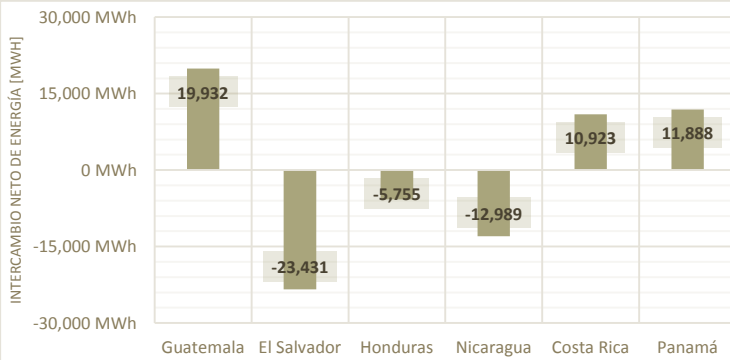
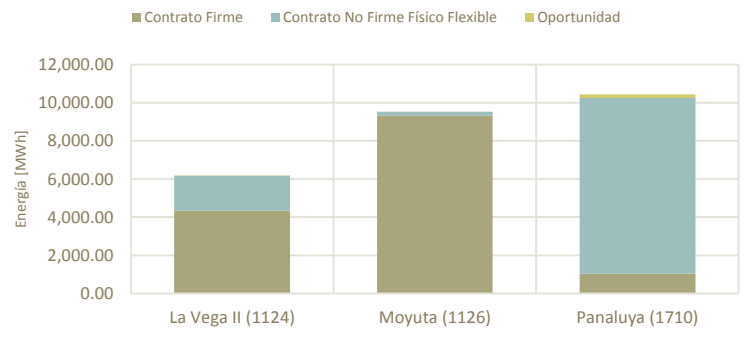


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

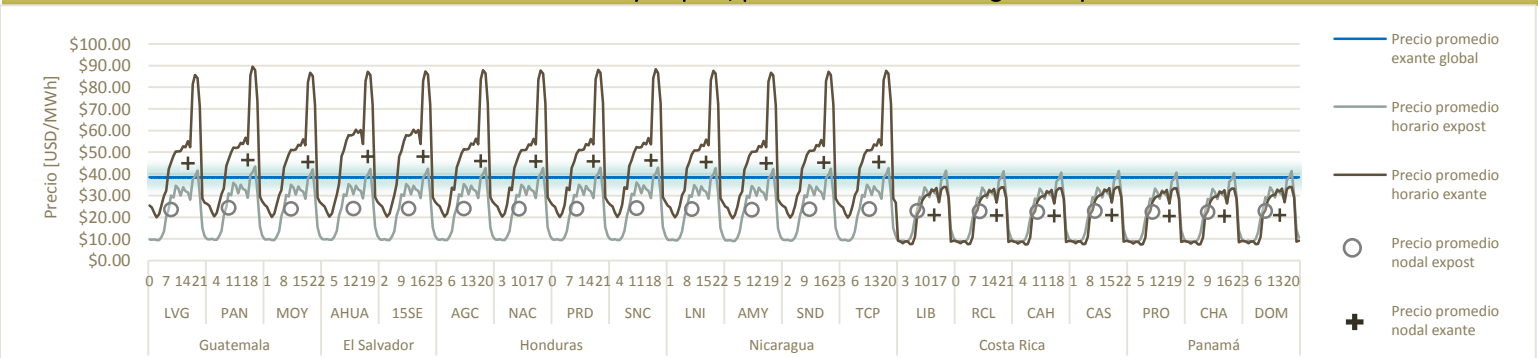
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo



Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo

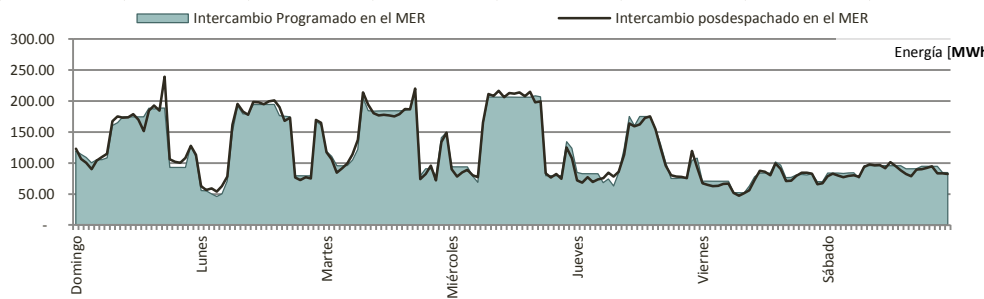


Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

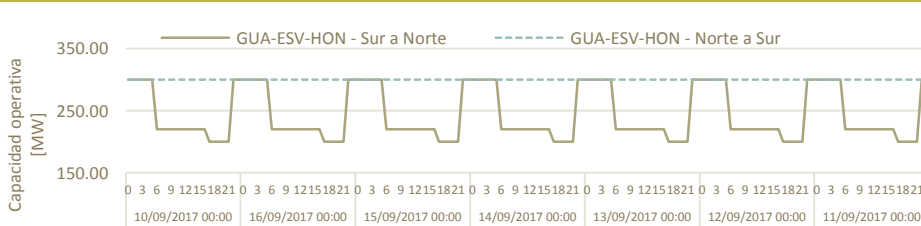
| Intercambio programado en la semana | | | | Intercambio posdespachado en la semana | | | |
|-------------------------------------|--------|------------|----|--|--------|------------|----|
| Intercambio neto [MWh] | Día | Hora | | Intercambio neto [MWh] | Día | Hora | |
| 20,033.49 | | | | 19,932.46 | | | |
| Transacción máxima [MWh] | 214.20 | 12/09/2017 | 18 | Transacción máxima [MWh] | 239.17 | 10/09/2017 | 18 |
| Transacción mínima [MWh] | 45.98 | 11/09/2017 | 4 | Transacción mínima [MWh] | 47.28 | 15/09/2017 | 8 |

Intercambio neto por nodo

| País | Nombre | Inyecciones | Retiros |
|----------------------|------------------|------------------|------------------|
| Guatemala | La Vega II | 7,756.45 | - |
| | Moyuta | 9,019.54 | - |
| | Panaluya | 3,261.14 | 104.66 |
| El Salvador | Ahuachapán | - | 16,682.73 |
| | 15 de Septiembre | 162.61 | 6,910.42 |
| Honduras | Agua Caliente | 2,263.93 | 4,616.04 |
| | Nacaome | 4,640.97 | 87.46 |
| | Prados | - | 4,808.52 |
| Nicaragua | San Nicolás | 104.24 | 3,252.53 |
| | Amayo | - | 12,450.17 |
| | León I | 4,909.19 | - |
| Costa Rica | Sandino | 4,561.47 | - |
| | Ticuantepé | - | 10,009.76 |
| | Cahuita | 401.06 | 2,434.82 |
| Panamá | Cañas | 10,230.40 | - |
| | Liberia | 12,598.91 | - |
| | Río Claro | 1,043.58 | 10,916.38 |
| Panamá | Changuinola | 2,415.98 | 409.11 |
| | Dominical | 1,011.78 | 1,031.92 |
| | Progreso | 9,901.62 | - |
| Total general | | 74,282.86 | 73,714.52 |



Capacidad operativa en el Triángulo Norte (Guatemala, El Salvador y Honduras)



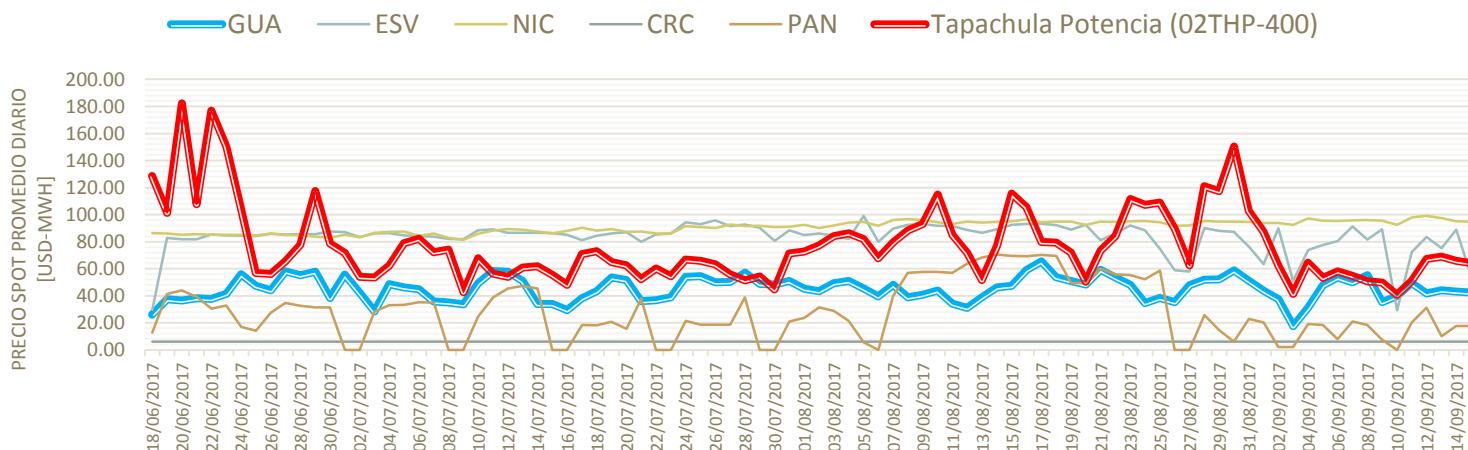
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

| Nombre de agente | Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh] | Contratos CF [MWh] | Contratos CNFFF [MWh] | Total de las ofertas de energía [MWh] | Participación [%] |
|---|--|--------------------|-----------------------|---------------------------------------|-------------------|
| Hidro Xacbal | - | 1,497.60 | 4,259.86 | 5,757.46 | 26.45% |
| Biomass Energy, S.A. | - | 1,650.00 | 2,161.04 | 3,811.04 | 17.51% |
| Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A. | - | 1,138.95 | 1,328.96 | 2,467.91 | 11.34% |
| Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A. | 22.41 | 1,510.00 | 545.94 | 2,078.34 | 9.55% |
| Jaguar Energy Guatemala Llc. | - | 1,741.29 | - | 1,741.29 | 8.00% |
| Puerto Quetzal Power Llc | - | 1,502.92 | - | 1,502.92 | 6.90% |
| Orazul Energy Guatemala y cia. S.C.A. | - | 1,393.92 | - | 1,393.92 | 6.40% |
| Hidrotama, S.A. | - | 1,282.53 | - | 1,282.53 | 5.89% |
| San Diego, S. A. | - | - | 1,040.00 | 1,040.00 | 4.78% |
| Renovables De Guatemala, S. A. | - | 420.00 | - | 420.00 | 1.93% |
| Energías San Jose, S.A. | - | - | 144.00 | 144.00 | 0.66% |
| Luz Y Fuerza Electrica De Guatemala Ltda. | - | - | 121.47 | 121.47 | 0.56% |
| Comercializadora Electronova, S.A. | - | - | 9.11 | 9.11 | 0.04% |
| Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A. | - | - | - | - | 0.00% |
| Merelec Guatemala, S.A. | - | - | - | - | 0.00% |
| Ion Energy, S.A. | - | - | - | - | 0.00% |
| Comercializadora Centroamericana De Energia La Ceiba, S. A. | - | - | - | - | 0.00% |
| Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde | - | - | - | - | 0.00% |
| Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A. | - | - | - | - | 0.00% |
| Energías del Ocosito, S.A. | - | - | - | - | 0.00% |
| Renace, S.A. | - | - | - | - | 0.00% |
| Total General | 22.41 | 12,137.21 | 9,610.37 | 21,769.99 | 100.00% |
| Participación | 0.10% | 55.75% | 44.15% | 100.00% | |

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

El contrato tipo CRPS ha dejado de emitirse a partir de diciembre 2015 según Resolución CRIE P-26-2014 y el contrato tipo CF ha entrado en vigencia a partir del 1ero. de enero de 2016 según Resolución CRIE P-46-2015.

Costo Marginal de Corto Plazo (SPOT) en Guatemala, El Salvador, Nicaragua, Costa Rica, Panamá y Nodo Tapachula (MEX)



¡Importante!

Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal de Transacciones Internacionales a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).