

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 06 al 12 de marzo 2016

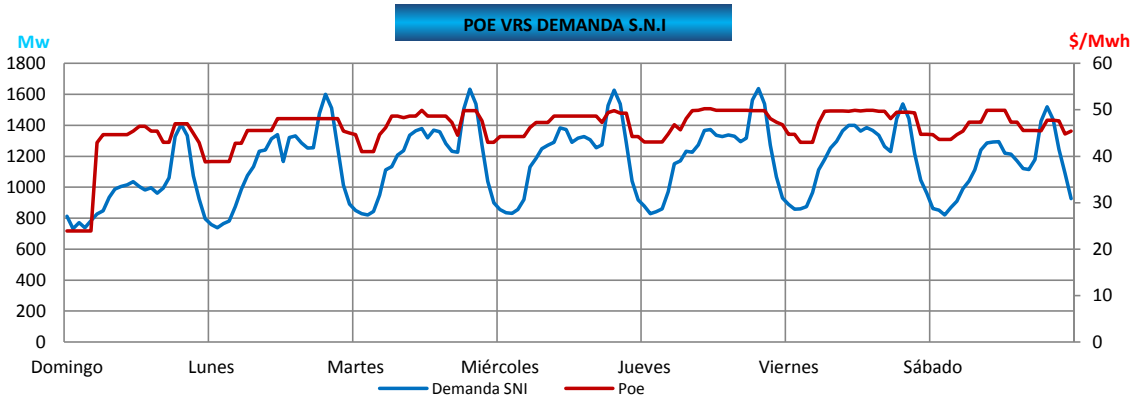
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.95	domingo	1.00	50.21	jueves	12.00	45.98	2.64
DEMANDA	732	domingo	2.00	1660.00	jueves	19.15	1251.51	26.66

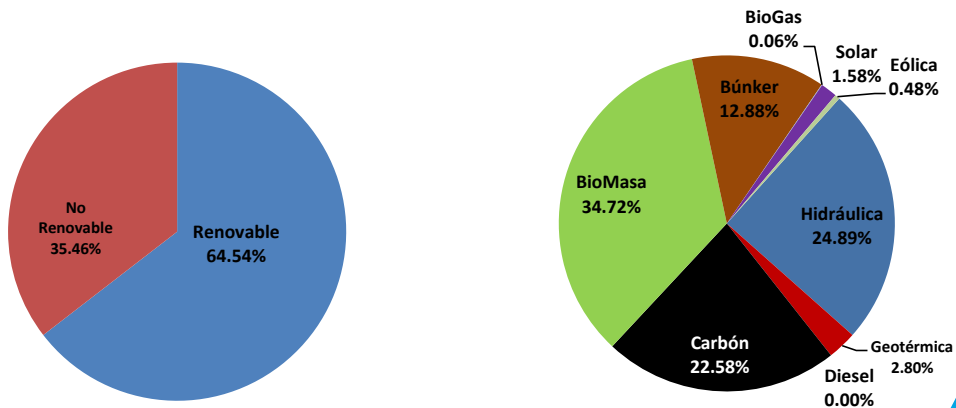
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.95	domingo	1.00	47.37	jueves	23.00	41.88	3.61
DEMANDA	732	domingo	2.00	1151.90	jueves	6.00	898.93	27.86

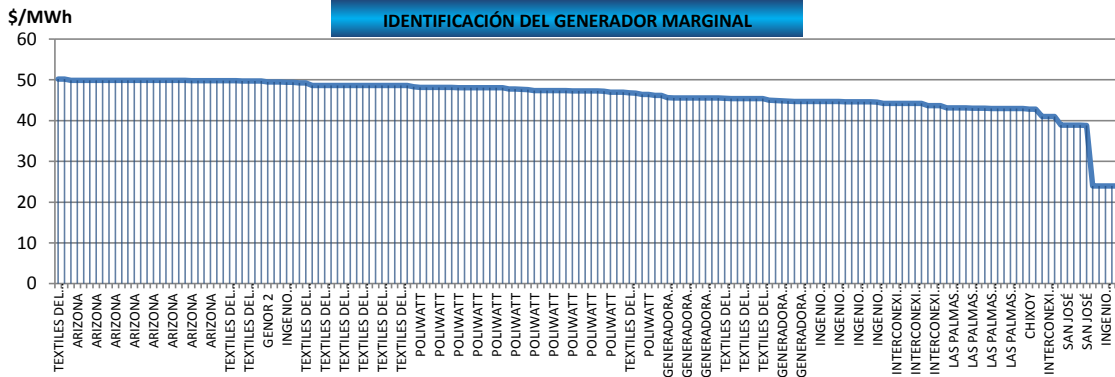
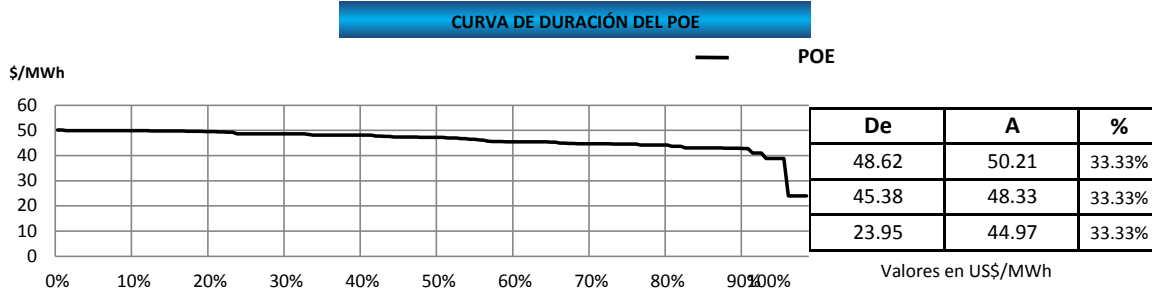
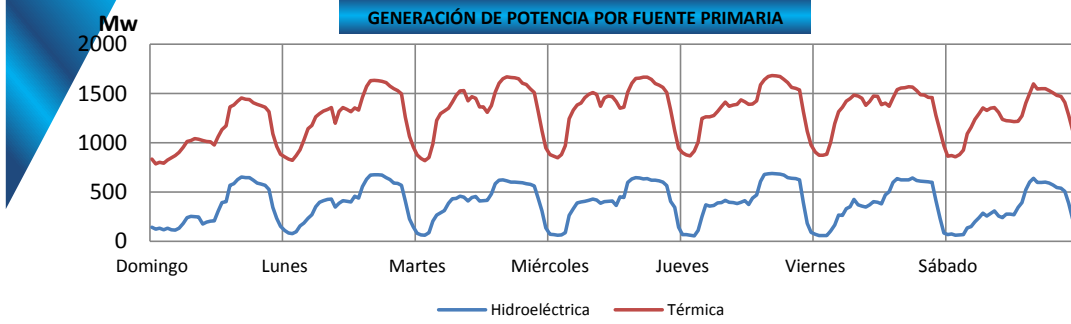
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	42.98	domingo	17.00	50.21	jueves	12.00	47.87	2.53
DEMANDA	848.40	domingo	7.00	1408.50	viernes	11.30	1237.65	27.79

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	44.94	domingo	22.00	49.85	martes	21.00	48.48	1.02
DEMANDA	1072.80	domingo	22.00	1660.00	jueves	19.15	1482.34	24.80



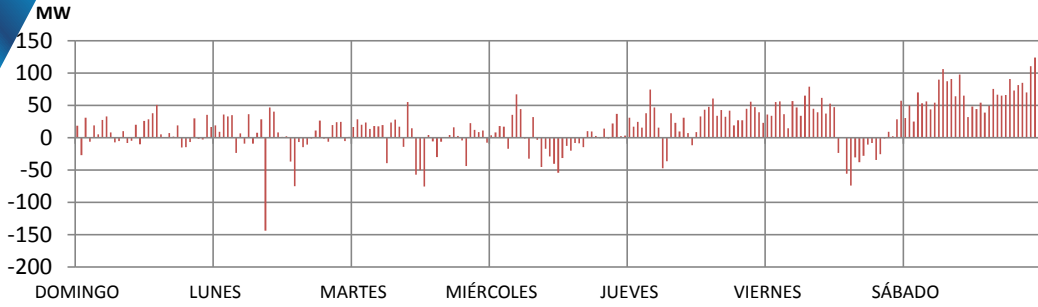
GENERACIÓN NACIONAL





POLIWATT	20.24%
ARIZONA	13.10%
TEXTILES DEL LAGO 2	12.50%
TEXTILES DEL LAGO 3	8.93%
GENERADORA COSTA SUR	8.33%
INGENIO SANTA ANA 2	7.74%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	7.74%
LAS PALMAS CARBÓN	7.74%
SAN JOSÉ	2.98%
INGENIO PANTALEON BLOQUE 1	2.98%
TEXTILES DEL LAGO 1	1.79%
GENOR 2	1.79%
INGENIO MADRE TIERRA	1.79%
GENOR 1	1.19%
CHIXOY	1.19%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



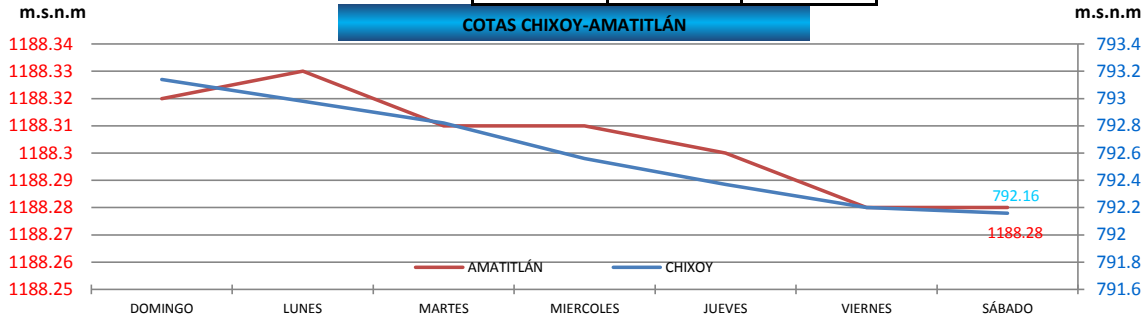
DIFERENCIA MÁXIMA

DIFERENCIA MÍNIMA

MÁXIMO PROGRAMADO

MÁXIMO REAL

Potencia (MW)	Día	Hora
-143.70	lunes	13.00
0.25	domingo	19.00
1643.37	miércoles	19.15
1660.00	jueves	19.15



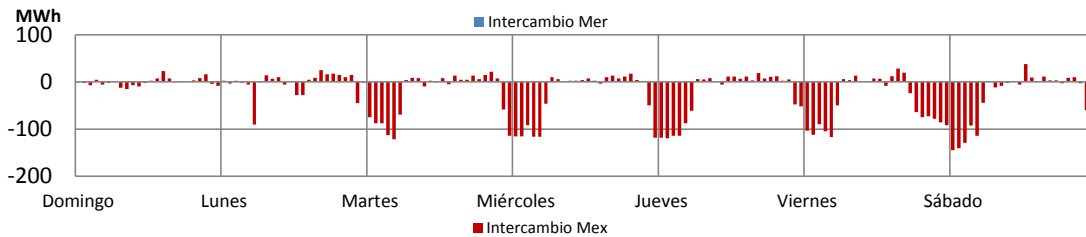
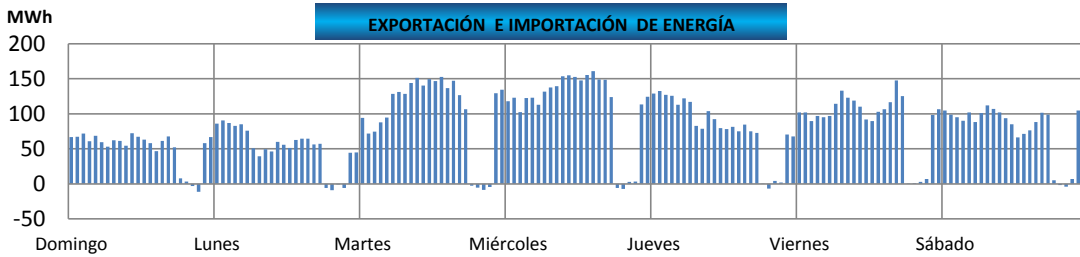
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

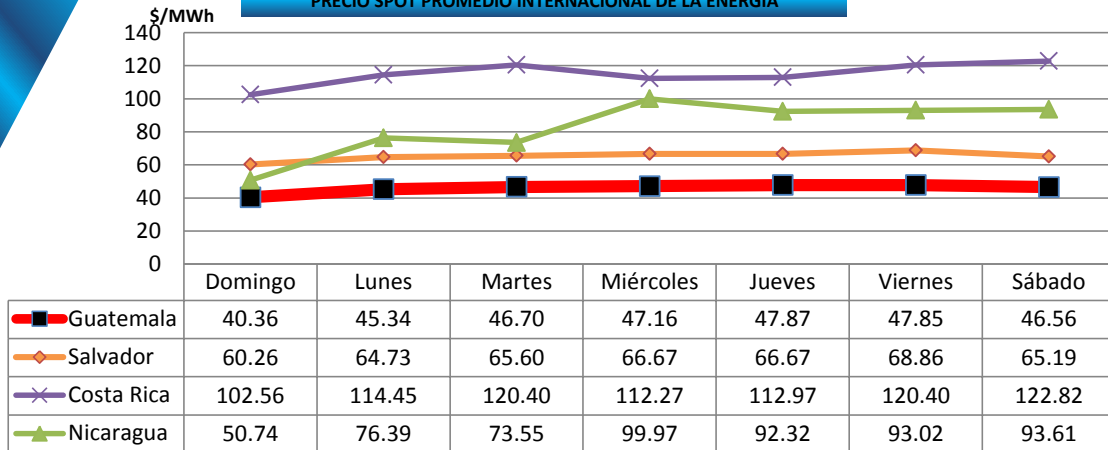
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	792.16	-0.98	m.s.n.m
Amatitlan	1188.28	-0.04	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

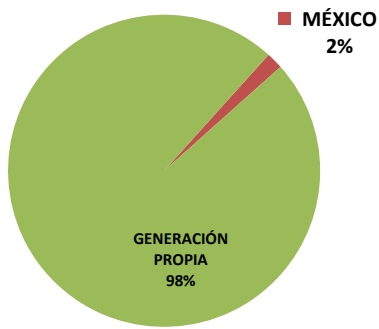


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	13,582.70	160.67	miércoles	15	-11.33	domingo	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-3,615.69	-144.65	sábado	1	38.3	sábado	13

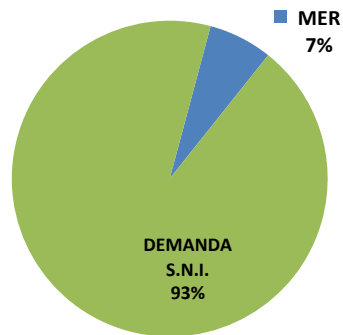
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

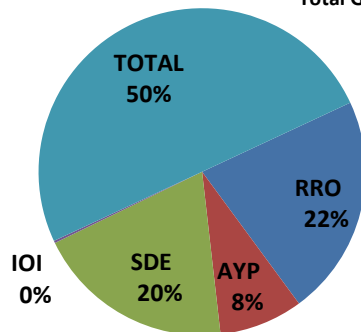


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



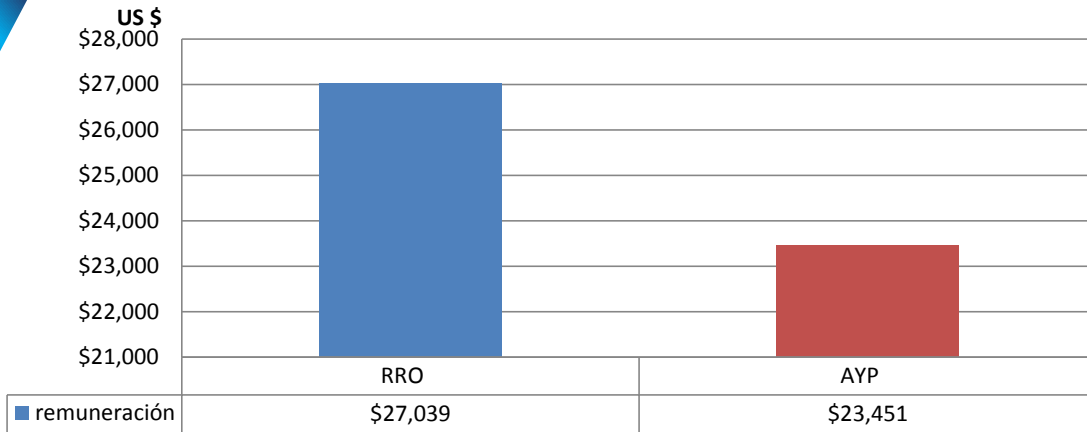
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 17,378.05



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$57,676.73**

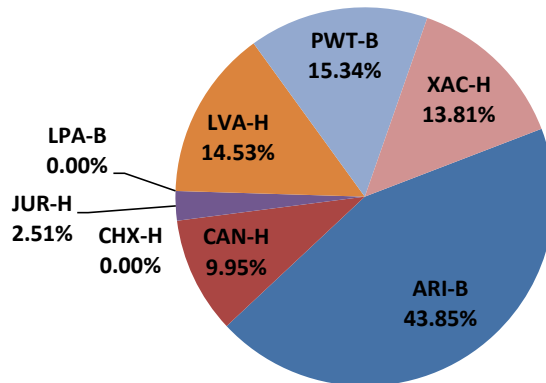


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

- | | |
|--|---|
| 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 |

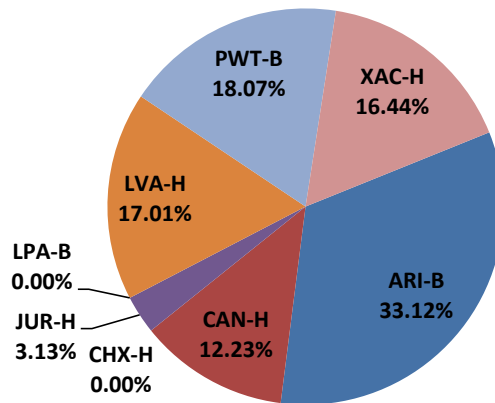
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 6144.46



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$157,481.13**



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 14/03/2016 15:57 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM