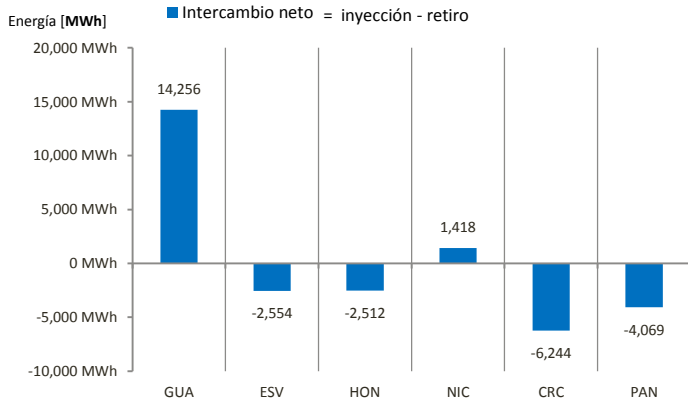
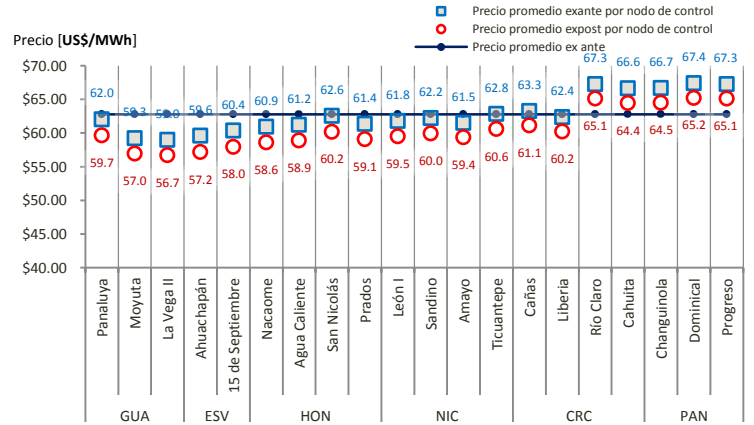


### Intercambios netos de energía por país



Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Precios nodales promedio ex ante y ex post



Fuente: Datos de posdespacho y predespacho de la base de datos del EOR.

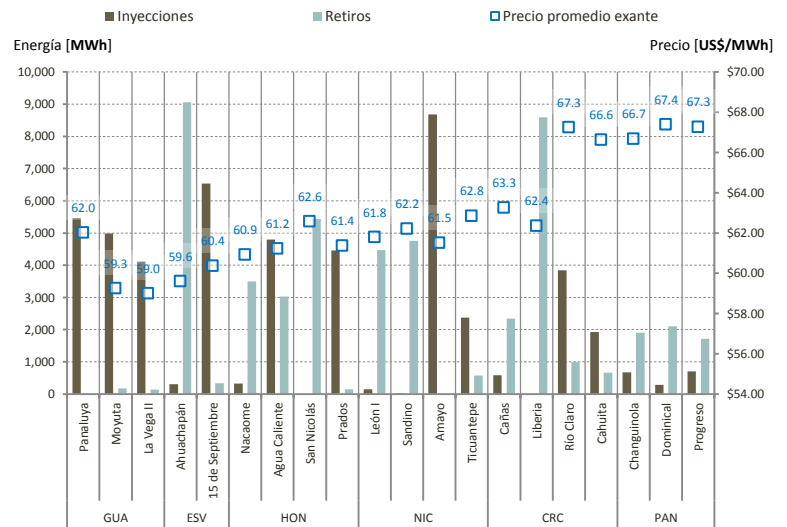
|          | Precio [USD/MWh] | Precio ex ante | Precio ex post | Diferencia % |
|----------|------------------|----------------|----------------|--------------|
| Promedio |                  | 62.77          | 60.53          | -3.58%       |
| Máximo   |                  | 84.98          | 87.74          | 3.25%        |
| Mínimo   |                  | 44.04          | 0.00           | -100.00%     |

### Medición por nodo

| País                 | Nombre           | Energía [MWh]    |                  |
|----------------------|------------------|------------------|------------------|
|                      |                  | Inyecciones      | Retiros          |
| Guatemala            | La Vega II       | 4,114.73         | 134.17           |
|                      | Moyuta           | 4,982.71         | 173.19           |
|                      | Panaluya         | 5,465.74         | -                |
| El Salvador          | Ahuachapán       | 308.25           | 9,059.76         |
|                      | 15 de Septiembre | 6,534.55         | 337.54           |
| Honduras             | Agua Caliente    | 4,798.50         | 3,024.43         |
|                      | Nacaome          | 320.29           | 3,490.61         |
|                      | Prados           | 4,459.62         | 142.88           |
| Nicaragua            | San Nicolás      | -                | 5,432.91         |
|                      | Amayo            | 8,683.20         | -                |
|                      | León I           | 148.95           | 4,472.63         |
| Costa Rica           | Sandino          | 18.90            | 4,759.89         |
|                      | Ticuantepe       | 2,374.19         | 574.34           |
|                      | Cahuita          | 1,924.32         | 665.54           |
| Panamá               | Cañas            | 584.88           | 2,339.12         |
|                      | Liberia          | -                | 8,597.50         |
|                      | Río Claro        | 3,842.02         | 992.63           |
| <b>Total general</b> |                  | <b>50,220.58</b> | <b>49,925.61</b> |

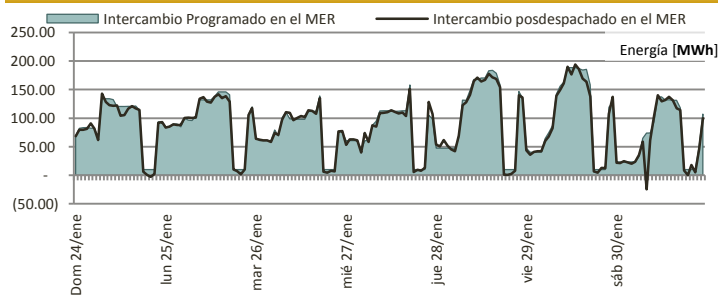
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



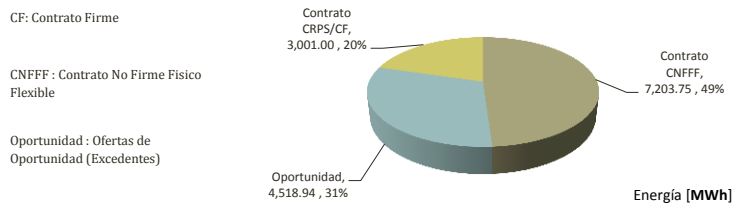
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

### Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación



Fuente: Programa diario AMM.

### Intercambio programado en la semana

| Intercambio neto [MWh]   | 14,723.69 | Día        | Hora |
|--------------------------|-----------|------------|------|
| Transacción máxima [MWh] | 188.43    | 29/01/2016 | 14   |
| Transacción mínima [MWh] | 10.00     | 24/01/2016 | 19   |

### Intercambio posdespachado en la semana

| Intercambio neto [MWh]   | 14,254.48 | Día        | Hora |
|--------------------------|-----------|------------|------|
| Transacción máxima [MWh] | 194.15    | 29/01/2016 | 14   |
| Transacción mínima [MWh] | (24.83)   | 30/01/2016 | 9    |

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: -03.19%



# MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 4: 24 al 30 de enero 2016

## INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

### Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

| Nombre de agente                                       | Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional | Contratos CRPS/CF | Contratos CNFFF | Total de las ofertas de energía | Participación  |
|--|--|-------------------|-----------------|---------------------------------|----------------|
| Biomass Energy, S.A.                                   | -  | 565.00            | 2,116.18        | 2,681.18                        | 18.21%         |
| Jaguar Energy Guatemala Llc.                           | 636.10                                     | -                 | 1,185.00        | 1,821.10                        | 12.37%         |
| San Diego, S. A.                                       | -  | 1,800.00          | -               | 1,800.00                        | 12.23%         |
| Hidro Xacbal   | -  | -                 | 1,678.42        | 1,678.42                        | 11.40%         |
| Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.                    | 1,500.56                                   | -                 | -               | 1,500.56                        | 10.19%         |
| Ingenio La Union, S.A.                                 | 839.38                                     | -                 | 145.00          | 984.38                          | 6.69%          |
| Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde    | 845.15                                     | -                 | -               | 845.15                          | 5.74%          |
| Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A. | -  | -                 | 758.94          | 758.94                          | 5.15%          |
| Poliwatt Limitada                                      | 27.06                                      | 636.00            | -               | 663.06                          | 4.50%          |
| Comercia Internacional, S.A.                           | -  | -                 | 517.50          | 517.50                          | 3.51%          |
| Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.          | -  | -                 | 464.96          | 464.96                          | 3.16%          |
| Electro Generacion, S. A.                              | 451.13                                     | -                 | -               | 451.13                          | 3.06%          |
| Generadora Electrica Del Norte Ltda.                   | -  | -                 | 280.00          | 280.00                          | 1.90%          |
| Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.          | 216.69                                     | -                 | -               | 216.69                          | 1.47%          |
| Puerto Quetzal Power Llc                               | -  | -                 | 57.75           | 57.75                           | 0.39%          |
| Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.           | 2.76                                       | -                 | -               | 2.76                            | 0.02%          |
| Comercializadora Electronova, S.A.                     | 0.12                                       | -                 | -               | 0.12                            | 0.00%          |
| <b>Total general</b>                                   | <b>4,518.94</b>                            | <b>3,001.00</b>   | <b>7,203.75</b> | <b>14,723.69</b>                | <b>100.00%</b> |
| <b>Participación</b>                                   | <b>30.69%</b>                              | <b>20.38%</b>     | <b>48.93%</b>   | <b>100.00%</b>                  |                |

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.

### Capacidades máximas de transferencia entre áreas de control en el Sistema Eléctrico Regional

Potencia [MW]

| Dirección        | Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Miércoles 30 de Diciembre del 2015 |                      |                        |                     |
|------------------|---|----------------------|------------------------|---------------------|
| Dirección        | Norte a sur   |                      |                        |                     |
| Banda de demanda | Guatemala + El Salvador + Honduras  | Honduras - Nicaragua | Nicaragua - Costa Rica | Costa Rica - Panamá |
| Mínima           | 300   | 210                  | 190                    | 0                   |
| Media            | 260   | 160                  | 200                    | 0                   |
| Máxima           | 250   | 160                  | 160                    | 0                   |

| Dirección        | Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Miércoles 30 de Diciembre del 2015 |                      |                        |                     |
|------------------|---|----------------------|------------------------|---------------------|
| Dirección        | Sur a norte   |                      |                        |                     |
| Banda de demanda | Guatemala + El Salvador + Honduras  | Honduras - Nicaragua | Nicaragua - Costa Rica | Costa Rica - Panamá |
| Mínima           | 300   | 210                  | 80                     | 300                 |
| Media            | 220   | 220                  | 110                    | 280                 |
| Máxima           | 200   | 140                  | 80                     | 300                 |

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

**Nota del EOR:** "5) Las máximas capacidades de transferencias simultáneas a través del triángulo norte son las indicadas en la tabla... Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea ya sea desde Guatemala o desde el resto del SER..."

### Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones

#### El Salvador, 1 de febrero de 2016 | Demanda de energía creció 4 % en 2015

Entre 2014 y 2015 la demanda de energía del país creció un 4.01 %, según datos de la Unidad de Transacciones (UT). El Salvador, entre enero 2015 y diciembre del mismo año, demandó un total de 6,310.46 gigavatios hora (GWh), 243 GWh adicionales a los 6,066.99 GWh reportados en 2014.

Según datos del Consejo Nacional de Energía (CNE), la demanda máxima de potencia en 2014 se registró en julio, con un total 1,035 megavatios (MW). En 2015, la demanda de potencia máxima se registró en abril con 1,066 MW, un incremento de la demanda de potencia del 3 %.

<http://www.laprensagrafica.com/2016/02/01/demanda-de-energia-crecio-4-en-2015>