

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 25 al 31 de octubre 2015

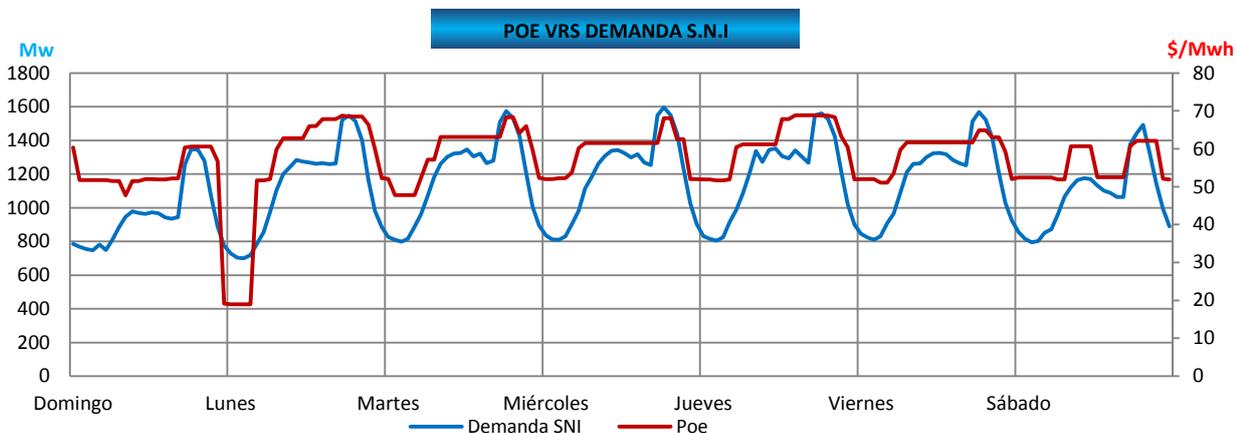
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.94	lunes	1.00	68.81	jueves	18.00	57.56	-2.95
DEMANDA	700.2	lunes	3.00	1609.60	miércoles	18.45	1218.98	29.53

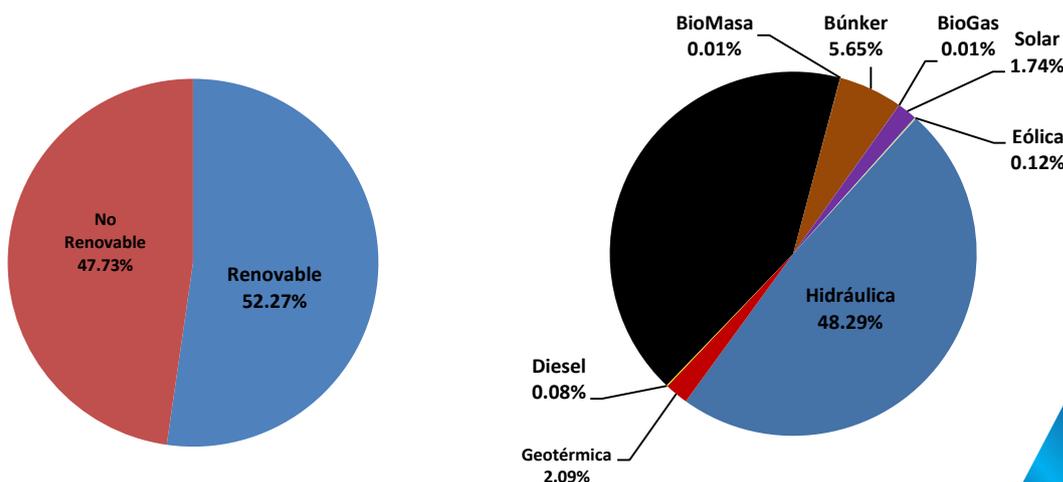
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.94	lunes	1.00	60.41	jueves	23.00	49.87	1.06
DEMANDA	700.2	lunes	3.00	1030.00	viernes	23.00	853.65	31.28

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	47.66	domingo	9.00	68.81	jueves	18.00	60.27	-5.96
DEMANDA	808.90	domingo	7.00	1548.80	miércoles	18.00	1217.62	22.27

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.60	domingo	19.00	68.75	jueves	20.00	64.84	-1.92
DEMANDA	1072.40	domingo	22.00	1609.60	miércoles	18.45	1445.16	35.70



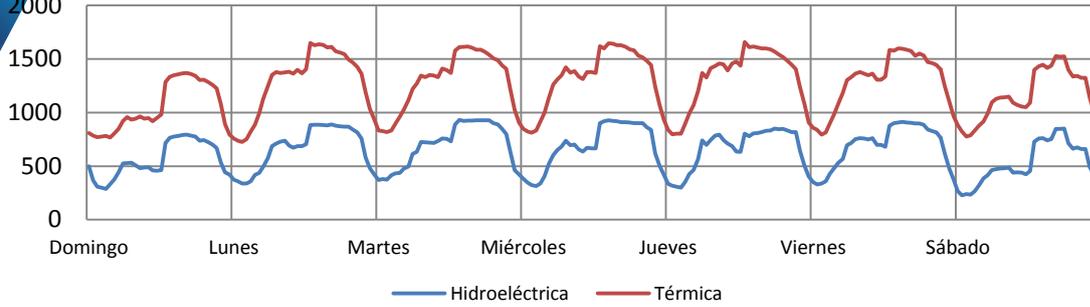
GENERACIÓN NACIONAL



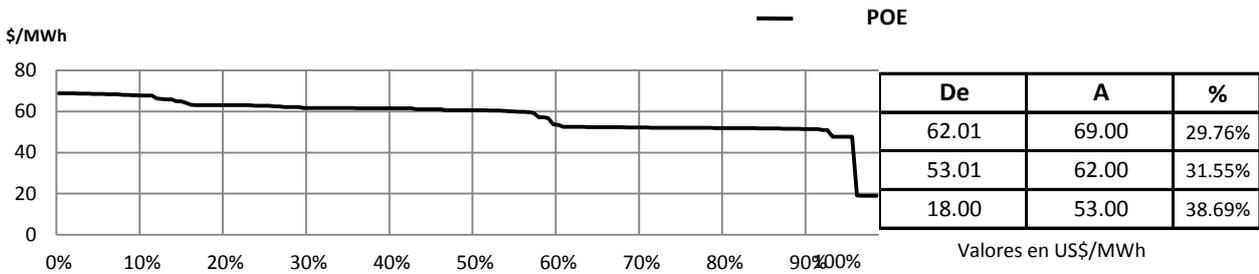


Mw
2000

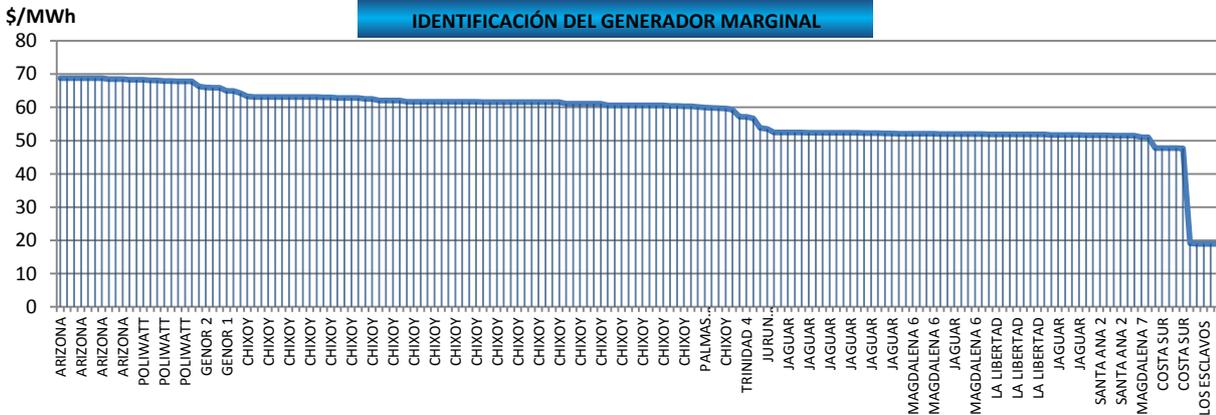
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



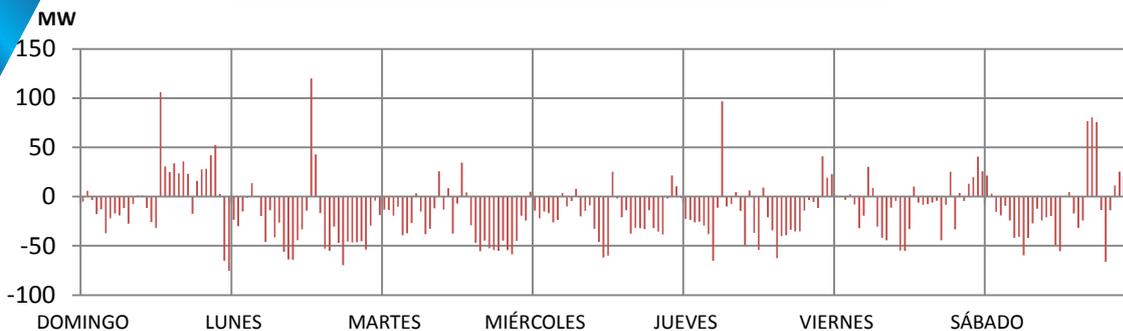
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	40.48%
JAGUAR	16.07%
MAGDALENA 6	6.55%
ARIZONA	5.95%
POLIWATT	5.95%
LA LIBERTAD	5.36%
SANTA ANA 2	3.57%
LOS ESCLAVOS	2.98%
COSTA SUR	2.98%
GENOR 1	2.38%
PALMAS CARBÓN	2.38%
TRINIDAD 4	1.79%
JURUN MARINALA	1.19%
GENOR 2	1.19%
MAGDALENA 7	1.19%

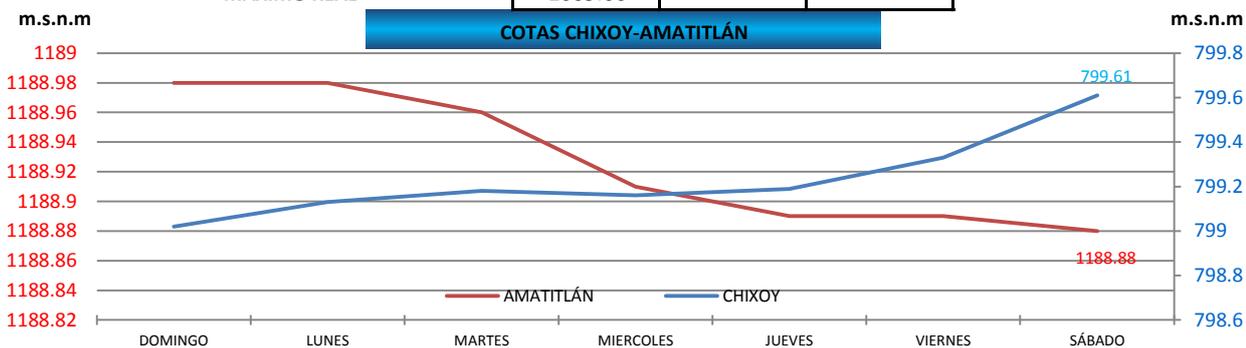


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	119.93	lunes	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.43	lunes	6.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1623.34	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL	1609.60	miércoles	18.45

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



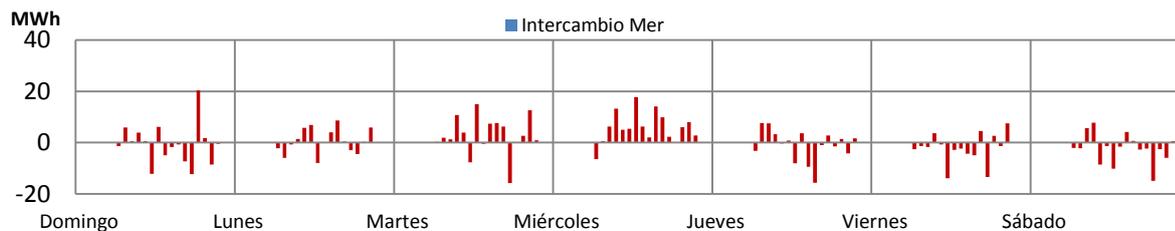
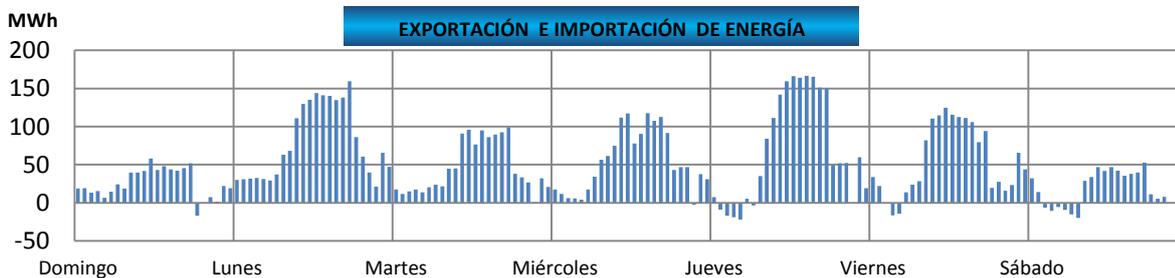
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	799.61	0.59	m.s.n.m
Amatitlan	1188.88	-0.1	m.s.n.m

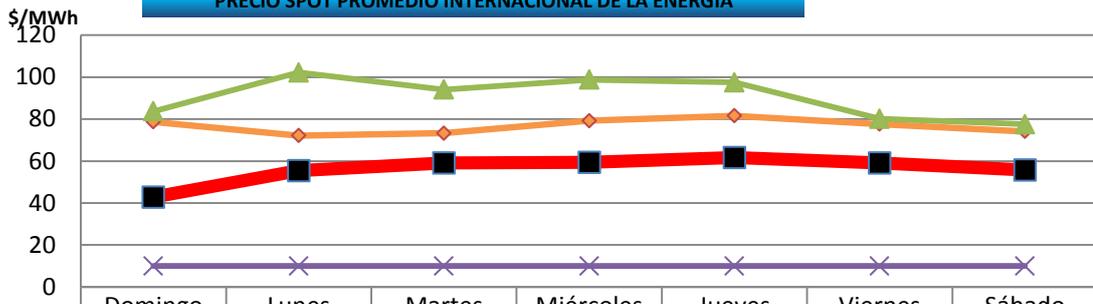
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,362.38	166.5	jueves	15	-22.07	jueves	5
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	56.34	-15.76	martes	18	20.39	domingo	19

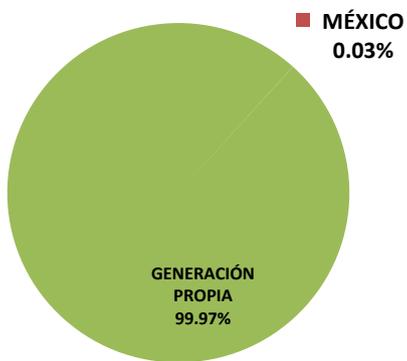


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

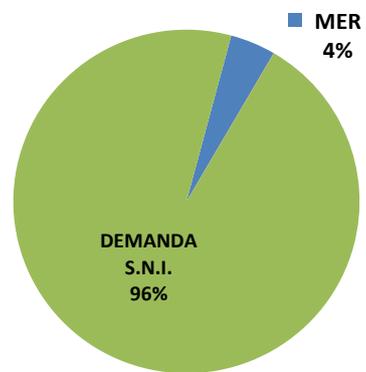


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	42.86	55.42	59.16	59.42	61.61	59.04	55.68
◇ Salvador	78.72	72.18	73.28	79.21	81.58	77.65	74.15
× Costa Rica	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97
▲ Nicaragua	83.72	102.22	94.08	98.74	97.47	80.13	77.58

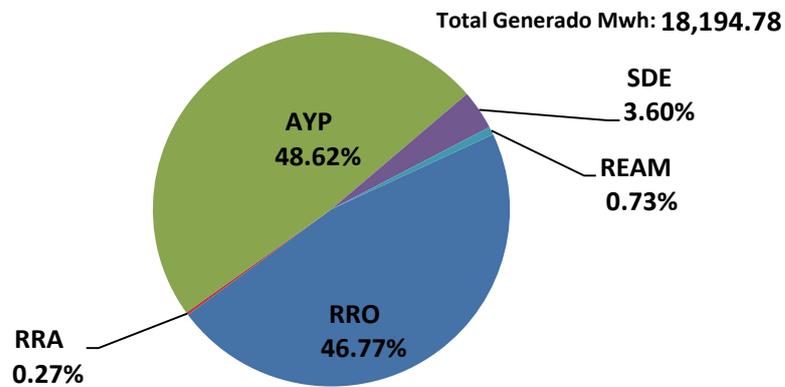
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$173,763.08**

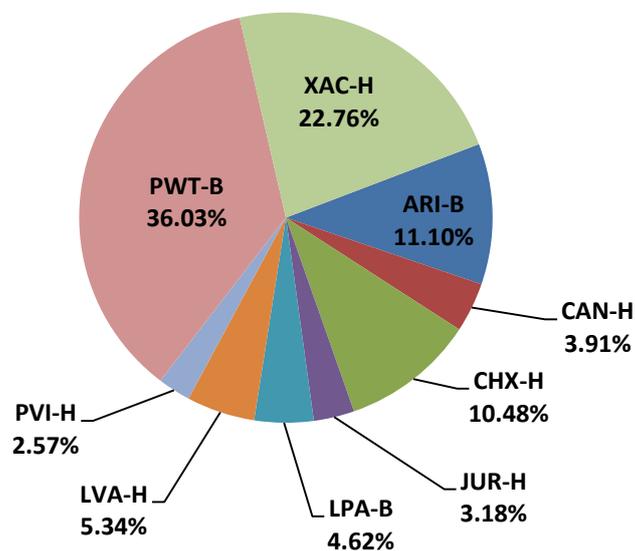


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

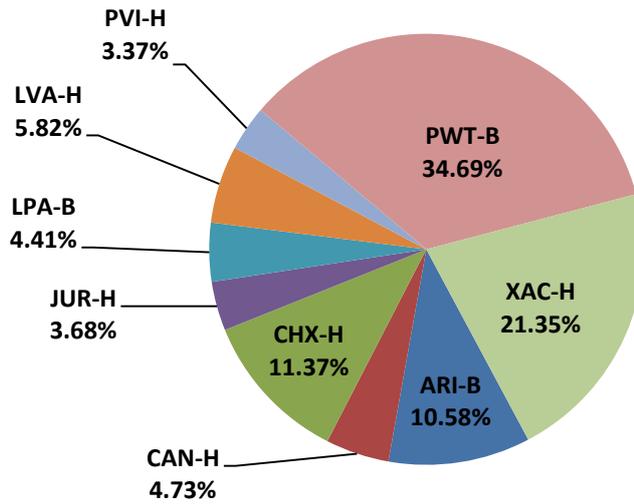
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6087.99**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$415,400.15



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 03/11/2015 12:45 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM