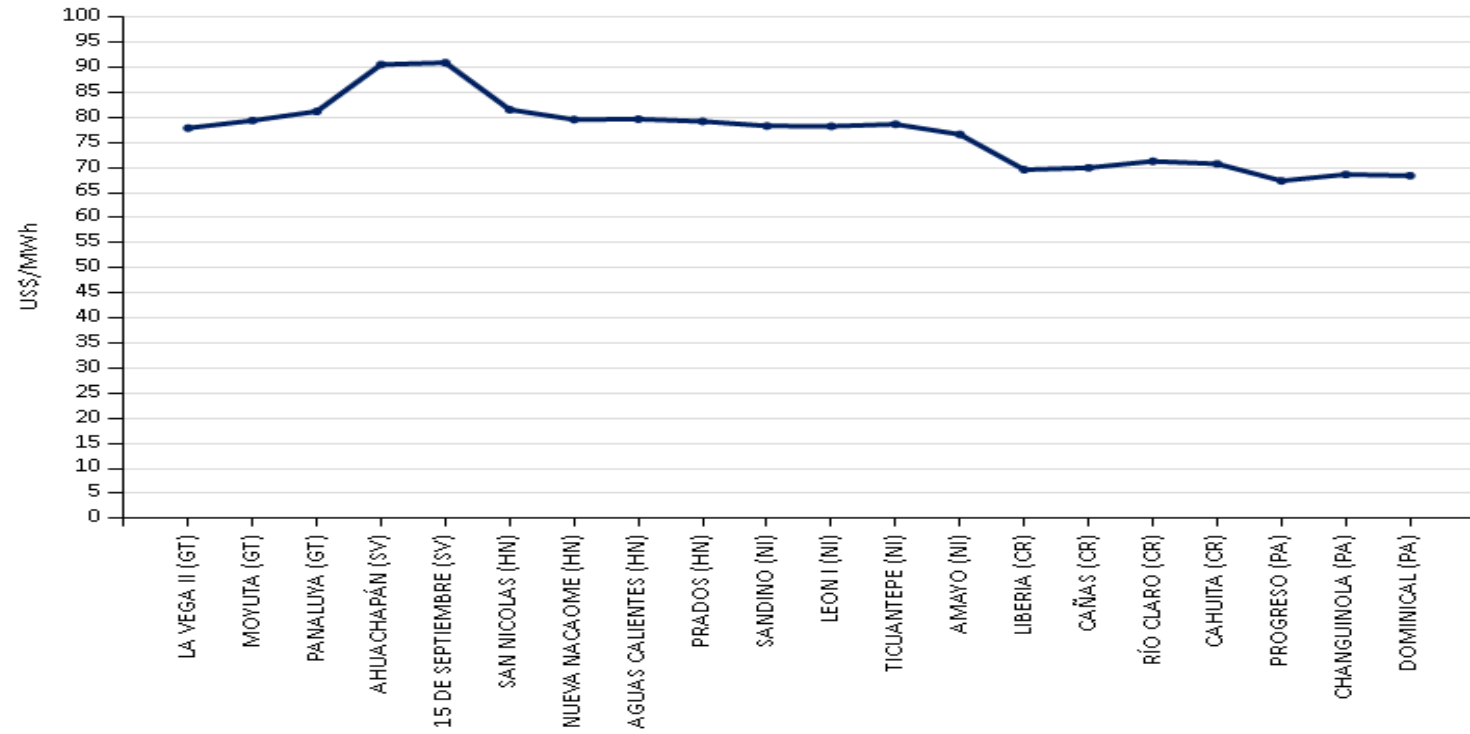


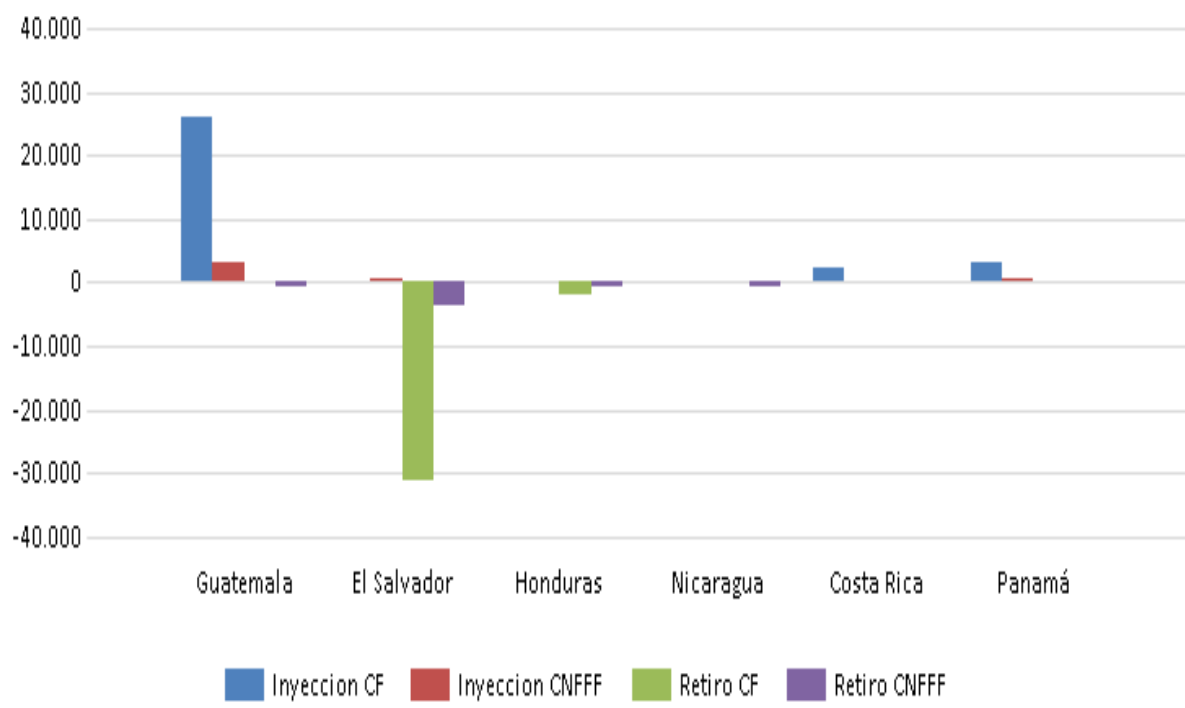


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

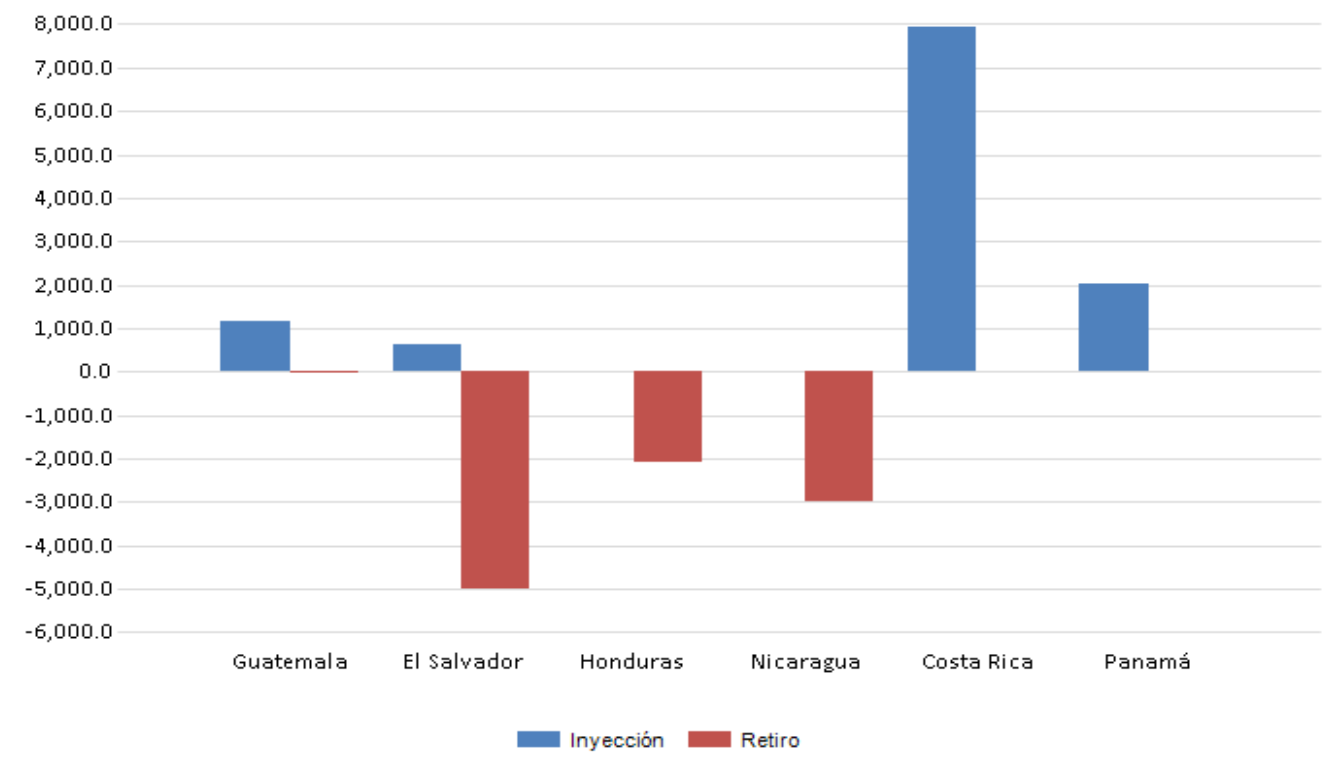


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



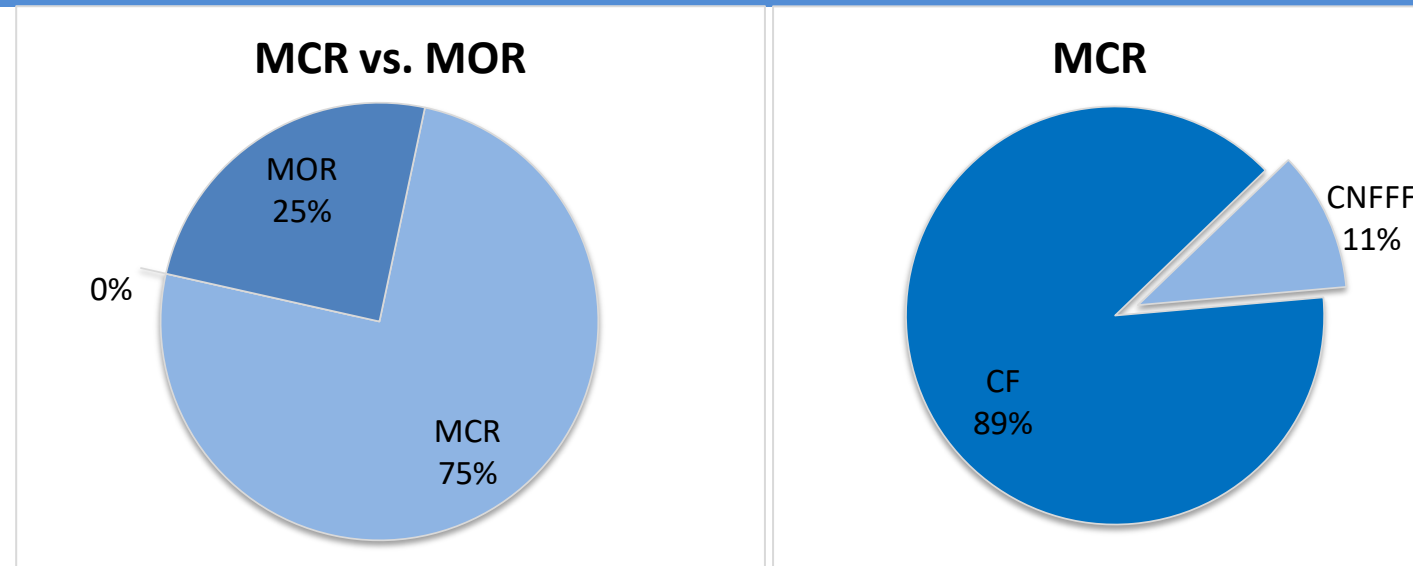
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



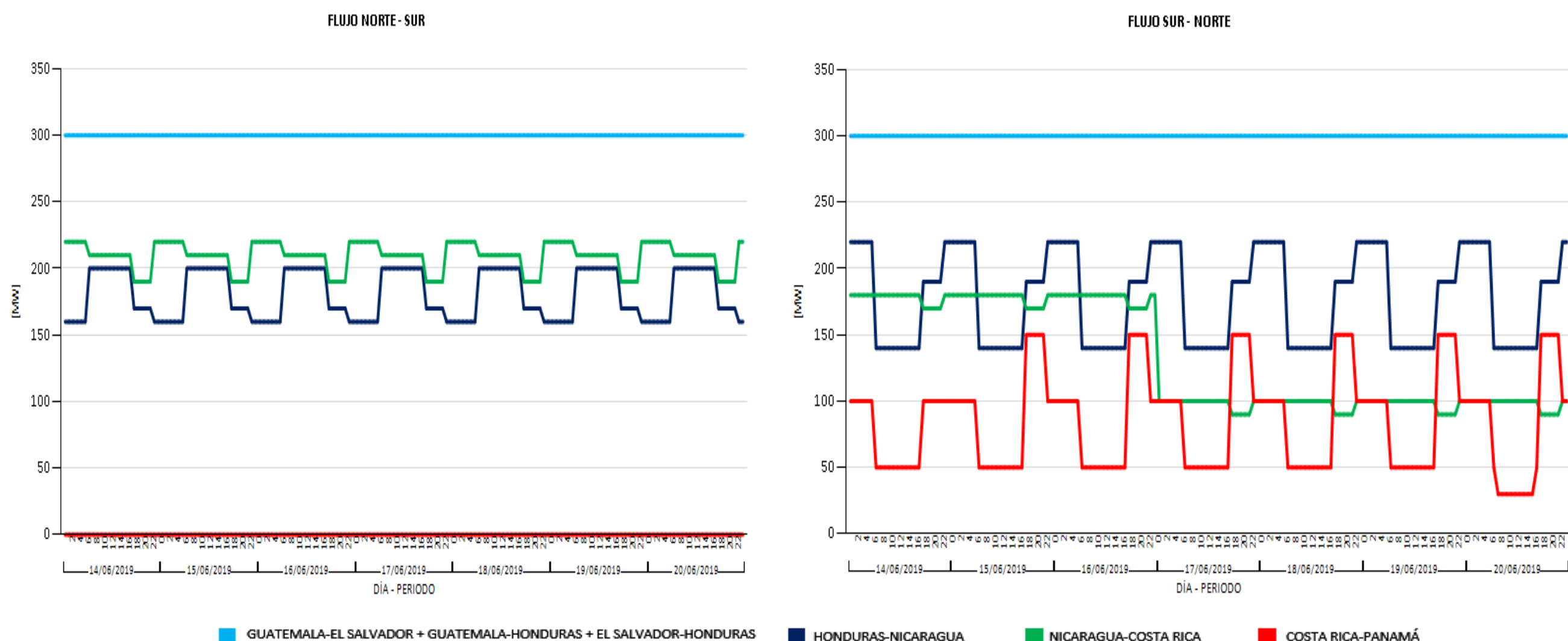
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	25,956	0	0	0	2,436	3,192	Inyección	1,153.6	620.6	0.0	0.0	7,918.3	2,003.3
Inyección CNFFF	3,201	511	0	0	0	123	Retiro	33.8	5,014.8	2,102.1	2,974.0	0.0	0.0
Retiro CF	0	31,177	2,124	0	0	0							
Retiro CNFFF	3	3,535	480	29	0	0							

* 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
20/06/2019 00:00	20/06/2019 23:59	Para esta fecha el EOR no hizo publicaciones del informe diario del CRCT.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 14 al 20 de junio de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jun. -19	14, 15, 16	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 170MW, Demanda Media 180MW y Mínima 110MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 170MW, Demanda Media: 180MW y en Demanda Mínima 180MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-07-06-2019-147.
		17, 18, 19, 20	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 90MW, Demanda Media 100MW y Mínima 60MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 90MW, Demanda Media: 100MW y en Demanda Mínima 100MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-14-06-2019-151.
Modificación a la capacidad de exportación Panamá (ETESA)	jun. -19	14, 15, 16, 17, 18, 19, 20	24	1	0:00h-23:59h	Máxima Capacidad de Importación de Panamá a 0 MW debido a que Panamá mantiene restricciones de transmisión ante el aumento considerable del aporte hidrológico. Referencia Nota EOR-24-05-2019-129.
		14	4	0.17	17:00h-20:59h	Máxima Capacidad de Transferencias Costa Rica-Panamá, Sur - Norte a 100 MW, debido a apertura de la Barra B Subestación Progreso (SOLMANT-124) Restricción solicitada por el CND-ETESA, Panamá.
		20	9	0.38	7:00h-15:59h	Máxima Capacidad de Exportación de Panamá a 30 MW debido a Solmant 221 solicitado por el área de control de Costa Rica

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

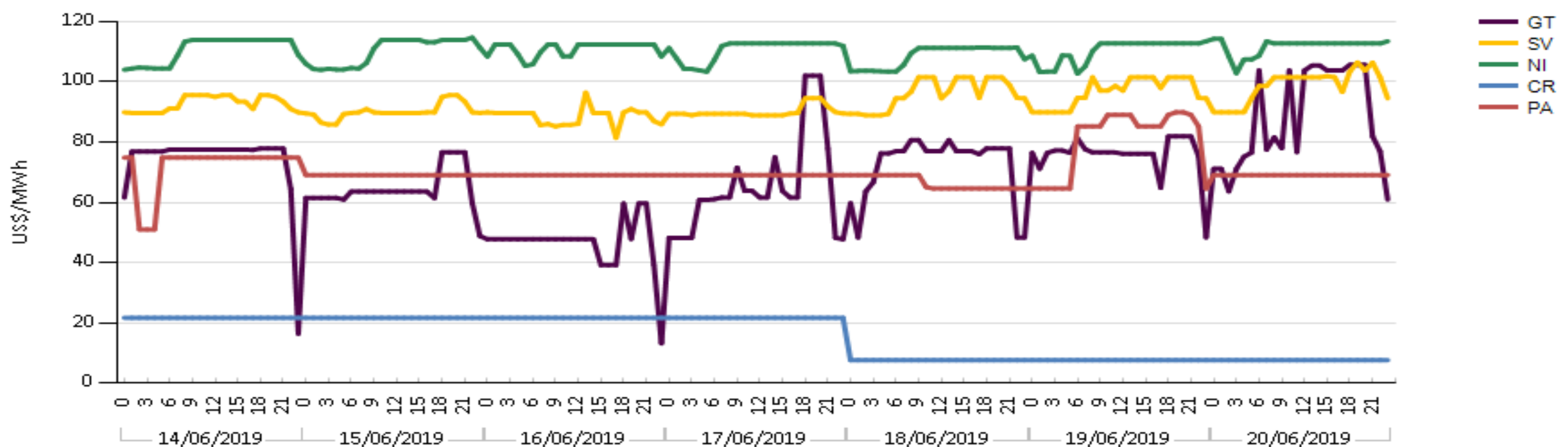
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	14-jun.	15-jun.	16-jun.	17-jun.	18-jun.	19-jun.	20-jun.
GT	\$73.71	\$64.39	\$46.45	\$65.17	\$72.24	\$75.72	\$88.03
SV	\$92.81	\$90.15	\$88.45	\$90.06	\$96.18	\$96.66	\$98.67
NI	\$110.67	\$110.16	\$110.90	\$110.67	\$108.52	\$110.21	\$111.68
CR	\$21.78	\$21.78	\$21.78	\$21.78	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$71.89	\$69.11	\$69.11	\$69.11	\$66.49	\$80.56	\$69.11

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



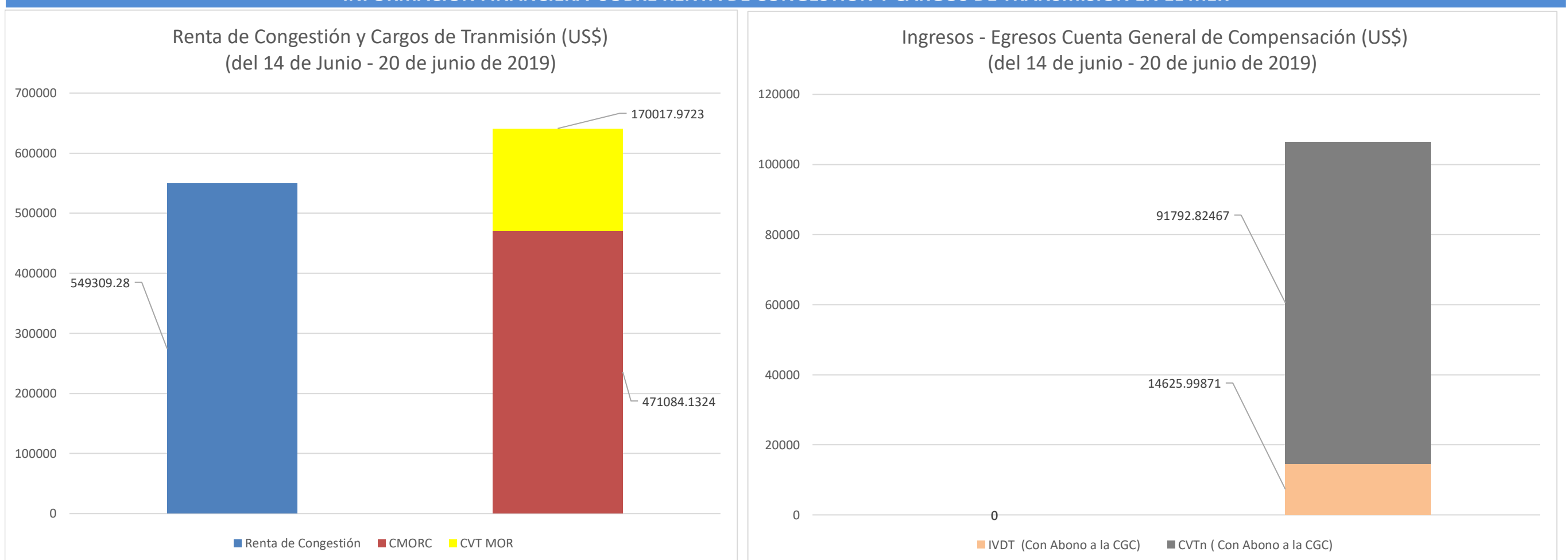
Precios mayores de US\$ 200/MWh

MCR

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	14-jun	15-jun	16-jun	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	105,013.35	42,742.38	75,093.19	5,983.81	129,232.92	80,354.66	110,888.97	549,309.28

Información de las Bases de Datos del EOR.