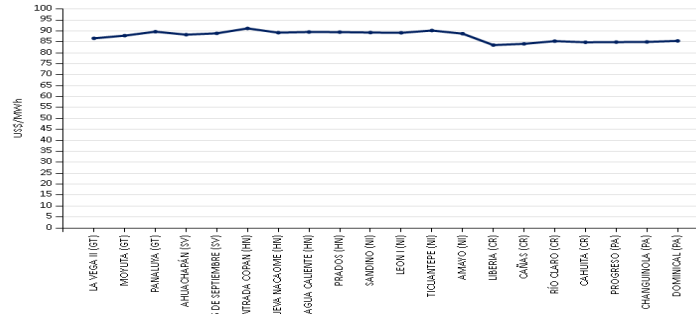


## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



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

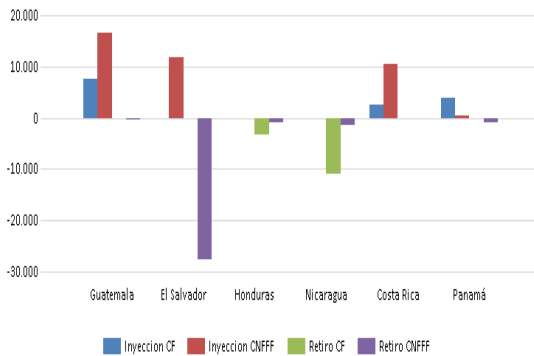
**Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR**  
No se registraron

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

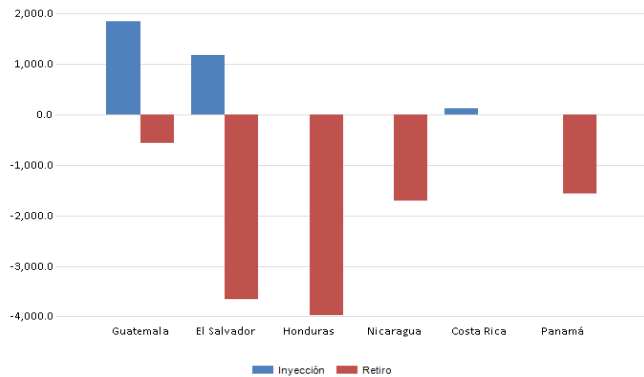
**Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR**  
No se registraron

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

Mercado de Contrato Regional (MWh)



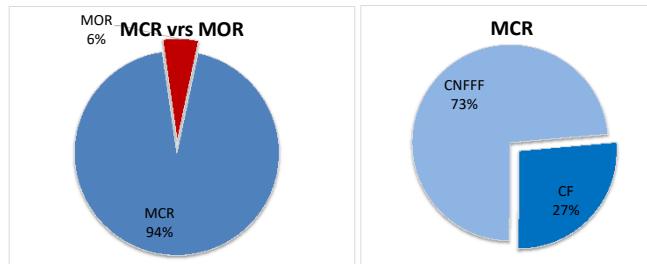
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



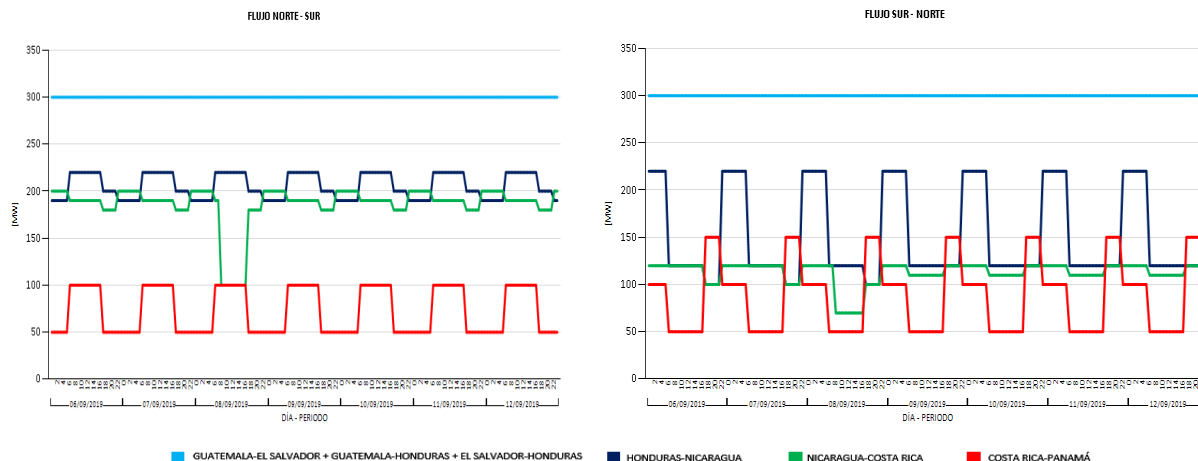
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	7,607	0	0	0	2,520	3,973	Inyección	1,848.6	1,189.6	0.0	0.0	117.0	0.0
Inyección CNFFF	16,697	11,821	0	0	10,531	55	Retiro	567.4	3,666.1	3,973.9	1,706.1	0.0	1,568.2
Retiro CF	0	0	3,407	10,920	0	0							
Retiro CNFFF	162	27,778	793	1,525	0	889							

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

## TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

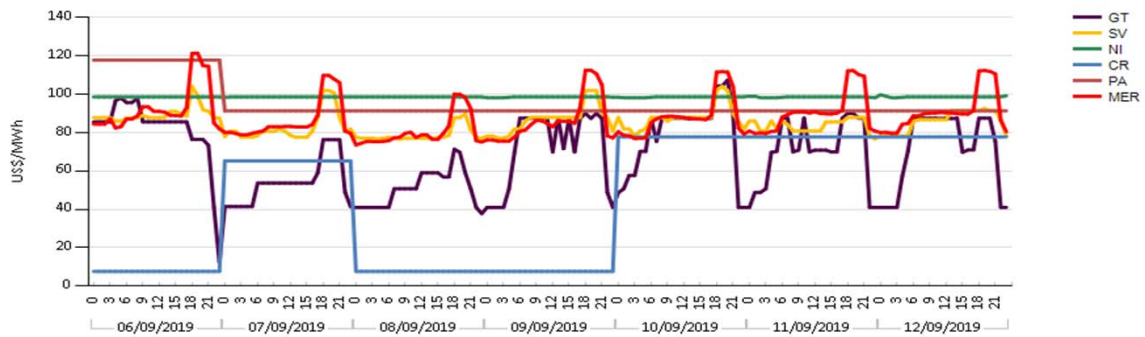


EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER		
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
6/09/2019 04:30	6/09/2019 04:35	Disparo de Unidad Generador 3 Costa Norte, Panamá. Pérdida de 74 MW. Descargas Atmosféricas en la zona
11/09/2019 08:58	11/09/2019 09:01	Disparo de transformador de 230 KV / 34.5 kV de 50 MVA, S.E. Santa Lucía, Honduras. SLU T634 y línea de 34.5 kV, L365 (SE Santa Lucía - SE Pavana). Perdida de 24.02 MW en demanda, 55.55 MW de generación solar y 14.30 MW de generación biomasa. Pérdida de 64 MW. No se indica la causa.
12/09/2019 23:13	12/09/2019 23:18	Disparo de unidad # 1 de Jaguar, Guatemala. Pérdida de 134.8 MW. No se indica la causa.
12/07/2019 multiples	12/07/2019 multiples	Disparo de transformador de 230 KV / 34.5 kV de 50 MVA S.E. Santa Lucía, Honduras. SLU T634 y L361 (SE Santa Lucía - SE Los Prados). Perdida de 38.75 MW en demanda, 68.10 MW de generación solar y 17.65 MW de generación biomasa (10:07h - 10:14h); SLU T634, pérdida de 9.92 MW en demanda, 45.39 MW de generación solar. (10:17h - 10:20h).

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 6 de septiembre al 12 de septiembre de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas		Periodo (Horas/días)		Periodo Mercado	Causa
Máxima capacidad de importación de El Salvador	sep. -19	6, 7, 9, 10, 11, 12	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
		8	6	0.25	8:00h-13:59h	Disminución máxima Capacidad de Importación Total de El Salvador (NS y SN) a 200 MW. Debido a ejecución de SOLMANT 117, 118 y 119 en El Salvador, ver programa semanal de mantenimiento del 2 al 8 de Septiembre 2019.
		8	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
		8	3	0.13	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 de Nicaragua (ENATREL)	sep. -19	6, 7, 8	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 100 MW, Demanda Media 120 MW y Demanda Mínima 120 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 100 MW, Demanda Media: 120 MW y en Demanda Mínima 120 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-29-08-2019-218.
		8	9	0.38	8:00h-16:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte, norte-sur del área de control de Nicaragua: Importación SN: 70MW; Porteo SN: 70MW, Importación NS: 100MW; Porteo NS: 100MW, debido al solmant #157 solicitado por el CNDC ENATREL, ver Programa semanal de mantenimientos.
		9, 10, 11, 12	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 120 MW, Demanda Media 110 MW y Demanda Mínima 120 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 120 MW, Demanda Media: 110 MW y en Demanda Mínima 120 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-06-09-2019-222.
Máxima capacidad importación de Panamá	sep. -19	6, 7, 8, 9, 10, 11, 12	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\$)							
	06-sep.	07-sep.	08-sep.	09-sep.	10-sep.	11-sep.	12-sep.
GT	\$81.21	\$53.83	\$50.77	\$71.88	\$78.20	\$69.87	\$71.17
SV	\$89.37	\$82.77	\$78.66	\$86.62	\$87.82	\$83.42	\$85.87
NI	\$98.37	\$98.36	\$98.37	\$98.36	\$98.35	\$98.37	\$98.49
CR	\$7.73	\$65.14	\$7.73	\$7.73	\$77.69	\$77.69	\$77.69
PA	\$117.57	\$91.16	\$91.16	\$91.16	\$91.16	\$91.16	\$91.16
MER	\$92.62	\$86.09	\$80.39	\$86.31	\$88.17	\$90.26	\$90.75

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



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