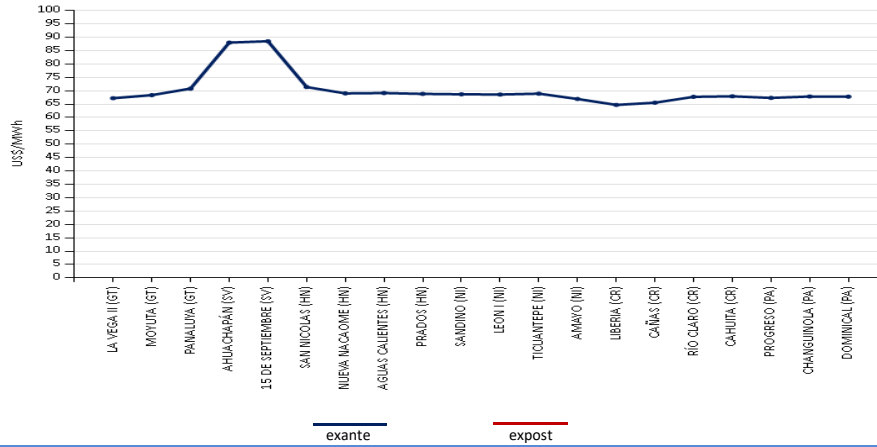


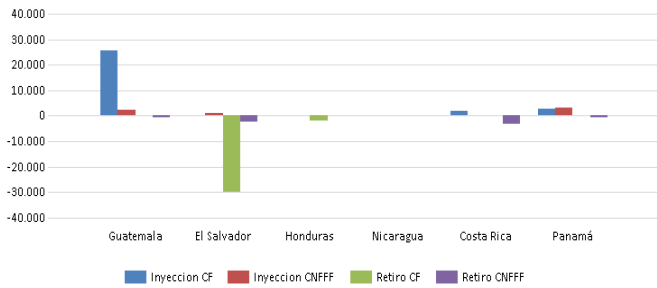


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

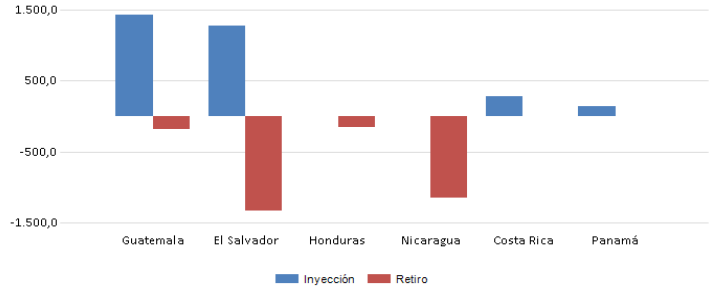


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)

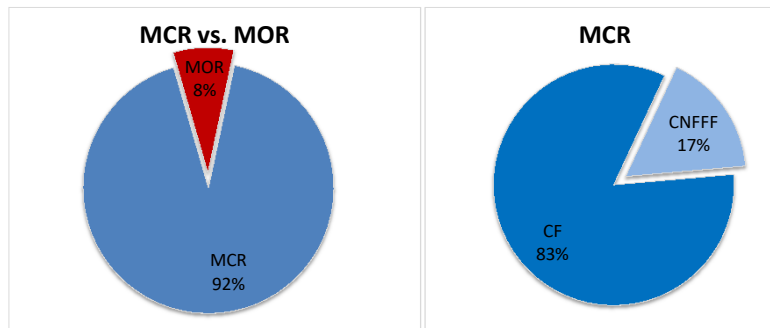


Mercado de Oportunidad Regional (MWh)

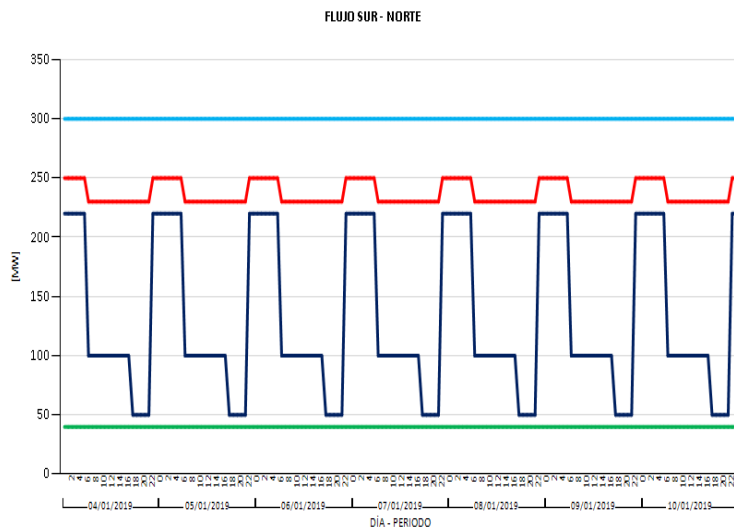
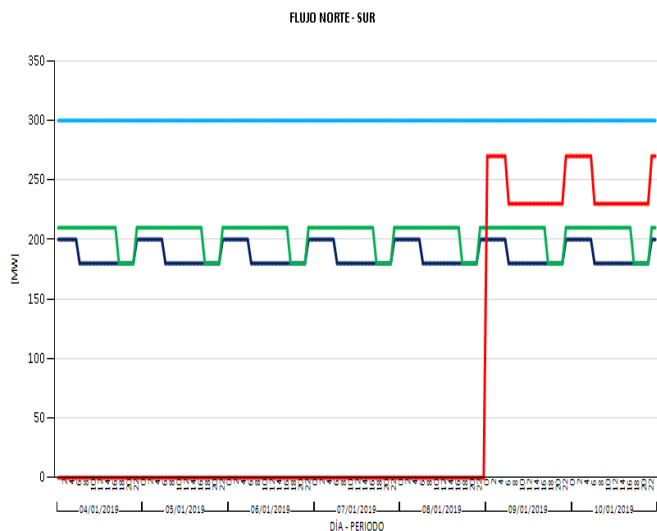


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	25,801	0	0	0	2,059	2,898	Inyección	1,430.5	1,270.7	0.0	0.0	284.9	142.7
Inyección CNFFF	2,110	840	0	0	0	3,194	Retiro	175.7	1,330.3	160.0	1,140.2	0.0	0.0
Retiro CF	0	29,936	1,739	0	0	0							
Retiro CNFFF	300	2,320	0	0	3,120	240							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS ■ HONDURAS-NICARAGUA ■ NICARAGUA-COSTA RICA ■ COSTA RICA-PANAMÁ

EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
4/01/2019 00:00	10/01/2019 23:59	No se presentaron eventos relevantes en la RTR

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 4 de enero al 10 de enero de 2018

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
		Horas	Días		
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador	ene. -19	5	0.17	6:00h-9:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda media 180, 210, 240, 260 de 06:00 a 09:59 respectivamente debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-06-12-2018-283.
		6	0.46	6:00h-16:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda media 115, 120, 135, 150, 165, 170, 180, 195, 210, 225 debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-22-11-2018-267. El valor de 120 incluye dos horas de 07:00 - 08:59
		4, 5, 7, 8, 9, 10	0.05	0:00h-0:59h	Modificación a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 170 MW, debido al comportamiento típico de la demanda en El Salvador para esta época del año, ver nota EOR-GPO-06-12-2018-283.
	0.05	22:00h-23:59h			
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	ene. -19	4, 5, 6, 7, 8, 9, 10	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 40MW, Demanda Media 40MW y Mínima 10MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 40MW, Demanda Media: 40MW y en Demanda Mínima 40MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-21-12-2018-299.
Modificación a la máxima transferencia de Costa Rica (ICE)	ene. -19	5, 6, 7, 8, 9, 10	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de porteo en sentido norte-sur del área de control de Costa Rica: Porteo NS: en Demanda Máxima 0 MW, en Demanda Media 0 MW y en Demanda Mínima: 50 MW, debido a SOLMANT en ejecución CRI 739/2018 y a cambios hidrológicos debido a época seca en Costa Rica.

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

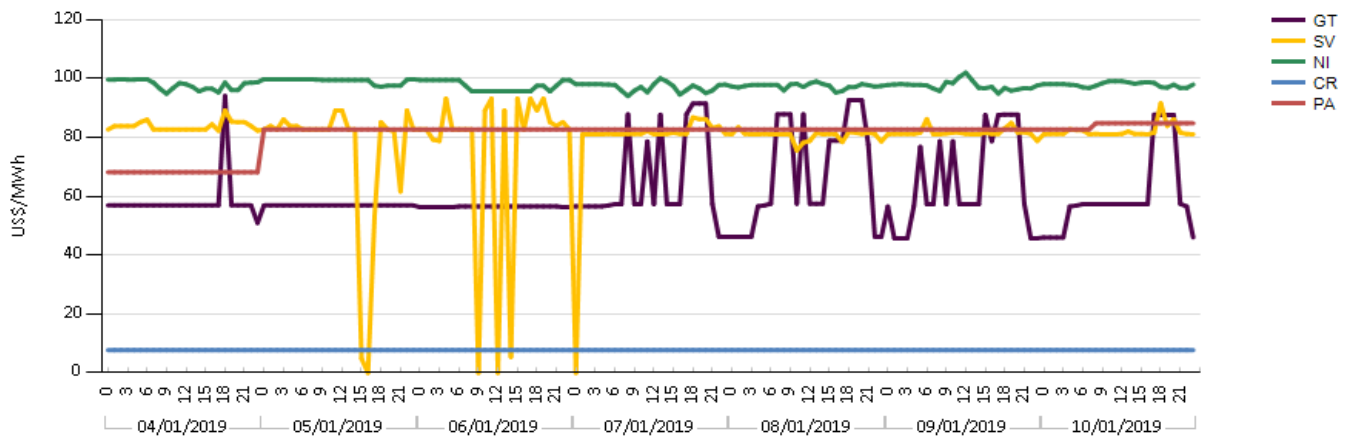
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	04-ene.	05-ene.	06-ene.	07-ene.	08-ene.	09-ene.	10-ene.
GT	\$58.24	\$56.91	\$56.47	\$65.20	\$67.58	\$64.66	\$59.95
SV	\$83.82	\$75.07	\$75.53	\$78.67	\$80.64	\$81.63	\$82.15
NI	\$97.88	\$99.21	\$97.42	\$97.12	\$97.48	\$97.61	\$97.99
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$68.16	\$82.76	\$82.76	\$82.76	\$82.76	\$82.76	\$84.11

Pre despacho



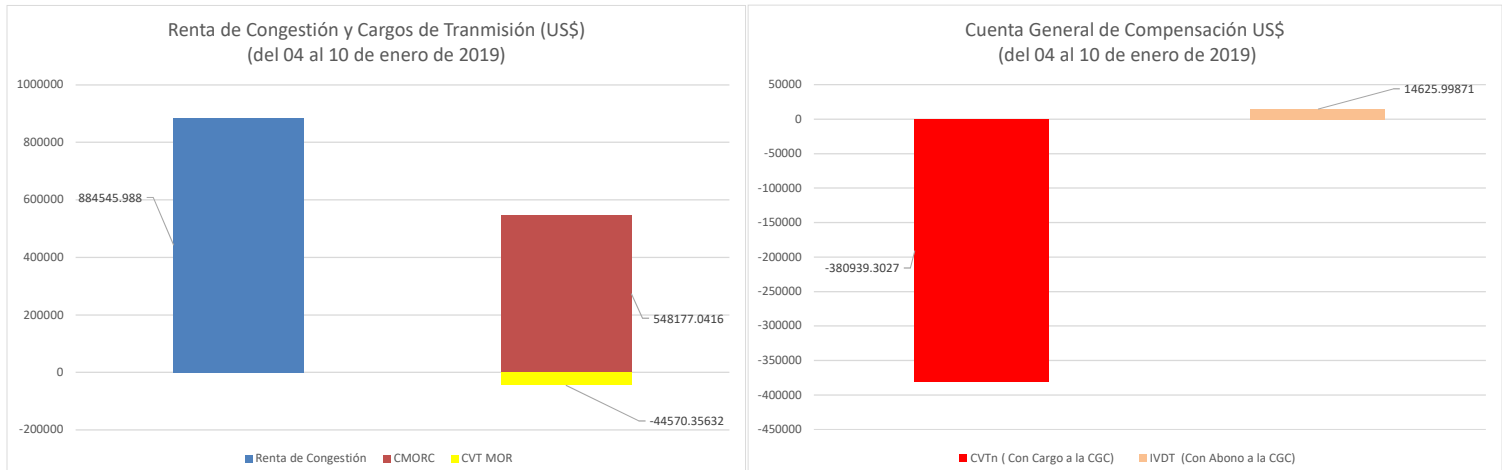
Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

No se registraron

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

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



RC asociada a DF	04-ene	05-ene	06-ene	07-ene	08-ene	09-ene	10-ene	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	43,086.73	161,058.19	316,301.70	131,140.67	55,591.95	112,205.29	65,161.47	884,545.99