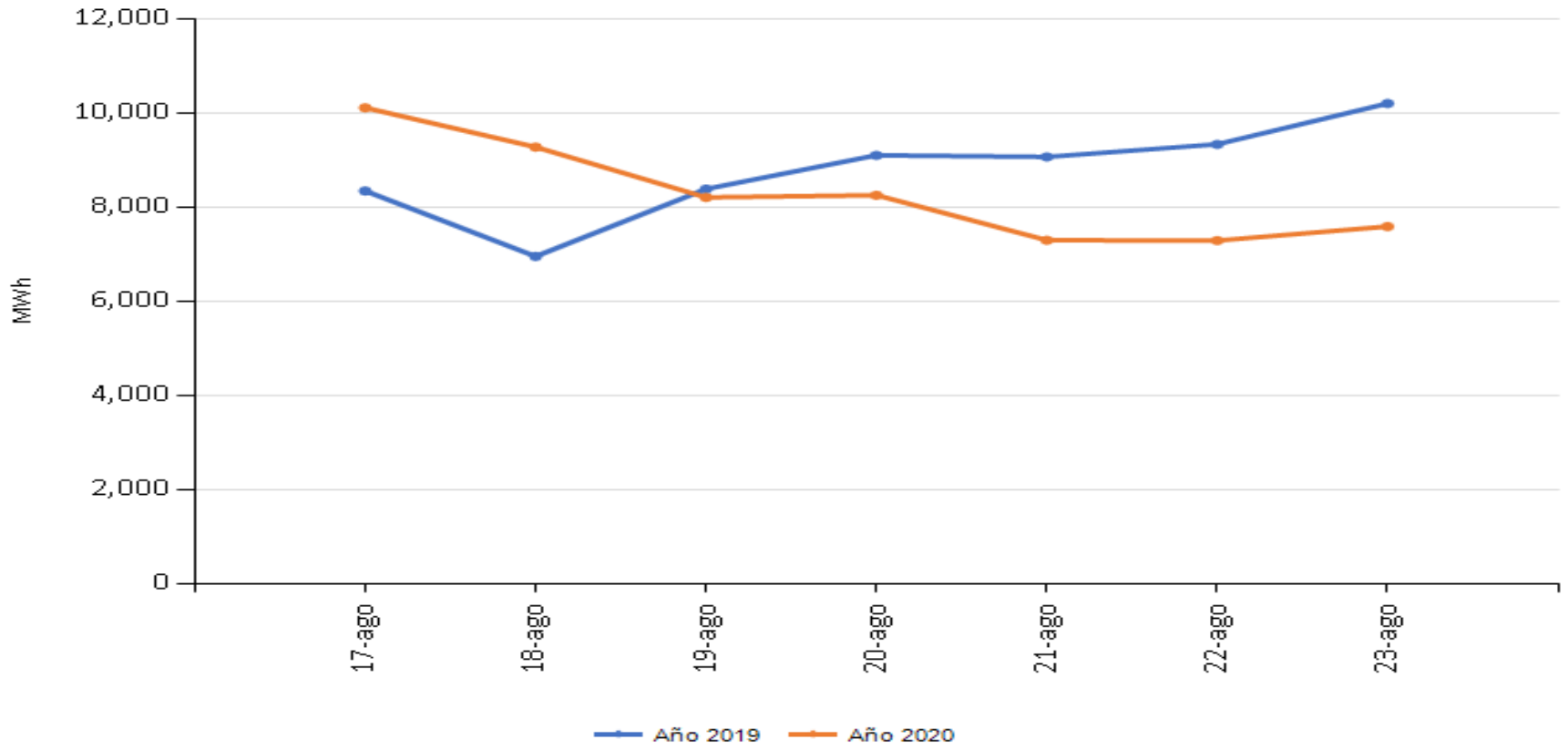
Comisión Regional de Interconexión Eléctrica

UNIDAD DE SUPERVISION Y VIGILANCIA DEL MER

Reporte Semanal del MER

Semana del 17 de agosto al 23 de agosto 2020

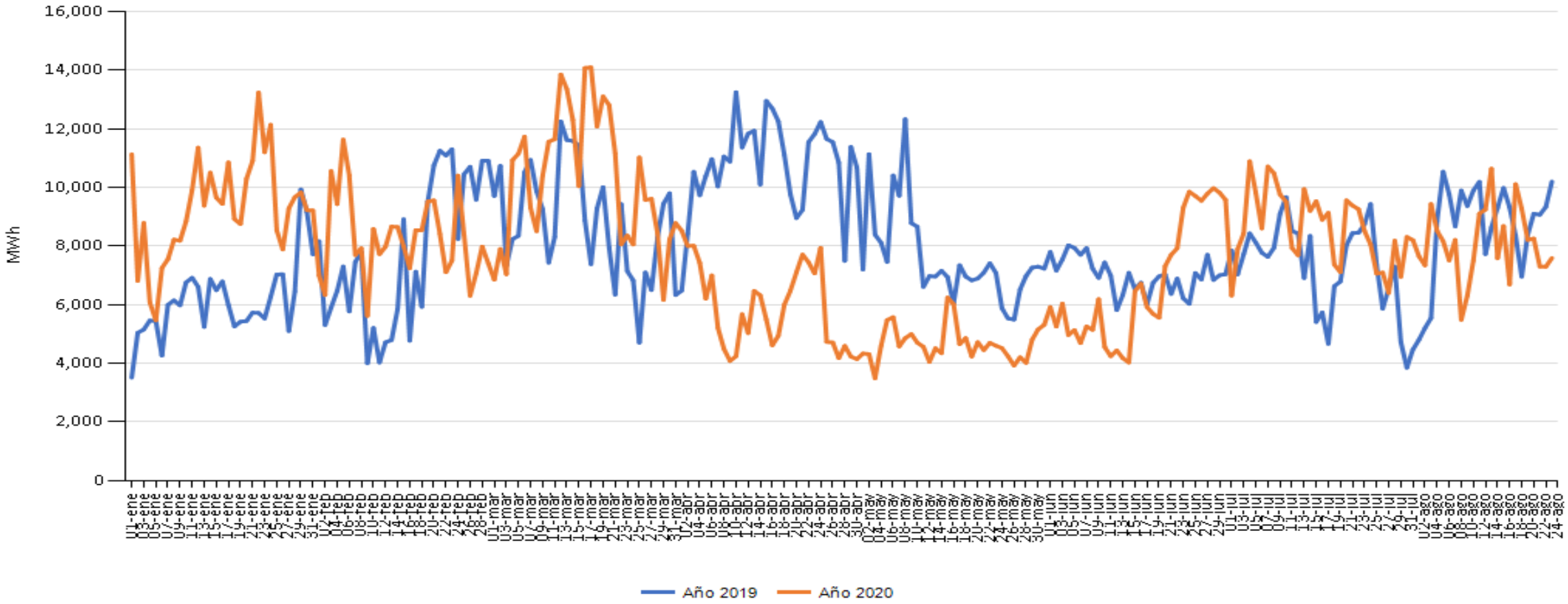
INYECCIONES AL MER SEMANA 17 DE AGOSTO AL 23 DE AGOSTO, 2019 -2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

Inyecciones semana de análisis: 2019 = 61,418 MWh
2020 = 58,052 MWh
Disminución de -5.5%

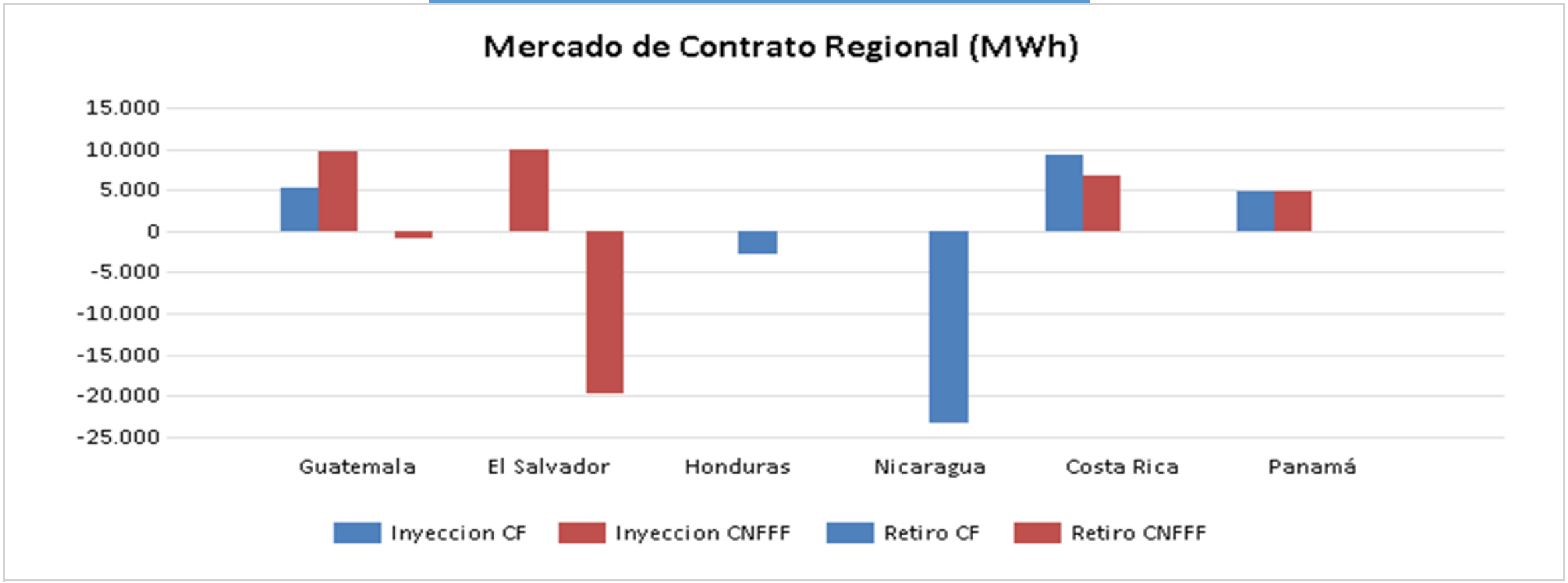
INYECCIONES AL MER SEMANA DEL 1 ENERO AL 23 DE AGOSTO, 2019 -2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

Del 1 de enero al 23 de agosto de 2019 inyecciones por 1,869,832.73 MWh
Del 1 de enero al 23 de agosto de 2020 inyecciones por 1,825,360.54 MWh
Disminución promedio de - 2 % para el período con respecto al año anterior.

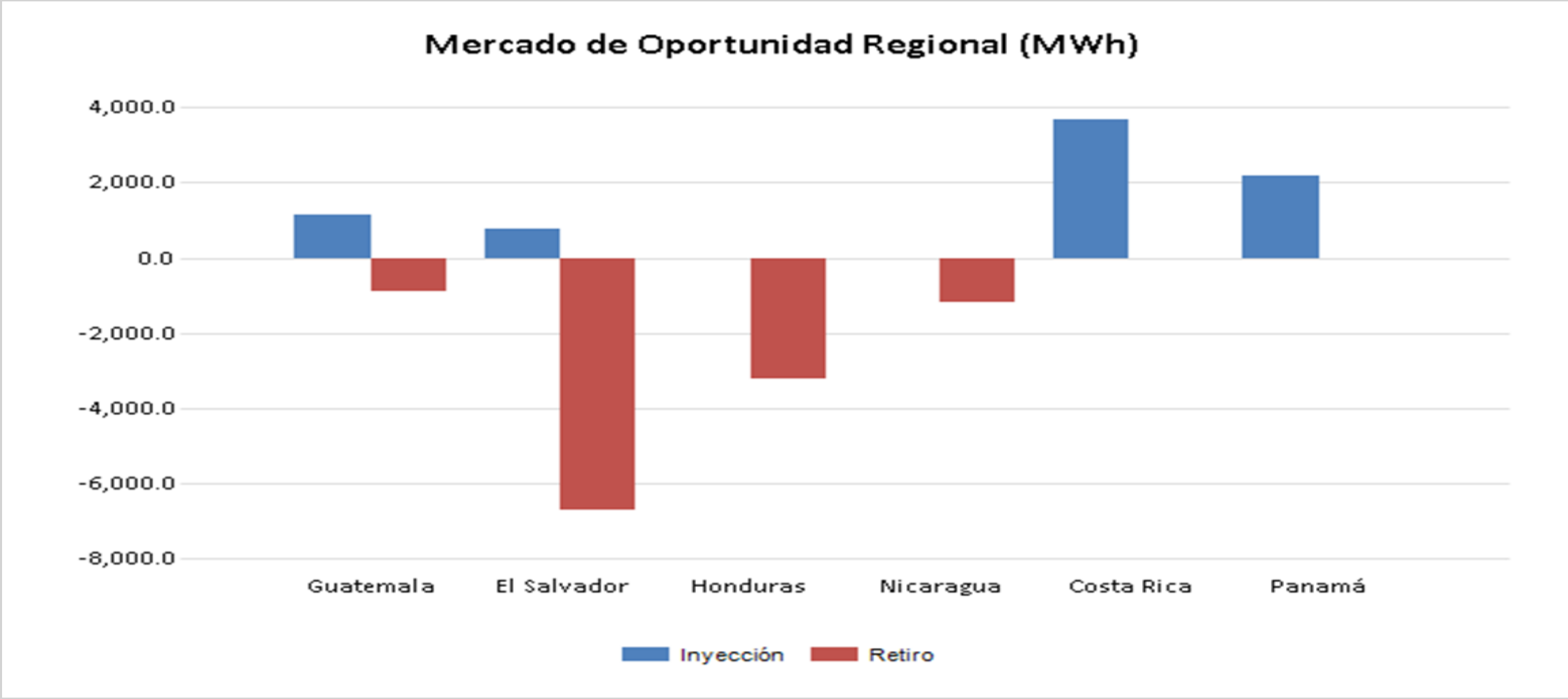
INYECCIÓN Y RETIRO EN EL MER, POR PAIS



Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total MER
Inyeccion CF	5,221	0	0	0	9,240	4,778	19,239
Inyeccion CNFFF	9,623	10,019	0	0	6,649	4,775	31,067
Retiro CF	0	0	2,768	23,352	0	0	26,120
Retiro CNFFF	991	19,840	0	0	0	0	20,831

Fuente: Base de datos Regional, EOR

INYECCIÓN Y RETIRO EN EL MER, POR PAIS



Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total MER
Inyección	1,131.3	754.8	0.0	0.0	3,666.0	2,194.5	7,746.7
Retiro	887.7	6,697.8	3,220.4	1,176.2	0.0	0.0	11,982.1

Fuente: Base de datos Regional, EOR

INYECCIONES Y RETIROS DEL MER

INYECCIONES POR PAÍS

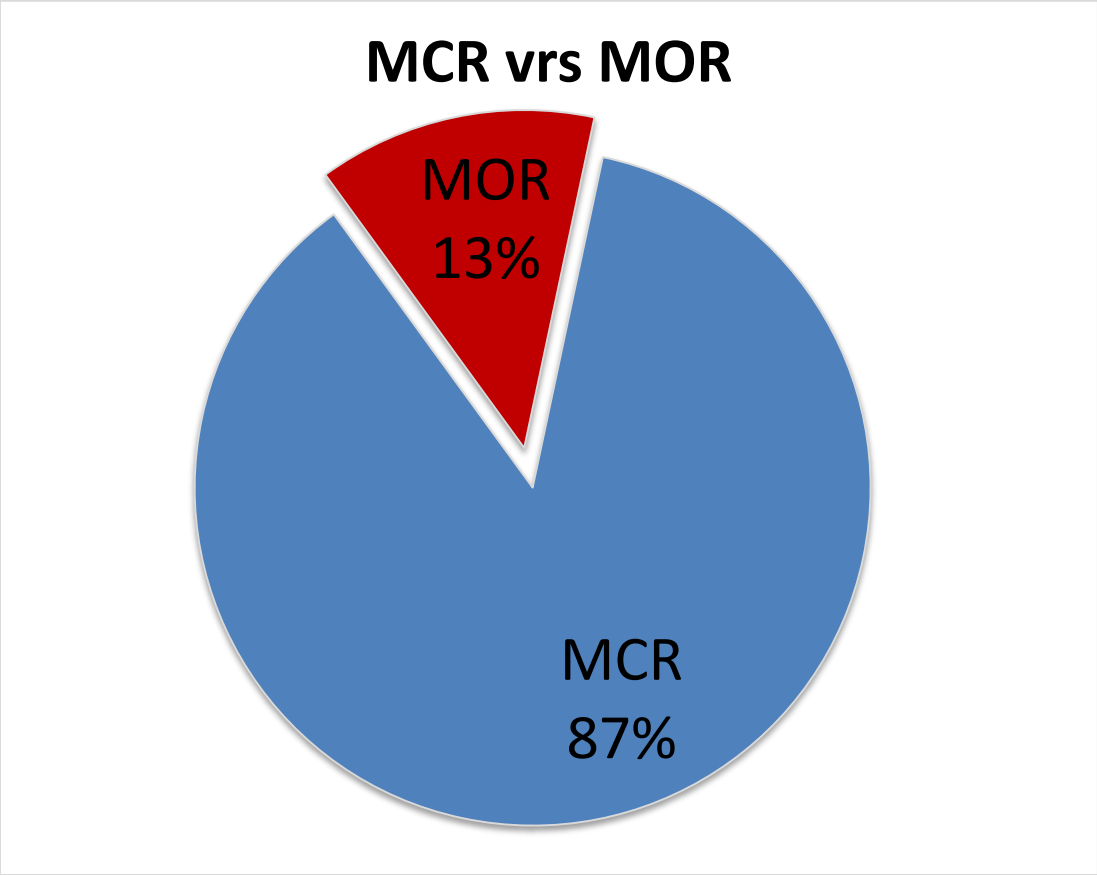
Los países que vendieron al MER fueron:

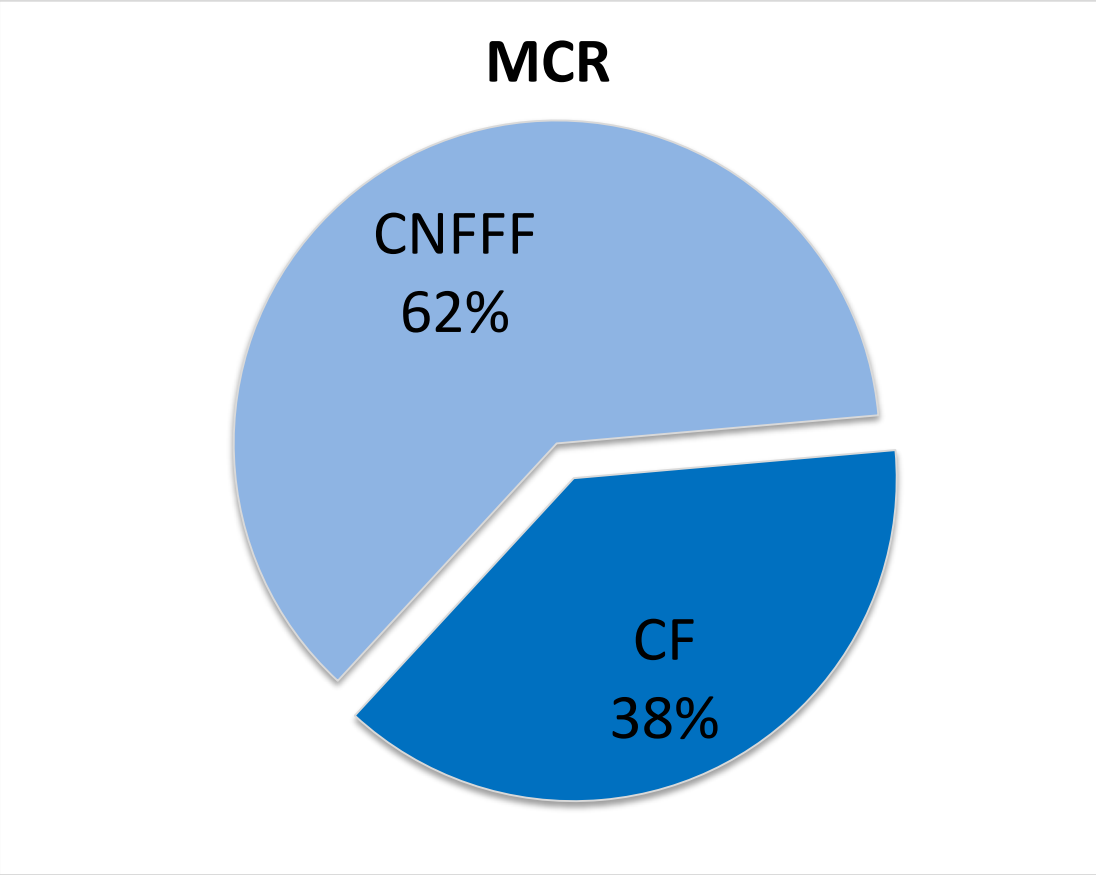
- Guatemala: 1**5,975.3** MWh
- El Salvador: **10,773.8** MWh
- Costa Rica: **19,555.0** MWh
- Panamá: **11,747.5** MWh

RETIROS POR PAÍS

- El Salvador retiró del MER: 26,537.8 MWh, para un retiro neto de 15,764 MWh para cubrimiento de su demanda.
- Nicaragua hizo compras al MER por **24,528.2** MWh.
- Honduras: **5,988.4** MWh.
- Guatemala: **1,878.7** MWh.

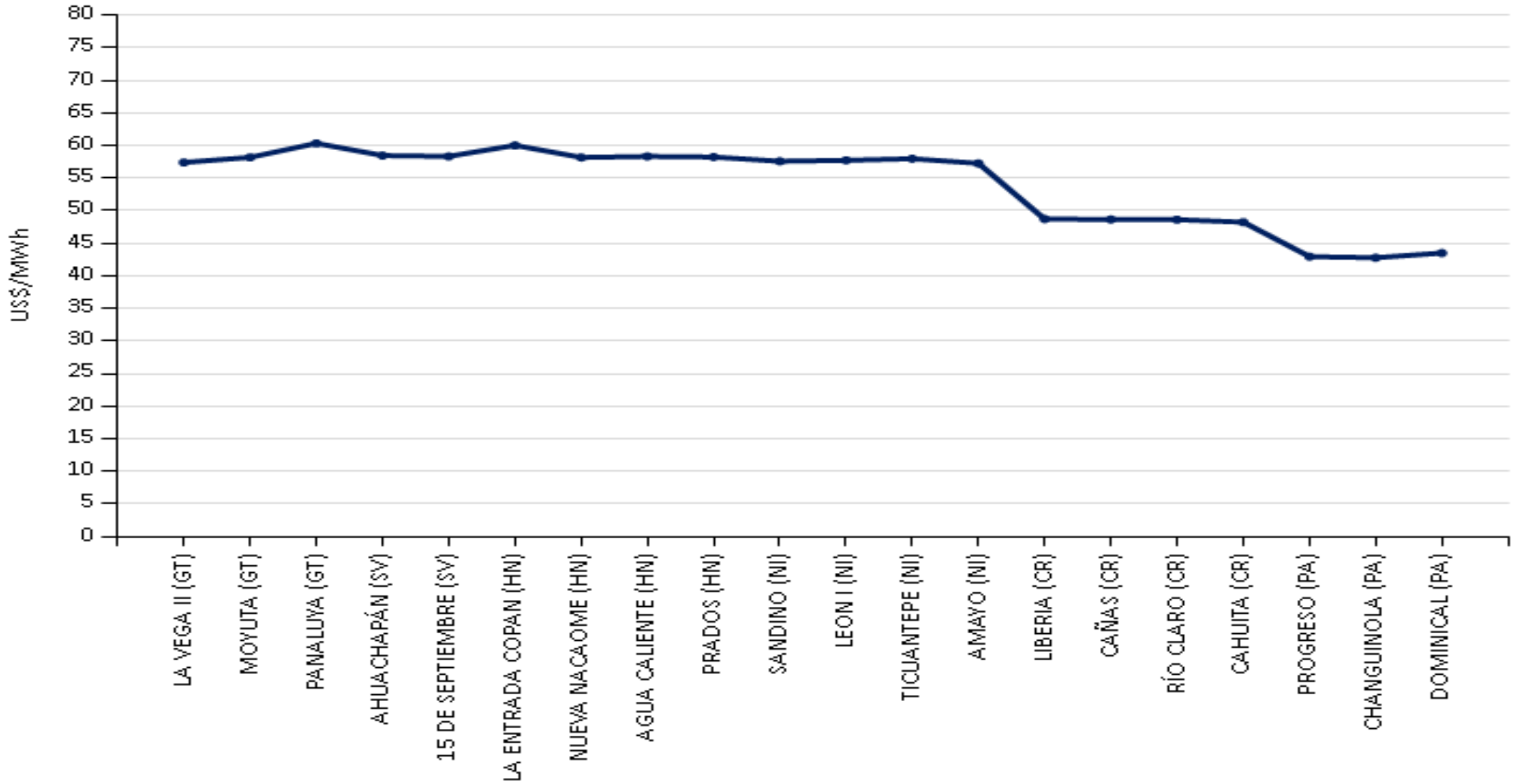
INYECCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDAD (MWh)





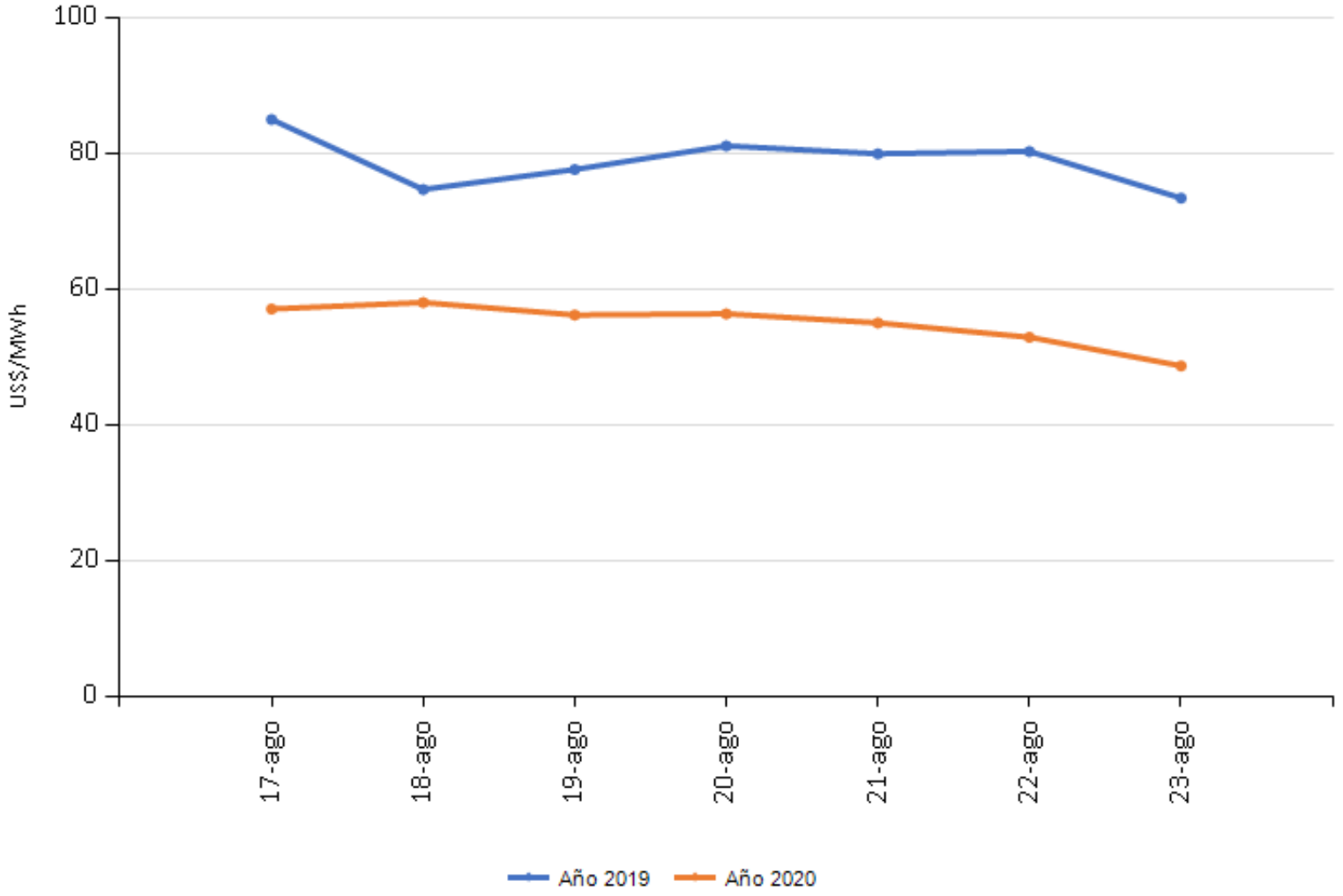
Nota: MCR, Mercado de Contratos Regional. MOR, Mercado de Oportunidad Regional. CNFFF, Contrato No Firme Físico Flexible. CF, Contrato Firme.
Fuente: Base de datos Regional, EOR

PRECIO POR NODO DE ENLACE PROMEDIO DEL 17 DE AGOSTO AL 23 DE AGOSTO 2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

PRECIOS DEL MER SEMANA 17 DE AGOSTO AL 23 DE AGOSTO, 2019 -2020

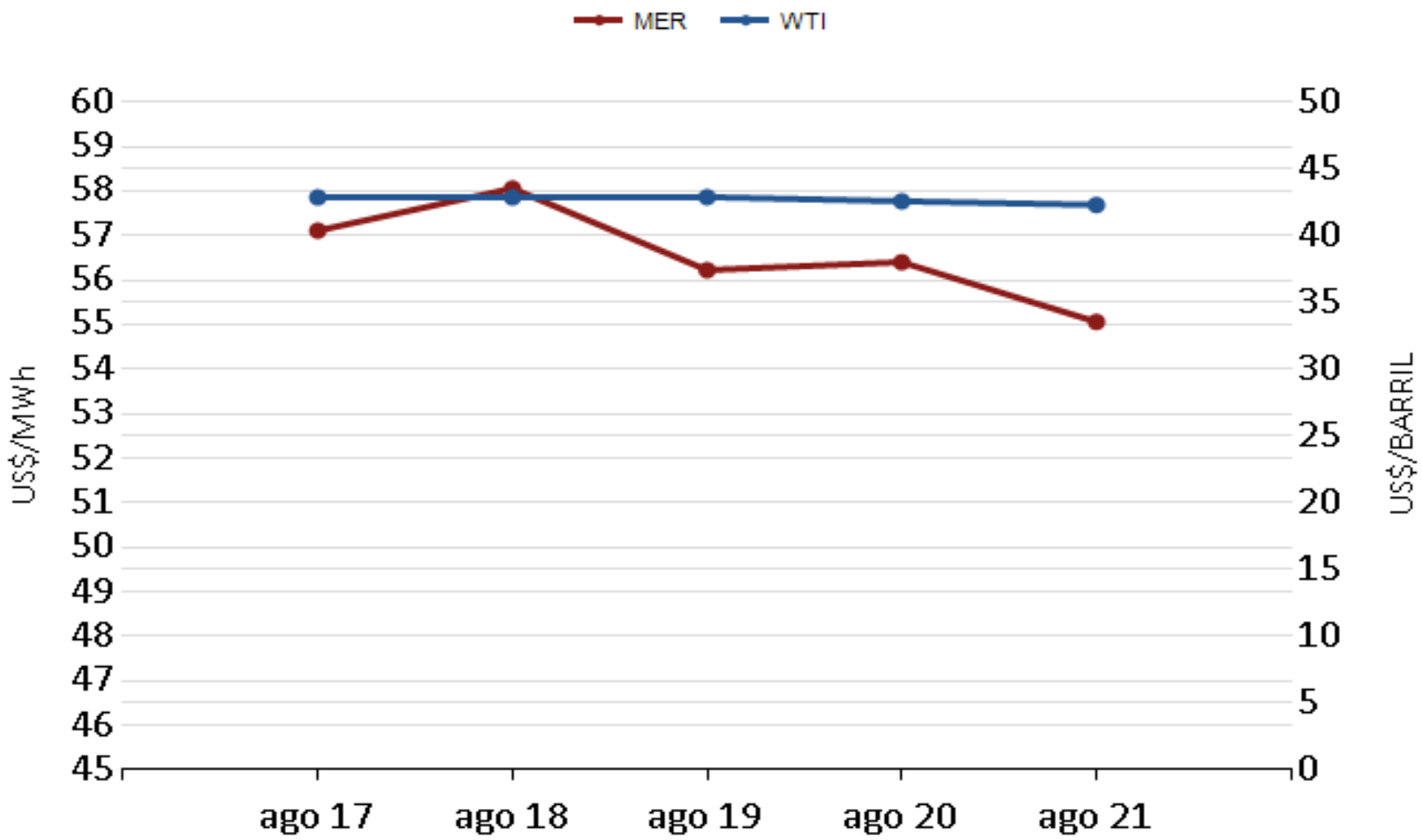


Precio Promedio del MER (US$/MWh)

Mes	Año 2019	Año 2020
enero	77.59	61.50
febrero	115.88	66.92
marzo	116.21	63.83
abril	122.16	49.83
mayo	109.80	52.67
junio	84.47	49.51
julio	89.39	55.02
Agosto, 23	88.26	54.93

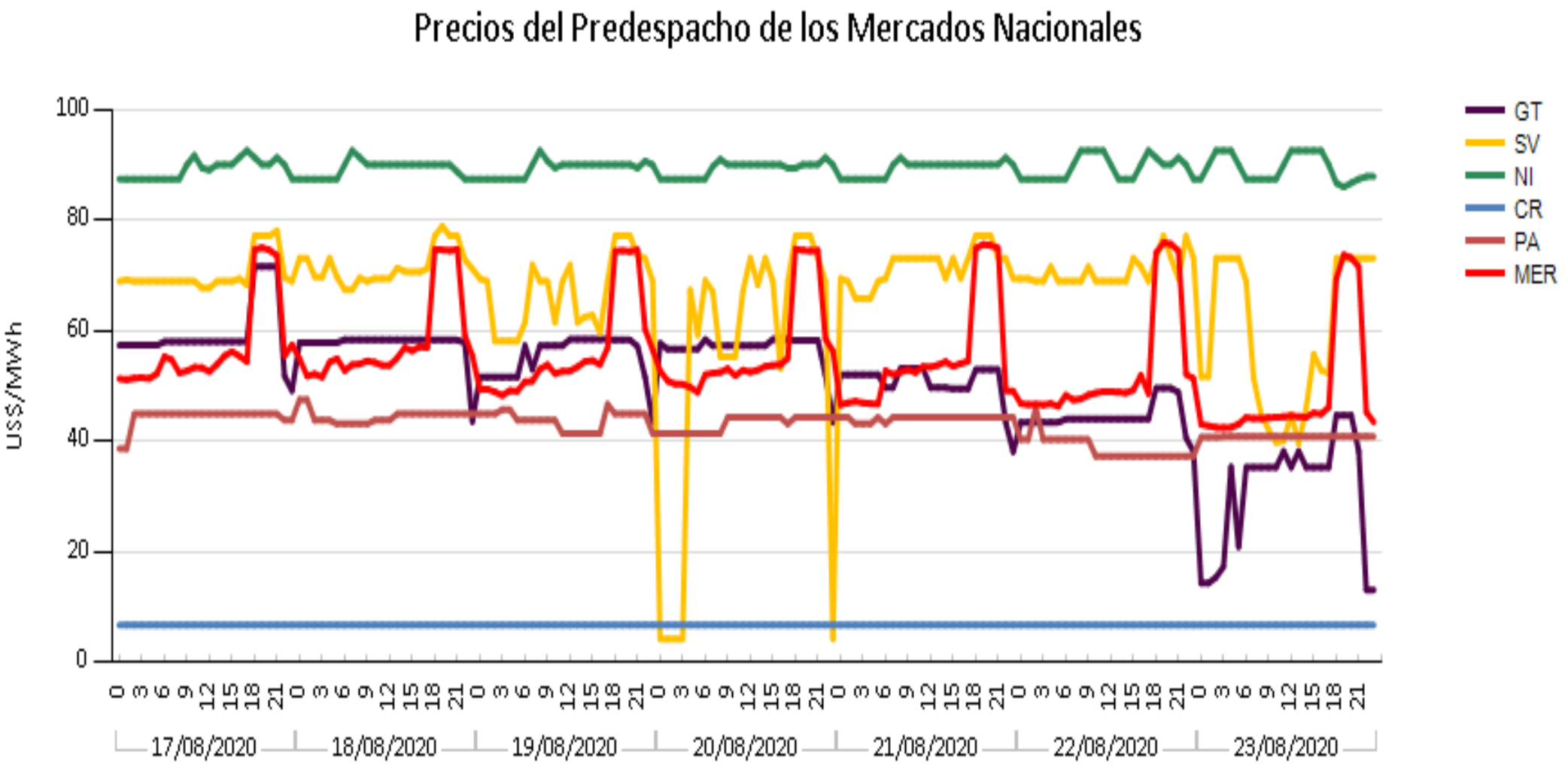
Fuente: Base de datos Regional, EOR

PRECIOS DEL MER Y PRECIOS WTI, SEMANA 17 DE AGOSTO AL 23 DE AGOSTO 2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR. Precio Petróleo WEST TEXAS INTERMEDIATE

PRECIOS NACIONALES Y DEL MER, DEL 17 DE AGOSTO AL 23 DE AGOSTO 2020



Fuente: Páginas Web Operadores Nacionales

PRECIOS NACIONALES Y DEL MER, DEL 17 DE AGOSTO AL 23 DE AG0STO 2020 (US$/MWh)

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US$)							
	17-ago.	18-ago.	19-ago.	20-ago.	21-ago.	22-ago.	23-ago.
GT	$59.52	$57.66	$55.34	$56.78	$50.70	$44.44	$31.14
SV	$70.32	$71.67	$67.00	$54.06	$71.63	$70.76	$58.94
NI	$89.26	$89.31	$89.42	$89.34	$89.42	$89.52	$89.54
CR	$6.84	$6.84	$6.84	$6.84	$6.84	$6.84	$6.84
PA	$44.38	$44.56	$43.82	$43.24	$44.19	$38.85	$40.92
MER	$57.11	$58.07	$56.23	$56.41	$55.07	$52.96	$48.74

Fuente: Páginas Web Operadores Nacionales

EVENTOS EN EL SER 17 DE AGOSTO AL 19 DE AGOSTO 2020

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO	EQUIPOS INVOLUCRADOS	ESTADO/EFECTO	COMENTARIOS/OBSERVACIONES	CAUSA
17/08/2020 12:57	**17/08/2020 13:13**	disparo	L/T Prados - León I - 1	Condición de emergencia en el SER por activación del EDACBF, ante el disparo de la interconexión debido a falla en la interconexión Prados – León 1.	Disparo Interconexión Prados - León I . Disparo de TX2 y TX3 de S/E Los Brillantes por Oscilaciones (ESIM004_OSC). Como consecuencia del disparo, opera el EDACBF 1era etapa en el SER. Guatemala: opera EDACBF pérdida 50.86 MW de carga (12:571h-13:03h). El Salvador, opera EDACBF pérdida 28.7 MW de carga (12:581h-13:03h). Honduras, opera EDACBF pérdida 32.49 MW de carga (12:571h-13:03h) . Costa Rica, opera EDACBF pérdida 28.3 MW de carga (12:571h-13:03h). Panamá, Perdida de Carga EDCBF de 20 MW (12:571h-13:00h).	Falla interconexión Prados - León I. Pendiente informe final
17/08/2020 14:29	**17/08/2020 17:50**	disparo	L/T Prados - León I - 1	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Disparo Interconexión Prados - León I en ambos extremos. En el extremo de S/E Prados operan relevador 50 en fases A, B y C; relevador 87L, y relevador 21 zona 2 a 84 km. En el extremo de S/E León I, opera relevador 21 zona 1, en fase T y N a 26.1 km	Pendiente informe final
18/08/2020 17:18	**18/08/2020 17:23**	disparo	L/T Prados - León I - 1	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Disparo Interconexión Prados - León I en ambos extremos. Falla trifásica en zona 2, Acusa falla a 88.7 km de Prados (Honduras). Falla Trifásica en zona 1 en Leon1 (Nicaragua). Reportan fuertes lluvias con descargas	Reportan fuertes lluvias con descargas atmosféricas al sur de Honduras y Occidente de Nicaragua
19/08/2020 11:49	**19/08/2020 12:54**	disparo	LT L429 (SE Cañaveral - SE Níspero).	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Honduras. Perdida de 35.74 MW en demanda y 62.37 MW en generación (35.0 MW de generación geotérmica y 27.37 MW de generación hidroeléctrica)	Pendiente informe final

Fuente: Base de datos Regional, EOR