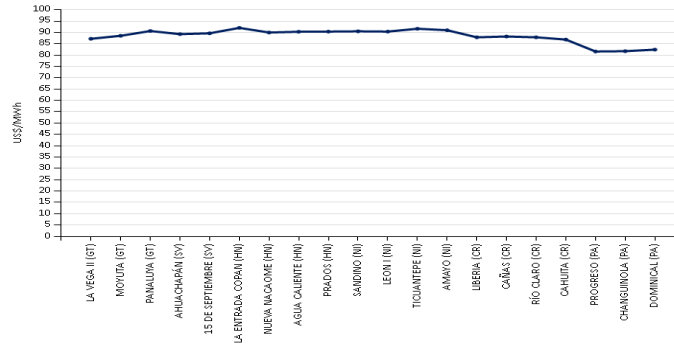


## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



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

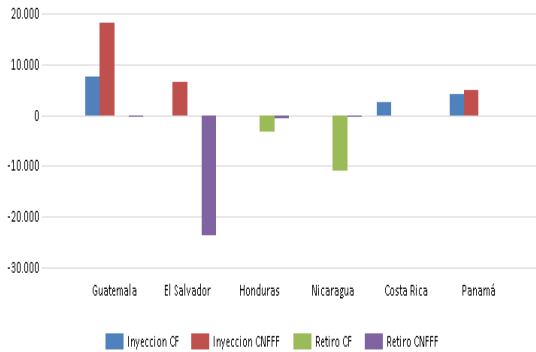
**Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR**  
No se registraron

**Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR**  
No se registraron

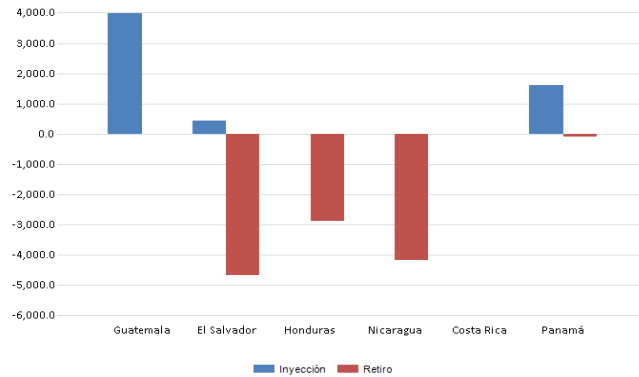
**Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR**  
No se registraron

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

Mercado de Contrato Regional (MWh)



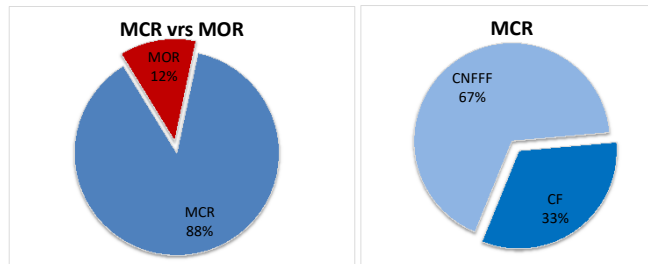
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



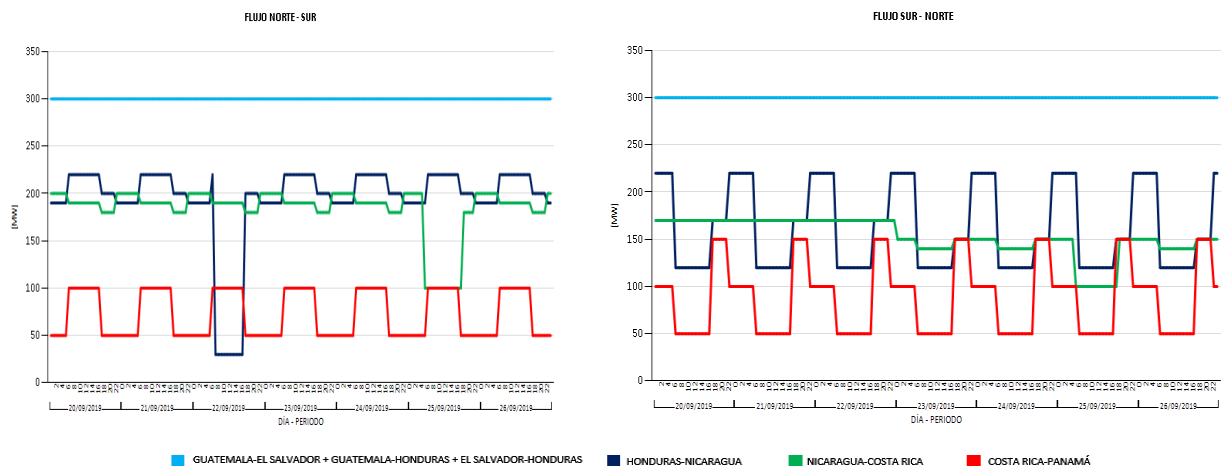
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	7,607	0	0	0	2,520	4,133	Inyección	3,974.9	446.3	0.0	0.0	0.0	1,596.7
Inyección CNFFF	18,093	6,618	0	0	0	4,844	Retiro	0.0	4,683.3	2,883.6	4,183.8	0.0	101.0
Retiro CF	0	0	3,407	10,920	0	0							
Retiro CNFFF	70	23,696	752	117	0	0							

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

## TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS EN EL SER		
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
22/09/2019 21:18	22/09/2019 21:24	Disparo de la Unidad 2 Planta Cobre Panamá con 124 MW . Ocasionado por alta temperatura de vapor.
23/09/2019 13:42	23/09/2019 14:08	Pérdida de 143 MW de generación en el SEP de Honduras. Ocasionado por oscilaciones de voltaje en el SIN, por falla de línea L637 (SE Santa Lucía - SE Los Prados).
24/09/2019 10:54	24/09/2019 11:07	Disparo de interconexión México - Guatemala: No se indica las causas del disparo ni protecciones que operaron

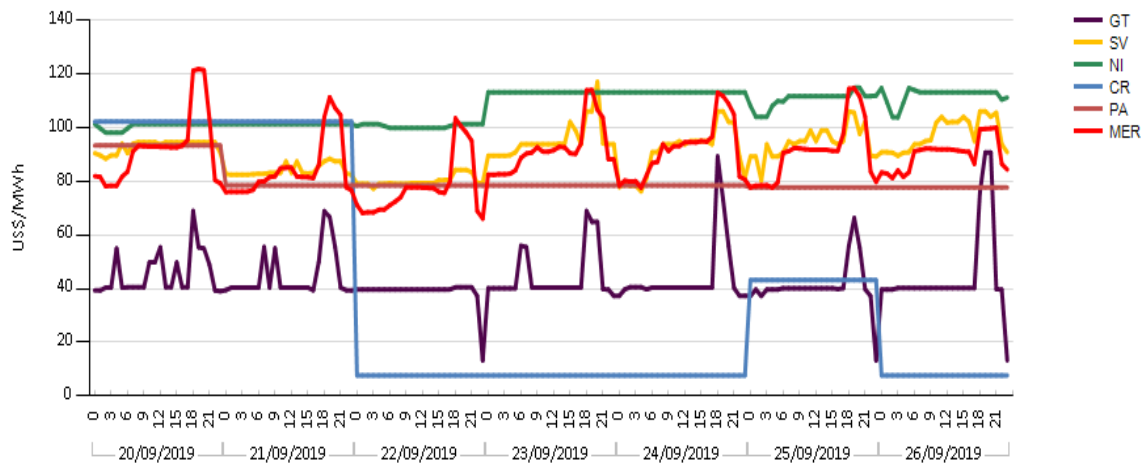
RESTRICCIONES EN EL SER

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 20 de septiembre al 26 de septiembre de 2019

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)	Período Mercado	Causa	
Máxima capacidad de exportación total Guatemala	20	9	0.38	8:00h-16:59h	Modificación a la capacidad de Exportación Total de Guatemala a 240 MW, debido a SOLMANT 119 y 120 Lineas La Vega II - Moyuta y Moyuta-Ahuachapan solicitado por el área de control de Guatemala.
Máxima capacidad de importación de El Salvador	20, 21, 23, 24, 25, 26	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
	22	2	0.09	6:00h-7:59h	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
	22	11	0.46	14:00h-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
Máxima capacidad de transferencia Honduras	22	10	0.42	7:00h-16:59h	Modificación a las capacidad de transferencia NS entre Honduras - Nicaragua 30 MW NS debido a ejecución de SOLMANT 166 por ENATREL y SOLMANT 387 por ODS despeje de LT230 KV Agua Caliente - Sandino, trabajo simultaneos por Hondura y Nicaragua, restricción solicitada por ENATREL-Nicaragua.
Máxima capacidad de transferencia de Nicaragua (ENATREL)	20, 21, 22	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 170 MW, Demanda Media 170 MW y Demanda Mínima 170 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 170 MW, Demanda Media: 170 MW y en Demanda Mínima 170 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-13-09-2019-223.
	23, 24, 26	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 150 MW, Demanda Media 140 MW y Demanda Mínima 150 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 150 MW, Demanda Media: 140 MW y en Demanda Mínima 150 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-20-09-2019-232.
	25	5	0.21	0:00h-4:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 150 MW, Demanda Media 140 MW y Demanda Mínima 150 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 150 MW, Demanda Media: 140 MW y en Demanda Mínima 150 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-20-09-2019-232.
	25	6	0.25	18:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 150 MW, Demanda Media 140 MW y Demanda Mínima 150 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 150 MW, Demanda Media: 140 MW y en Demanda Mínima 150 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-20-09-2019-232.
	25	13	0.55	5:00h-17:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido norte -sur del área de control de Costa Rica: Importación NS: 100MW; Porteo NS - SN: 100MW, debido al solmant#168 solicitado por el CNDC ENATREL, ver Programa semanal de mantenimientos.
	20, 21, 22, 23, 24, 25, 26	24	1	0:00h-23:59h	Aumento a las capacidad de Importación NS, Demanda Máxima 50 MW, Demanda Media 100 MW y Demanda Mínima 50 MW. Referencia Nota EOR-GPO-02-08-2019-199.

PRECIOS NODALES							
COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	20-sep.	21-sep.	22-sep.	23-sep.	24-sep.	25-sep.	26-sep.
GT	\$45.41	\$44.75	\$38.60	\$44.65	\$44.01	\$40.93	\$44.63
SV	\$93.00	\$84.02	\$79.97	\$95.24	\$90.84	\$94.30	\$97.39
NI	\$100.48	\$101.13	\$100.41	\$113.03	\$113.03	\$110.39	\$111.90
CR	\$102.10	\$102.10	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$43.14	\$7.73
PA	\$93.20	\$78.35	\$78.35	\$78.35	\$78.35	\$77.57	\$77.57
MER	\$92.13	\$84.45	\$77.50	\$91.87	\$91.33	\$90.89	\$89.91

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



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