

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 27 de septiembre al 03 de octubre 2015

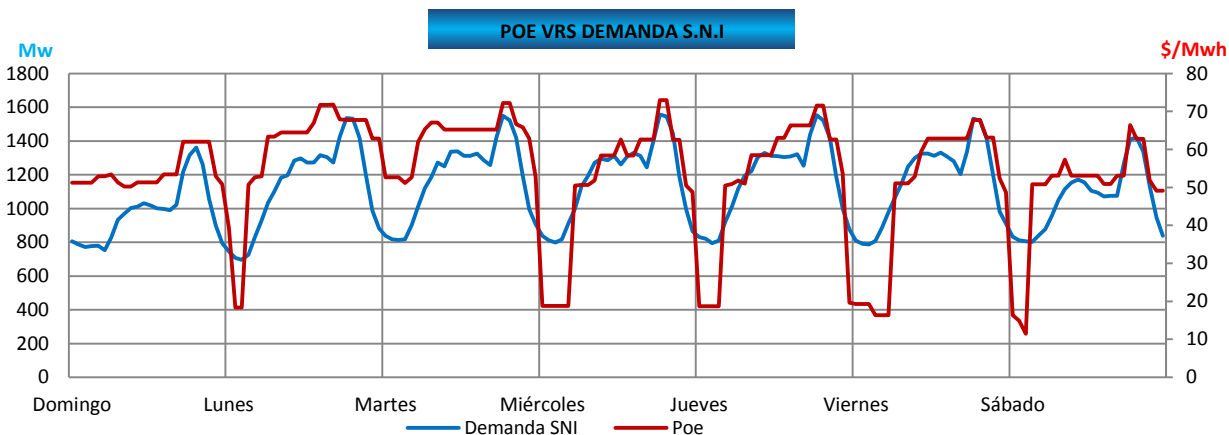
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

| | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|--------|------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| SPOT | 11.5 | sábado | 3.00 | 72.93 | miércoles | 20.00 | 53.76 | -8.65 |
| DEMANDA | 696.4 | lunes | 3.00 | 1584.50 | miércoles | 19.00 | 1212.81 | 8.75 |

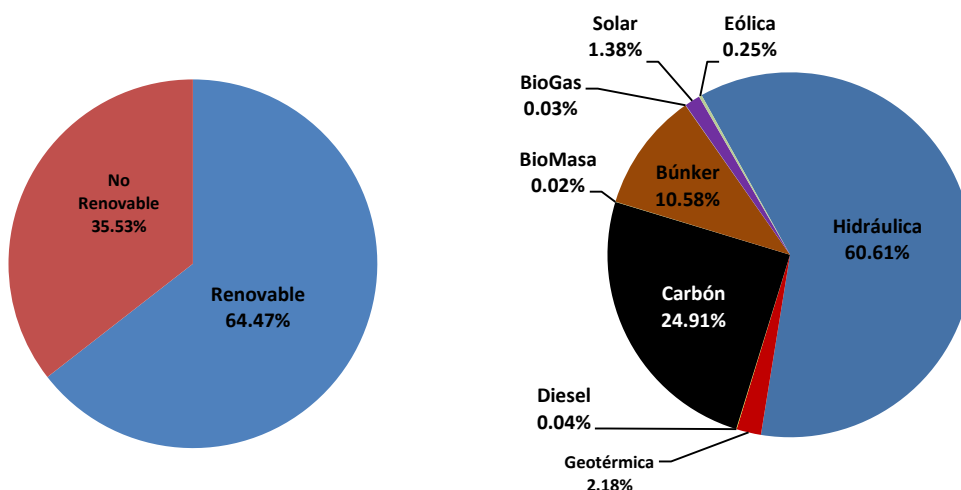
| Banda Mínima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|--------|------|---------|--------|-------|--------|--------|
| SPOT | 11.5 | sábado | 3.00 | 62.87 | martes | 23.00 | 39.41 | -12.36 |
| DEMANDA | 696.4 | lunes | 3.00 | 1012.40 | martes | 6.00 | 853.11 | 11.51 |

| Banda Media | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|--------|---------|------|---------|--------|-------|---------|-------|
| SPOT | 50.24 | domingo | 9.00 | 71.78 | lunes | 17.00 | 59.34 | -8.07 |
| DEMANDA | 826.60 | domingo | 7.00 | 1436.10 | jueves | 18.00 | 1212.84 | 6.60 |

| Banda Máxima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|---------|---------|-------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| SPOT | 51.80 | sábado | 22.00 | 72.93 | miércoles | 20.00 | 65.74 | -2.98 |
| DEMANDA | 1056.80 | domingo | 22.00 | 1584.50 | miércoles | 19.00 | 1434.15 | 9.21 |



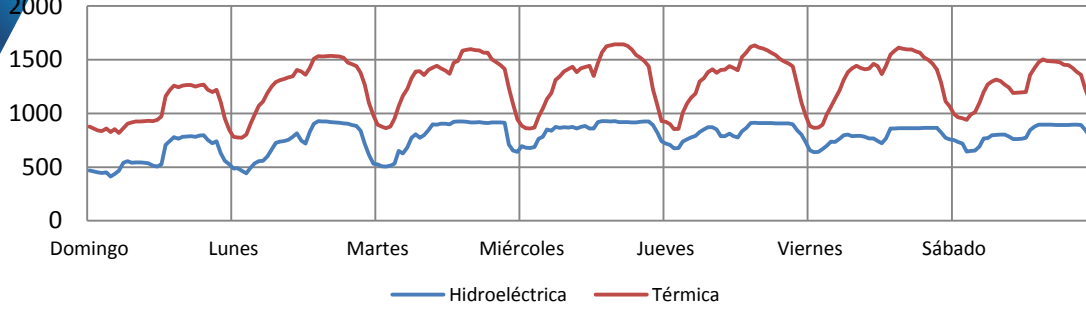
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

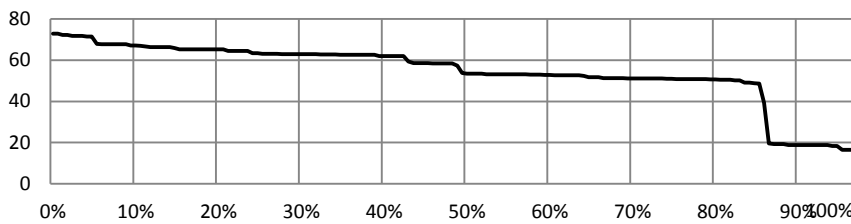
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

POE

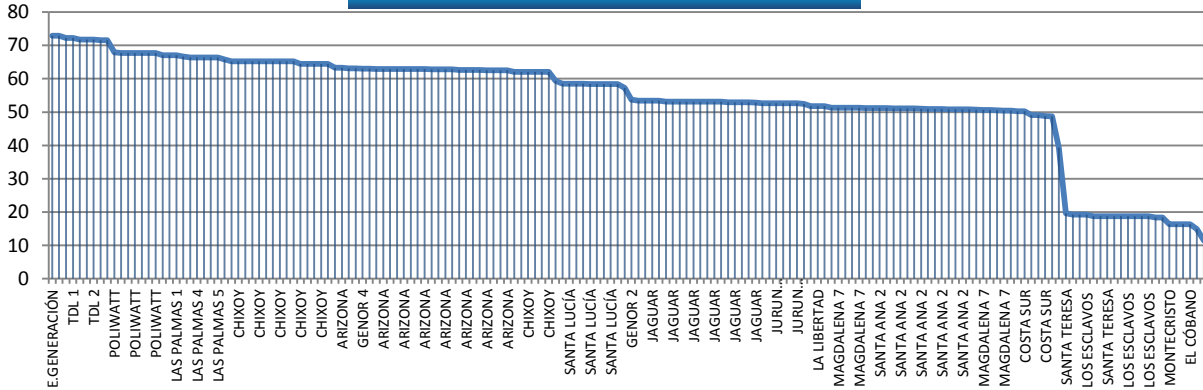


| De | A | % |
|-------|-------|--------|
| 63.01 | 73.00 | 27.98% |
| 52.01 | 63.00 | 37.50% |
| 11.00 | 52.00 | 34.52% |

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

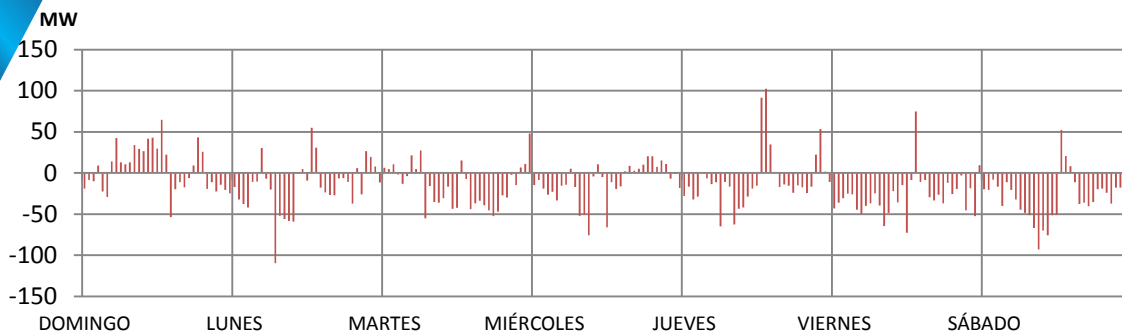
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



| | | | |
|--------------|--------|----------------|-------|
| ARIZONA | 14.29% | TDL 1 | 1.79% |
| CHIXOY | 12.50% | TDL 2 | 1.79% |
| JAGUAR | 11.31% | TDL 3 | 1.19% |
| SANTA ANA 2 | 8.93% | LA LIBERTAD | 1.19% |
| MAGDALENA 7 | 7.14% | LAS PALMAS 2 | 0.60% |
| SANTA LUCÍA | 5.95% | LAS PALMAS 4 | 0.60% |
| SANTA TERESA | 4.76% | HIDROCANADA | 0.60% |
| POLIWATT | 4.17% | TLÁNTICO BIOGA | 0.60% |
| LOS ESCLAVOS | 4.17% | GENOR 2 | 0.60% |
| URUN MARINAL | 3.57% | GENOR 3 | 0.60% |
| COSTA SUR | 3.57% | EL CÓBANO | 0.60% |
| LAS PALMAS 1 | 2.38% | E.GENERACIÓN | 0.60% |
| GENOR 4 | 1.79% | SAN JOSÉ | 0.60% |
| LAS PALMAS 5 | 1.79% | SANTA MARIA | 0.60% |
| MONTECRISTO | 1.79% | | |

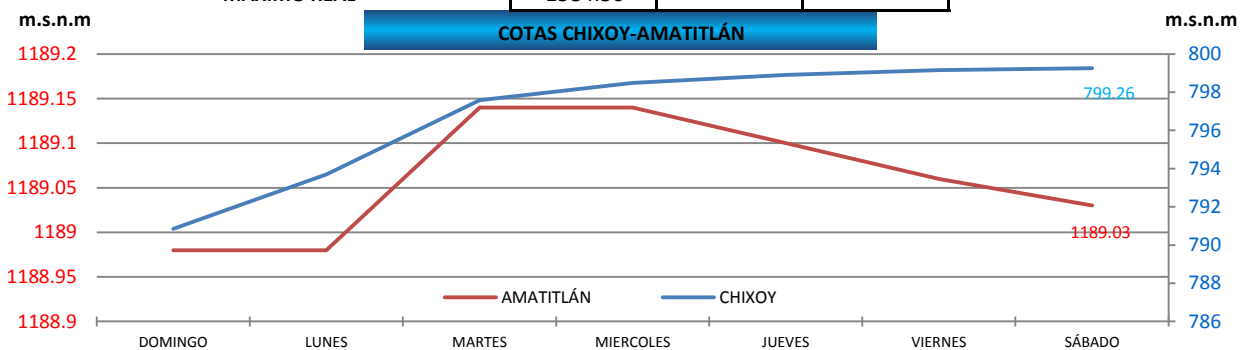


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



| | Potencia (MW) | Día | Hora |
|--------------------------|---------------|-----------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | -109.84 | lunes | 10.00 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | -0.48 | jueves | 18.45 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | 1599.85 | martes | 19.00 |
| MÁXIMO REAL | 1584.50 | miércoles | 19.00 |

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



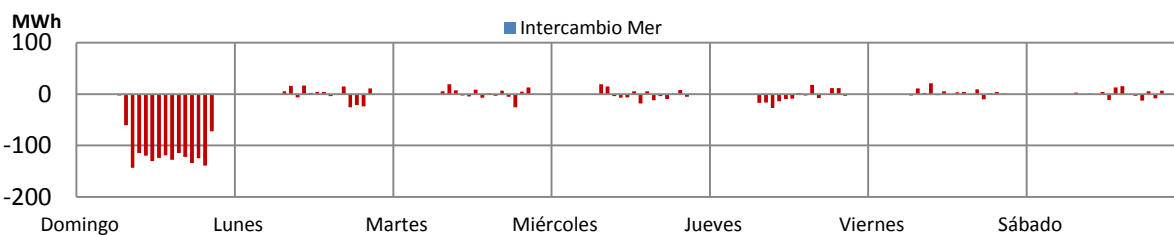
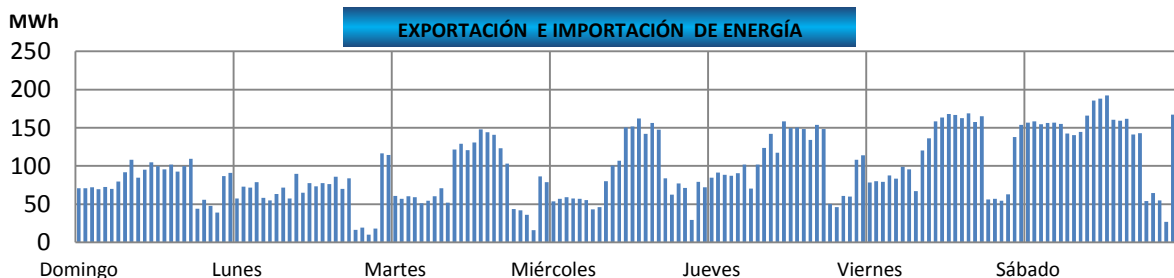
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

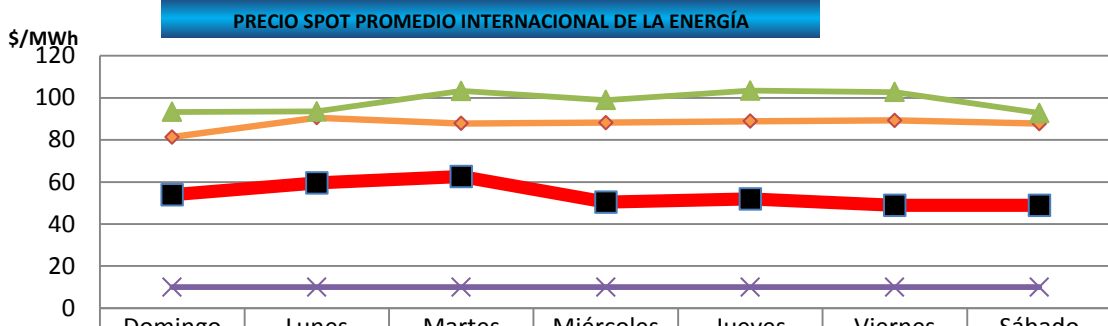
Cota = Nivel del embalse

| | Cota Actual | dif. | |
|------------------|-------------|------|---------|
| Chixoy | 799.26 | 8.41 | m.s.n.m |
| Amatitlan | 1189.03 | 0.05 | m.s.n.m |

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

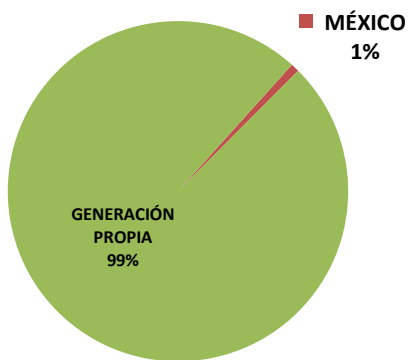


| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|-----------|---------|---------|------|--------|---------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 16,350.05 | 192.47 | sábado | 13 | 9.97 | lunes | 21 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -1,659.76 | -143.38 | domingo | 9 | 21.3 | viernes | 10 |

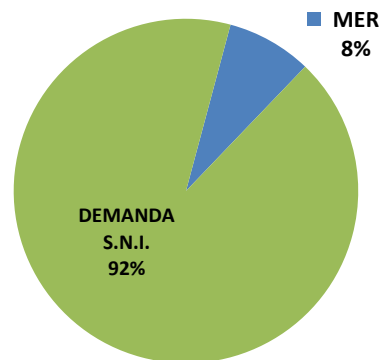


| | Domingo | Lunes | Martes | Miércoles | Jueves | Viernes | Sábado |
|--------------|---------|-------|--------|-----------|--------|---------|--------|
| ■ Guatemala | 53.97 | 59.51 | 62.61 | 50.42 | 51.93 | 48.97 | 48.93 |
| ◇ Salvador | 81.34 | 90.54 | 87.81 | 88.17 | 88.88 | 89.29 | 87.72 |
| × Costa Rica | 9.97 | 9.97 | 9.97 | 9.97 | 9.97 | 9.97 | 9.97 |
| ▲ Nicaragua | 93.33 | 93.49 | 103.29 | 98.91 | 103.42 | 102.75 | 92.79 |

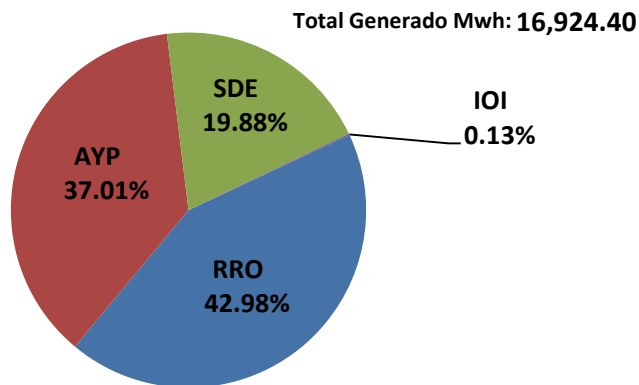
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

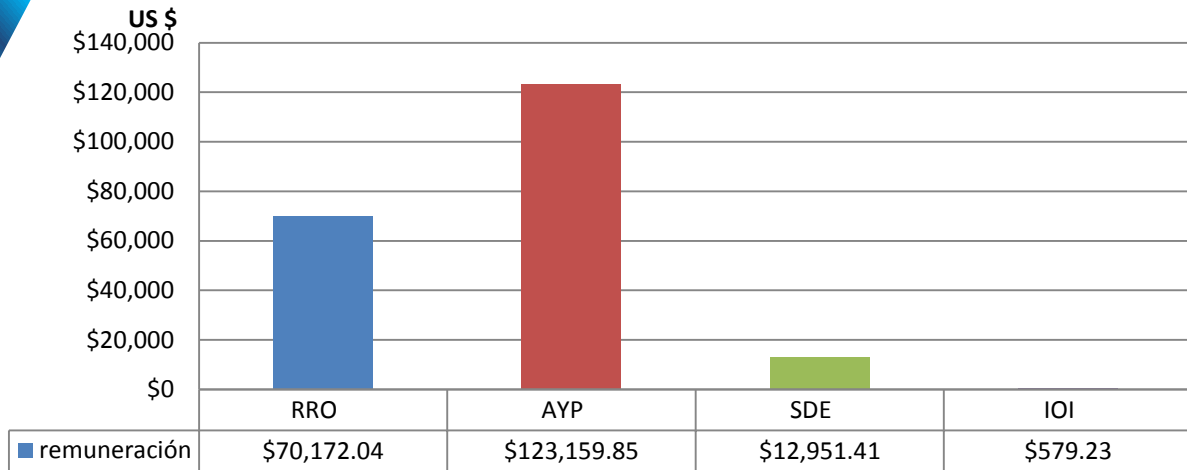


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$206,862.54**

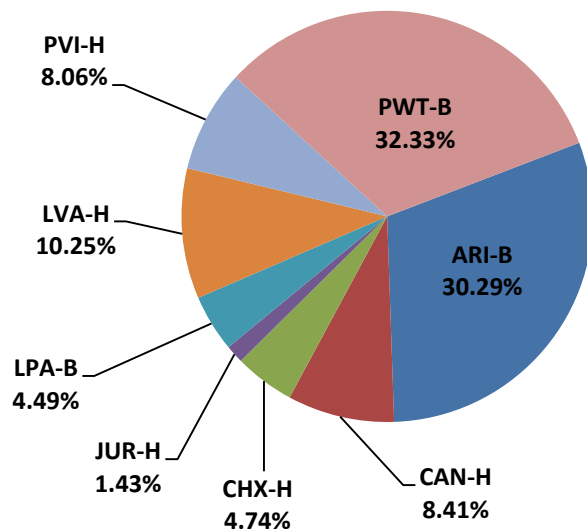


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

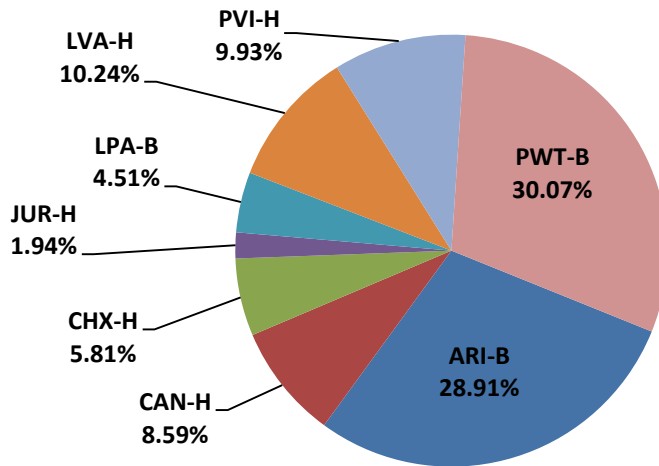
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6297.05**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$462,327.90



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 05/10/2015 16:33 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM