

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

**Semana comprendida del 11 al 17 de septiembre 2016**

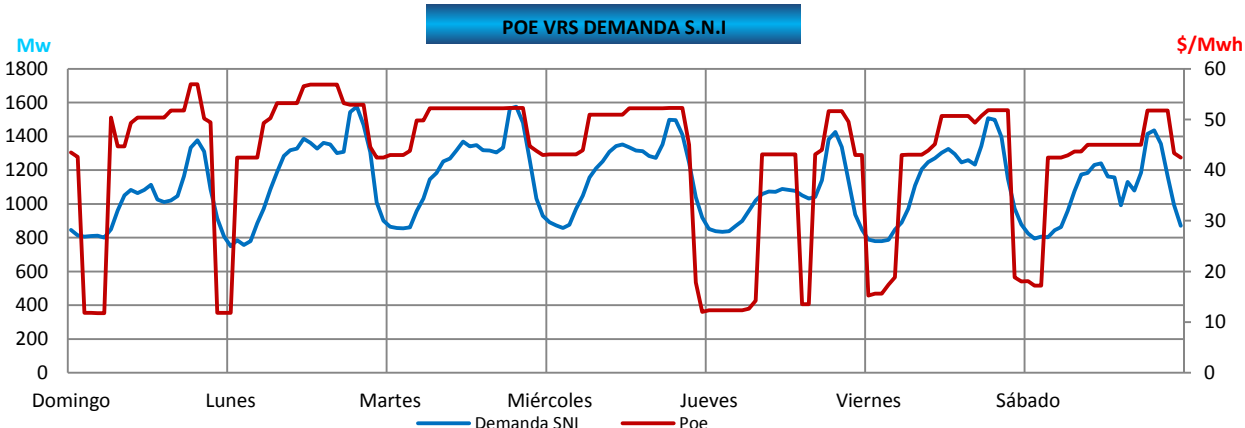
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	11.74	domingo	5.00	56.93	domingo	20.00	42.58	-11.58
<b>DEMANDA</b>	748.1	lunes	1.00	1603.80	martes	18.30	1208.13	-31.57

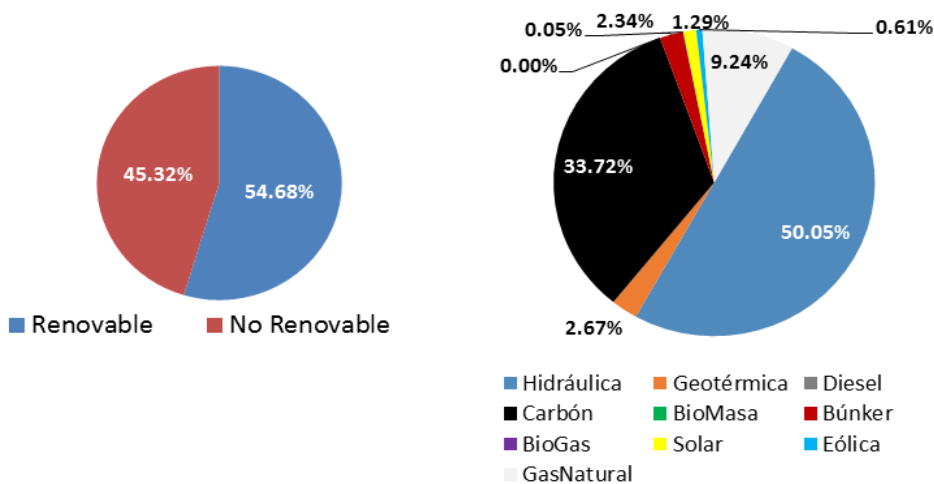
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	11.74	domingo	5.00	49.81	martes	6.00	30.52	-13.86
<b>DEMANDA</b>	748.1	lunes	1.00	1048.60	miércoles	6.00	870.23	-11.54

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	12.67	jueves	7.00	56.85	lunes	17.00	47.68	-11.39
<b>DEMANDA</b>	848.60	domingo	7.00	1394.90	lunes	11.30	1197.12	-38.11

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	44.56	lunes	22.00	56.93	domingo	20.00	51.39	-7.58
<b>DEMANDA</b>	1086.00	domingo	22.00	1603.80	martes	18.30	1427.07	-37.36



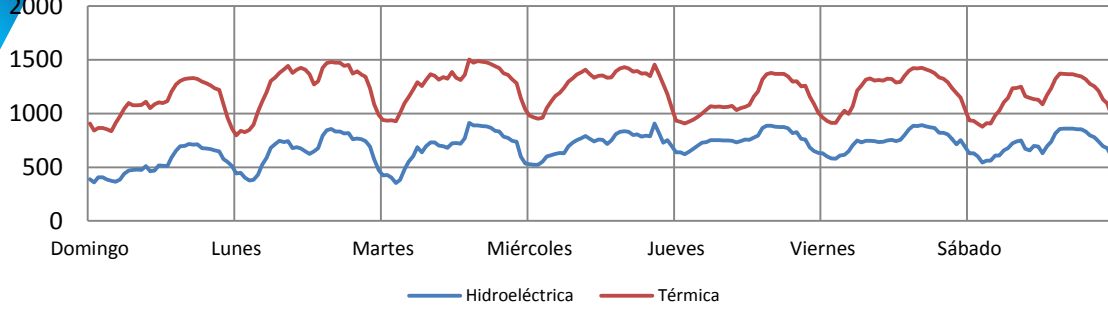
**GENERACIÓN NACIONAL**



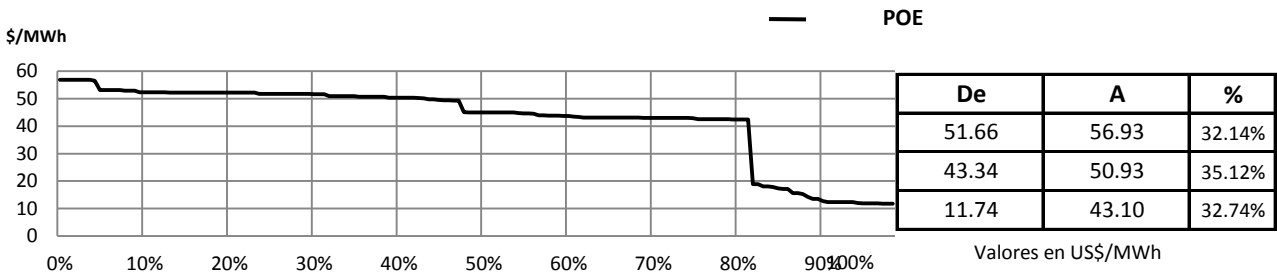


Mw  
2000

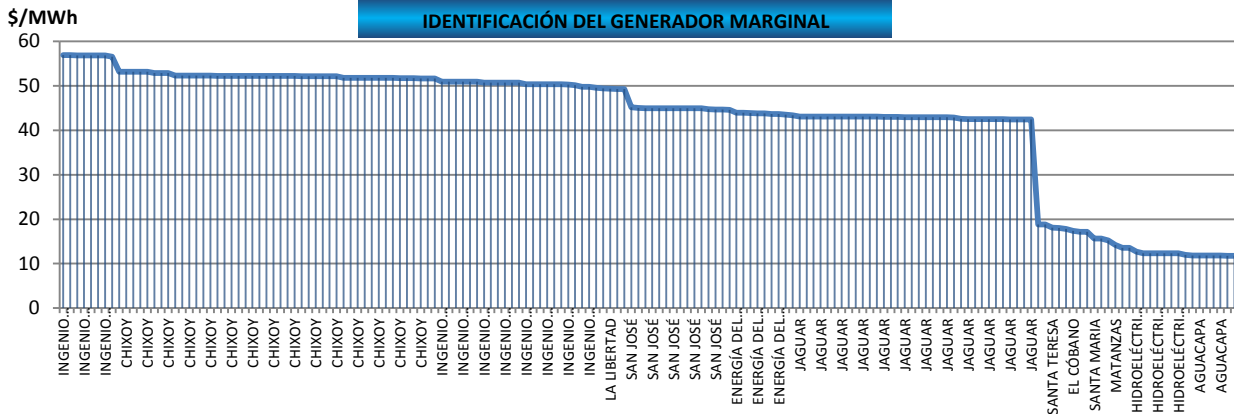
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**



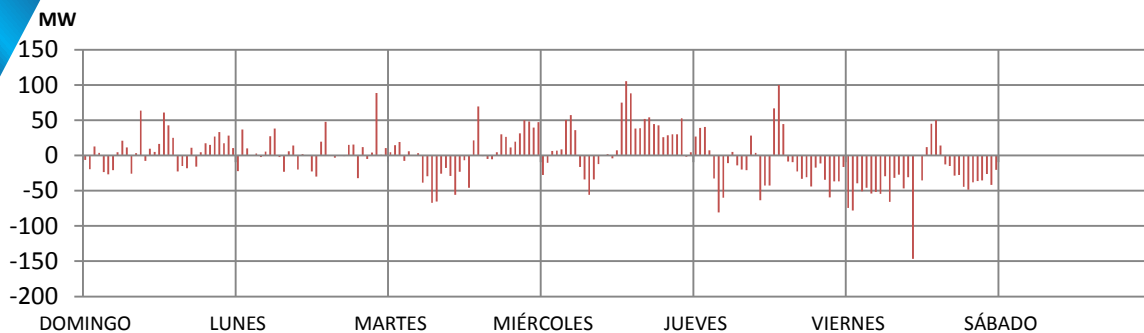
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



CHIXOY	27.38%	MATANZAS	0.60%
JAGUAR	20.24%	GENERADORA COSTA SUR	0.60%
INGENIO SANTA ANA 2	13.69%	EL CORALITO	0.60%
SAN JOSÉ	8.93%		
ENERGÍA DEL CARIBE	5.36%		
HIDROELÉCTRICA RENACE	4.17%		
INGENIO MAGDALENA BLOQUE 7	4.17%		
AGUACAPA	3.57%		
LA LIBERTAD	2.38%		
SANTA TERESA	1.79%		
EL CÓBANO	1.79%		
CENTRAL FOTOVOLTAICA HORUS	1.19%		
FINCA LORENA	1.19%		
SANTA MARIA	1.19%		
HIDROELÉCTRICA LOS ESCLAVOS	1.19%		

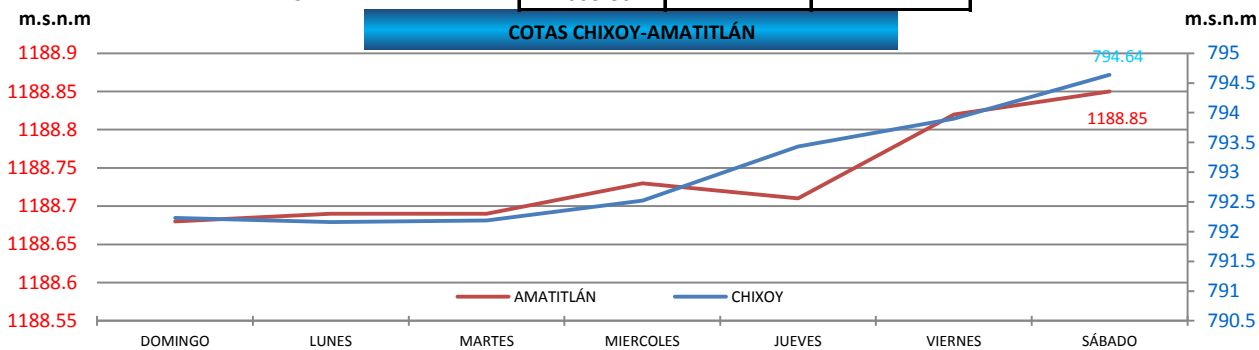


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-146.80	sábado	15.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	-0.03	martes	6.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1600.40	lunes	19.00
<b>MÁXIMO REAL</b>	1603.80	martes	18.30

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



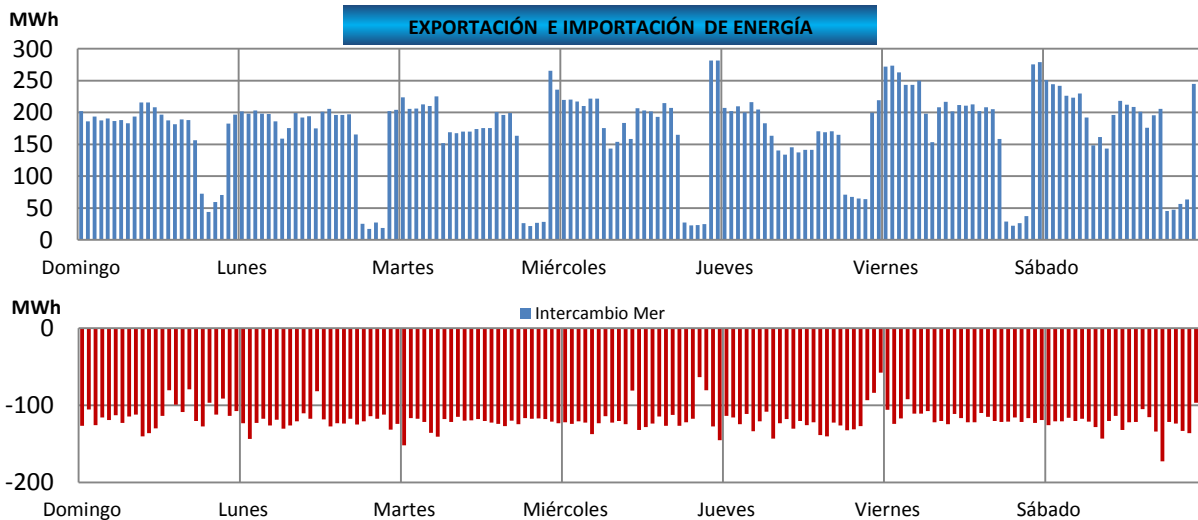
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	794.64	2.41	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.85	0.17	m.s.n.m

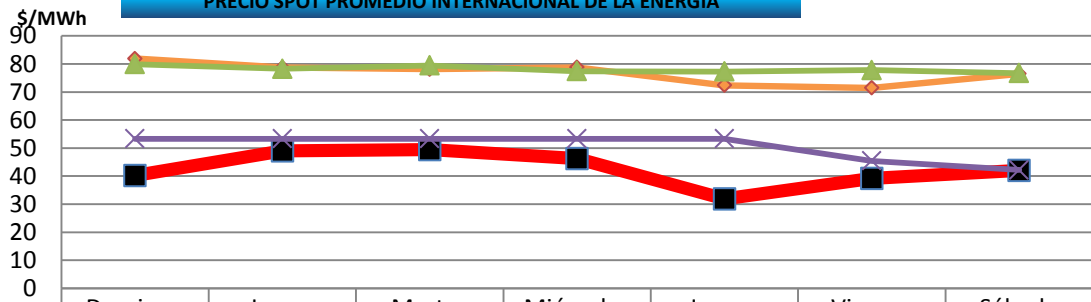
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	28,968.85	281.59	miércoles	24	16.97	lunes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-19,978.46	-172.49	sábado	18	-57.7	jueves	24

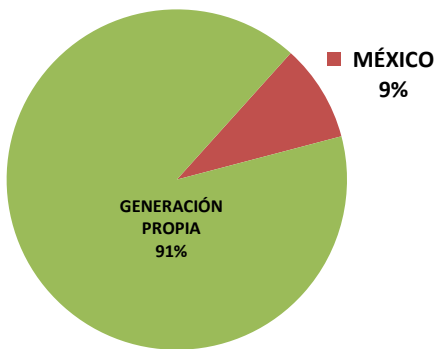


**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**

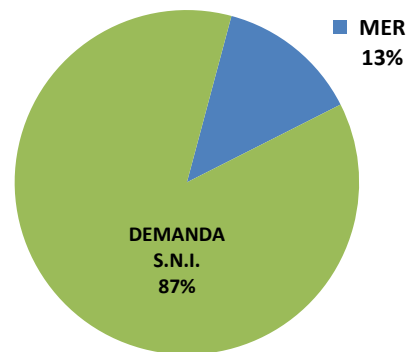


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	40.27	49.02	49.47	46.23	31.84	39.22	41.98
◇ Salvador	81.91	78.69	78.16	78.79	72.34	71.47	76.49
× Costa Rica	53.30	53.30	53.30	53.30	53.30	45.46	42.20
▲ Nicaragua	79.89	78.23	79.44	77.39	77.29	77.76	76.69

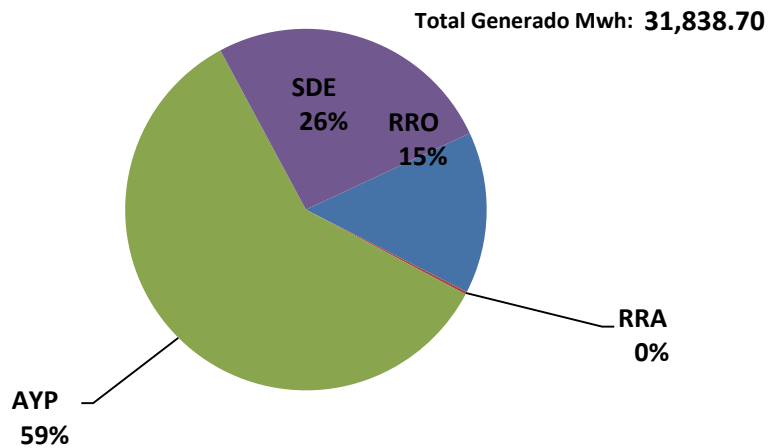
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**

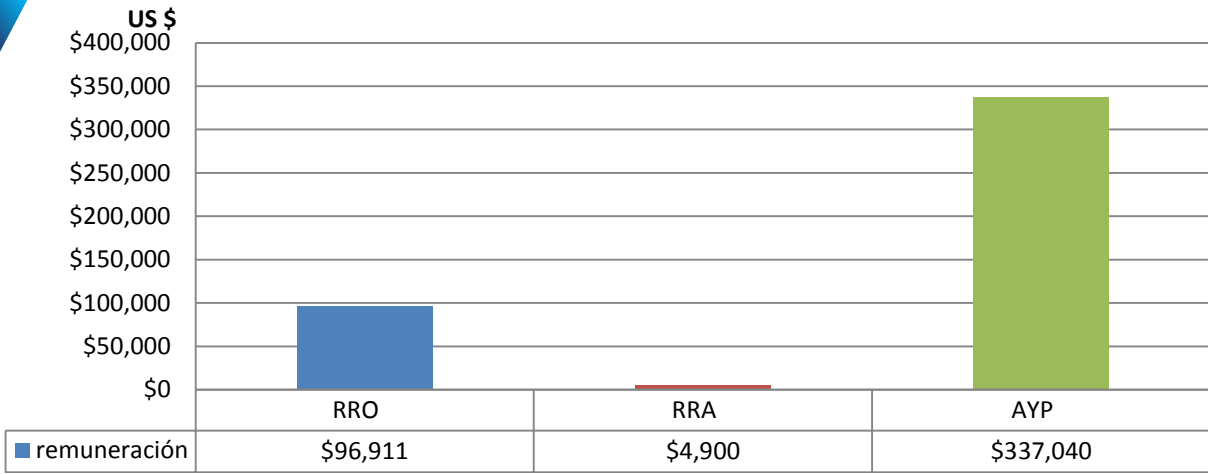


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



**REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA**

Remuneración **\$503,144.00**

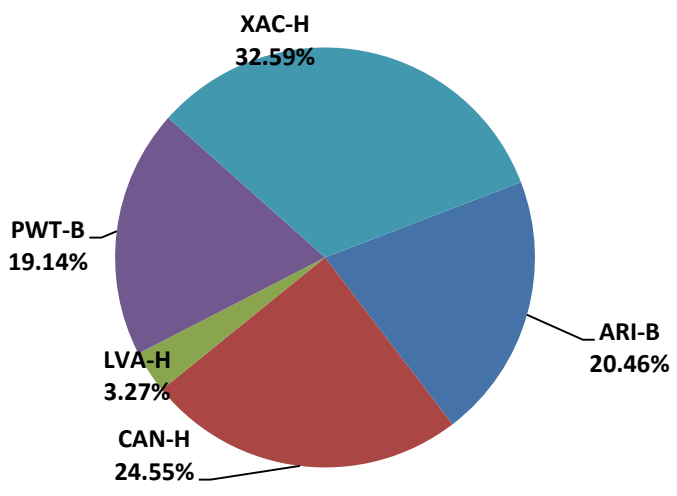


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

- 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

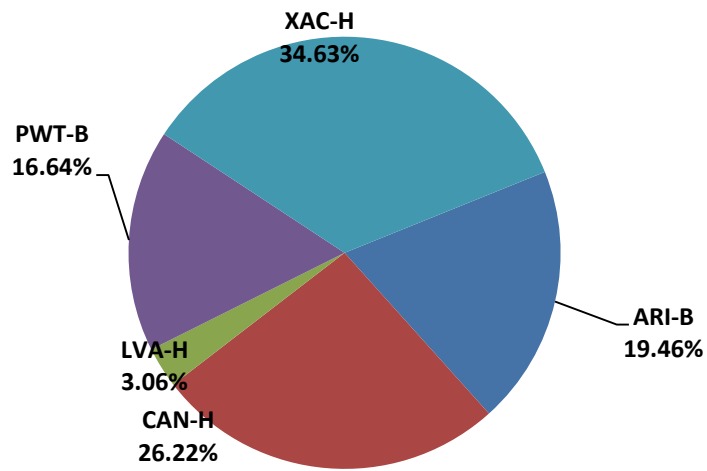
**PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO**

Energía Total Mwh: **6106.71**



**PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO**

Remuneración Total: **\$332,718.37**



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](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 19/09/2016 16:39 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM