

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 09 al 15 de agosto 2015

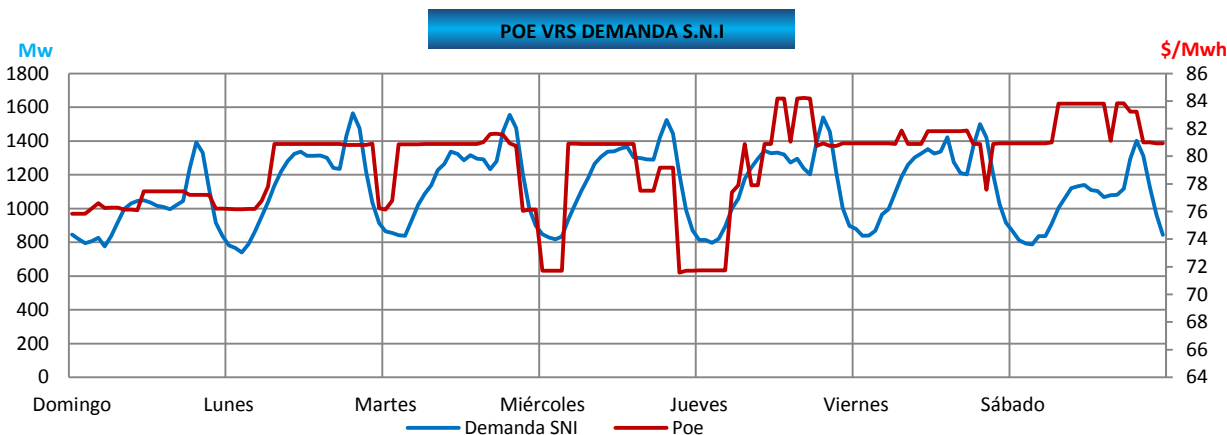
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

| | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|-----------|-------|---------|--------|-------|---------|--------|
| SPOT | 71.58 | miércoles | 22.00 | 84.22 | jueves | 17.00 | 79.47 | -5.28 |
| DEMANDA | 740 | lunes | 3.00 | 1580.90 | lunes | 19.30 | 1205.51 | -15.52 |

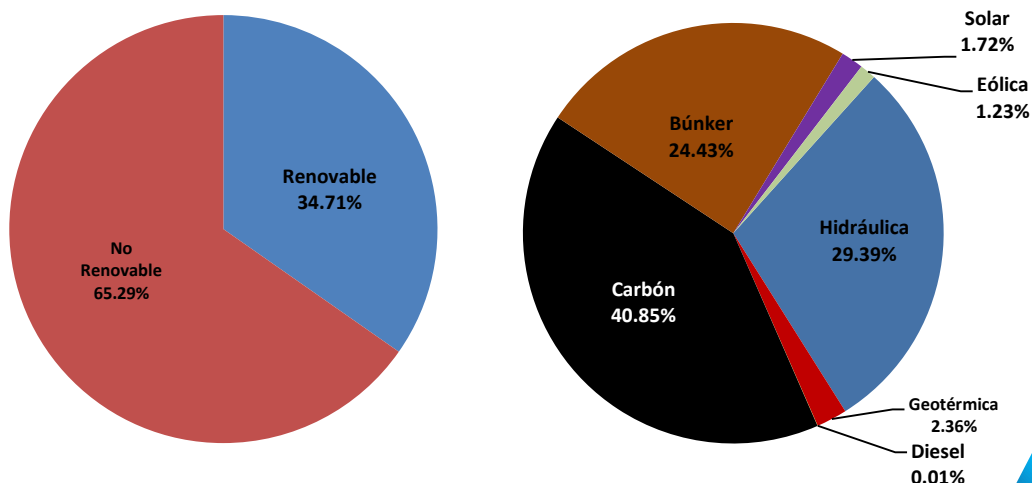
| Banda Mínima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|-----------|-------|---------|--------|-------|--------|--------|
| SPOT | 71.72 | miércoles | 23.00 | 80.94 | sábado | 24.00 | 77.46 | -3.88 |
| DEMANDA | 740 | lunes | 3.00 | 1035.40 | lunes | 23.00 | 874.19 | -13.55 |

| Banda Media | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|--------|---------|-------|---------|---------|-------|---------|--------|
| SPOT | 76.09 | domingo | 11.00 | 84.22 | jueves | 17.00 | 80.72 | -5.78 |
| DEMANDA | 835.80 | domingo | 7.00 | 1422.70 | viernes | 15.00 | 1205.81 | -11.76 |

| Banda Máxima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|---------|-----------|-------|---------|--------|-------|---------|--------|
| SPOT | 71.58 | miércoles | 22.00 | 83.23 | sábado | 20.00 | 79.73 | -6.55 |
| DEMANDA | 1087.20 | domingo | 18.15 | 1580.90 | lunes | 19.30 | 1409.09 | -20.48 |



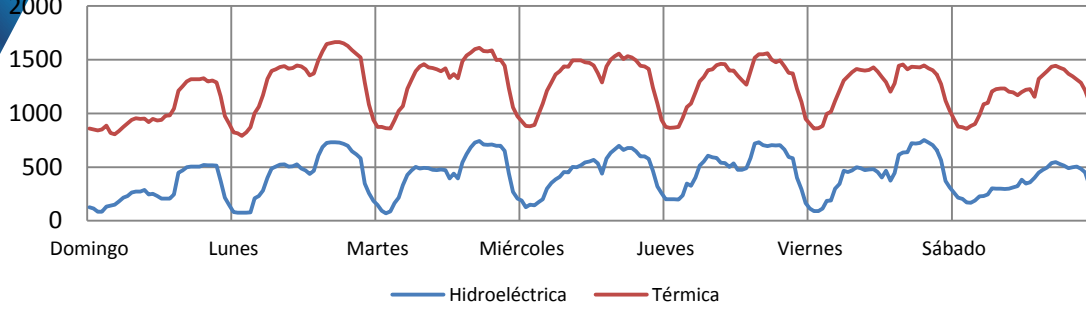
GENERACIÓN NACIONAL





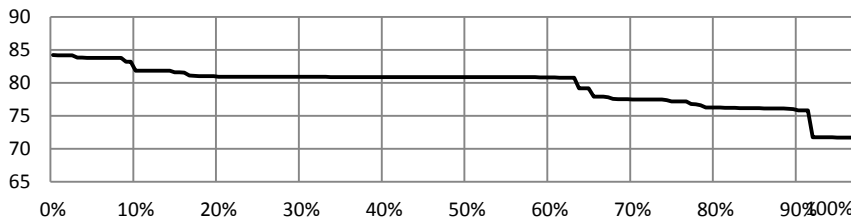
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

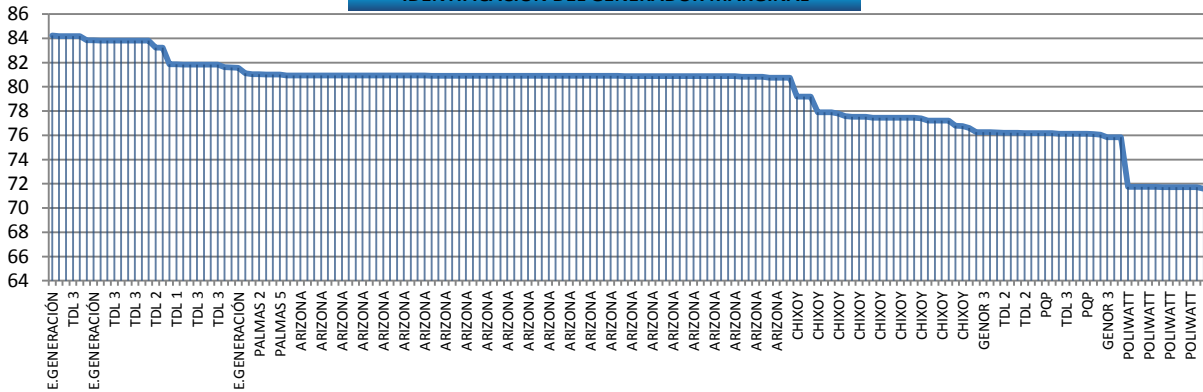


| De | A | % |
|-------|-------|--------|
| 83.01 | 85.00 | 10.12% |
| 79.01 | 83.00 | 55.95% |
| 71.00 | 79.00 | 33.93% |

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

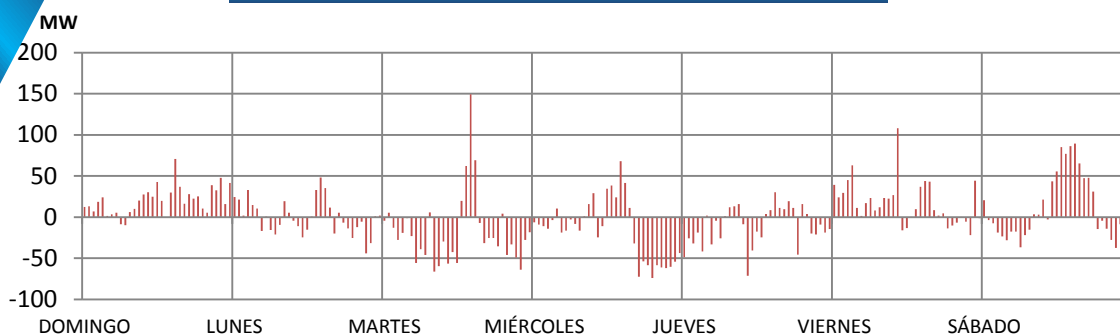
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



| | |
|--------------|--------|
| ARIZONA | 43.45% |
| CHIXOY | 15.48% |
| TDL 3 | 13.69% |
| POLIWATT | 7.14% |
| TDL 2 | 4.76% |
| PQP | 3.57% |
| E.GENERACIÓN | 3.57% |
| GENOR 3 | 2.98% |
| PALMAS 5 | 2.98% |
| TDL 1 | 1.19% |
| PALMAS 1 | 0.60% |
| PALMAS 2 | 0.60% |

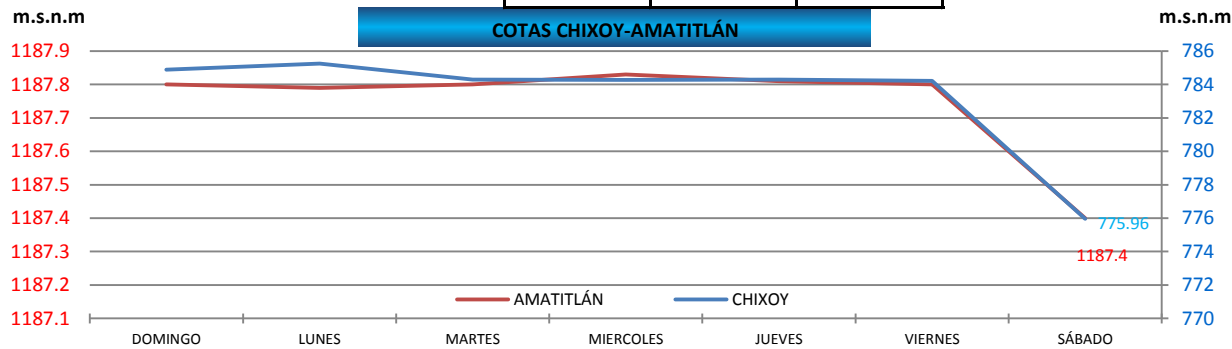


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



| | Potencia (MW) | Día | Hora |
|--------------------------|---------------|---------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | 149.07 | martes | 18.30 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | 0.08 | viernes | 18.00 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | 1590.42 | martes | 19.45 |
| MÁXIMO REAL | 1580.90 | lunes | 19.30 |

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



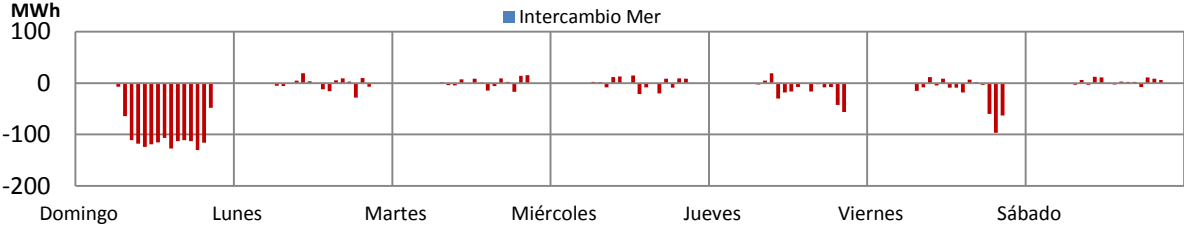
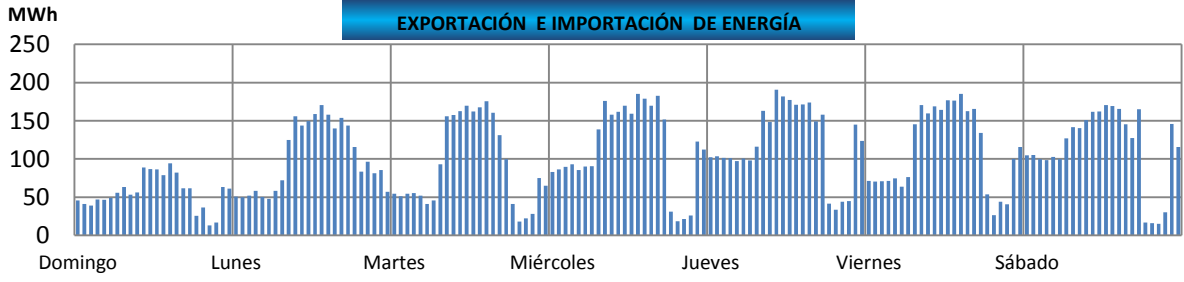
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

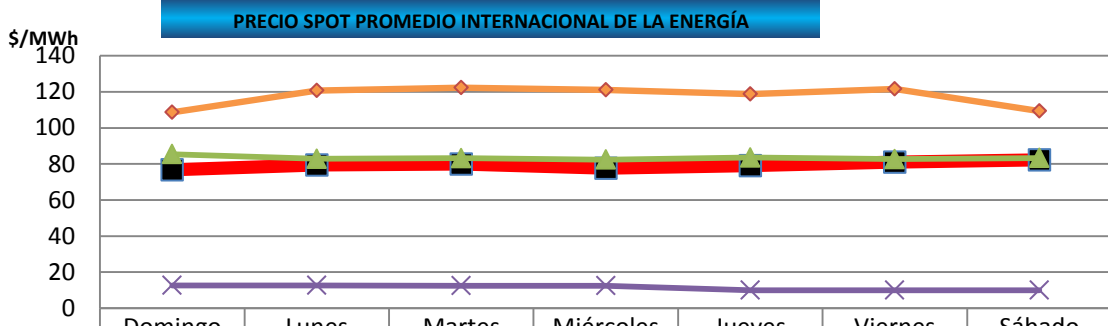
Cota = Nivel del embalse

| | Cota Actual | dif. | |
|------------------|-------------|-------|---------|
| Chixoy | 775.96 | -8.93 | m.s.n.m |
| Amatitlan | 1187.4 | -0.4 | m.s.n.m |

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

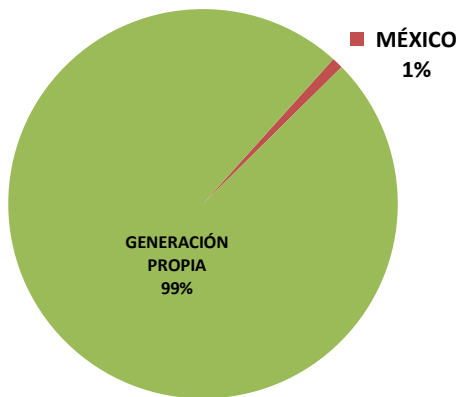


| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|-----------|---------|---------|------|--------|---------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 17,237.03 | 190.66 | jueves | 11 | 12.96 | domingo | 21 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -1,926.00 | -130.53 | domingo | 19 | 19.02 | lunes | 11 |

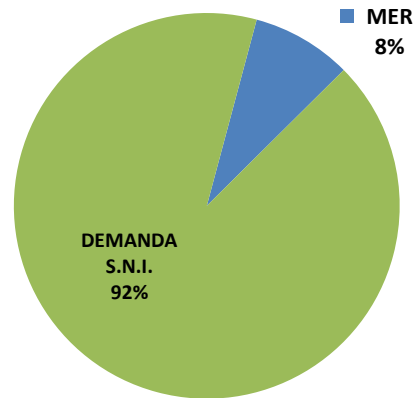


| | Domingo | Lunes | Martes | Miércoles | Jueves | Viernes | Sábado |
|------------|---------|--------|--------|-----------|--------|---------|--------|
| Guatemala | 76.71 | 79.41 | 80.01 | 77.58 | 79.15 | 81.09 | 82.34 |
| Salvador | 108.65 | 120.71 | 122.31 | 121.09 | 118.75 | 121.61 | 109.41 |
| Costa Rica | 12.66 | 12.66 | 12.41 | 12.41 | 9.97 | 9.97 | 9.97 |
| Nicaragua | 85.38 | 82.80 | 83.22 | 82.40 | 83.52 | 82.68 | 83.26 |

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

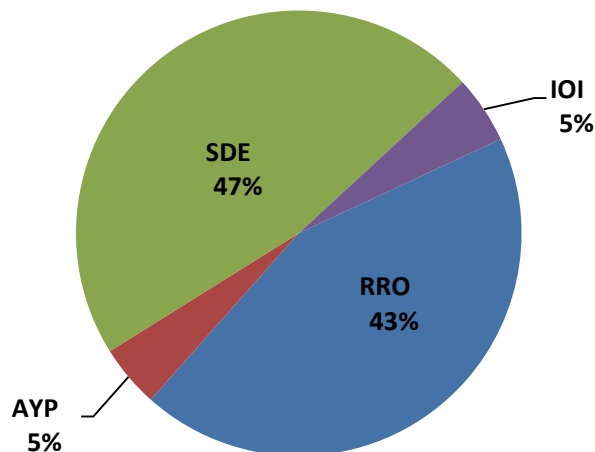


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



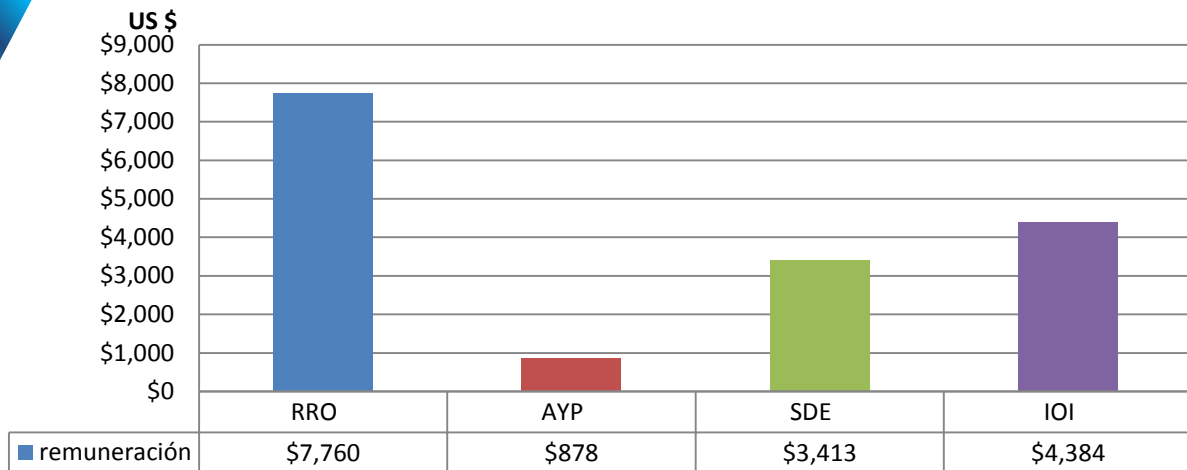
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 6,633.58



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$16,435.64**

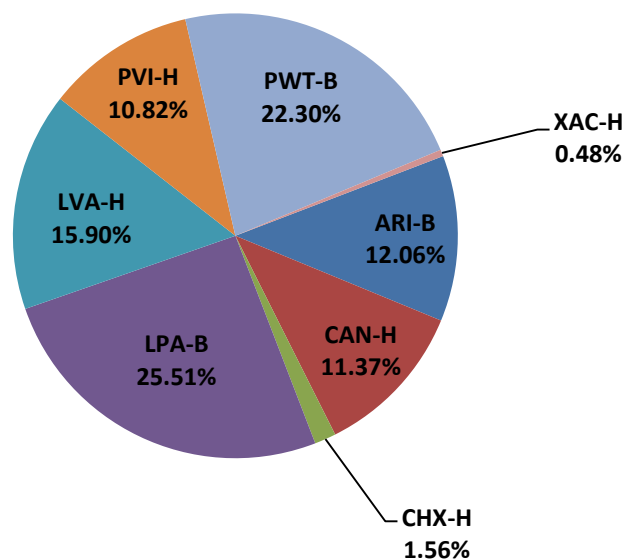


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

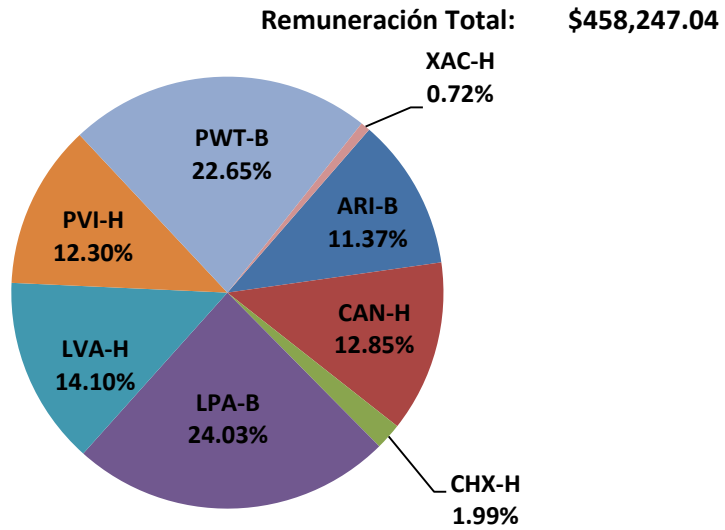
- RRO - Reserva Rodante Operativa pagada por la demanda
- RRA - Reserva Rápida pagada por la demanda
- AYP - Arranque y Parada pagada por la demanda
- REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista pagada por la demanda
- SDE - Exportación de Energía. pagada por exportadores
- RSPT - Restricciones 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: **6164.36**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO



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 17/08/2015 16:17 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM