



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gov.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 22 al 28 de junio del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

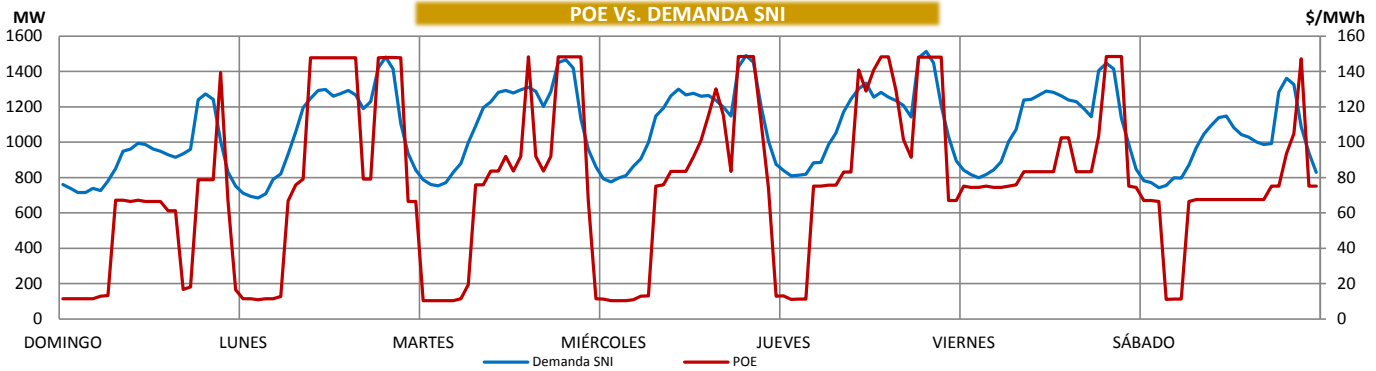
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	10.43	martes	1.00
DEMANDA	685.4	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	148.4	viernes	20.00
DEMANDA	1512.8	jueves	19.30

	PROM	
SPOT	77.13	▲ 18.95
DEMANDA	1068.62	▼ -1.98

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.83**



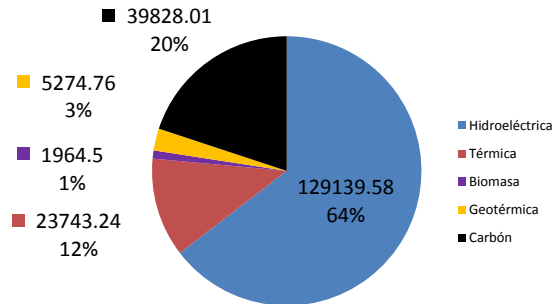
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

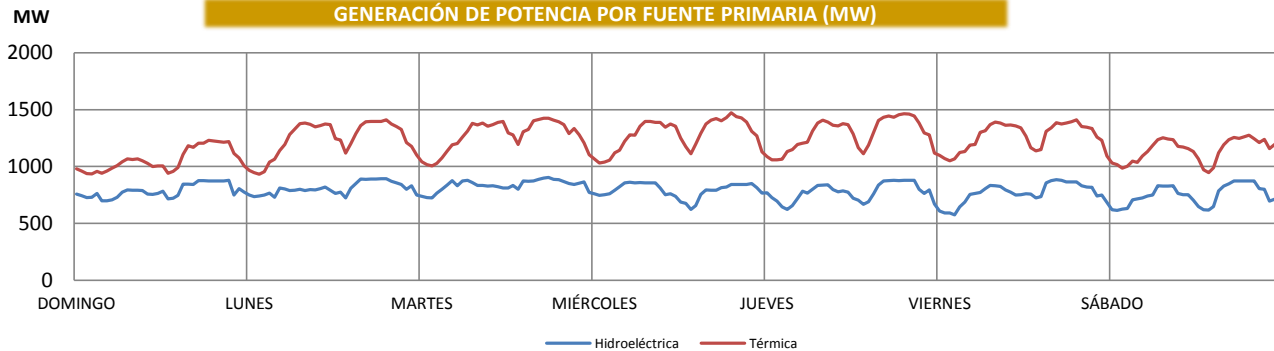
	Hidro	Geo	Termo
Min	77%	88%	15%
Max	88%	94%	31%

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

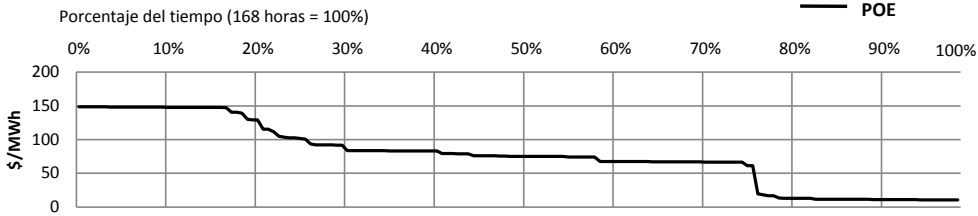
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



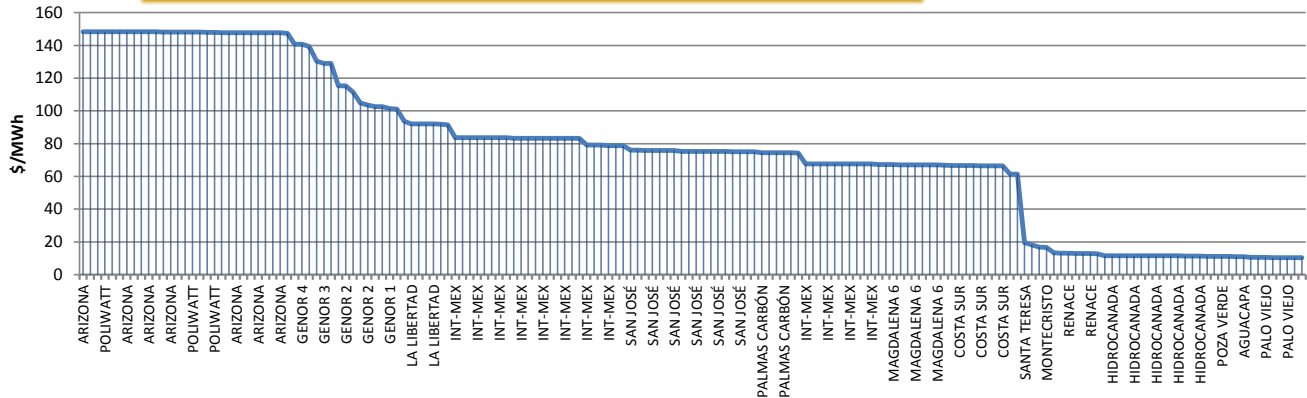
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
91.01	149.00	30%
67.01	91.00	40%
10.00	67.00	30%

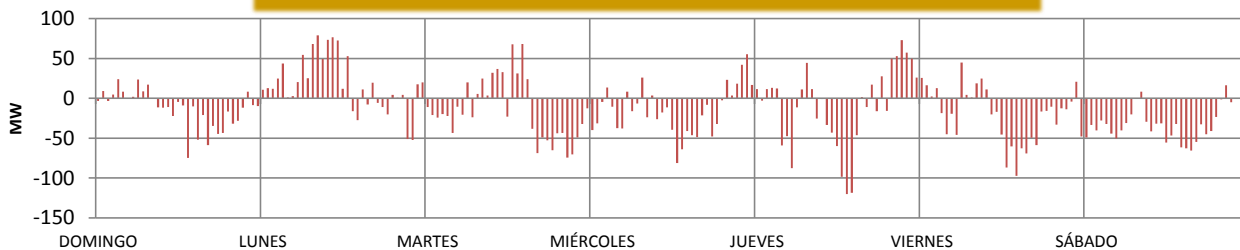
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



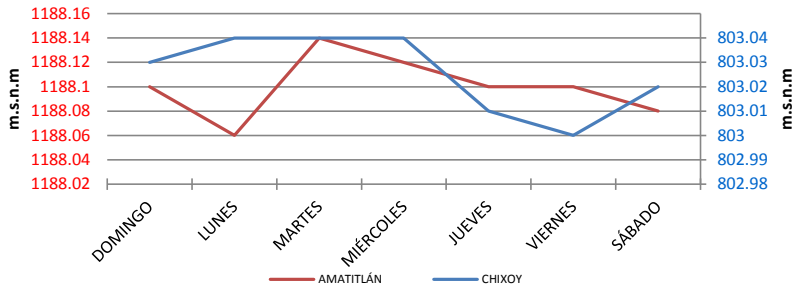
INT-MEX	21%	GENOR 1	3%
ARIZONA	12%	GENOR 2	2%
HIDROCANADA	10%	GENOR 3	2%
SAN JOSÉ	10%	GENOR 4	1%
COSTA SUR	5%	AGUACAPA	1%
MAGDALENA 6	5%	MONTECRISTO	1%
POLIWATT	5%	POZA VERDE	1%
PALO VIEJO	5%	LOS ESCLAVOS	1%
PALMAS CARBÓN	5%	SANTA TERESA	1%
RENACE	4%	TDL 1	1%
LA LIBERTAD	4%		

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-10.39%	-120.20	jueves	18.15
DIFERENCIA MINIMA	0.04%	-0.44	sábado	22.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1514.67	martes	19.30
MÁXIMO REAL		1512.80	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



COMBUSTIBLES

Promedio Semanal		
US Gulf	94.39	▲ 0.28
NY Cargo	99.71	▲ 1.07
WTI	105.86	▼ -0.64

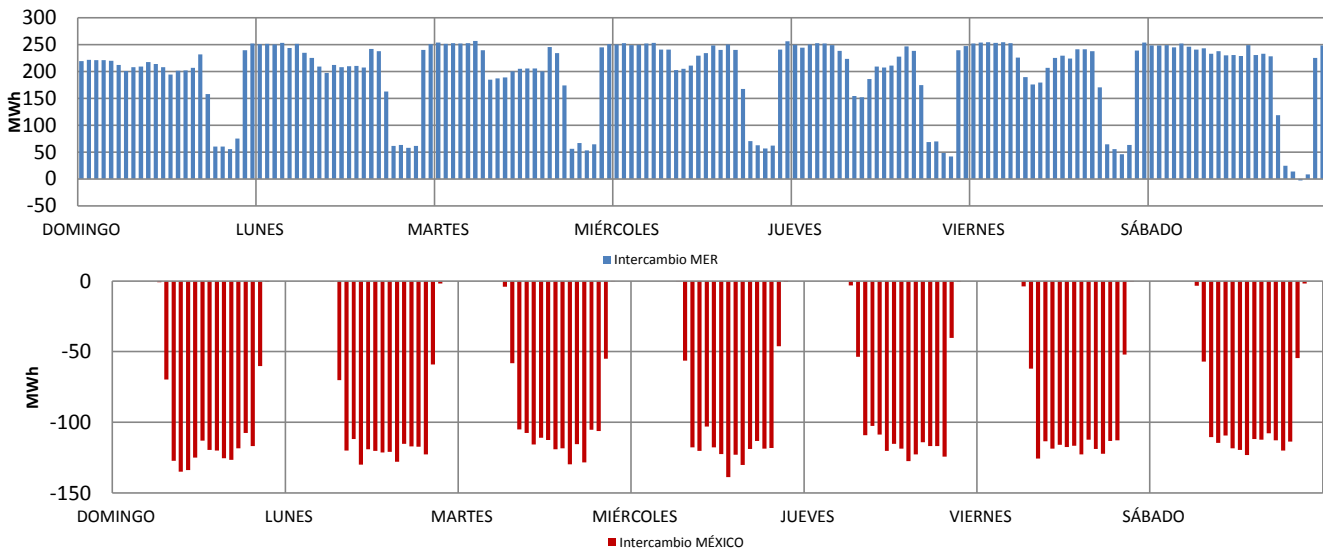
Cota Actual		
CHIXOY	803.02	▼ -0.01
AMATITLÁN	1188.08	▼ -0.02

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

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

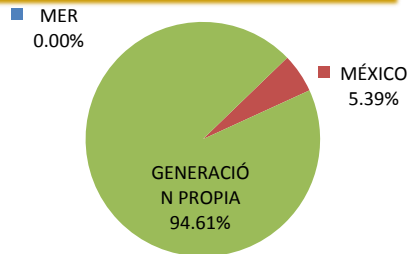
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

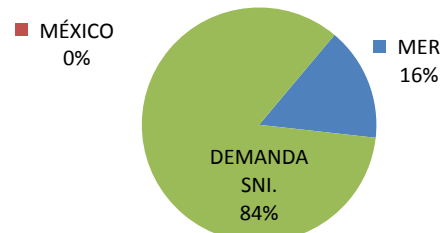


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	33,207.86	256.88	martes	6	-2.69	sábado	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,723.83	-138.78	miércoles	14	0	lunes	1

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



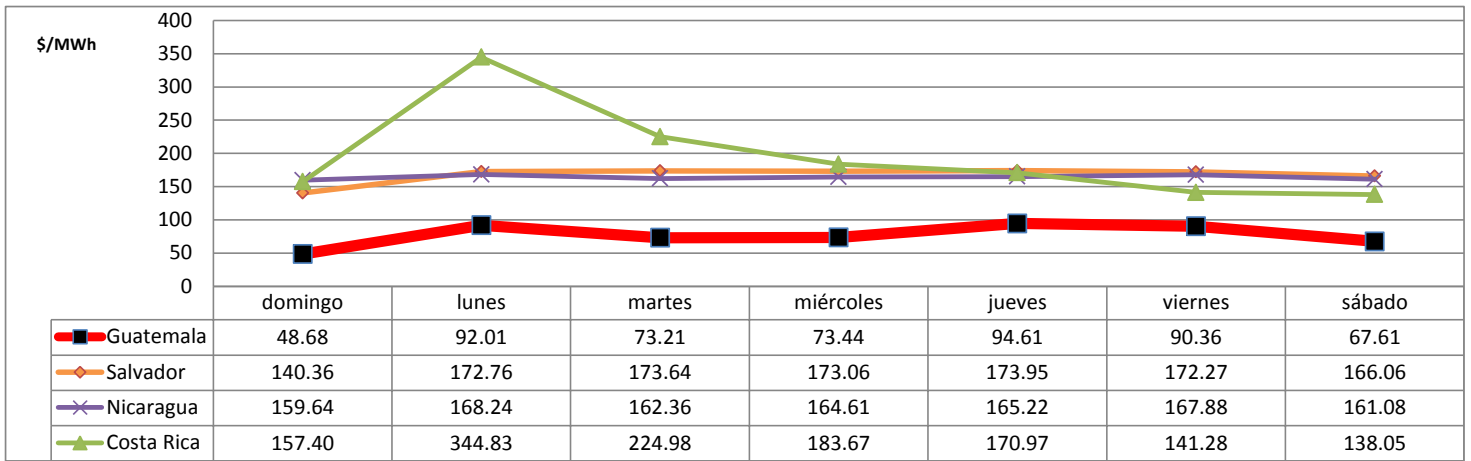
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	148.40 \$/MWh	1,512.80 MW	1,514.67 MW	256.88 MWh	(138.78)MWh
MIN	10.43 \$/MWh	685.40 MW	673.45 MW	(2.69)MWh	0.00 MWh
PROM	77.13 \$/MWh	1,068.62 MW	1,149.79 MW	33,207.86 MWh *	(10,723.83) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

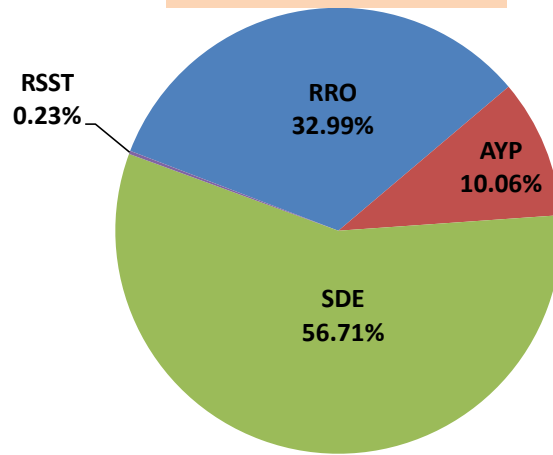
▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

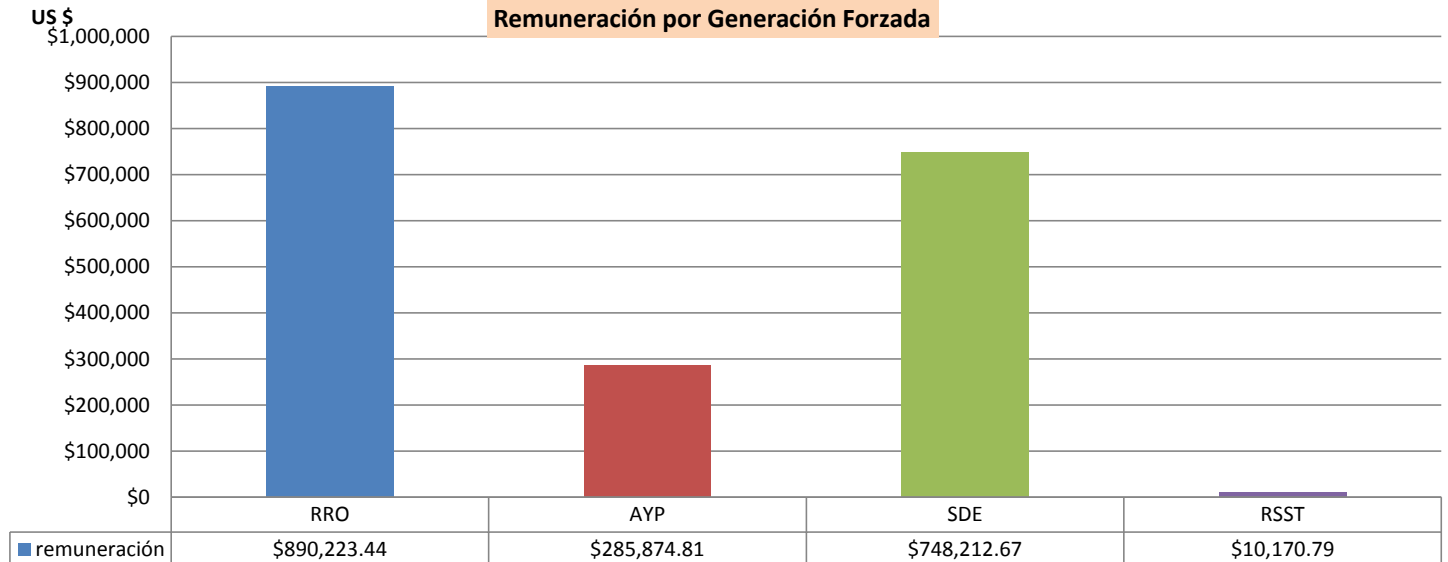
Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



Generación Forzada en MWh



Remuneración por Generación Forzada



RRO - Reserva Rodante Operativa

AYP - Arranque y Parada

SDE - Exportación de Energía.

RSST - Restricciones Sistema Secundario

pagada por la demanda

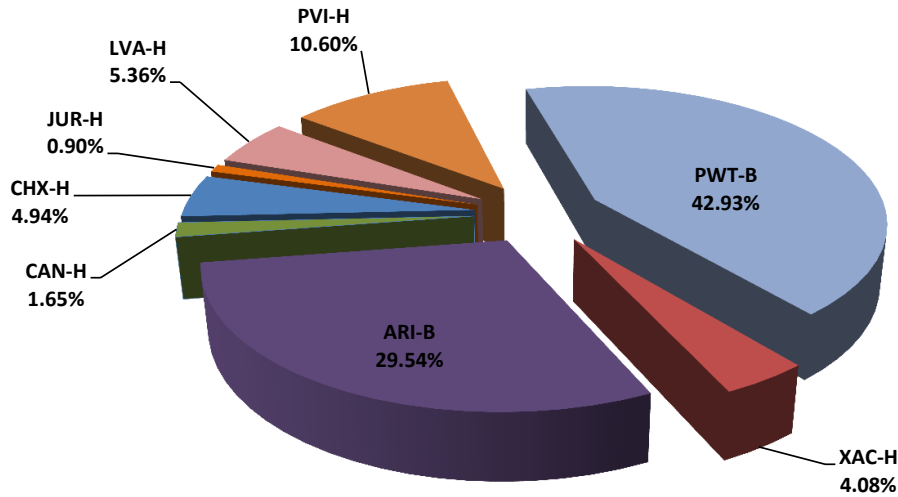
pagada por la demanda

pagada por exportadores

pagada por los usuarios del sistema secundario

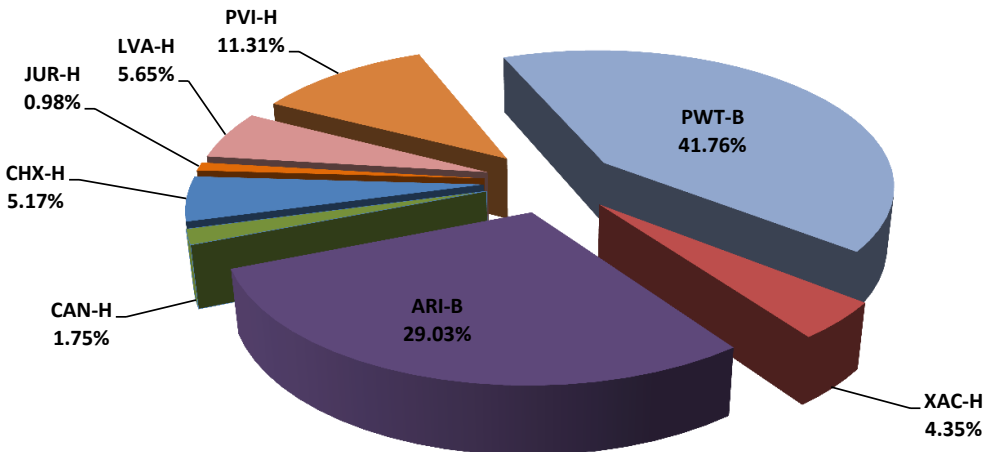
PARTICIPACIÓN DE CENTRALES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE RRO, SEMANA 26 (del 22 al 28 de junio de 2014)

**ENERGÍA TOTAL DE LA SEMANA:
6,309.38 MWh**



PARTICIPACIÓN DE CENTRALES EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO, SEMANA 26 del 22 al 28 de junio 2014)

REMUNERACIÓN TOTAL DE LA SEMANA: US\$ 705,775.34



Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

http://www.cnee.gov.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).