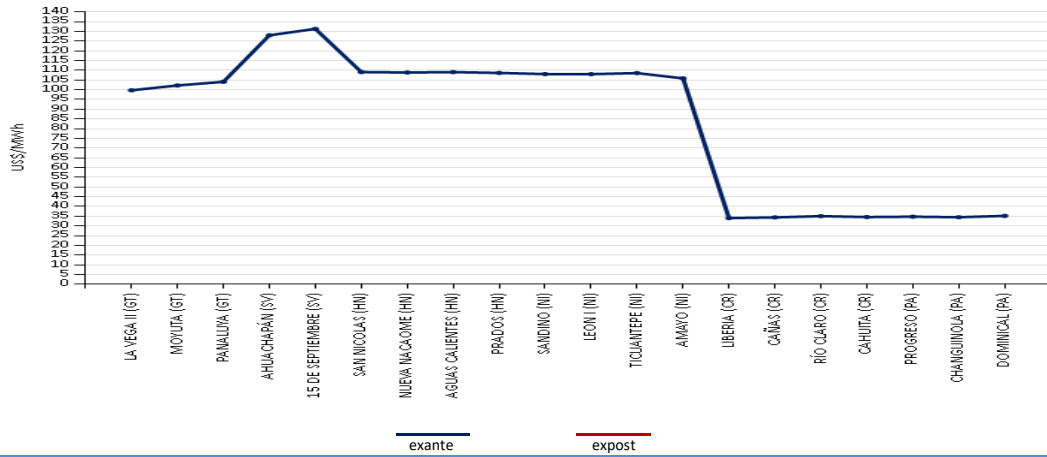


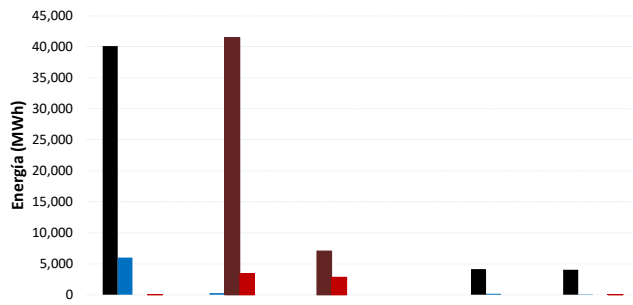


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

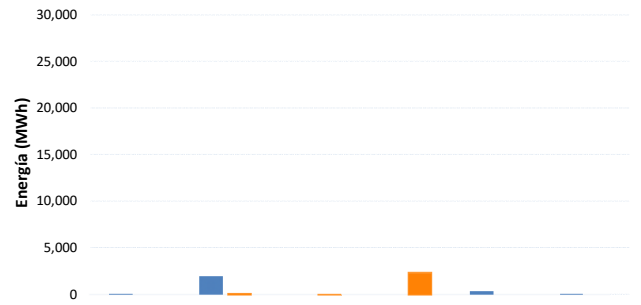


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regionales (MCR)

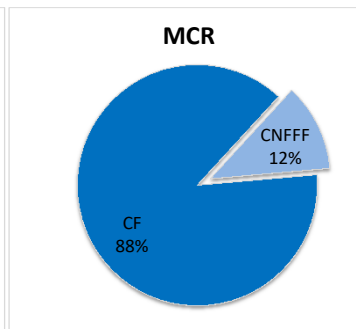
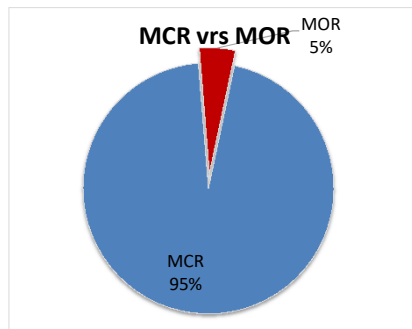


Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

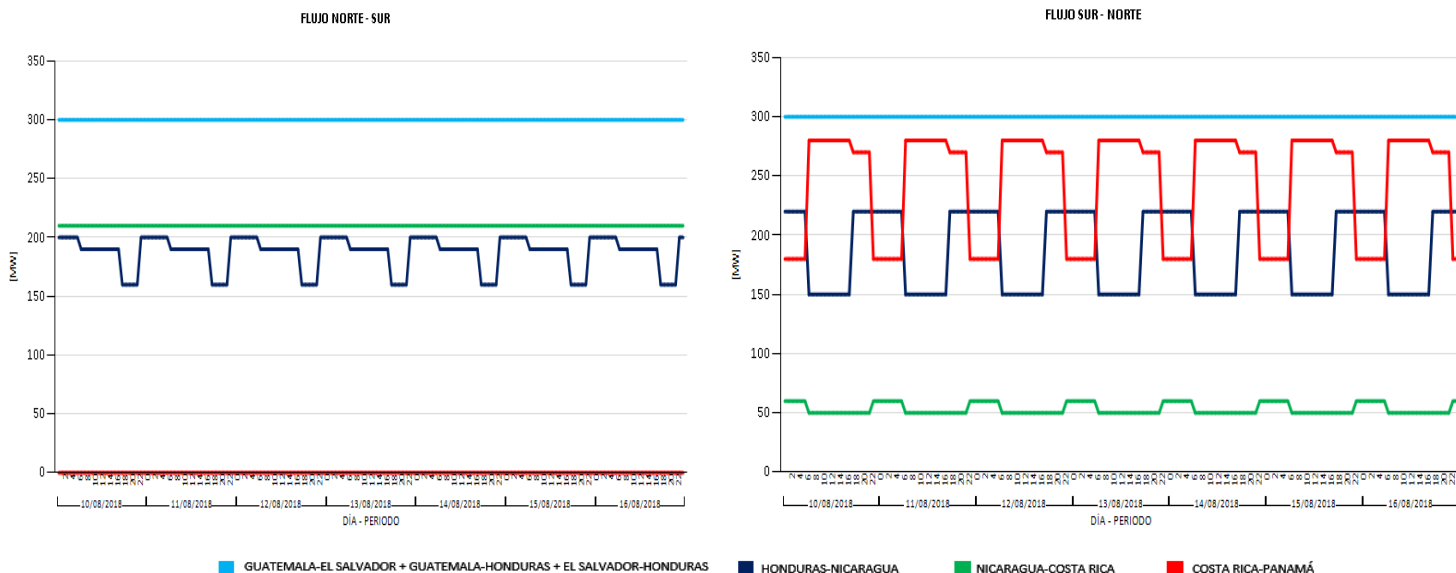


| Operación | Guatemala | El Salvador | Honduras | Nicaragua | Costa Rica | Panamá |
|-----------------|-----------|-------------|----------|-----------|------------|--------|
| Inyección CF | 40,083 | 0 | 0 | 0 | 4,116 | 4,033 |
| Inyección CNFFF | 6,012 | 249 | 0 | 0 | 144 | 20 |
| Retiro CF | 0 | 41,472 | 7,033 | 0 | 0 | 0 |
| Retiro CNFFF | 20 | 3,390 | 2,806 | 0 | 0 | 2 |

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



Para las fechas del 10 de agosto al 16 de agosto el informe de operaciones del Centro de Despacho de ETESA indica riesgo de vertimiento para semanas 31 y 32.

Para las fechas del 10 de agosto al 16 de agosto se presenta una reducción de la capacidad de porteo sur-norte Nicaragua - Costa Rica en demandas mínima, media y máxima debido al pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.

| EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER | | | | | |
|--|------------------|--|----------------------|------|--|
| FECHA INICIO | FECHA FINAL | SUCESO | | | |
| 10/08/2018 00:00 | 16/08/2018 23:59 | Durante el período no se presentaron eventos relevantes en el SER. | | | |
| Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 10 de agosto al 16 de agosto de 2018 | | | | | |
| Capacidad Modificada | Fechas | | Período (Horas/días) | | Causa |
| Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL) | ago. - 18 | 12 | 8 | 0.34 | Disminución a las capacidades de importación NS y SN a 200MW debido a mantenimientos 115 y 152, 153, 154 de El Salvador, restricción solicitada por El Salvador. |
| Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL) | ago. - 18 | 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 | 168 | 7 | Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 60MW; Porteo: en Demanda Máxima y Media: 50MW, Porteo en Demanda Mínima 60MW, debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas. |

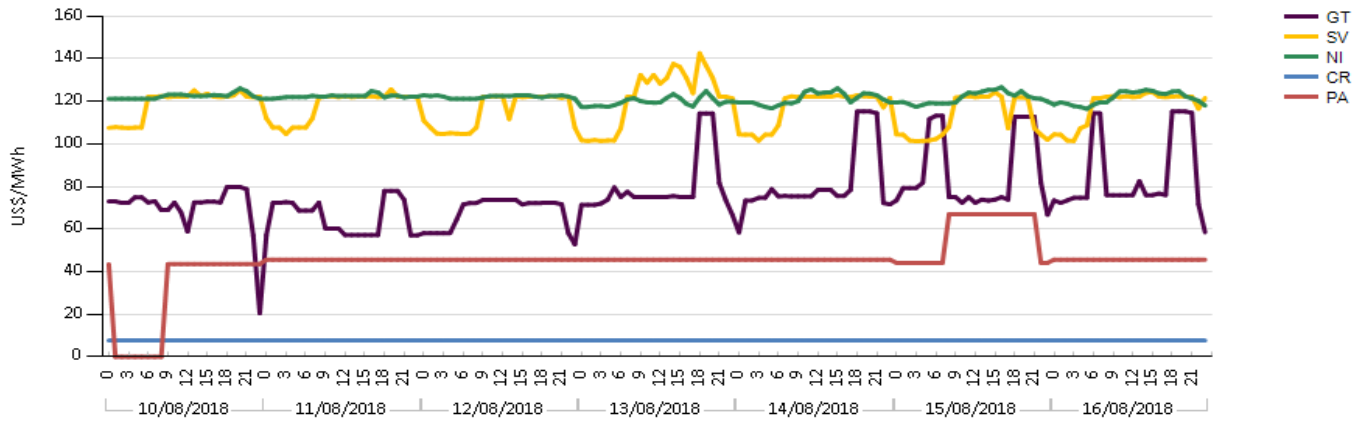
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR
No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

| | 10-ago. | 11-ago. | 12-ago. | 13-ago. | 14-ago. | 15-ago. | 16-ago. |
|----|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| GT | \$70.13 | \$65.50 | \$67.92 | \$79.55 | \$81.47 | \$86.32 | \$84.61 |
| SV | \$118.92 | \$117.74 | \$115.16 | \$121.64 | \$116.88 | \$112.32 | \$117.68 |
| NI | \$122.49 | \$122.39 | \$122.20 | \$119.84 | \$121.35 | \$121.62 | \$121.49 |
| CR | \$7.73 | \$7.73 | \$7.73 | \$7.73 | \$7.73 | \$7.73 | \$7.73 |
| PA | \$29.05 | \$45.68 | \$45.68 | \$45.68 | \$45.68 | \$57.50 | \$45.68 |

Pre despacho



Guatemala: En base al orden de mérito se despachó para el período de: el 13/08/18 y 14/08/18 en demanda media (18:00h-21:00h) plantas térmicas, el 15/08/18 en demanda mínima y máxima (5:00h-8:00h) plantas térmicas y demanda máxima y media (15:00h - 18:00h) plantas térmicas de biomasa, el 16/08/18 en demanda máxima (6:00h-8:00h) y media (18:00h - 22:00h) plantas térmicas.

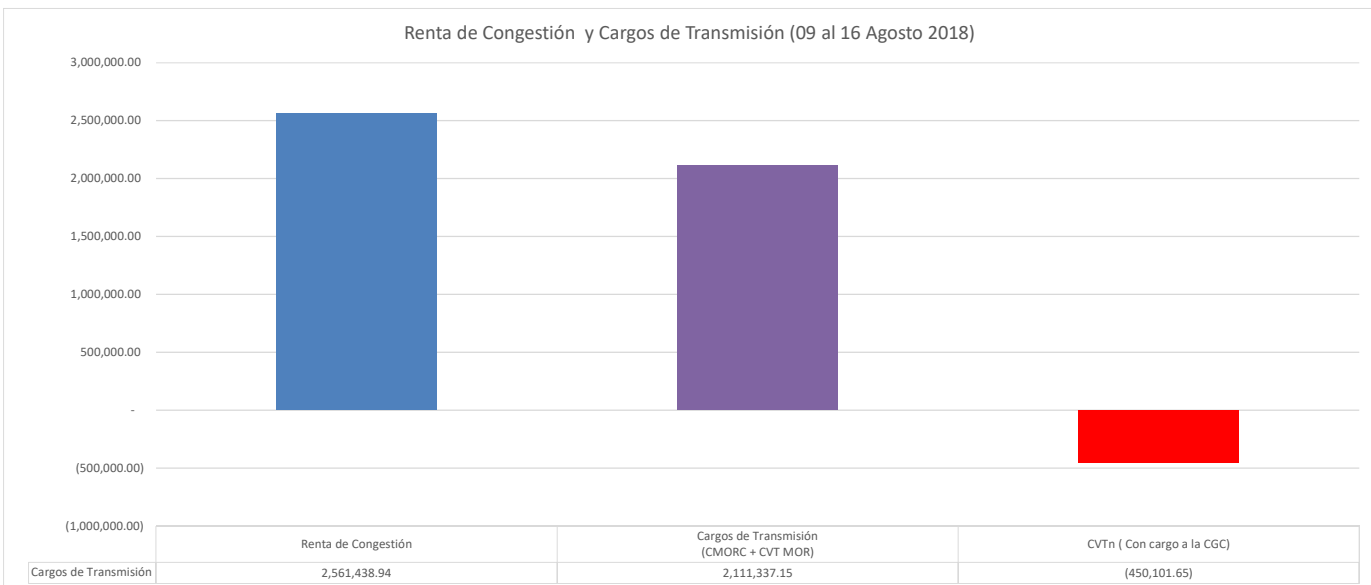
Costa Rica: Por la generación hidroeléctrica el costo marginal del sistema del período 10/08/18 al 16/08/18 es de US\$7.73 /Mwh, estos son precios regulados y no dependen de un despacho económico.

Panamá: Condicionado por el vertimiento de agua se registró en las fechas del 10/08/18 costos marginales con precio cero. Para los períodos de demanda mínima, media y máxima del 15/08/18 se despachó generación obligada de plantas térmicas y de la central Hidroeléctrica Bayano.

Precios mayores de US\$ 200/MWh
TOP - TCP

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.
No se registraron

INFORMACIÓN FINANCIERA SOBRE RENTA DE CONGESTIÓN Y CARGOS DE TRANSMISIÓN EN EL MER



| RC asociada a DF | 09-ago | 10-ago | 11-ago | 12-ago | 13-ago | 14-ago | 15-ago | 16-ago | Acumulado |
|----------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| Renta de Congestión (US\$) | 329,325.55 | 339,552.59 | 332,744.42 | 411,222.07 | 348,525.88 | 337,627.44 | 329,025.34 | 133,415.65 | 2,561,438.94 |