

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 13 al 19 de diciembre 2015

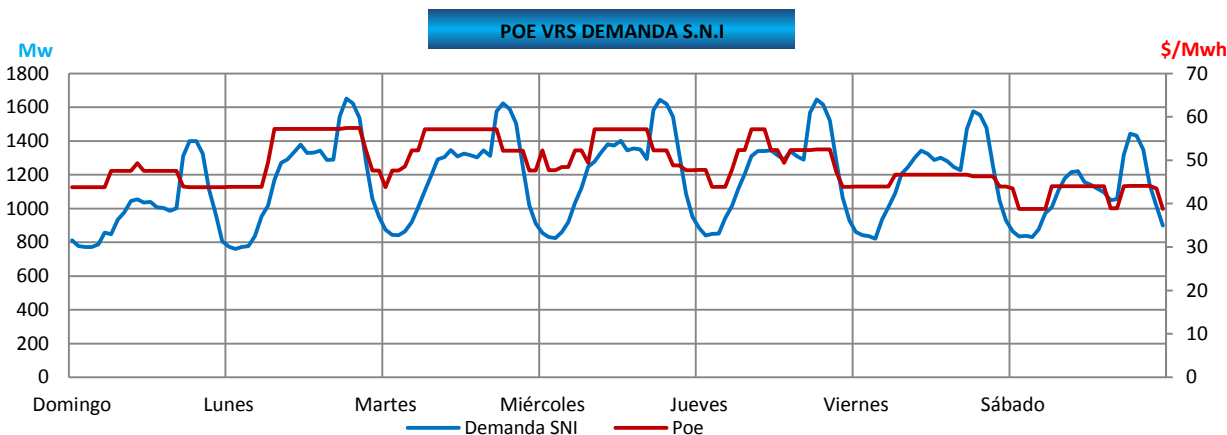
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

| | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|--------|------|---------|-------|-------|---------|-------|
| SPOT | 38.8 | sábado | 2.00 | 57.42 | lunes | 21.00 | 48.92 | 10.40 |
| DEMANDA | 761.2 | lunes | 2.00 | 1672.00 | lunes | 18.30 | 1260.50 | 36.02 |

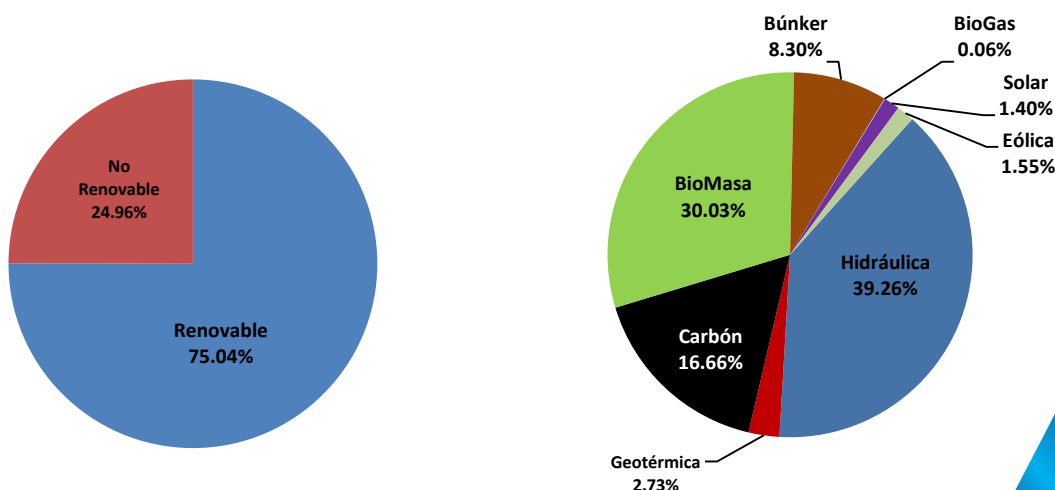
| Banda Mínima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|-------|--------|------|---------|-----------|-------|--------|-------|
| SPOT | 38.8 | sábado | 2.00 | 52.26 | martes | 6.00 | 45.05 | 17.18 |
| DEMANDA | 761.2 | lunes | 2.00 | 1084.70 | miércoles | 23.00 | 890.20 | 29.55 |

| Banda Media | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|--------|---------|-------|---------|-----------|-------|---------|-------|
| SPOT | 38.95 | sábado | 16.00 | 57.20 | lunes | 18.00 | 51.42 | 8.44 |
| DEMANDA | 848.20 | domingo | 7.00 | 1582.80 | miércoles | 18.00 | 1244.68 | 36.53 |

| Banda Máxima | MIN | DÍA | HORA | MAX | DÍA | HORA | PROM | dif |
|----------------|---------|---------|-------|---------|-------|-------|---------|-------|
| SPOT | 43.81 | domingo | 19.00 | 57.42 | lunes | 21.00 | 49.19 | 2.74 |
| DEMANDA | 1110.70 | domingo | 22.00 | 1672.00 | lunes | 18.30 | 1504.19 | 39.49 |



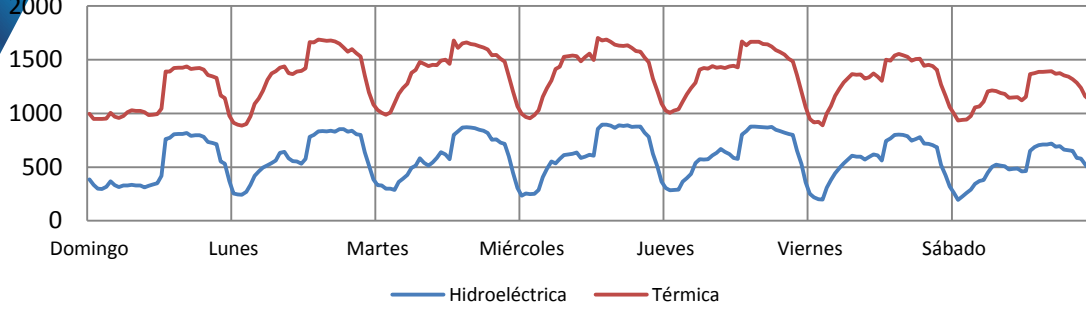
GENERACIÓN NACIONAL





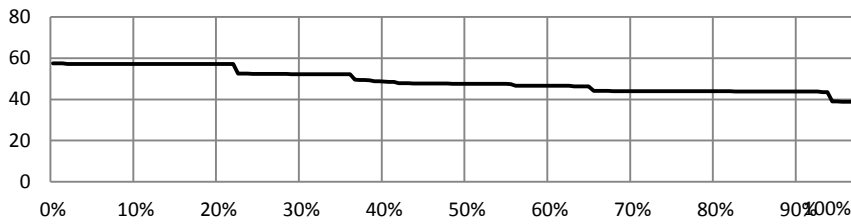
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

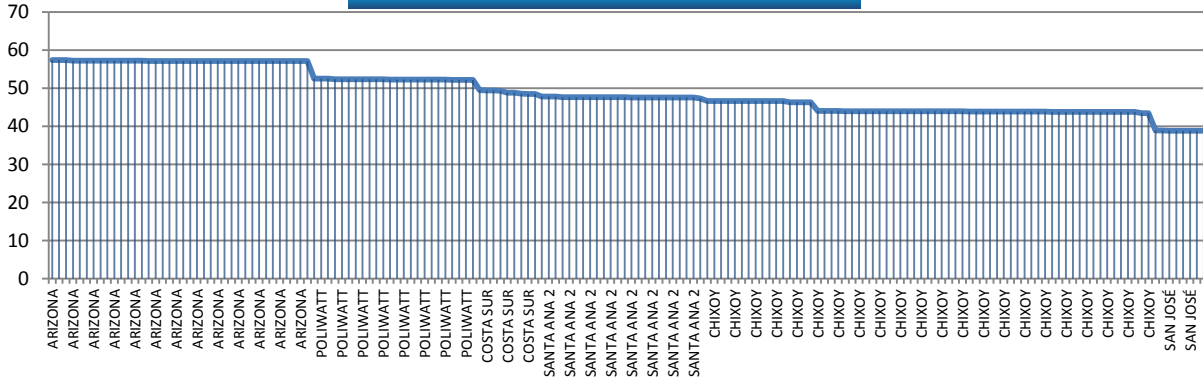


| De | A | % |
|-------|-------|--------|
| 52.01 | 58.00 | 34.52% |
| 46.01 | 52.00 | 30.95% |
| 38.00 | 46.00 | 27.38% |

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

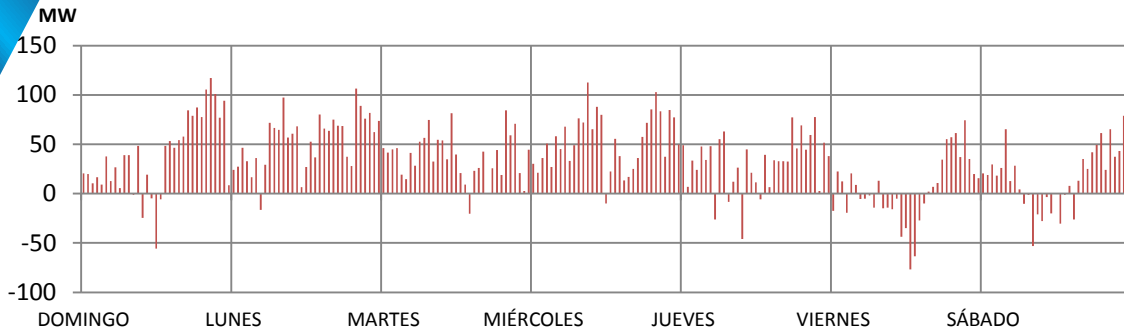
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



| | |
|-------------|--------|
| CHIXOY | 39.29% |
| ARIZONA | 22.62% |
| POLIWATT | 14.29% |
| SANTA ANA 2 | 13.69% |
| COSTA SUR | 5.36% |
| SAN JOSÉ | 4.76% |

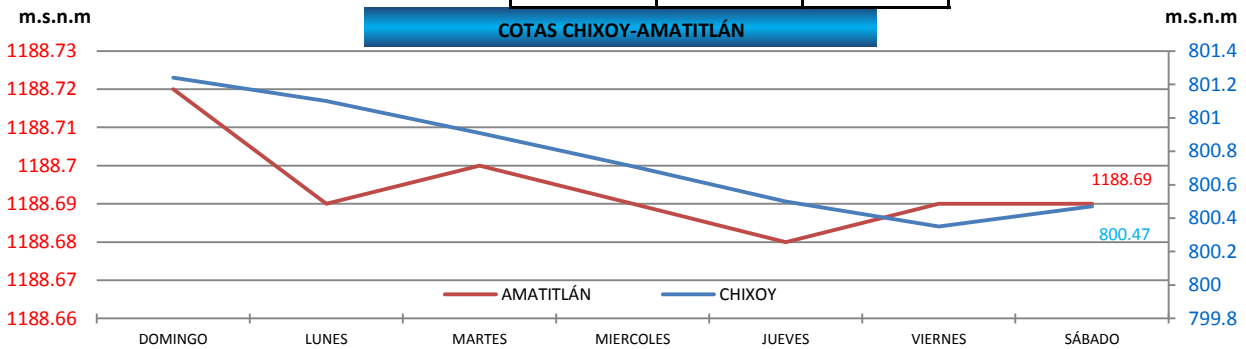


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



| | Potencia (MW) | Día | Hora |
|--------------------------|---------------|---------|-------|
| DIFERENCIA MÁXIMA | 117.28 | domingo | 20.45 |
| DIFERENCIA MÍNIMA | 0.08 | martes | 19.30 |
| MÁXIMO PROGRAMADO | 1639.97 | jueves | 18.30 |
| MÁXIMO REAL | 1672.00 | lunes | 18.30 |

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



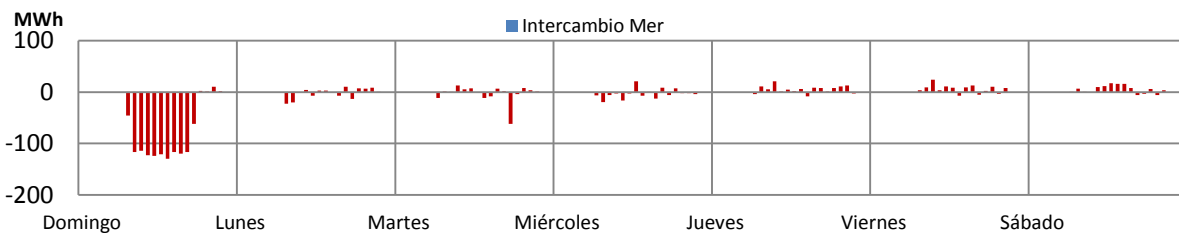
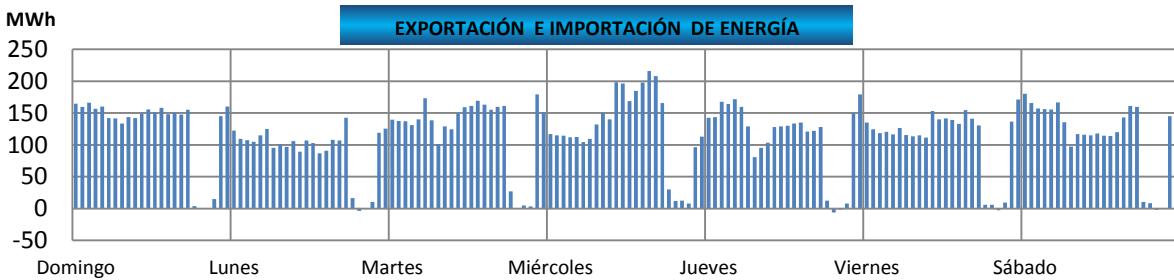
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

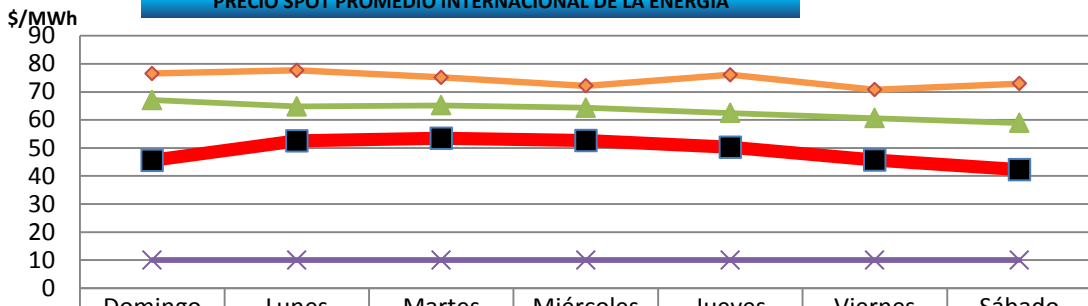
| | Cota Actual | dif. | |
|------------------|-------------|-------|---------|
| Chixoy | 800.47 | -0.77 | m.s.n.m |
| Amatitlan | 1188.69 | -0.03 | m.s.n.m |

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



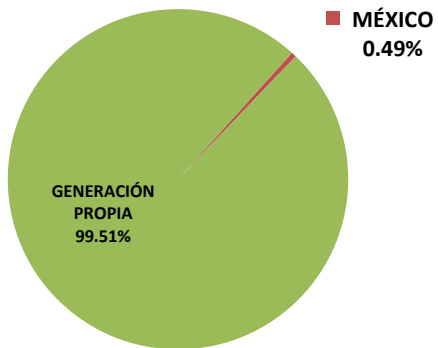
| | Neto | Máximo | Día | Hora | Mínimo | Día | Hora |
|--------------------------|-----------|--------|-----------|------|--------|---------|------|
| INTERCAMBIO MER (MWh) | 19,455.99 | 216.12 | miércoles | 16 | -6.35 | jueves | 20 |
| INTERCAMBIO MÉXICO (MWh) | -1,048.17 | -129.7 | domingo | 14 | 24.03 | viernes | 10 |

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

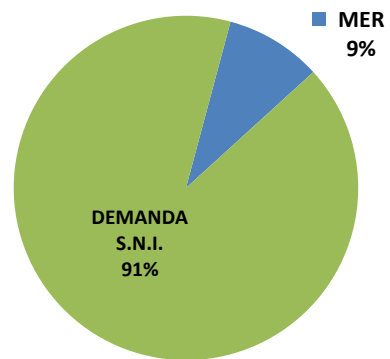


| | Domingo | Lunes | Martes | Miércoles | Jueves | Viernes | Sábado |
|--------------|---------|-------|--------|-----------|--------|---------|--------|
| ■ Guatemala | 45.61 | 52.58 | 53.41 | 52.62 | 50.30 | 45.70 | 42.24 |
| ◆ Salvador | 76.52 | 77.68 | 75.15 | 72.13 | 76.08 | 70.79 | 72.94 |
| × Costa Rica | 9.97 | 9.97 | 9.97 | 9.97 | 9.97 | 9.97 | 9.97 |
| ▲ Nicaragua | 67.07 | 64.79 | 65.17 | 64.32 | 62.44 | 60.62 | 58.93 |

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

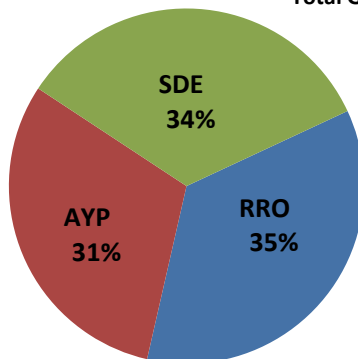


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



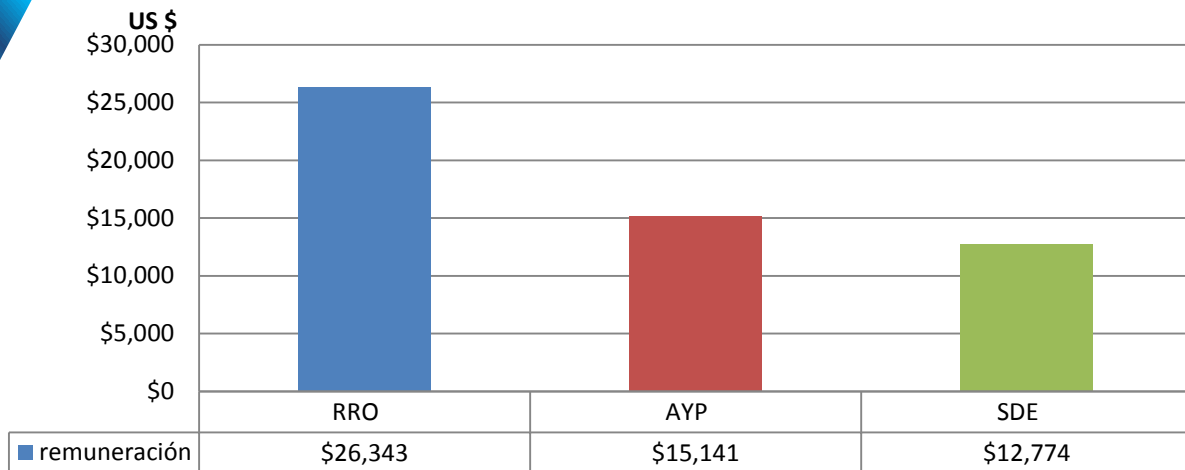
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 10,488.23



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$54,258.35**

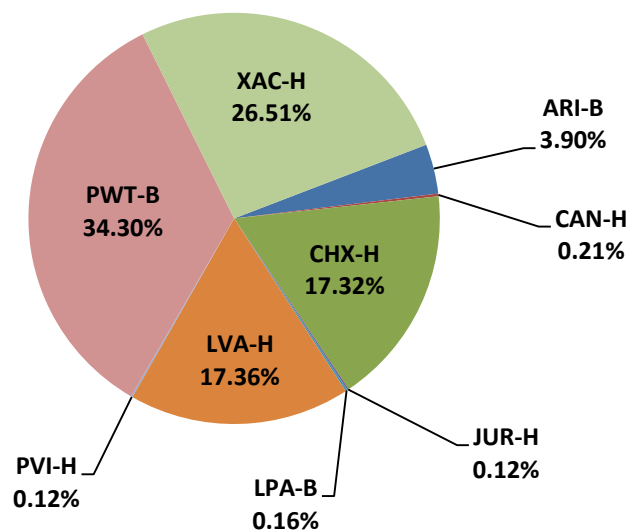


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

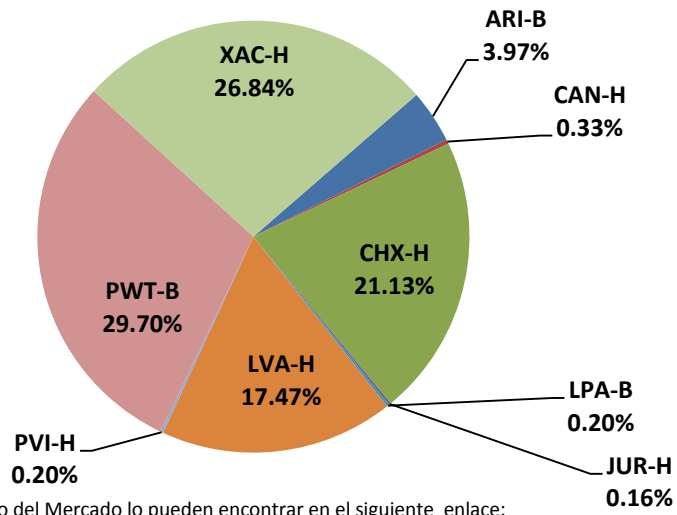
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6404.84**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$316,276.88**



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 04/01/2016 11:46 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM