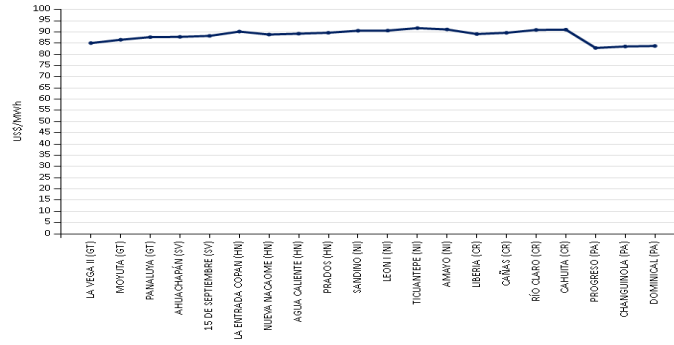


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



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

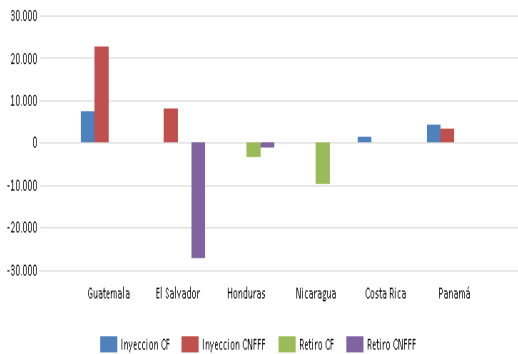
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR
No se registraron

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

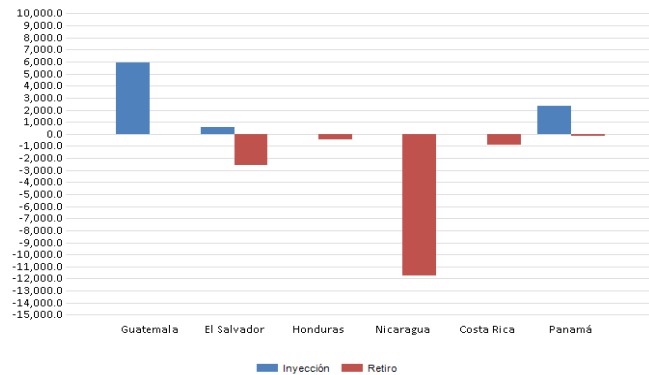
Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR
No se registraron

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



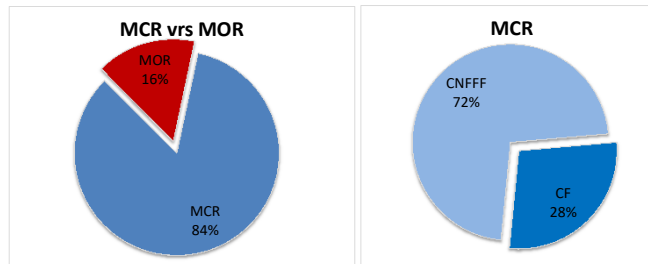
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



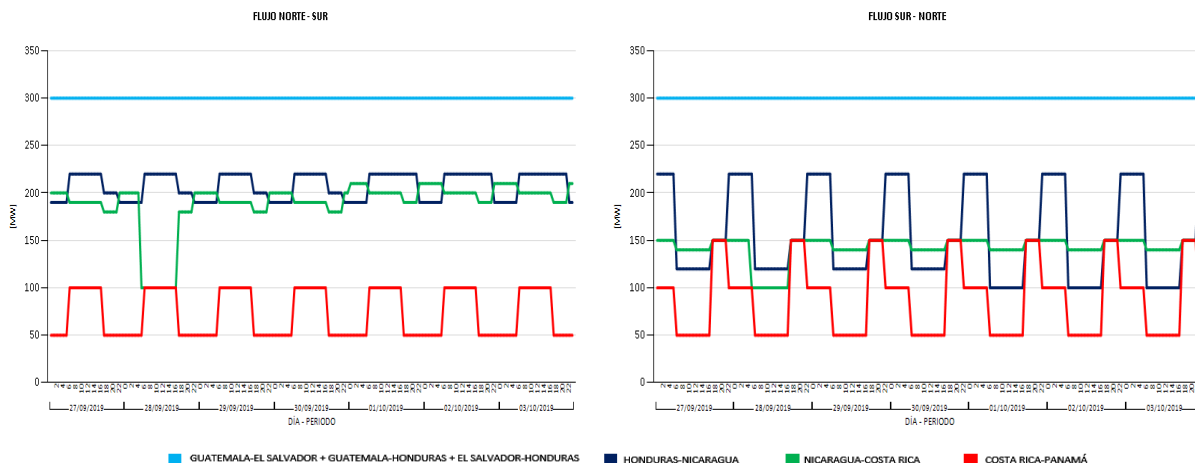
Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyeccion CF	7,579	0	0	0	1,440	4,200	Inyección	5,962.8	595.7	0.0	0.0	0.0	2,297.6
Inyeccion CNFFF	22,842	8,071	0	0	0	3,207	Retiro	0.0	2,555.1	440.0	11,722.2	926.1	191.7
Retiro CF	0	0	3,379	9,840	0	0							
Retiro CNFFF	0	27,069	1,049	0	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

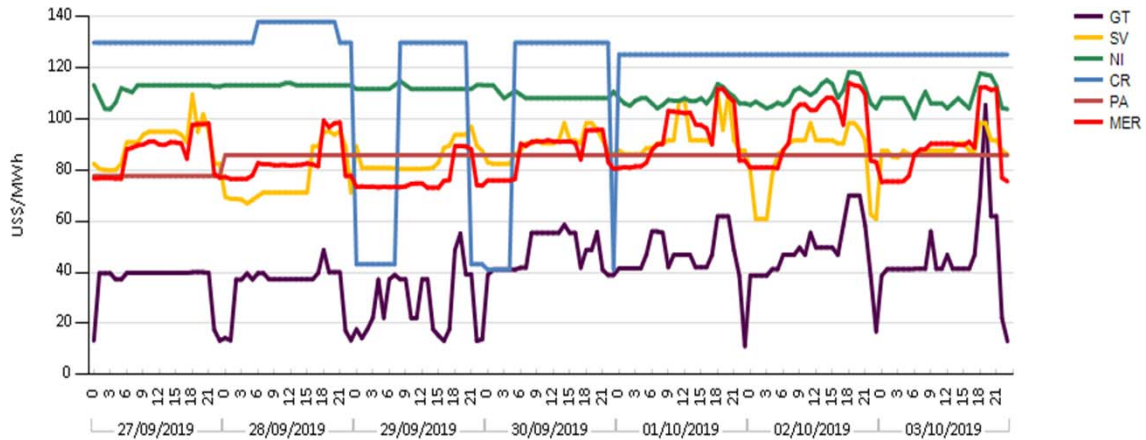


EVENTOS EN EL SER		
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
29/09/2019 múltiples horarios	29/09/2019 múltiples horarios	Por disparo de línea interconexión a 230 kV Prados - León I (Honduras - Nicaragua) se dieron las siguientes pérdidas de generación: 98.93 MW de generación fotovoltaica (9:56h-9:59h); 113.65 MW de generación fotovoltaica (14:18h - 14:28h), ambos casos por actuación de relé diferencial de línea.
30/09/2019 15:00	30/09/2019 15:24	El Salvador, Disparo Unidades Nos. 1 y 2 de la Planta hidroeléctrica 15 de Septiembre, por activación de alarma de falla mecánica debido a problemas en bomba de reflujo de la Unidad No. 2. Pérdida de 180 MW de generación.
3/10/2019 00:00	3/10/2019 23:59	Para esta fecha el EOR no ha presentado datos

RESTRICCIONES EN EL SER						
Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 27 de septiembre al 3 de octubre de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)	Período Mercado	Causa		
Máxima capacidad de importación de El Salvador	27, 28, 29, 30	11	0.46	6:00h-16:59h	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	27, 29, 30	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.
		28	12	0.5	00:00-04:59, 17:00-23:59	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.
		28	12	0.5	5:00h-16:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido norte -sur, sur -norte del área de control de Costa Rica: Importación NS: 100MW; Porteo NS: 100MW, debido al solmant#170 solicitado por el CNDC ENATREL, ver Programa semanal de mantenimientos.
	oct. -19	1, 2, 3	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.
Máxima capacidad importación de Panamá	sep. -19	27, 28, 29, 30	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.
	oct. -19	1, 2, 3	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\$)							
	27-sep.	28-sep.	29-sep.	30-sep.	01-oct.	02-oct.	03-oct.
GT	\$36.43	\$34.72	\$28.13	\$47.65	\$46.18	\$48.21	\$45.87
SV	\$90.41	\$76.59	\$84.70	\$89.55	\$92.69	\$84.60	\$88.51
NI	\$111.49	\$113.09	\$111.92	\$108.78	\$107.44	\$109.75	\$107.88
CR	\$129.56	\$134.65	\$89.95	\$107.44	\$124.96	\$124.96	\$124.96
PA	\$77.57	\$85.72	\$85.72	\$85.72	\$85.72	\$85.72	\$85.72
MER	\$86.68	\$83.04	\$76.33	\$86.83	\$93.96	\$96.85	\$88.59

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Para la fecha del 29 de septiembre se presentaron precios menores a US\$ 20.00 en Guatemala por las hidroeléctricas de regulación diaria:
 Hidroeléctrica Santa Teresa en los periodos horarios de (0:00h-1:00h; 2:00-3:00h; 14:00h-15:00h; 17:00h - 18:00h)
 Hidroeléctrica Palin II en el periodo horario de (1:00h-2:00h)
 Hidroeléctrica Aguacapa en los periodos horarios de (16:00h-17:00h; 22:00-23:00h)
 Hidroeléctrica Panan en el periodo horario de (23:00h-24:00h)

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