

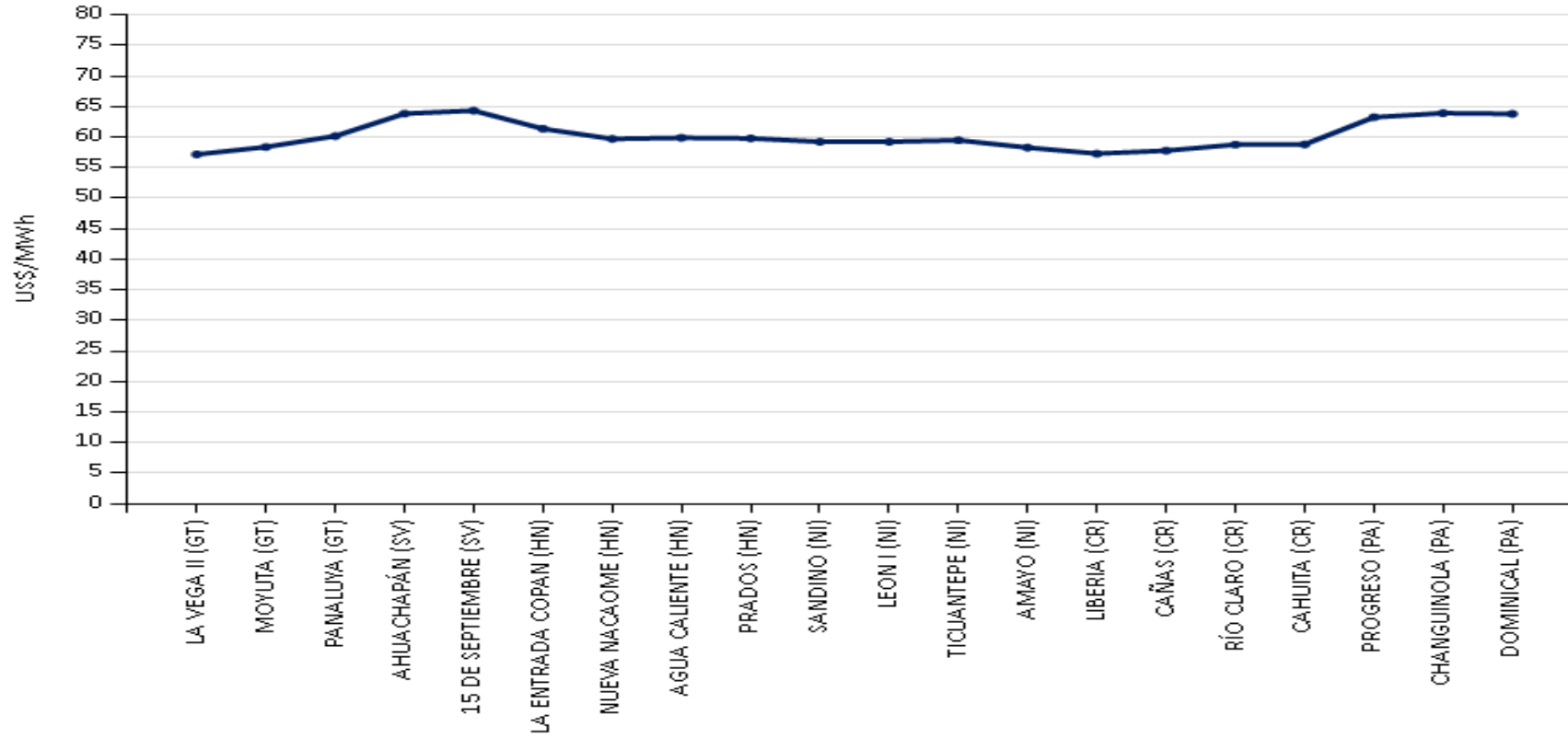


Semanario Regional

Semana del 29 de noviembre al 5 de diciembre de 2019



PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



No se registraron

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

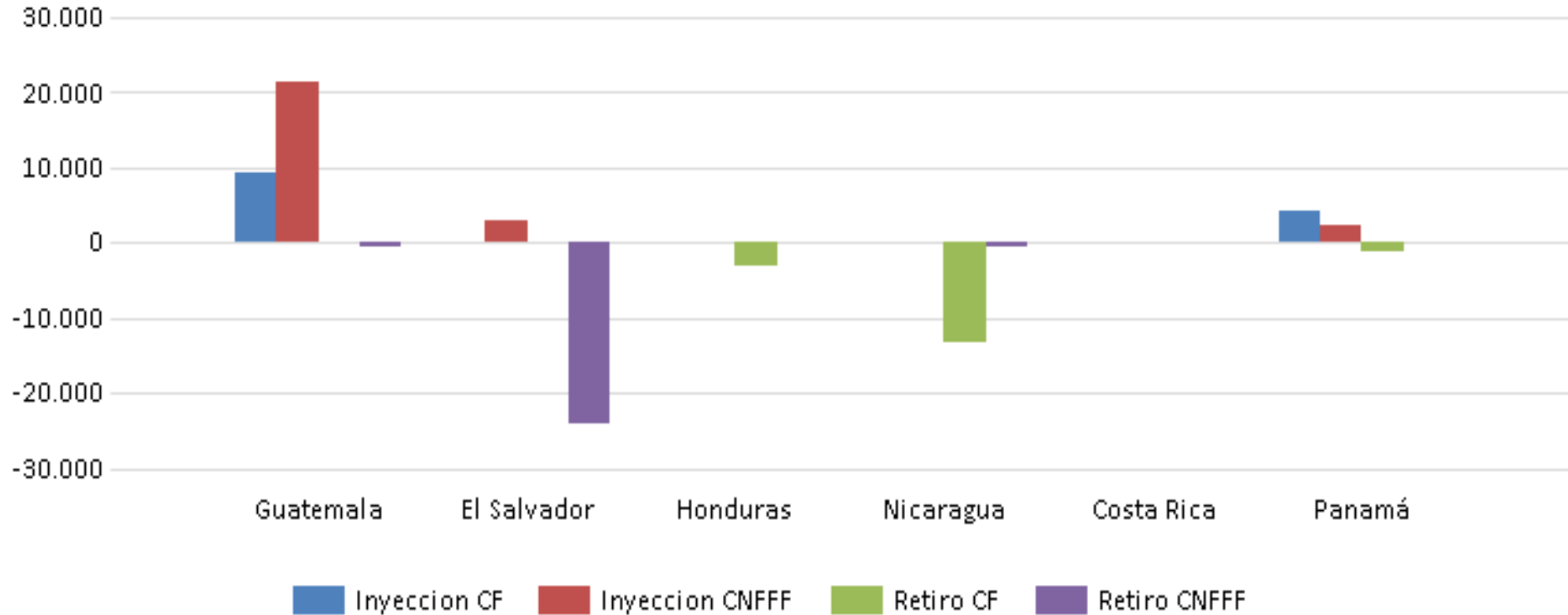
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

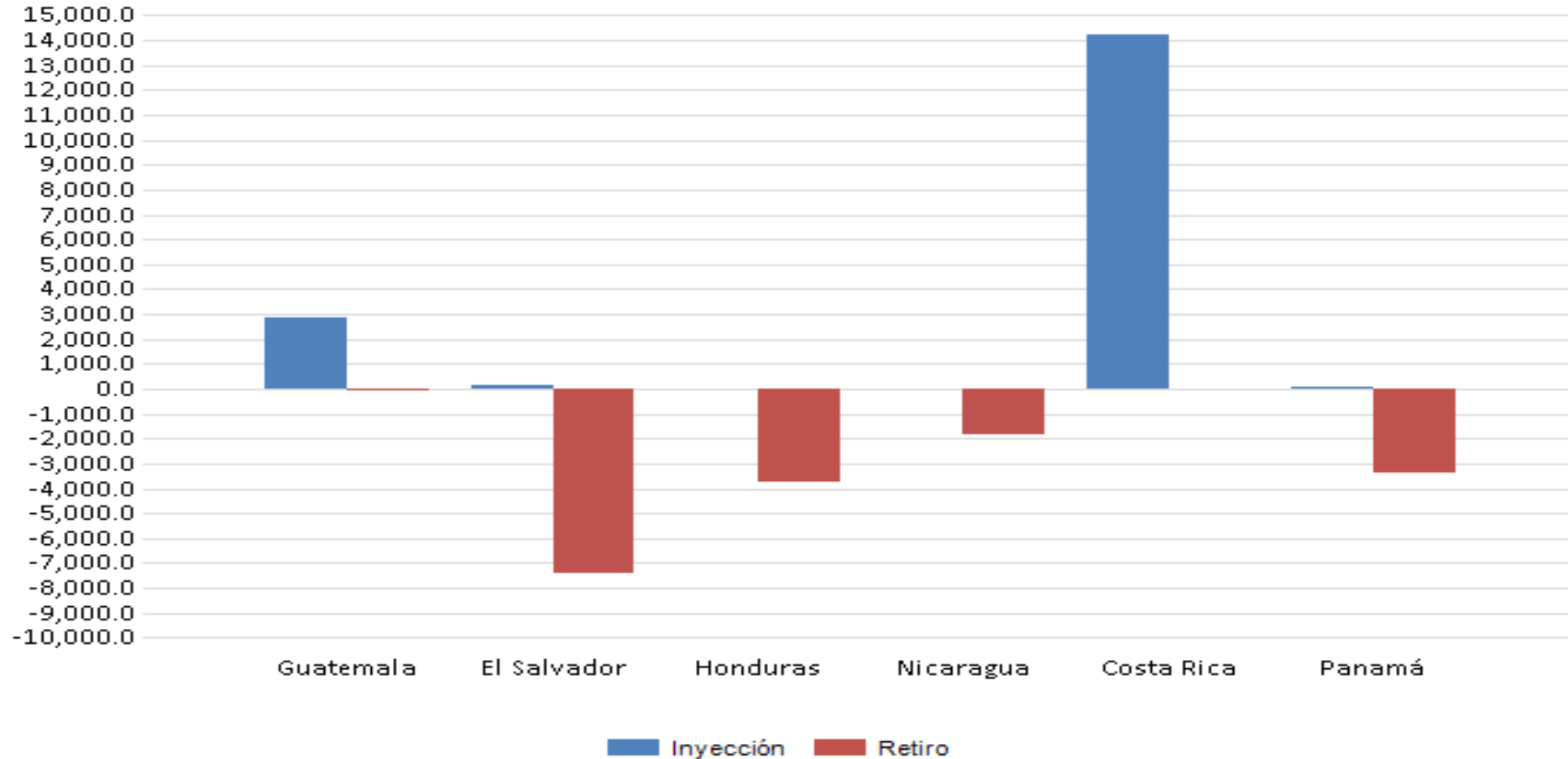
Mercado de Contrato Regional (MWh)





	Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección CF	9,295	0	0	0	0	4,422
	Inyección CNFFF	21,274	2,926	0	0	0	2,314
	Retiro CF	0	0	2,955	13,097	0	1,200
	Retiro CNFFF	52	24,165	0	576	0	0

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

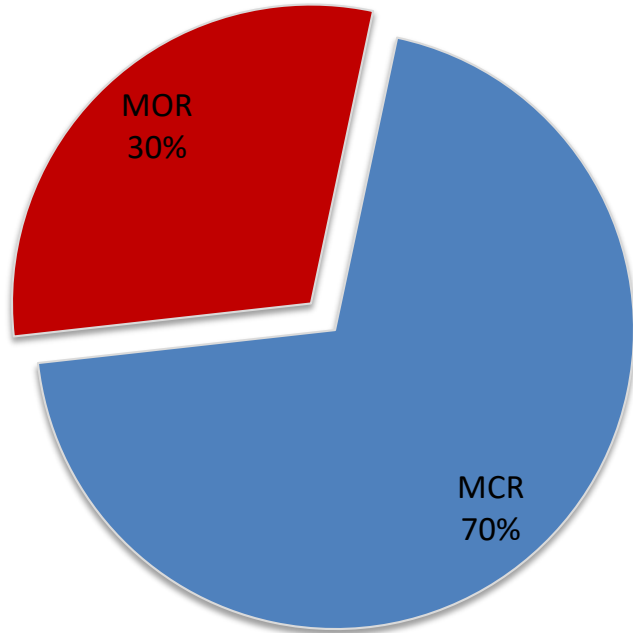
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



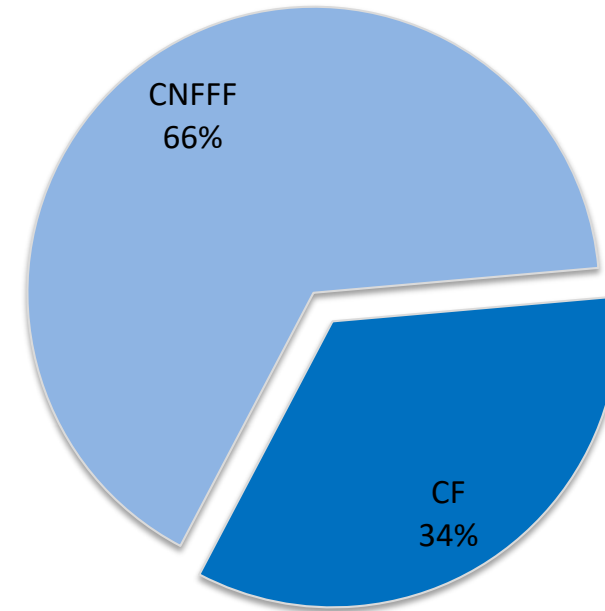
	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección	2,896.0	154.6	0.0	0.0	14,236.5	32.7
	Retiro	25.0	7,404.6	3,722.3	1,856.8	0.0	3,373.7

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

MCR vrs MOR

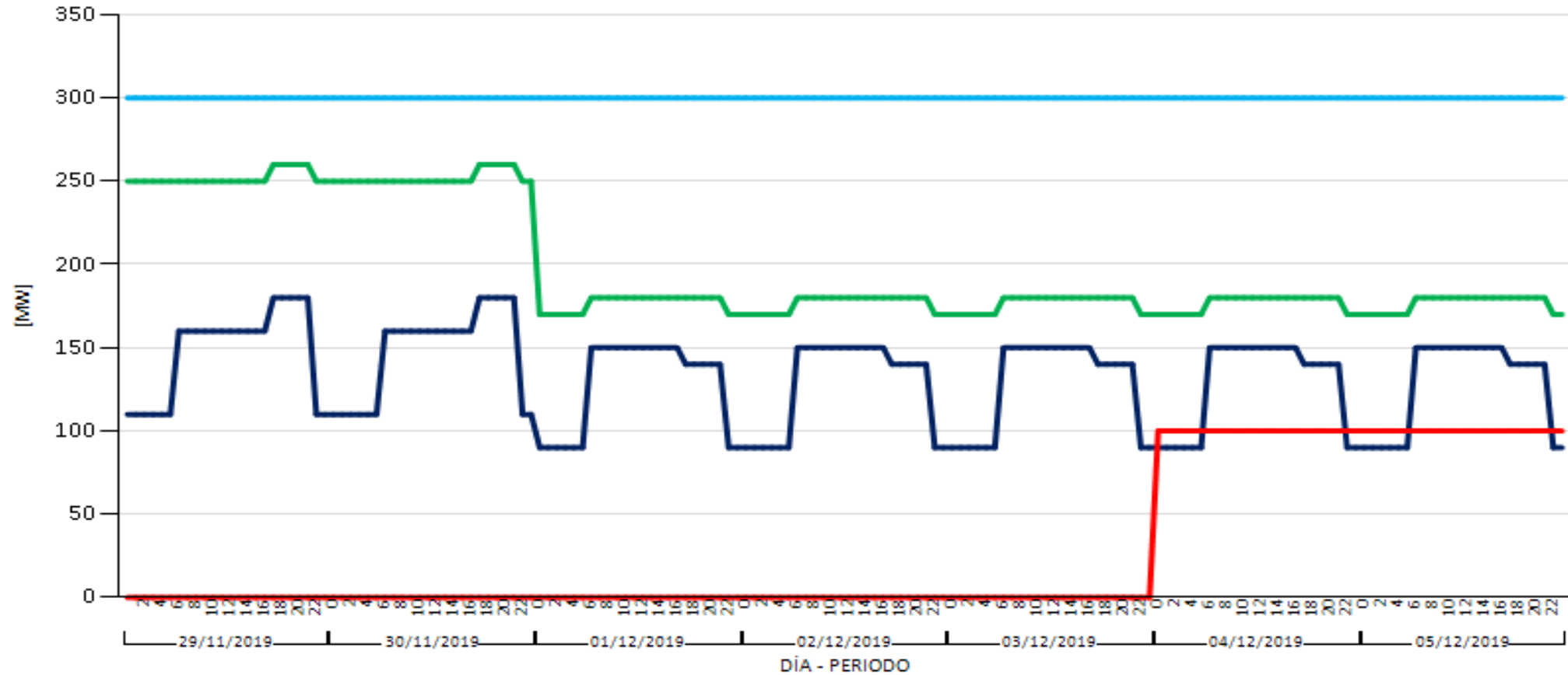


MCR



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



Los estudio de máximas capacidades de transferencia de potencia entre áreas de control del SER de noviembre 2019 presentados por el EOR mostraron una máxima capacidad de transferencia norte – sur entre Costa Rica Panamá de 0 MW en los escenarios de demanda Máxima, Media y Mínima. Estas fueron modificadas a partir del 4 de diciembre de 2019 a través de su nota EOR-GPO-02-12-2019-312.

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

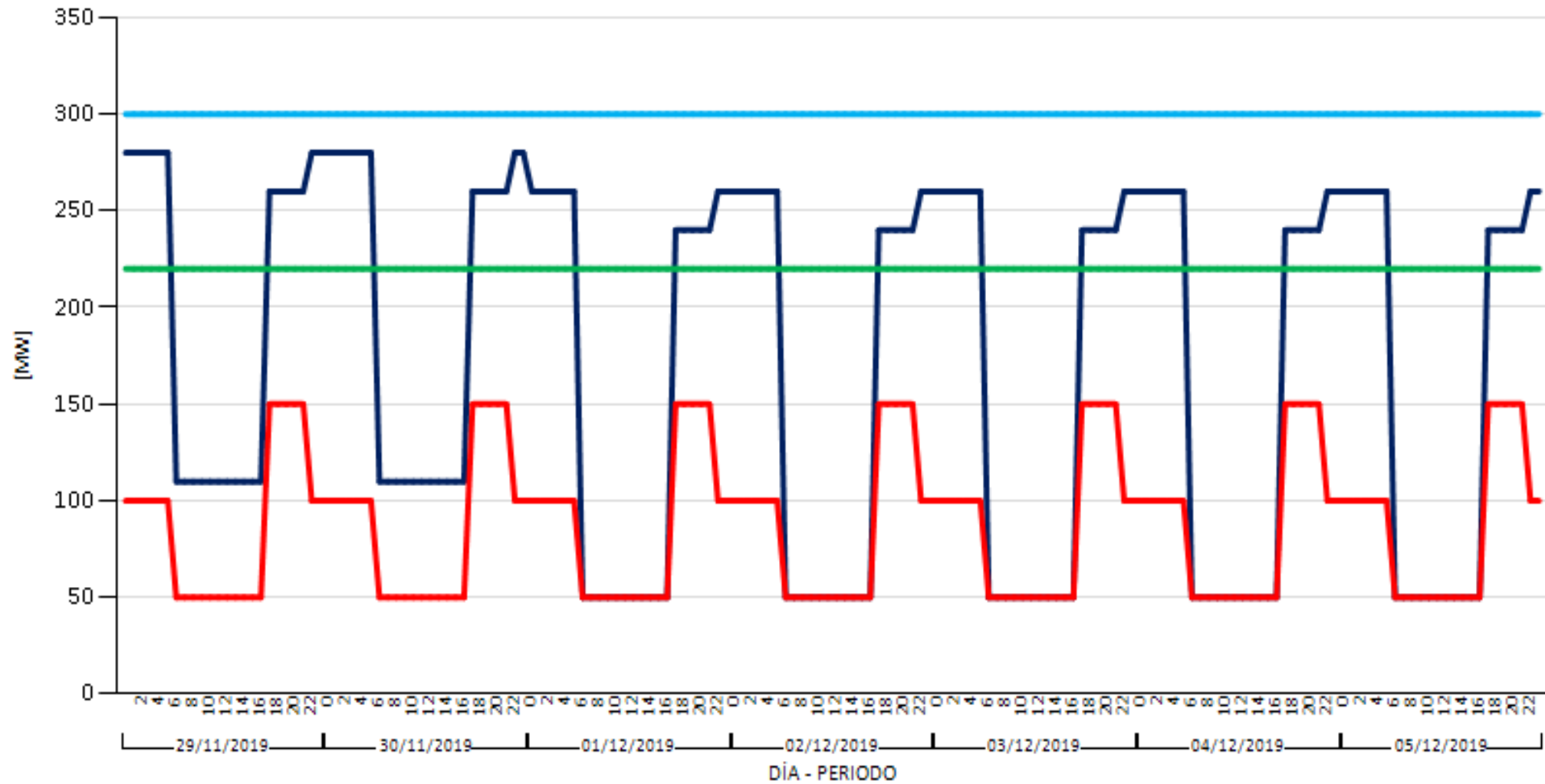
■ HONDURAS-NICARAGUA

■ 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

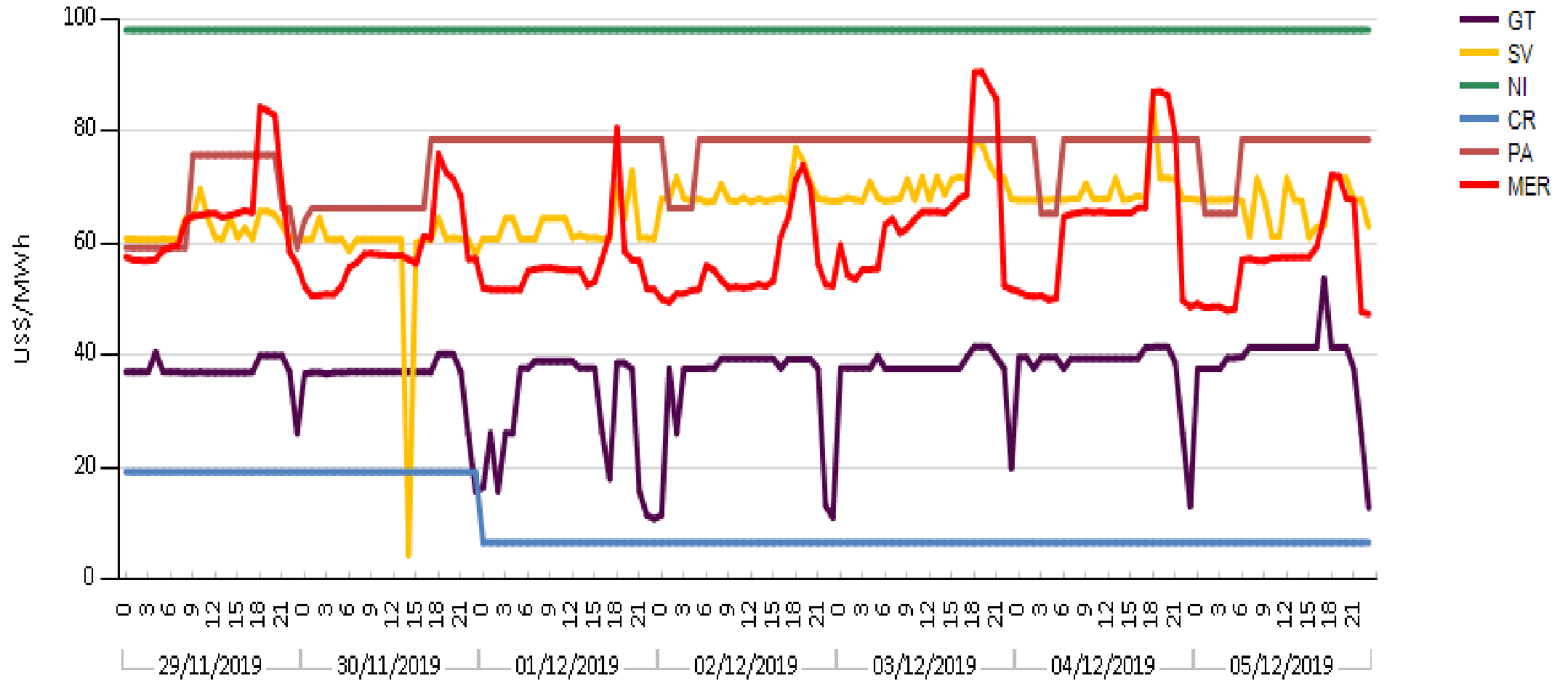
■ COSTA RICA-PANAMÁ

PRECIOS POR PAÍS

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	29-nov.	30-nov.	01-dic.	02-dic.	03-dic.	04-dic.	05-dic.
GT	\$37.28	\$36.13	\$30.48	\$34.87	\$37.73	\$38.05	\$39.15
SV	\$62.58	\$58.49	\$62.87	\$68.87	\$70.39	\$69.41	\$66.89
NI	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00	\$98.00
CR	\$19.30	\$19.30	\$6.70	\$6.70	\$6.70	\$6.70	\$6.70
PA	\$68.07	\$69.72	\$78.51	\$76.46	\$78.51	\$76.86	\$75.76
MER	\$64.58	\$58.65	\$55.66	\$55.84	\$65.64	\$63.71	\$56.86

PRECIOS POR PAÍS

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



EVENTOS EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
30/11/2019 12:43	30/11/2019 12:56	Guatemala. L/T Los Brillantes. - Tapachula. Pérdida de 800 MW de generación en el sistema Eléctrico de México. (Al momento del disparo se registraron 168 MW) actuación del ESIM005.
3/12/2019 18:18	3/12/2019 18:27	Guatemala. L/T Los Brillantes. - Tapachula. Pérdida de 800 MW de generación en el sistema Eléctrico de México. (Al momento del disparo se registraron 23 MW) actuación del ESIM005.

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 29 de noviembre al 5 de diciembre de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Máxima Capacidad de Transferencias de El Salvador	nov. -19	29, 30	24	1	0:00h-23:59h	El área de control de El Salvador actualiza sus valores transferencias de potencia y toma los valores del estudio MCTP Noviembre 2019, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
Capacidad de Importación El Salvador en demanda mínima		29, 30	2	0.09	0:00h-1:59h	Disminución en la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 205 MW y SN a 205 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
Capacidad de Importación El Salvador en demanda mínima		29, 30	2	0.09	22:00h-23:59h	Disminución en la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 205 MW y SN a 205 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
Capacidad de Importación El Salvador en demanda mínima		29, 30	10	0.42	1:00h-5:59h	Disminución en la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 170 MW y SN a 170 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
Importación total en demanda media de El Salvador		30	8	0.34	6:00h-15:59h	Disminución en la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 235 MW, 07:00-07:59 200 MW, 08:00-08:59 215 MW, 09:00-09:59 225 MW, 10:00-10:59 220 MW, 11:00-11:59 215 MW, 12:00-12:59 200 MW, 13:00-13:59 210 MW, 14:00-14:59 230 MW, 15:00-15:59 250 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
Máxima capacidad de transferencia de Nicaragua (ENATREL)		29, 30	24	1	0:00h-23:59h	Considerando los estudios de MCTP correspondientes a noviembre del 2019, se mantienen las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 220 MW, Demanda Media 220 MW y Demanda Mínima 220 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 220 MW, Demanda Media: 220 MW y en Demanda Mínima 220 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-25-10-2019-276.

MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 29 de noviembre al 5 de diciembre de 2019						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Capacidad de Importación El Salvador en demanda mínima	dic. -19	1, 2, 3, 4, 5	2	0.09	0:00h-1:59h	Disminución en la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 205 MW y SN a 205 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
Capacidad de Importación El Salvador en demanda mínima		1, 2, 3, 4, 5	2	0.09	22:00h-23:59h	Disminución en la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 205 MW y SN a 205 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
Capacidad de Importación El Salvador en demanda mínima		1, 2, 3, 4, 5	10	0.42	1:00h-5:59h	Disminución en la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 170 MW y SN a 170 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
Importación total en demanda media de El Salvador		1	8	0.34	6:00h-15:59h	Disminución en la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 135 MW, 07:00-07:59 100 MW, 08:00-08:59 75 MW, 09:00-09:59 70 MW, 10:00-10:59 80 MW, 11:00-11:59 90 MW, 12:00-12:59 105 MW, 13:00-13:59 130 MW, 14:00-14:59 165 MW, 15:00-15:59 185 MW y 16:00-16:59 255 MW, debido al inicio de inyección de energía de los ingenios al mercado mayorista, ver nota EOR-GPO-15-11-2019-295.
Máxima capacidad de transferencia de Nicaragua (ENATREL)		1, 2, 3, 4, 5	24	1	0:00h-23:59h	Considerando los estudios de MCTP correspondientes a noviembre del 2019, se mantienen las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 220 MW, Demanda Media 220 MW y Demanda Mínima 220 MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 220 MW, Demanda Media: 220 MW y en Demanda Mínima 220 MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-29-11-2019-309.
Importación de Panamá		4, 5	24	1	0:00h-23:59h	Aumentan las capacidad de importación del área de control de Panamá en sus tres demandas a 100 MW, debido al cambio de su pronóstico de los aportes hidrológicos de sus centrales hidroeléctricas, ver nota EOR-GPO-02-12-2019-312.