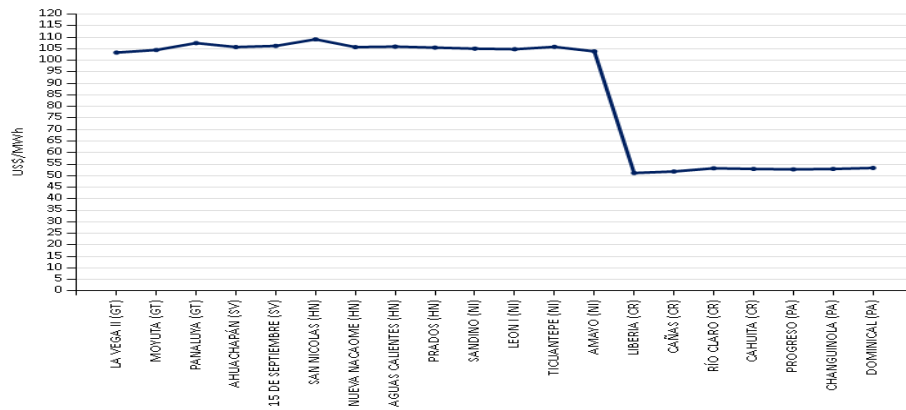




## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



### Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

### Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

### Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

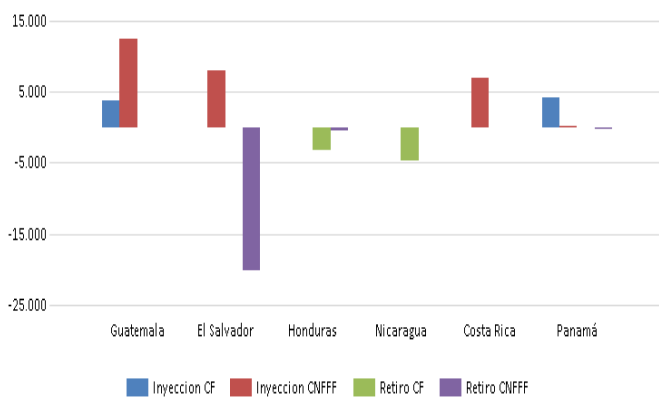
No se registraron

### Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

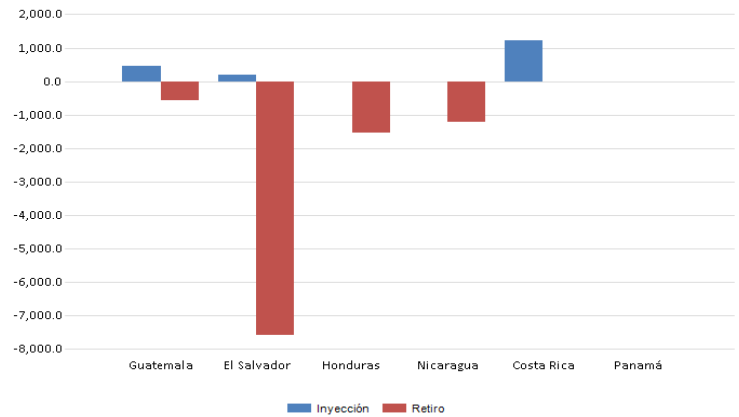
No se registraron

## INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MCR

Mercado de Contrato Regional (MWh)



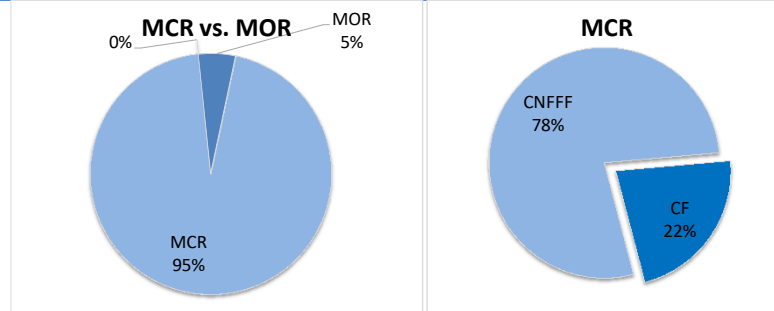
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



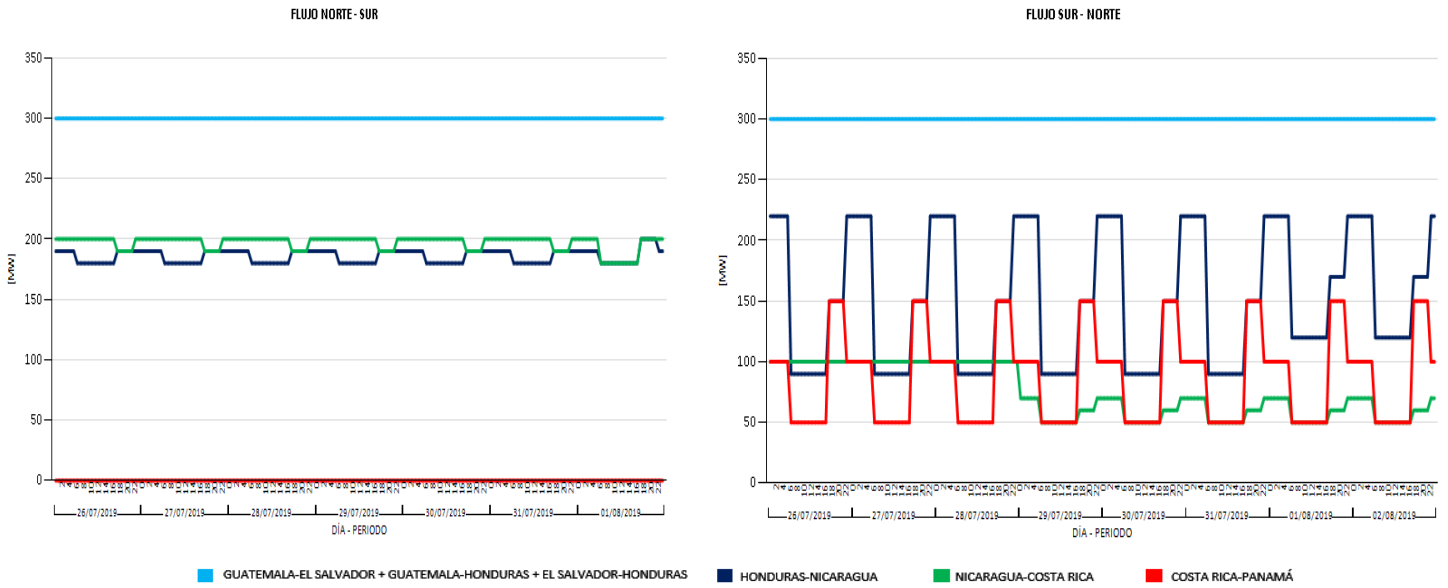
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	3,791	0	0	0	0	4,200	Inyección	473.3	187.7	0.0	0.0	1,213.6	0.0
Inyección CNFFF	12,534	8,051	0	0	6,987	257	Retiro	563.0	7,575.7	1,543.9	1,225.9	0.0	0.0
Retiro CF	0	0	3,317	4,674	0	0							
Retiro CNFFF	0	20,109	500	0	0	257							

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
30/07/2019 01:01	30/07/2019 05:55	Apertura por seguridad operativa del SER (Panaluya - La Entrada a Copan (SIEPAC) - 1; Moyuta - Ahuachapán - 1; La Vega II - Ahuachapán (SIEPAC) - 1), debido al incumplimiento en el límite de transferencia entre México-Guatemala, en el periodo de mercado de las 01:00 h hasta las 05:00h.

**Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 26 de julio al 1 de agosto de 2019**

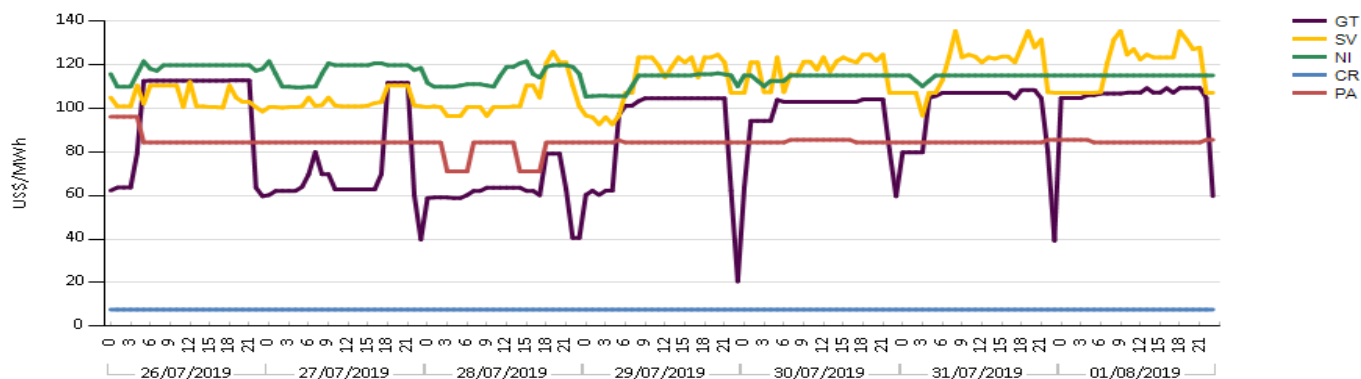
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
	Inicio	Fin	Horas	Días		
Modificación a la importación de El Salvador	jul. -19	26, 27, 28, 29, 30, 31	11	0.46	6:00h-16:59h	Disminución de la máxima Capacidad de Importación NS y SN de El Salvador a 230 MW NS y 260 MW SN. Referencia Nota EOR-GPO-23-07-2019-188
	ago. -19	1	11	0.46	6:00h-16:59h	Disminución de la máxima Capacidad de Importación NS y SN de El Salvador a 230 MW NS y 260 MW SN. Referencia Nota EOR-GPO-23-07-2019-188
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jul. -19	26, 27, 28	24	1	0:00h-23:59h	Disminución de las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 100 MW, Demanda Media 100 MW y Mínima 100 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 100 MW, Demanda Media: 100 MW y en Demanda Mínima 100 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-19-07-2019-184.
		29, 30, 31	24	1	0:00h-23:59h	Disminución de las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 60 MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 70 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 60 MW, Demanda Media: 50 MW y en Demanda Mínima 70 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-26-07-2019-193.
	ago. -19	1	24	1	0:00h-23:59h	Disminución de las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 60 MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 70 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 60 MW, Demanda Media: 50 MW y en Demanda Mínima 70 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-26-07-2019-193.

**PRECIOS NODALES**

**COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)**

	26-jul.	27-jul.	28-jul.	29-jul.	30-jul.	31-jul.	01-ago.
GT	\$98.68	\$71.52	\$61.85	\$89.60	\$97.26	\$98.24	\$104.92
SV	\$104.39	\$102.83	\$104.82	\$112.21	\$117.52	\$118.55	\$119.28
NI	\$117.76	\$116.83	\$114.56	\$111.89	\$114.32	\$114.53	\$114.94
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$86.66	\$84.20	\$79.80	\$84.25	\$84.72	\$84.31	\$84.56

**Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales**



No se registraron

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.