



DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 29 de junio al 05 de julio del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

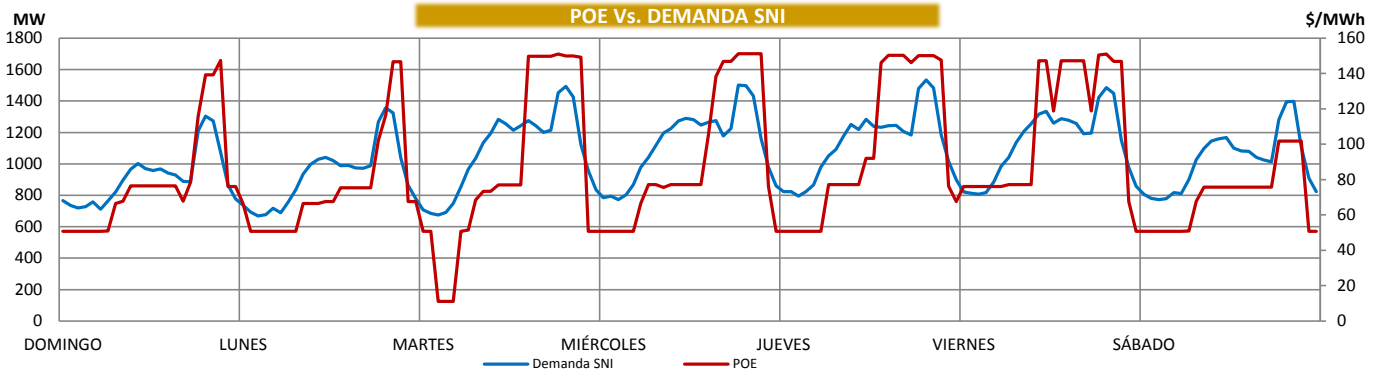
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	11.19	martes	3.00
DEMANDA	669.2	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	151.11	miércoles	19.00
DEMANDA	1534.2	jueves	19.45

	PROM	
SPOT	86.68	▲ 9.55
DEMANDA	1048.11	▼ -20.51

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.80**



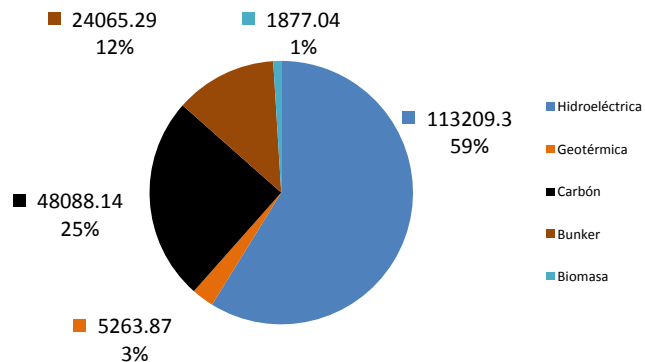
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

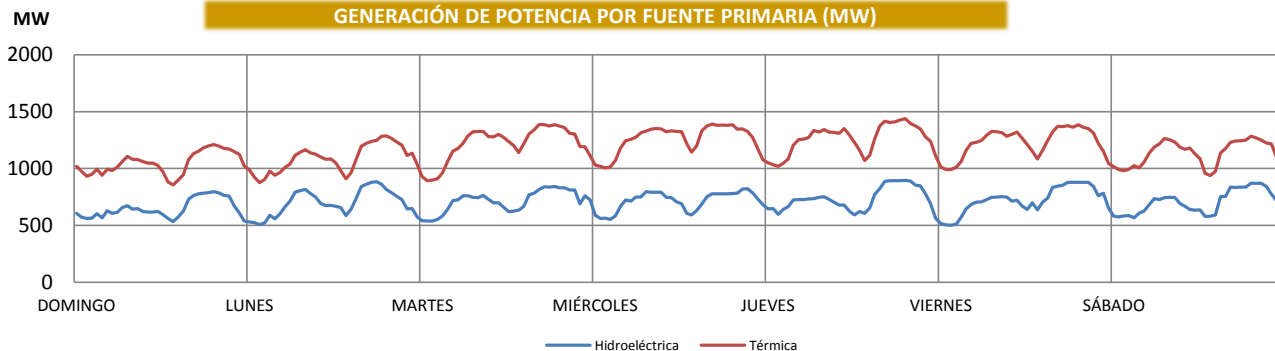
	Hidro	Geo	Termo
Min	66%	91%	24%
Max	75%	93%	33%

La Tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas del SNI.

GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



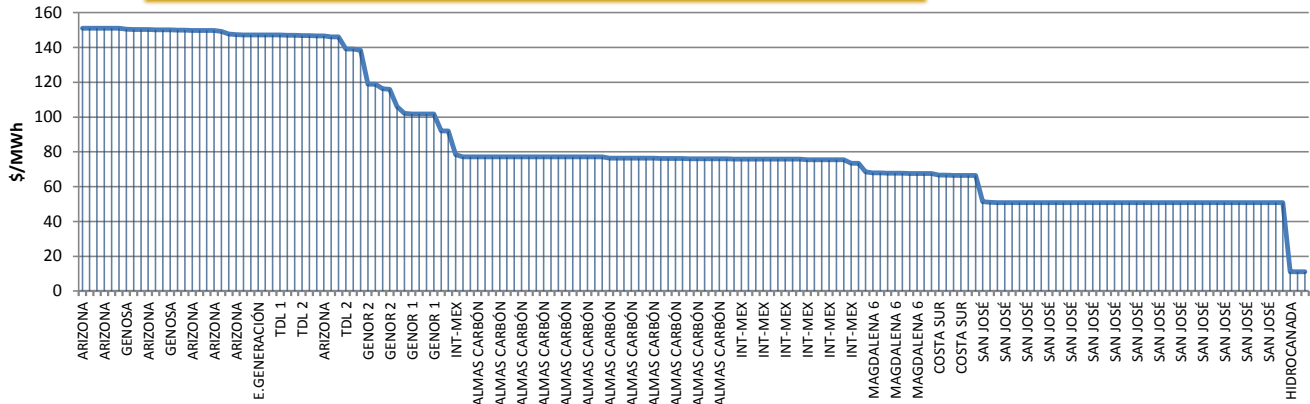
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
78.01	152.00	31%
67.01	78.00	39%
11.00	67.00	30%

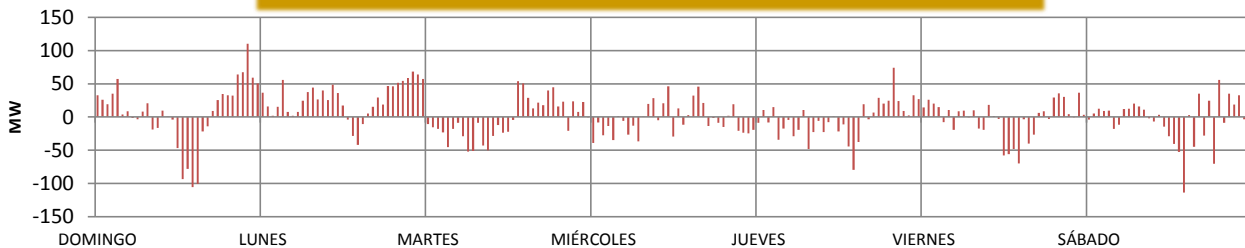
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



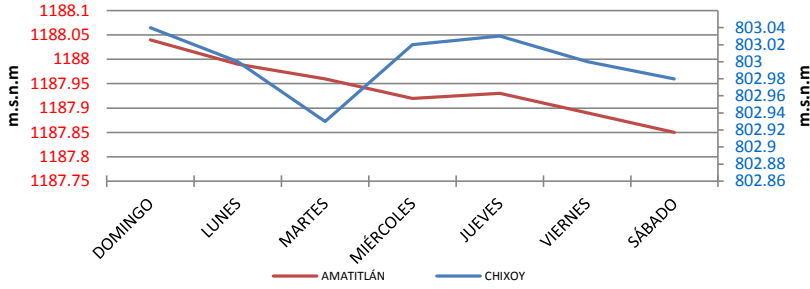
SAN JOSÉ	25%	TDL 2	3%
PALMAS CARBÓN	22%	E.GENERACIÓN	3%
INT-MEX	11%	GENOR 2	2%
ARIZONA	10%	TDL 1	2%
MAGDALENA 6	6%	HIDROCANADA	2%
COSTA SUR	4%	TDL 3	1%
GENOR 1	4%	LA LIBERTAD	1%
GENOSA	4%	GENOR 3	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.71%	-113.70	sábado	18.30
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	0.03	domingo	15.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1511.76	jueves	19.30
MÁXIMO REAL		1534.20	jueves	19.45

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

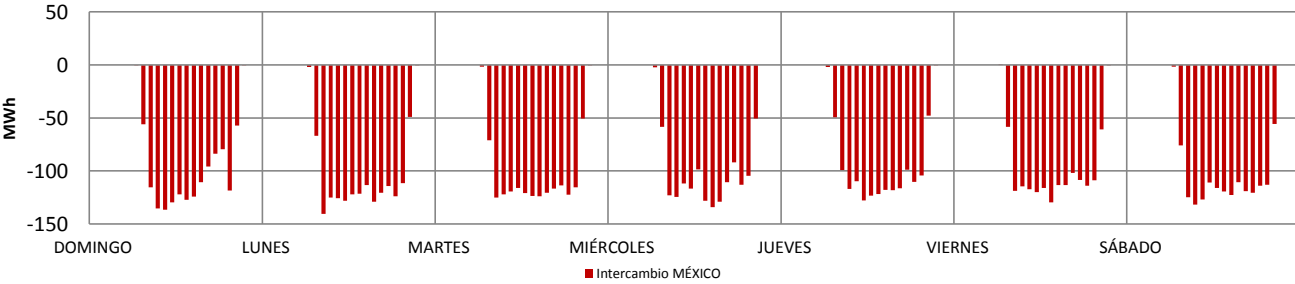
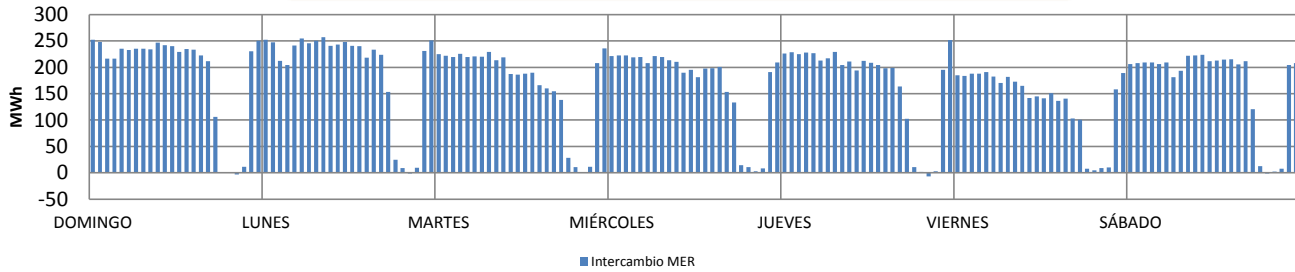
Promedio Semanal		
US Gulf	91.05	▼ -3.33
NY Cargo	99.49	▼ -0.22
WTI	104.66	▼ -1.19
Cota Actual		
CHIXOY	802.98	▼ -0.06
AMATITLÁN	1187.85	▼ -0.19

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

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

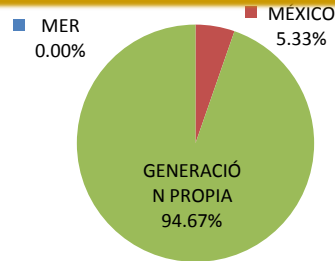
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

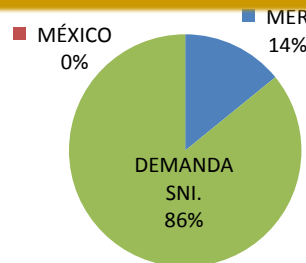


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	28,944.78	257.24	lunes	9	-6.7	jueves	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,669.60	-140.54	lunes	9	0.44	viernes	7

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



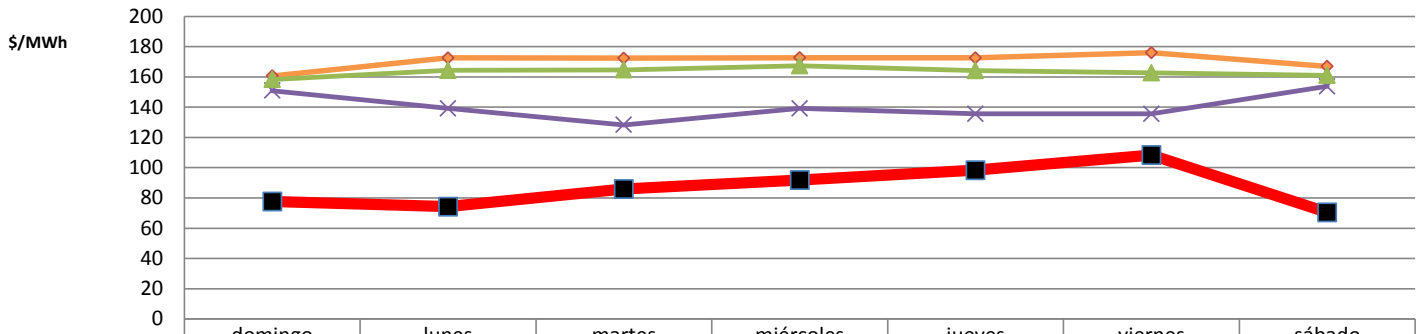
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	151.11 \$/MWh	1,534.20 MW	1,511.76 MW	257.24 MWh	(140.54)MWh
MIN	11.19 \$/MWh	669.20 MW	660.77 MW	(6.70)MWh	0.44 MWh
PROM	86.68 \$/MWh	1,048.11 MW	1,118.16 MW	28,944.78 MWh *	(10,669.60) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

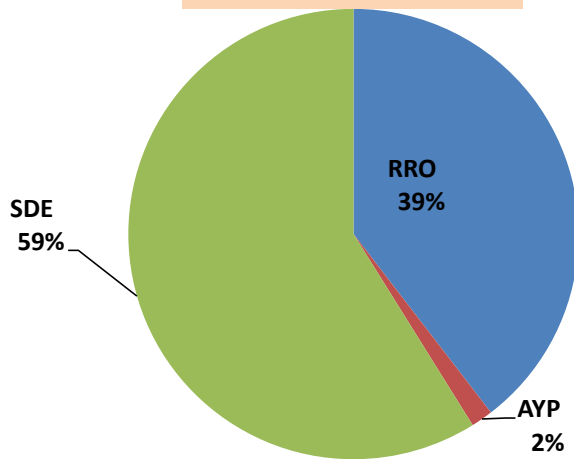
Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



	domingo	lunes	martes	miércoles	jueves	viernes	sábado
Guatemala	77.70	74.19	85.91	91.91	98.31	108.31	70.42
Salvador	160.68	172.60	172.36	172.66	172.57	175.97	166.91
Costa Rica	150.95	139.19	128.27	139.19	135.55	135.55	153.76
Nicaragua	158.30	164.32	164.69	167.29	164.14	162.70	161.04

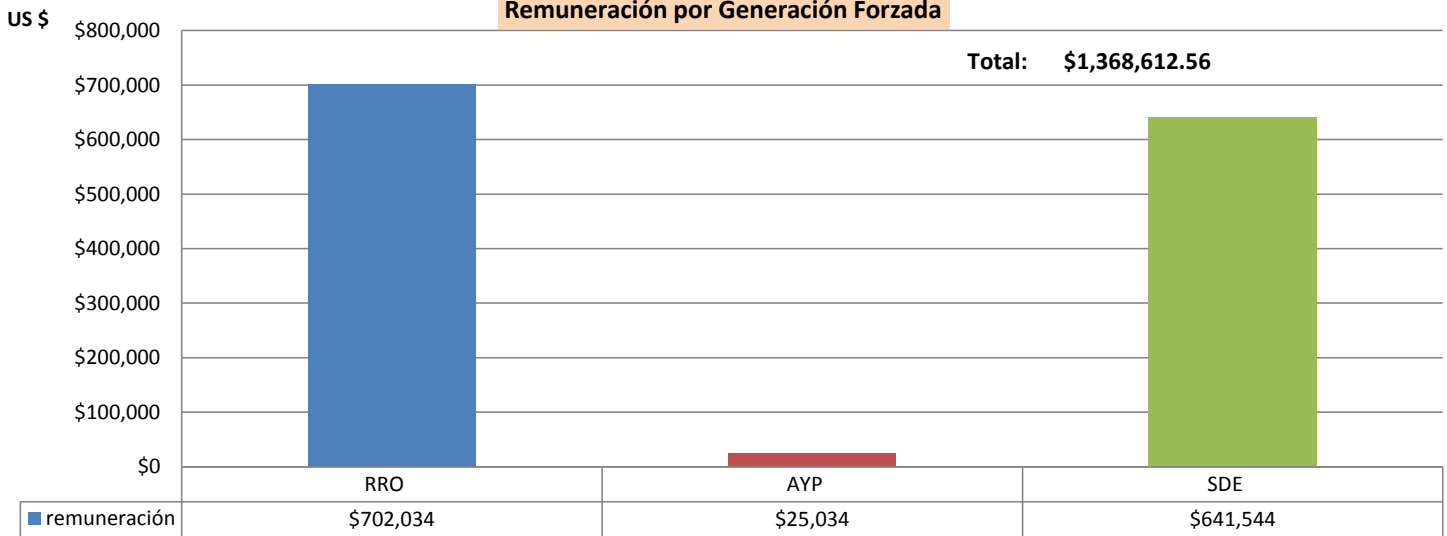
Generación Forzada en MWh

Total Mwh: 28,875.50

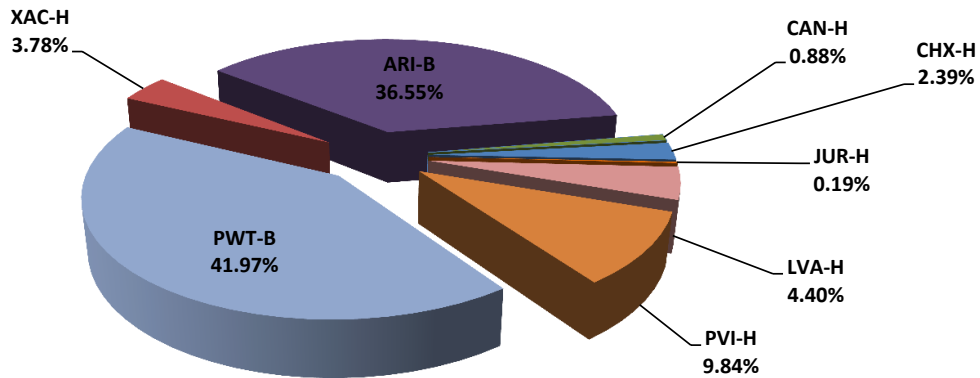


Remuneración por Generación Forzada

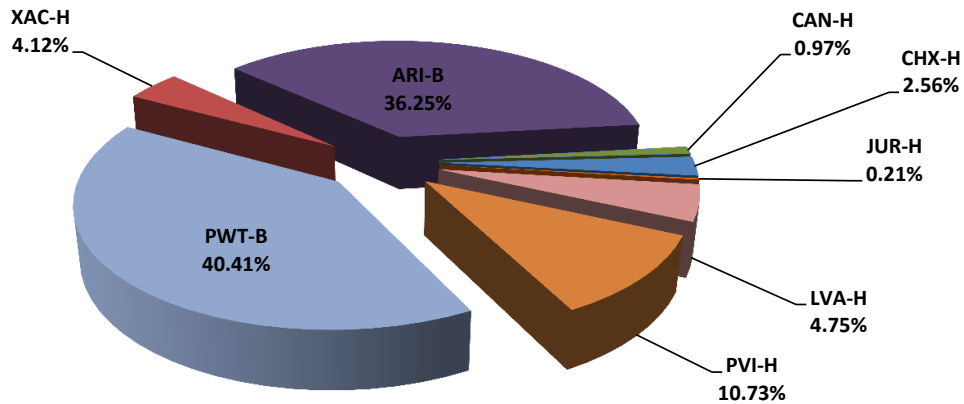
Total: \$1,368,612.56



PARTICIPACIÓN DE CENTRALES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE RRO, SEMANA 27 (del 29 de junio al 05 de julio de 2014)



PARTICIPACIÓN DE CENTRALES EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO, SEMANA 27 del 29 de junio al 05 de julio 2014)



* 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

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).