

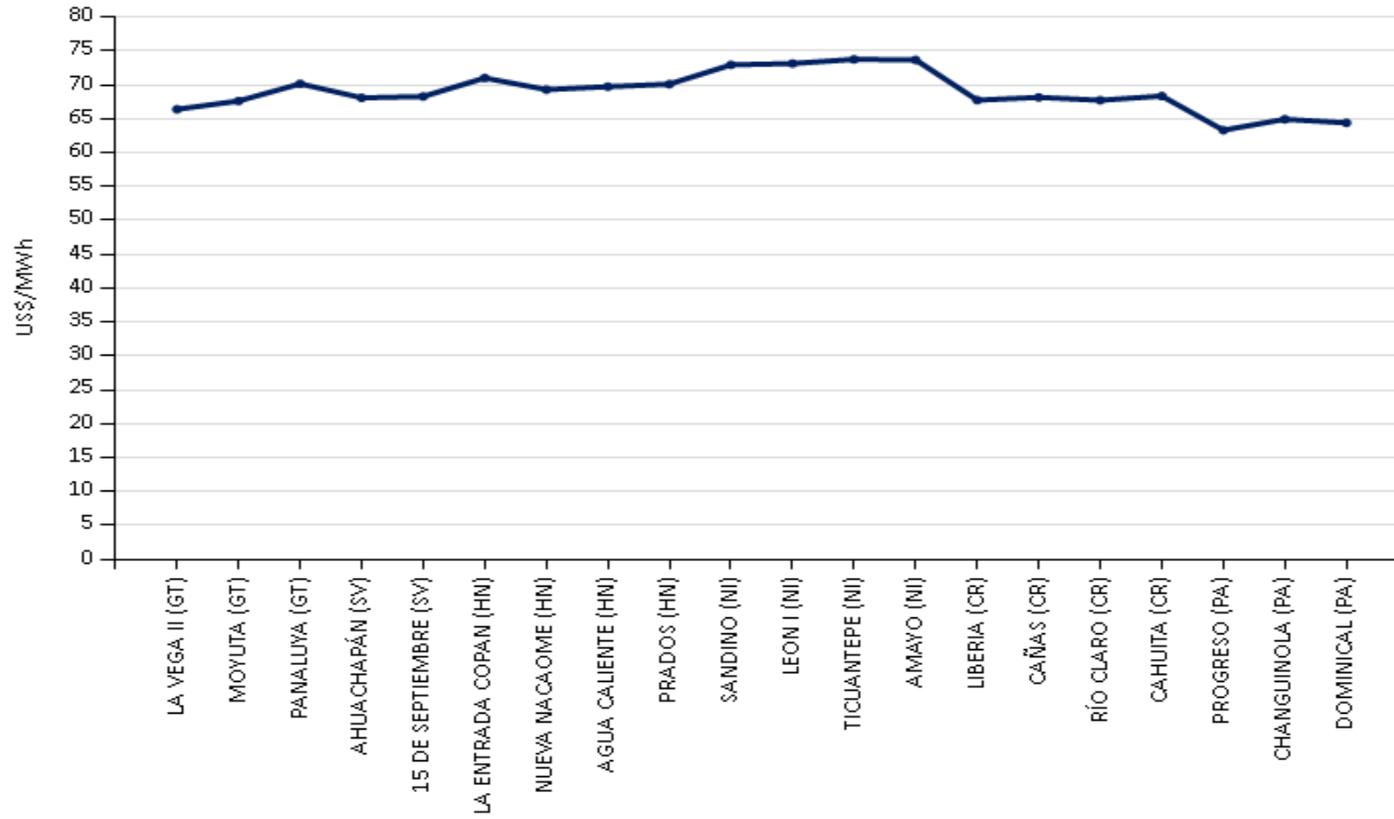


Semanario Regional

Semana del 18 de octubre al 24 de octubre de 2019



PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



No se registraron

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

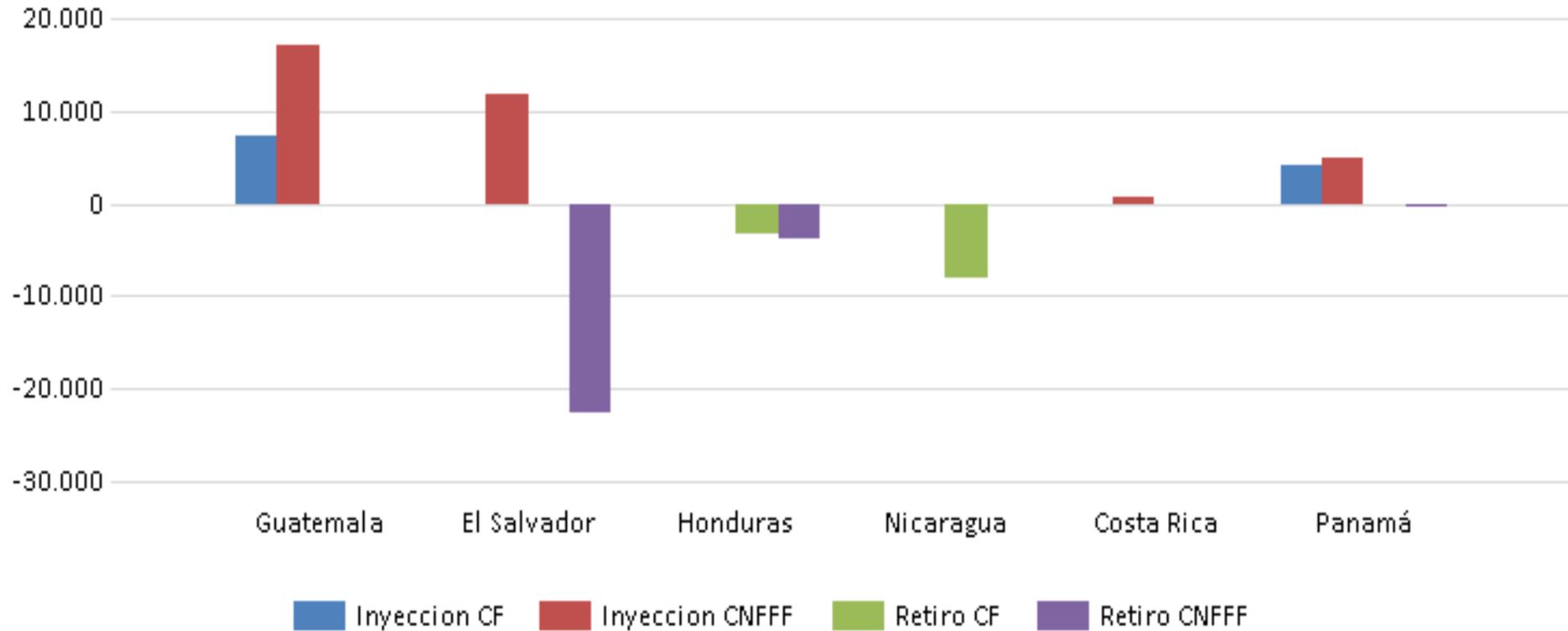
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

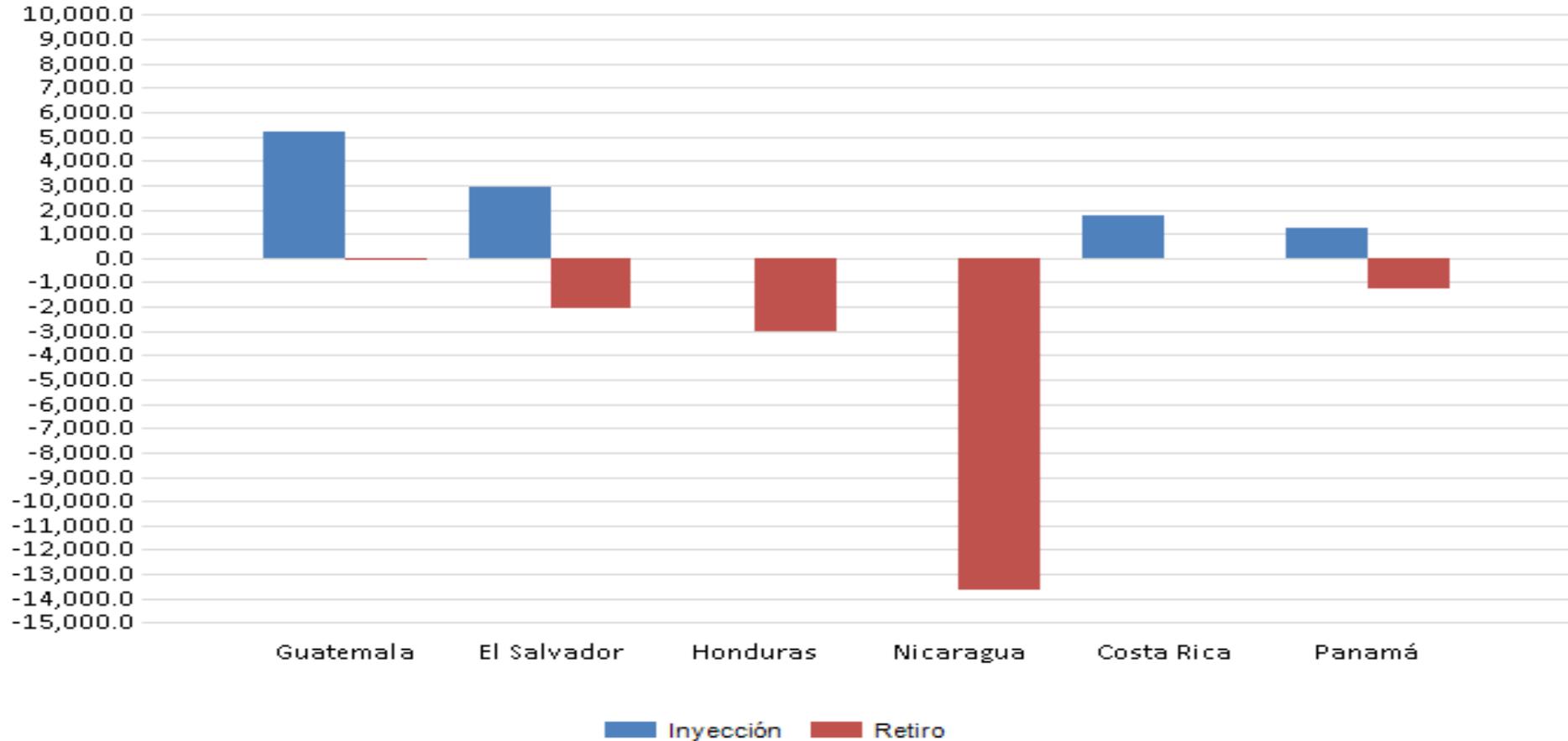
Mercado de Contrato Regional (MWh)



	Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección CF	7,314	0	0	0	0	4,178
	Inyección CNFFF	16,976	11,829	0	0	660	4,917
	Retiro CF	0	0	3,342	8,100	0	0
	Retiro CNFFF	0	22,678	3,785	0	0	136

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

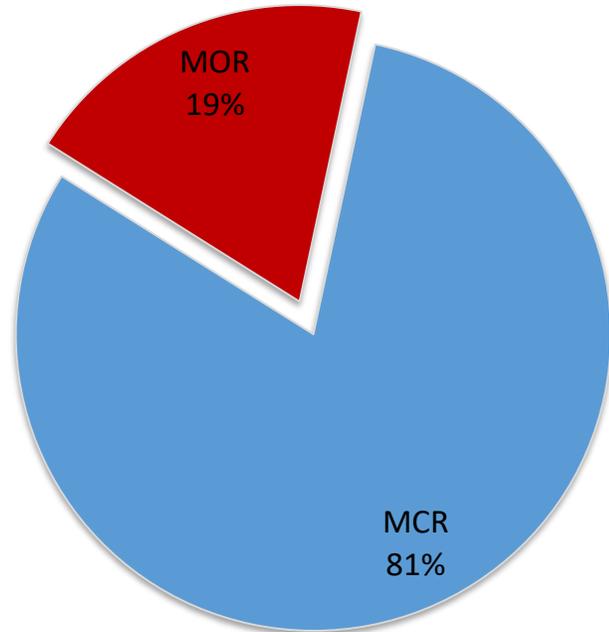
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



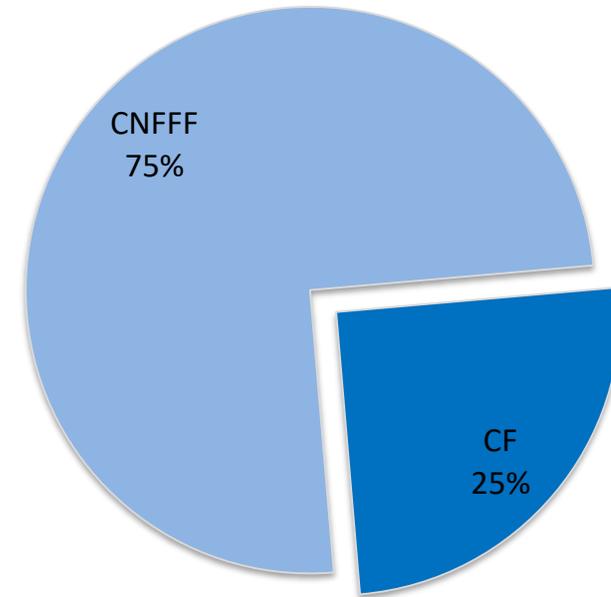
	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección	5,178.1	2,915.4	0.0	0.0	1,736.2	1,201.4
	Retiro	14.8	2,047.2	2,992.5	13,658.5	0.0	1,231.7

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

MCR vrs MOR

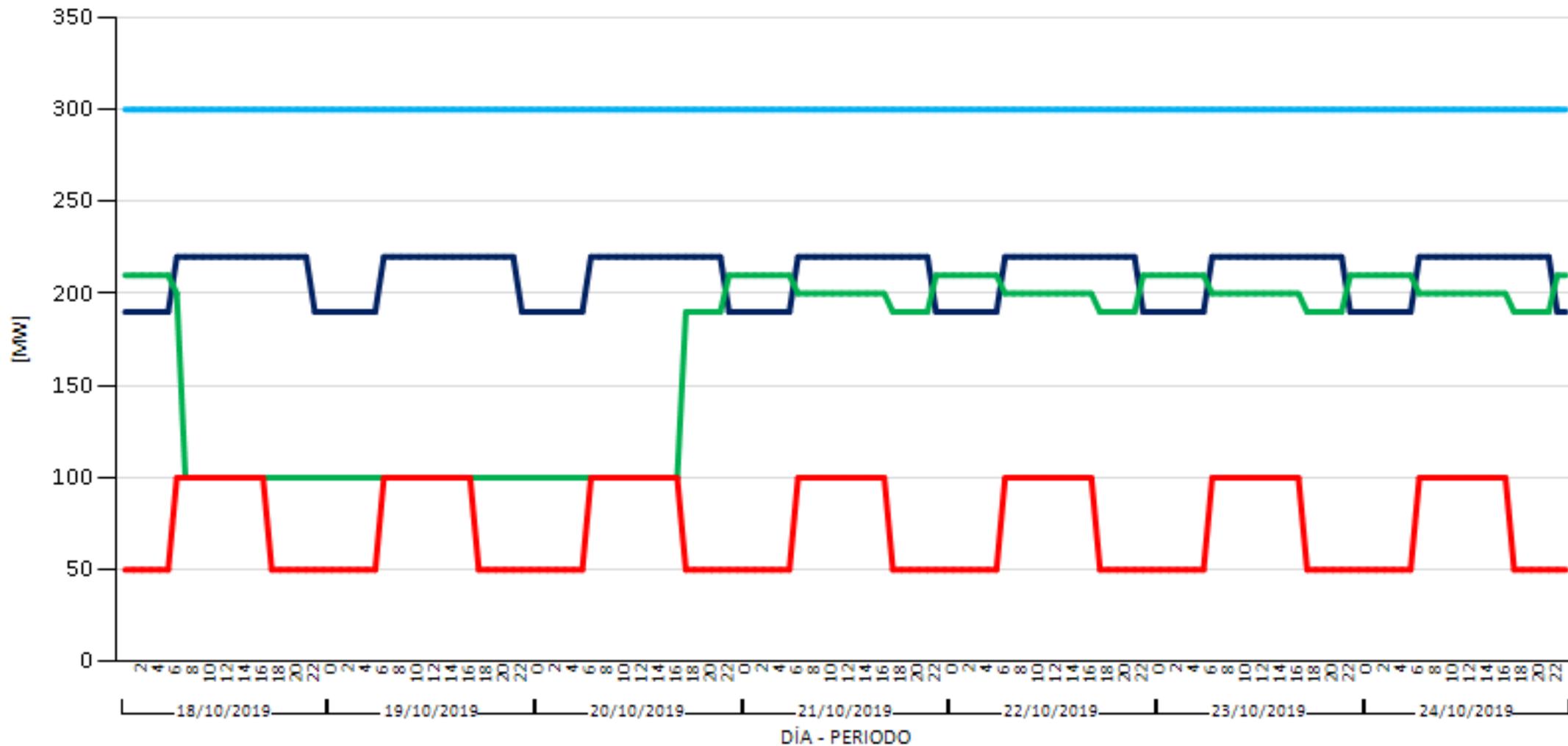


MCR



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS

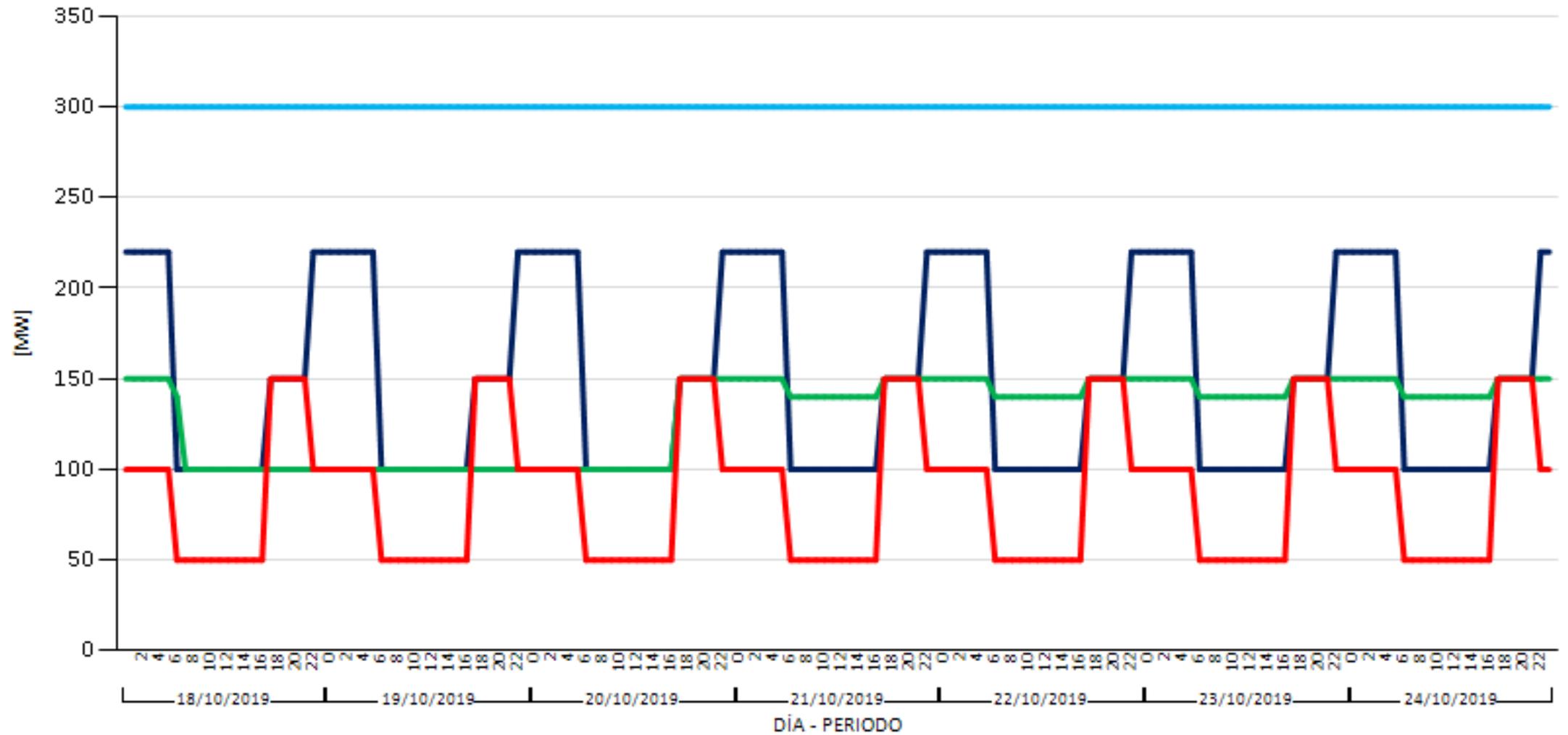
■ HONDURAS-NICARAGUA

■ NICARAGUA-COSTA RICA

■ COSTA RICA-PANAMÁ

MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO SUR - NORTE



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS

■ HONDURAS-NICARAGUA

■ NICARAGUA-COSTA RICA

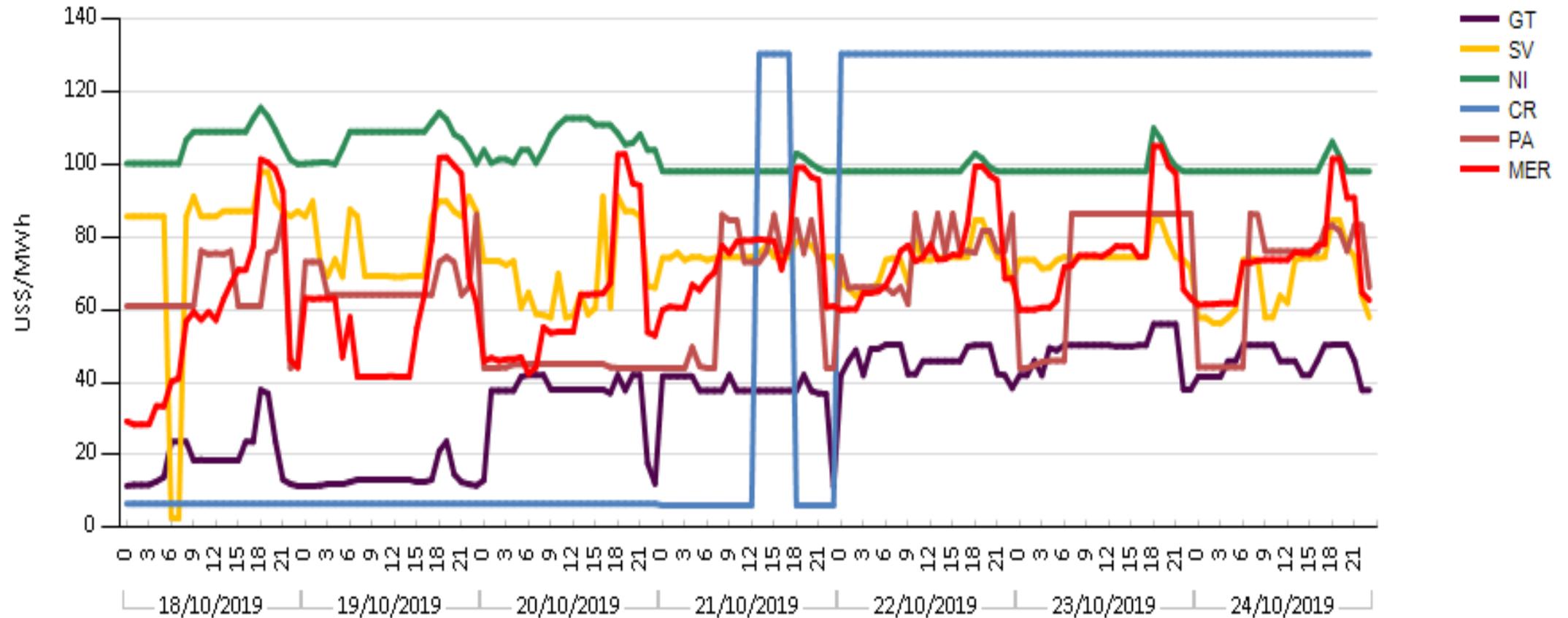
■ COSTA RICA-PANAMÁ

PRECIOS POR PAÍS

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	18-oct.	19-oct.	20-oct.	21-oct.	22-oct.	23-oct.	24-oct.
GT	\$19.08	\$13.51	\$36.14	\$37.75	\$46.30	\$48.83	\$45.83
SV	\$80.51	\$77.99	\$69.60	\$75.06	\$72.71	\$74.91	\$67.57
NI	\$105.63	\$106.66	\$106.46	\$98.48	\$98.49	\$99.08	\$98.68
CR	\$6.70	\$6.70	\$6.70	\$32.03	\$130.21	\$130.21	\$130.19
PA	\$64.97	\$67.38	\$44.56	\$64.66	\$74.13	\$74.34	\$68.57
MER	\$57.71	\$61.73	\$60.83	\$75.05	\$74.99	\$74.95	\$74.04

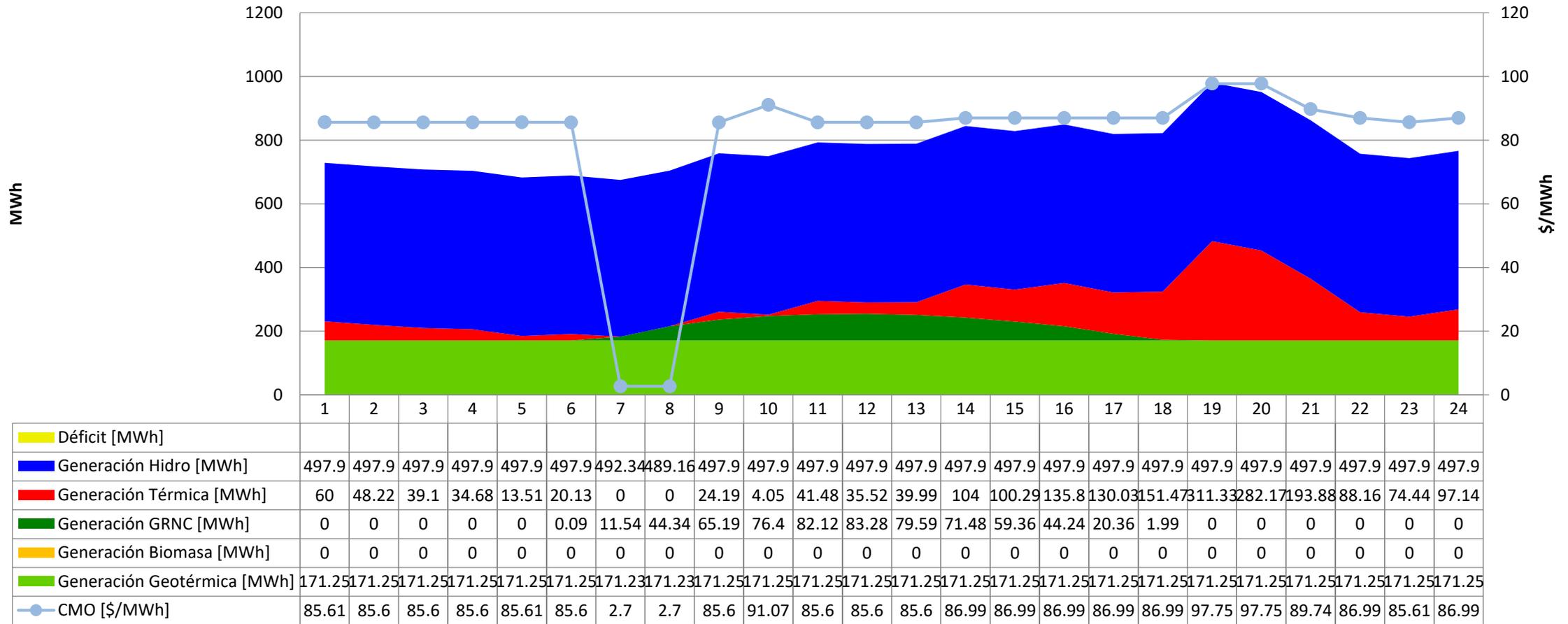
PRECIOS POR PAÍS

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Indisponibilidad de plantas Angostura y Torito en Costa Rica por limpieza sedimentos embalse Angostura del 21 al 24 de octubre, margina planta Arenal (verificación información Coordinación de la Operación, CENCE, ICE).

Resumen Generación del día 18 de octubre 2019 vs Costo Marginal del Mercado Eléctrico de El Salvador



Con base en el análisis de las CURVA DE DEMANDA VS COSTO MARGINAL PROYECTADO de El Salvador para el día 18 de octubre 2019, para los períodos 7 y 8, no fue necesario arrancar generación térmica, pues además de presentar la demanda mínima del día, intercambio neto con el MER fue 0 MWh. La demanda se abasteció en su totalidad con generación Hidro, Geotérmico y Solar Fotovoltaico (GRNC), llegando en la lista de mérito a un precio de US\$2.70 por MWh.

EVENTOS EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
19/10/2019 18:09		Puesta en Servicio L.T. Masaya -La Virgen; La Virgen - Rivas; La Virgen - Alba Rivas; Amayo - Alba Rivas; Masaya - Eolo; San Martin - La Virgen y S.E. La Virgen.
22/10/2019 múltiples horarios	22/10/2019 múltiples horarios	Panamá. Pérdida súbita de carga por disparo en molinos SAG 1,2 y 3 Planta de Cobre Panamá (120 MW de 4:15h - 6:06h, 125 MW de 6:25h - 6:41h).
22/10/2019 11:30	22/10/2019 11:48	Panamá. Disparo de U3 con 70.00 MW en Central Costa Norte y pérdida súbita de Generación Eólica en SE El Coco.(Al momento del disparo se registraron 150.00 MW).
22/10/2019 15:43	22/10/2019 15:48	Honduras. Pérdida de 103.85 MW de carga y 67.67 MW de generación por disparo de L/T Ceiba Térmica - Tela. Caída de árbol sobre la L/T
24/10/2019 23:05	24/10/2019 23:14	Interconexión Los Brillantes - Tapachula. Activación esquema ESIM005, por pérdida de 500 MW de generación en SEP de México.
25/10/2019 03:32	25/10/2019 03:42	Panamá. Disparo Unidad No. 2 Planta Cobre Panamá. (Al momento del disparo se registraron 108 MW).
26/10/2019 13:14	26/10/2019 13:21	Panamá. Pérdida de carga en Minera Cobre Panamá, Por disparo de línea 230-43.(Al momento del disparo se registraron 102 MW).

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 18 de octubre al 24 de octubre de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Máxima importación El Salvador sentido Sur-Norte	oct. -19	20	11	0.46	6:00h-16:59h	Modificación a la capacidad de importación en sentido sur-norte del área de control de El Salvador: Importación SN: 155MW, debido al Solmant de emergencia #143 solicitado por la UT.
Máxima capacidad de transferencia de Nicaragua (ENATREL)		21, 22, 23, 24	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación : en Demanda Máxima 150 MW, Demanda Media 140 MW y Demanda Mínima 150 MW; Porteo: 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.
		18	17	0.71	7:00h-23:59h	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#179 solicitado por el CNDC ENATREL, Programa semanal de mantenimientos.
		19	24	1	0:00h-23:59h	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#179 solicitado por el CNDC ENATREL, Programa semanal de mantenimientos.
		20	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido norte -sur del área de control de Costa Rica: Importación NS: 100MW; Porteo NS: 100MW, debido al Solmant#179 solicitado por el CNDC ENATREL, Programa semanal de mantenimientos.

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 18 de octubre al 24 de octubre de 2019

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)	Período Mercado	Causa		
Máxima capacidad de transferencia de Nicaragua (ENATREL)	oct. -19	18	7	0.3	0:00h-6:59h	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.
		20	17	0.71	0:00h-16:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: 100MW; Porteo SN: 100MW, debido al Solmant #179 solicitado por el CNDC ENATREL, ver Programa semanal de mantenimientos.
		20	6	0.25	17:00h-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	18, 19, 20, 21, 22, 23, 24	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.	