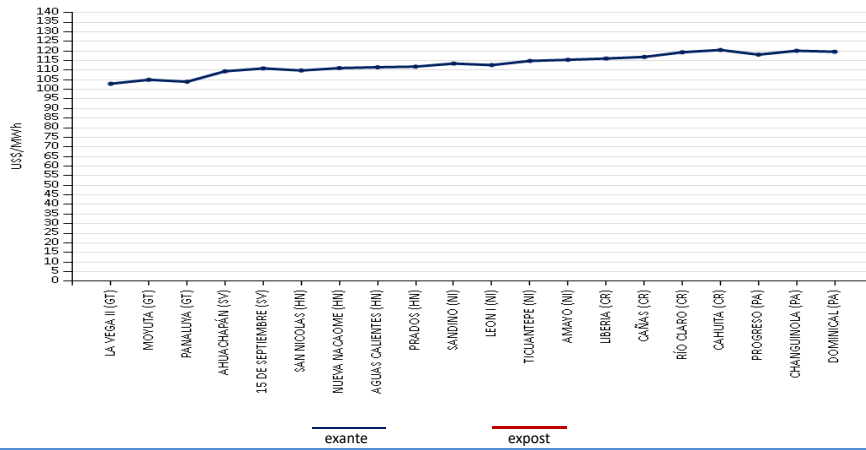


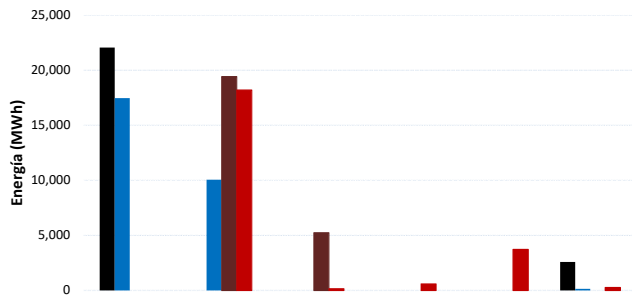


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

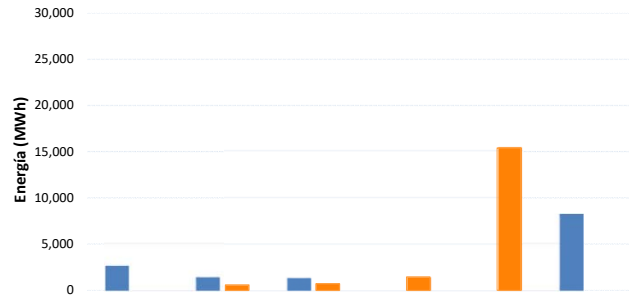


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)



Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

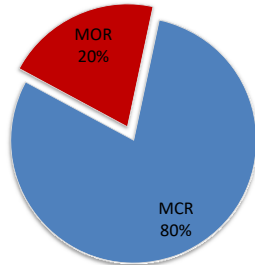


Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyeccion CF	22,067	0	0	0	0	2,602
Inyeccion CNFFF	17,489	10,069	0	0	0	136
Retiro CF	0	19,434	5,235	0	0	0
Retiro CNFFF	0	18,219	147	579	3,720	261

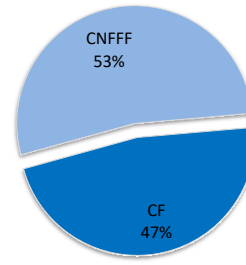
Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección	2,617.7	1,414.2	1,323.9	0.0	0.0	8,126.2
Retiro	0.0	565.9	719.2	1,447.5	15,399.1	0.0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

MCR vs MOR

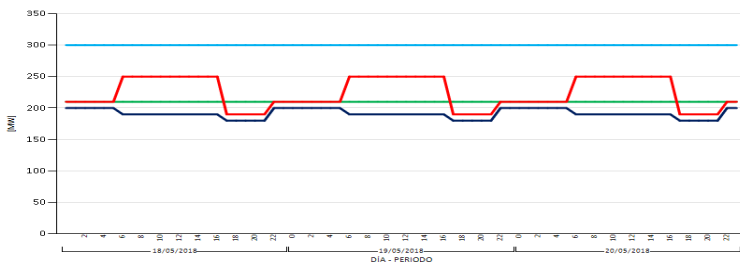


MCR

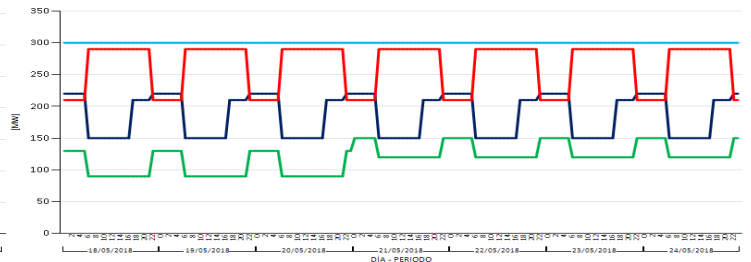


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



FLUJO SUR - NORTE



■ 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
18/05/2018 0:00	24/05/2018 23:59	No se presentaron eventos relevantes

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 18 de mayo al 24 de mayo de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación y Porteo de El Salvador (ETESAL)	may. - 18	21,22,23,24	96	4	Reducción de la importación Norte-Sur y Sur-Norte debido al Solmant 83
		18,19,20,21,22,23,24	58	2.5	Incremento a la importación Total de El Salvador debido a aumento de capacidad de reserva rodante.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	may. - 18	18,19,20,21,22,23,24	153	6.38	Incremento a la maxima transferencia debido a incremento en el porteo e importacion Sur - Norte de Nicaragua por actualizacion semanal según nota EOR-GPO-11-05-2018-108 y EOR-GPO-11-05-2018-111
Modificación a la importación de Costa Rica (ICE)	may. - 18	18,19,20,21,22,23,24	64	2.67	Incremento a la maxima transferencia a 210 MW debido a incremento en la capacidad de importacion Norte - Sur de Costa Rica según nota EOR-GPO-11-05-2018-107
			64	2.67	Incremento a la maxima transferencia a 210 MW debido a incremento en la capacidad de importacion Sur - Norte de Costa Rica según nota EOR-GPO-11-05-2018-107

PRECIOS NODALES

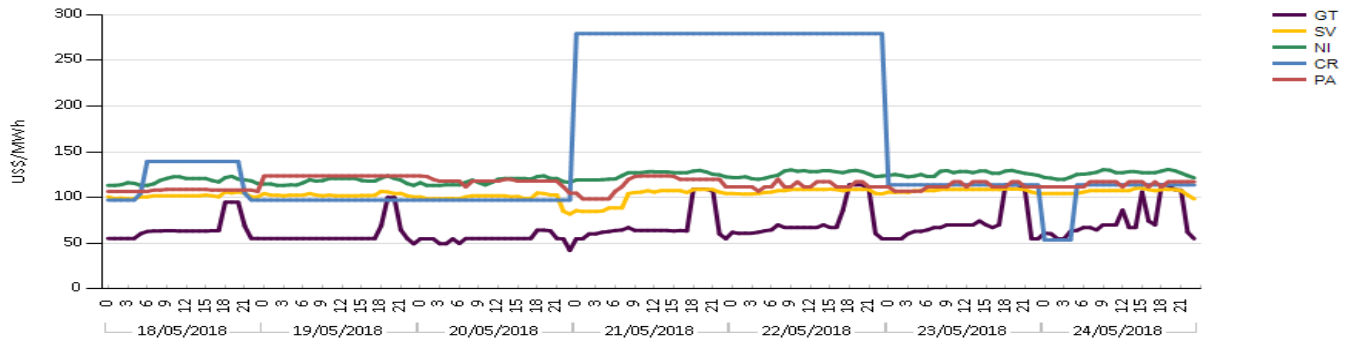
Precios menores de US\$ 10.00/MWh

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	18-may.	19-may.	20-may.	21-may.	22-may.	23-may.	24-may.
GT	\$65.19	\$59.78	\$55.12	\$69.94	\$73.68	\$72.71	\$75.12
SV	\$101.86	\$103.02	\$99.61	\$100.13	\$107.09	\$107.88	\$106.61
NI	\$118.25	\$117.94	\$117.85	\$124.91	\$126.03	\$126.51	\$126.11
CR	\$124.25	\$97.36	\$97.36	\$279.16	\$279.16	\$113.84	\$101.31
PA	\$107.97	\$123.70	\$117.61	\$114.71	\$113.31	\$112.41	\$115.00

Pre despacho



Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

No se registraron