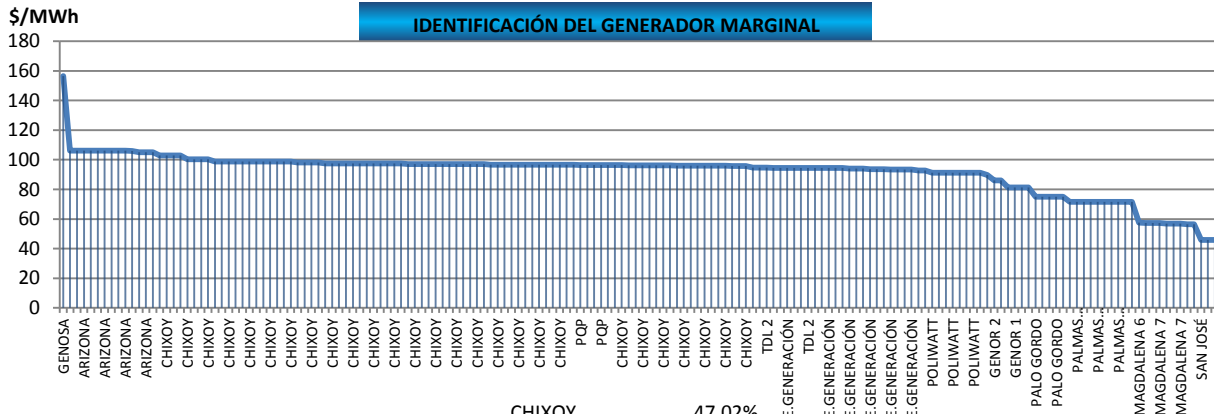
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



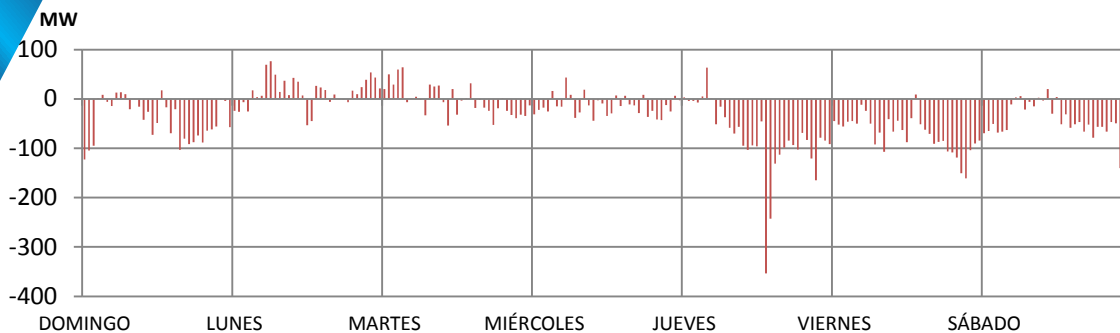
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



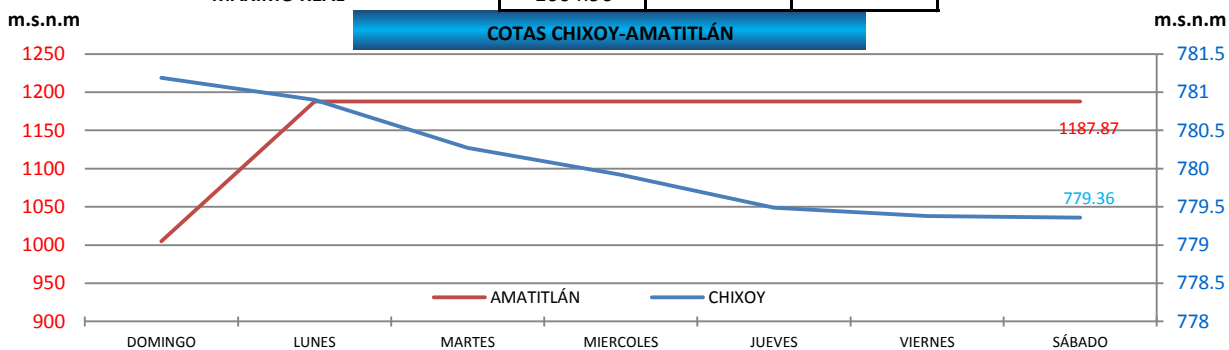
CHIXOY	47.02%
E.GENERACIÓN	10.12%
ARIZONA	7.14%
PALMAS CARBÓN	5.95%
POLIWATT	4.76%
PQP	4.17%
PALO GORDO	2.98%
TDL 3	2.98%
MAGDALENA 7	2.98%
GENOR 1	2.38%
TDL 2	2.38%
SAN JOSÉ	1.79%
GENOR 2	1.19%
SANTA ANA 2	1.19%
MAGDALENA 6	1.19%
J.MARINALA	0.60%
GENOR 4	0.60%
GENOSA	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-353.52	jueves	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.03	domingo	12.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1627.46	jueves	19.15
MÁXIMO REAL	1604.90	lunes	19.15

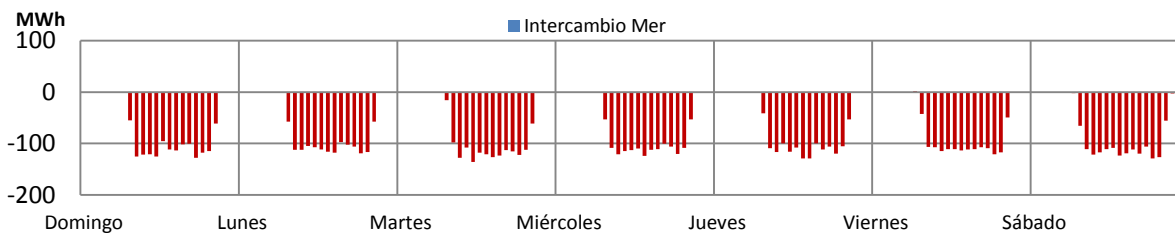
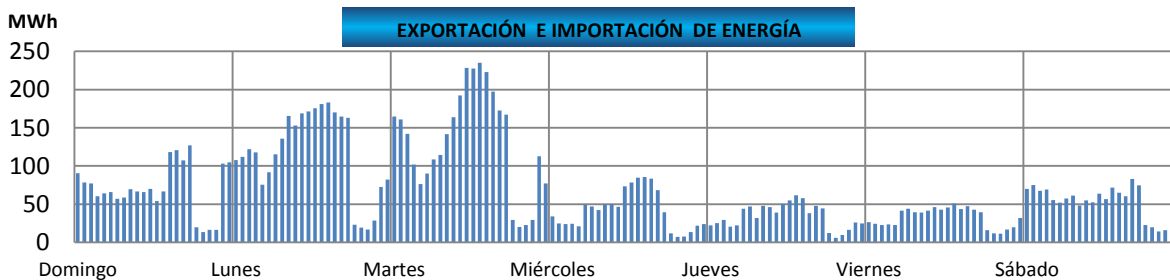


Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

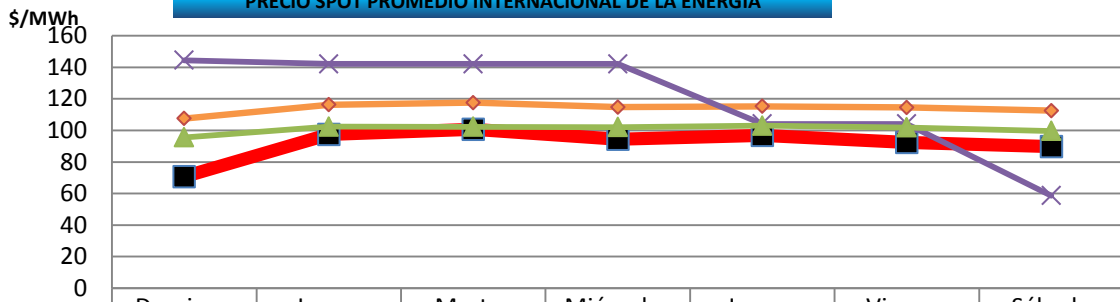
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	779.36	-1.83	m.s.n.m
Amatitlan	1187.87	182.92	m.s.n.m



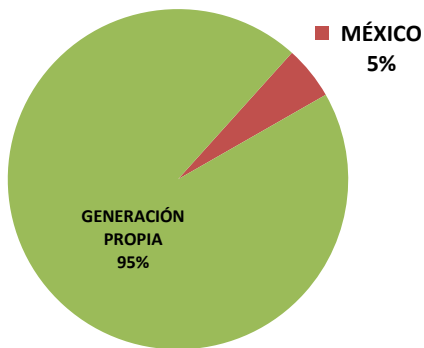
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	11,691.95	234.93	martes	14	5.93	jueves	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,304.68	-136.07	martes	12	1.84	viernes	7

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

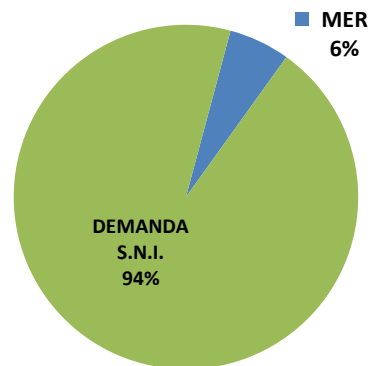


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	70.70	97.44	100.78	94.48	96.90	92.39	89.75
◆ Salvador	107.59	116.23	117.55	114.73	115.25	114.53	112.56
× Costa Rica	144.50	142.10	142.10	142.10	104.10	104.10	58.70
▲ Nicaragua	95.58	102.37	102.33	102.09	102.99	101.85	99.69

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

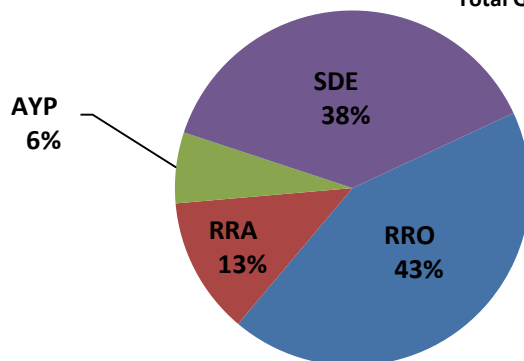


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



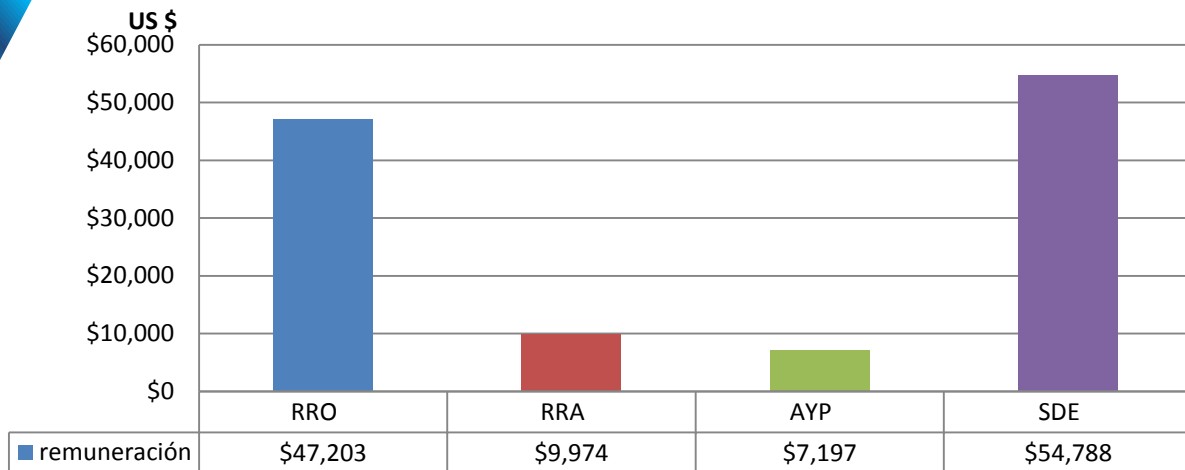
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 9,308.15



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

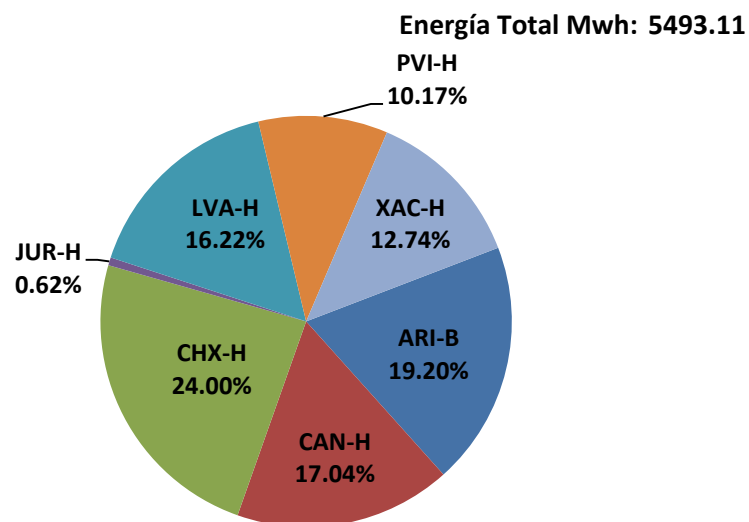
Remuneración **\$119,163.21**



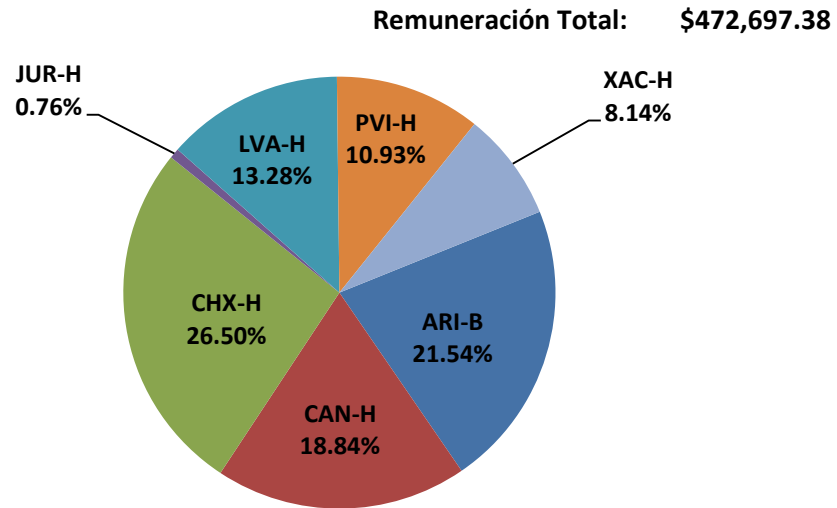
* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO



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 18/05/2015 17:03 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM