



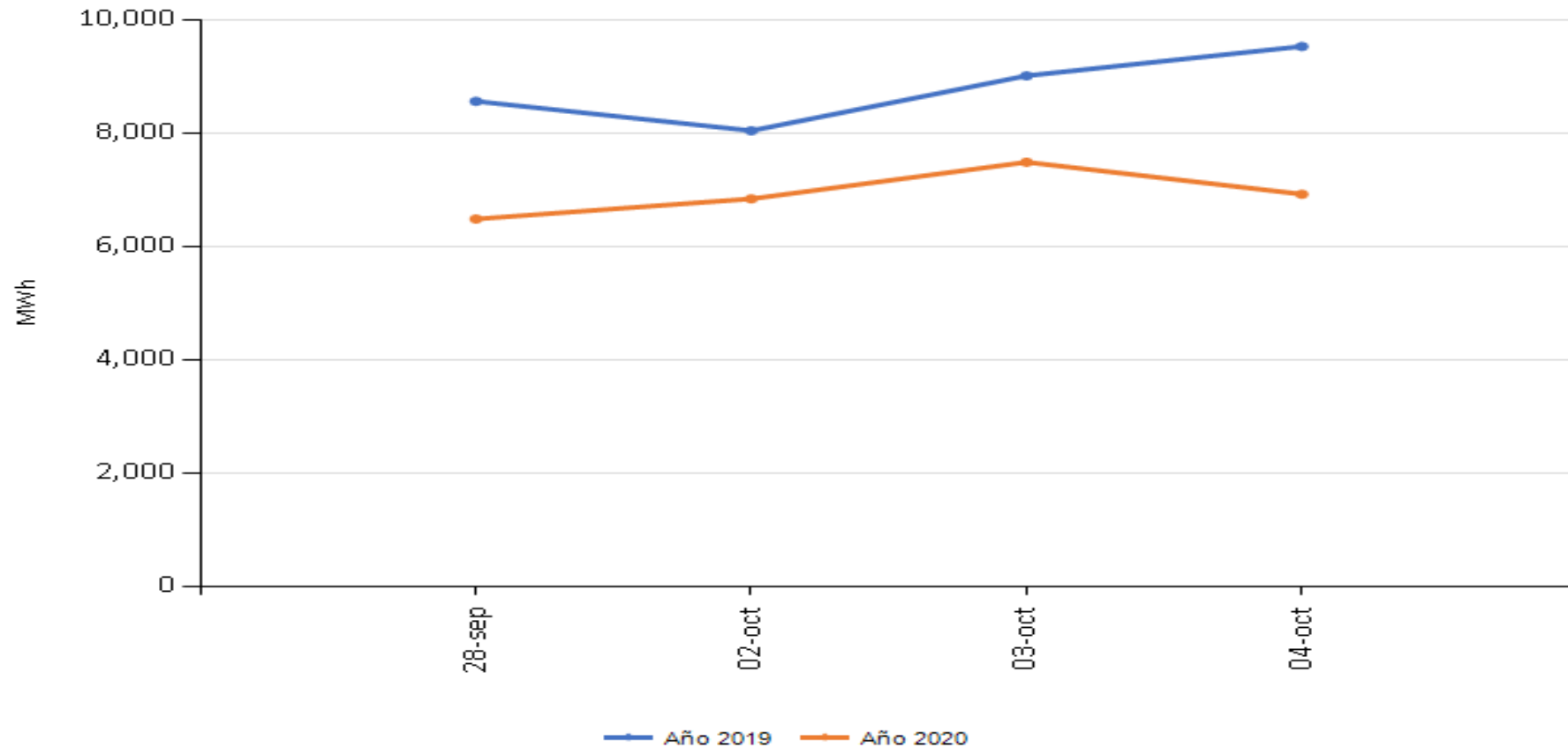
UNIDAD DE SUPERVISION Y VIGILANCIA DEL MER

Reporte Semanal del MER

Semana del 28 de septiembre al 4 de octubre 2020



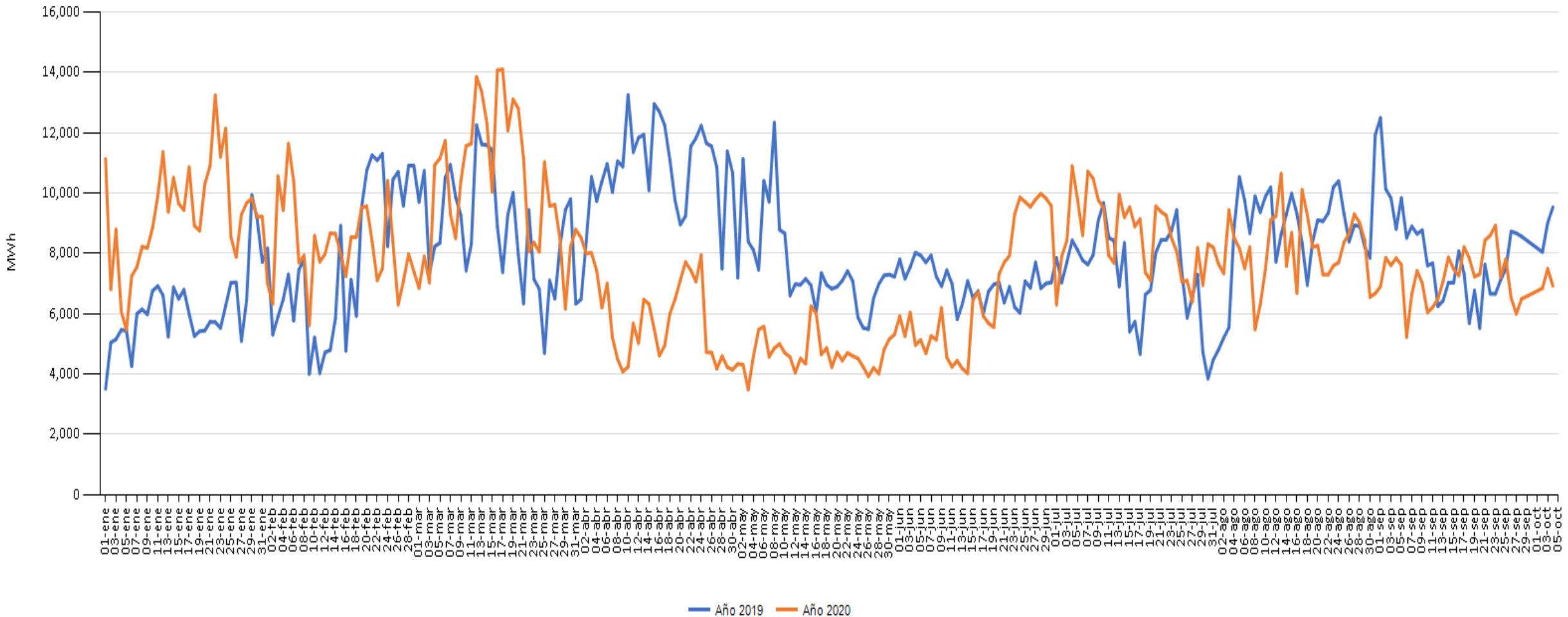
INYECCIONES AL MER SEMANA 28 DE SEPTIEMBRE AL 4 DE OCTUBRE, 2019 -2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

Inyecciones semana de análisis: 2019 = 35,158 MWh
2020 = 27,749 MWh
Disminución de -21.1%

INYECCIONES AL MER SEMANA DEL 1 ENERO AL 4 DE OCTUBRE, 2019 -2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

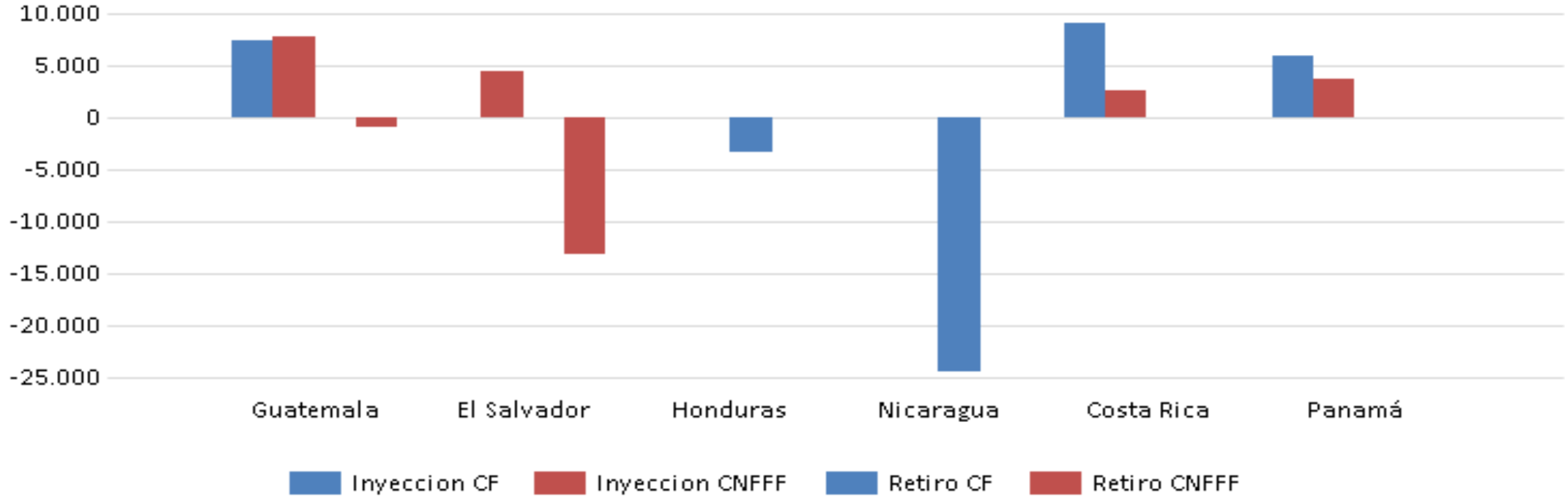
Del 1 de enero al 4 de octubre de 2019 inyecciones por 2,193,302.12 MWh

Del 1 de enero al 4 de octubre de 2020 inyecciones por 2,114,514.86 MWh

Disminución promedio de - 4 % para el período con respecto al año anterior.

INYECCIÓN Y RETIRO EN EL MER, POR PAIS

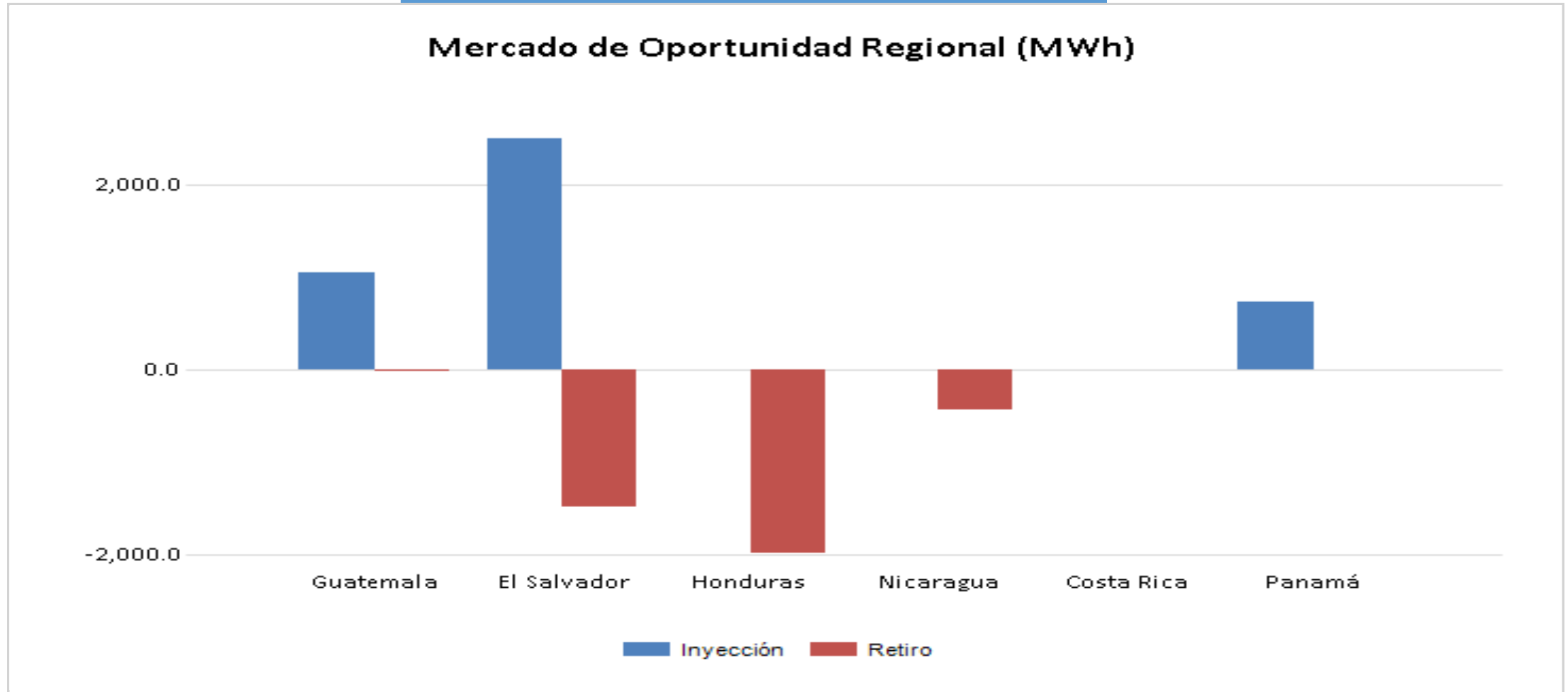
Mercado de Contrato Regional (MWh)



Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total MER
Inyeccion CF	7,446	0	0	0	9,160	6,003	22,609
Inyeccion CNFFF	7,707	4,358	0	0	2,502	3,779	18,346
Retiro CF	0	0	3,370	24,472	0	0	27,842
Retiro CNFFF	1,022	13,123	0	0	0	0	14,145

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	1,048.8	2,495.9	0.0	0.0	0.0	731.8	4,276.6
Retiro	4.9	1,490.2	1,986.3	437.2	0.0	0.0	3,918.7

Fuente: Base de datos Regional, EOR

INYECCIONES Y RETIROS DEL MER

INYECCIONES POR PAÍS

Los países que vendieron al MER fueron:

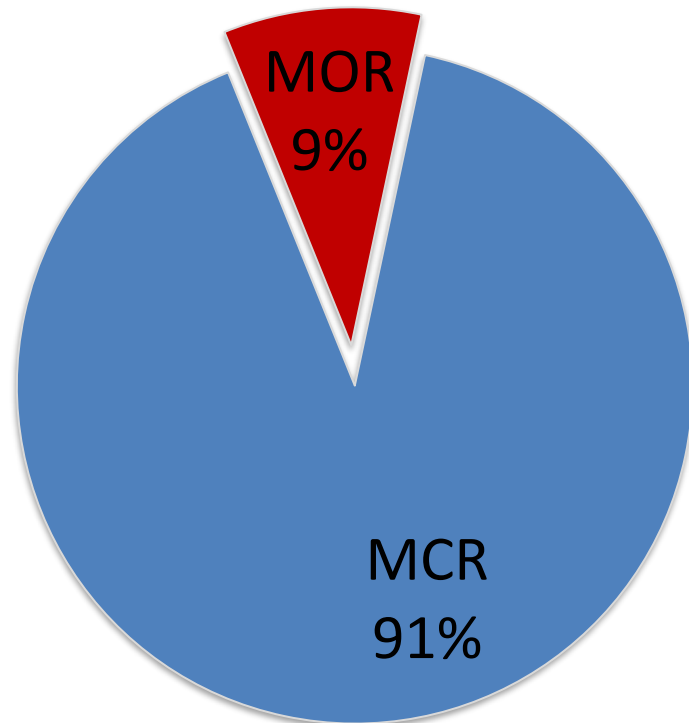
- Guatemala: **16,201.7** MWh
- El Salvador: **6,854.0** MWh
- Costa Rica: **11,662.0** MWh
- Panamá: **10,513.0** MWh

RETIROS POR PAÍS

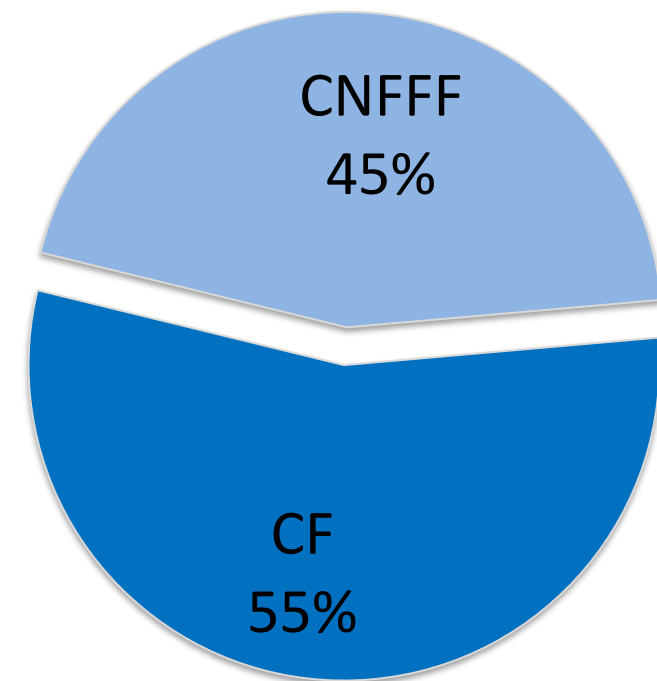
- El Salvador retiró del MER: 14,613.6 MWh, para un retiro neto de 7,759.6 MWh para cubrimiento de su demanda.
- Nicaragua hizo compras al MER por **24,909.2** MWh.
- Honduras: **5,355.9** MWh.
- Guatemala: **1,026.4** MWh.

INYECCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDAD (MWh)

MCR vrs MOR



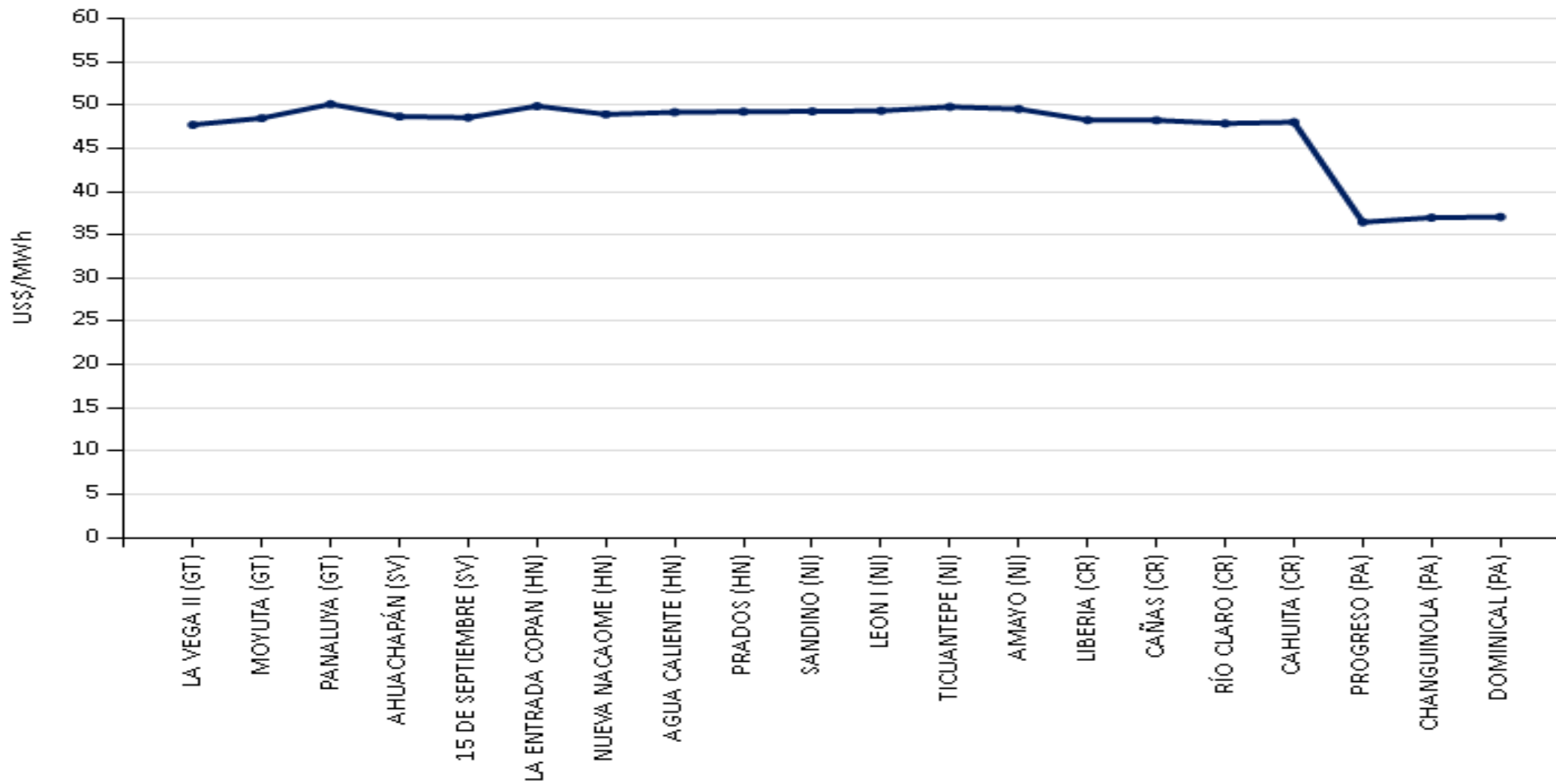
MCR



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

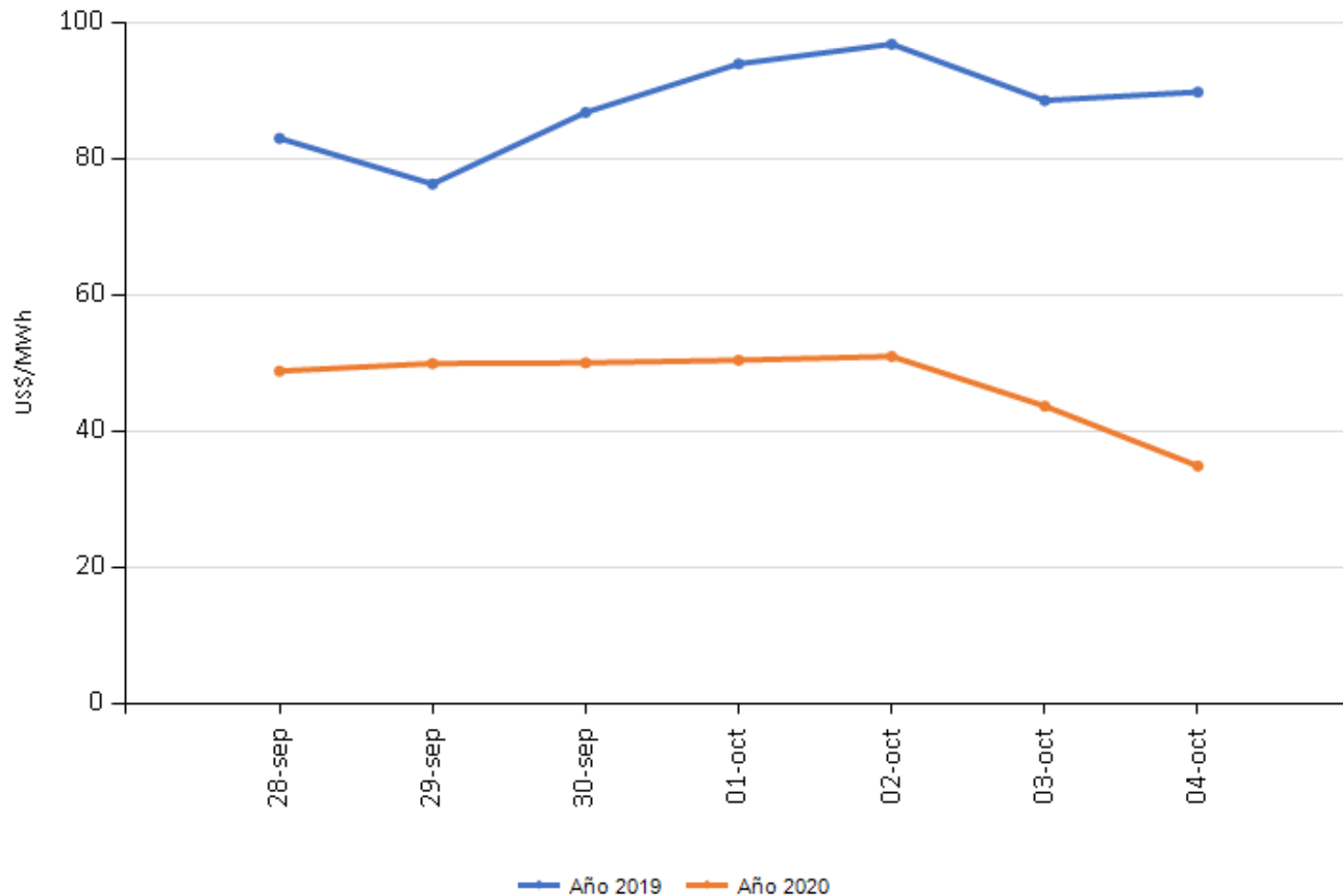
Fuente: Base de datos Regional, EOR

PRECIO POR NODO DE ENLACE PROMEDIO DEL 28 DE SEPTIEMBRE AL 4 DE OCTUBRE 2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

PRECIOS DEL MER SEMANA 28 DE SEPTIEMBRE AL 4 DE OCTUBRE, 2019 -2020

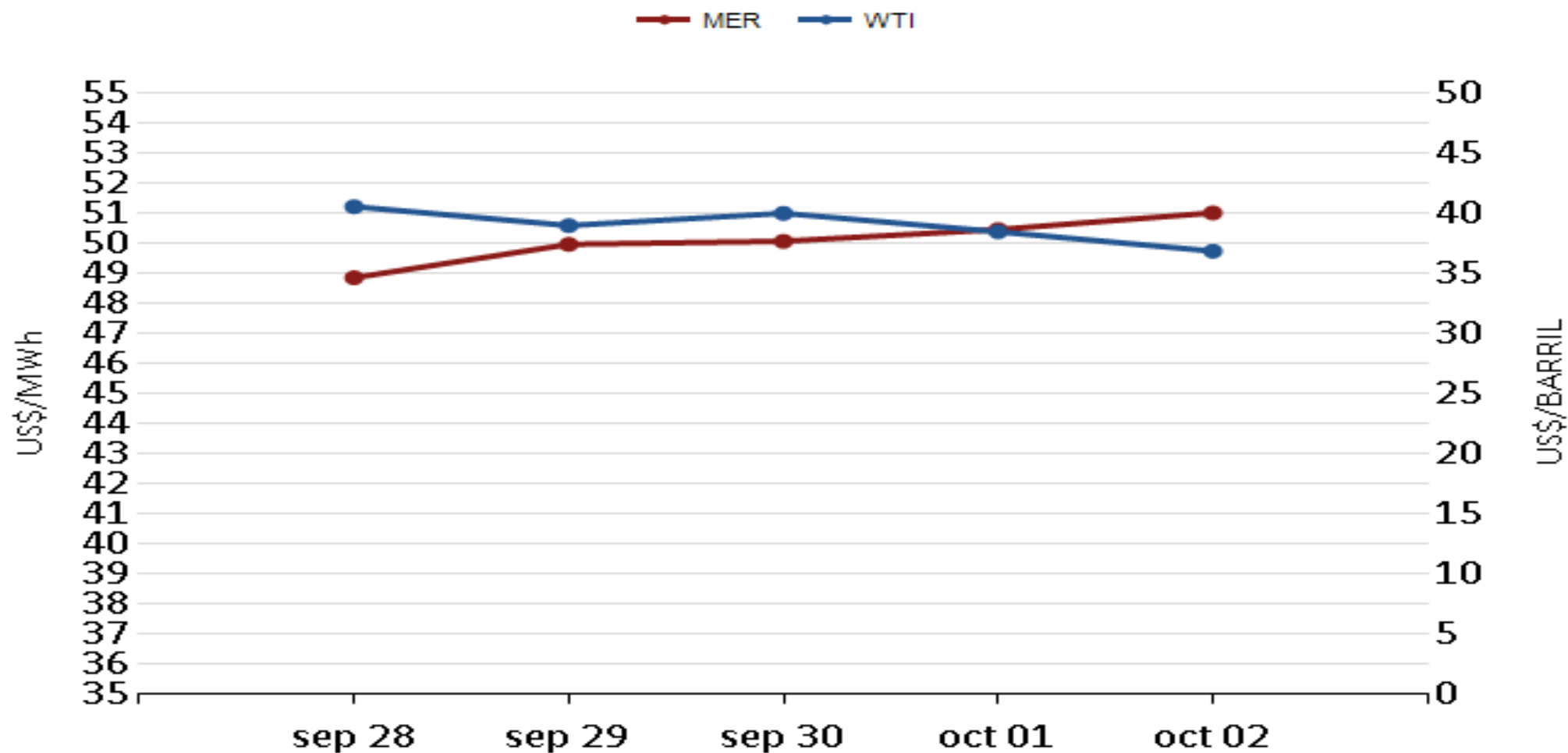


Precio Promedio del MER (US\$/MWh)

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	86.11	53.59
septiembre	89.14	42.84
Octubre, 4	92.31	45.05

Fuente: Base de datos Regional, EOR

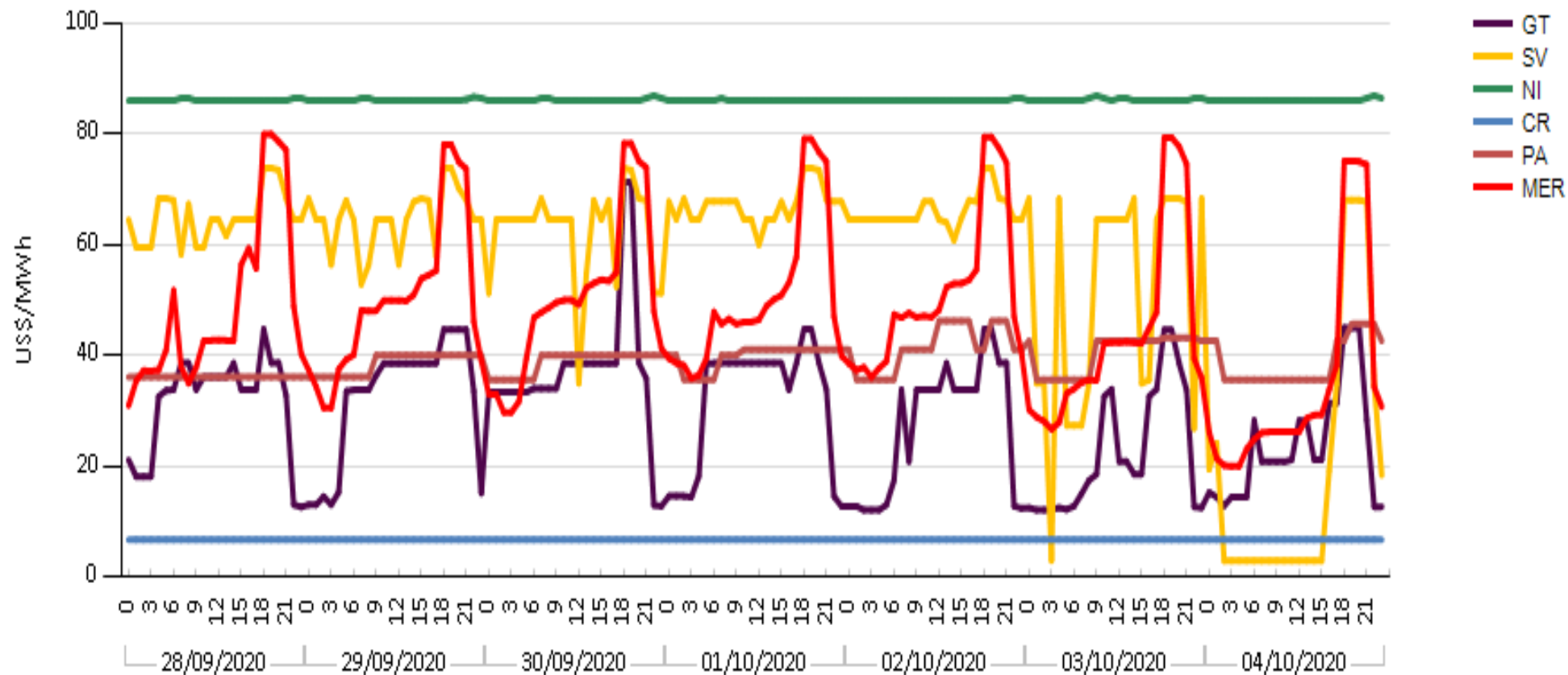
PRECIOS DEL MER Y PRECIOS WTI, SEMANA 28 DE SEPTIEMBRE AL 4 DE OCTUBRE 2020



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

PRECIOS NACIONALES Y DEL MER, DEL 28 DE SEPTIEMBRE AL 4 DE OCTUBRE 2020

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Fuente: Páginas Web Operadores Nacionales

PRECIOS NACIONALES Y DEL MER, DEL 28 DE SEPTIEMBRE AL 4 DE OCTUBRE 2020 (US\$/MWh)

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	28-sep.	29-sep.	30-sep.	01-oct.	02-oct.	03-oct.	04-oct.
GT	\$31.40	\$32.44	\$37.07	\$31.87	\$27.10	\$22.43	\$23.80
SV	\$65.03	\$64.69	\$62.28	\$67.19	\$66.04	\$50.91	\$19.41
NI	\$86.10	\$86.11	\$86.13	\$86.04	\$86.06	\$86.17	\$86.10
CR	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84
PA	\$36.16	\$38.65	\$38.85	\$39.80	\$41.49	\$40.47	\$38.84
MER	\$48.87	\$49.99	\$50.09	\$50.48	\$51.03	\$43.74	\$34.94

Fuente: Páginas Web Operadores Nacionales

EVENTOS EN EL SER 28 DE SEPTIEMBRE AL 4 DE OCTUBRE 2020

FECHA INICIO	FECHA FINAL	COMENTARIOS/OBSERVACIONES
28/09/2020 11:13	28/09/2020 11:24	Honduras. Disparo de líneas de transmisión a 230 kV Bijagual - Chinchayote y Santa Lucia - Chinchayote. Disparo de 165.05 MW de generación eólica y del solar. Condición de emergencia. Disparo de la interconexión México-Guatemala y operación del EDACBF en el SER. S/E Tapachula opera bajo voltaje. Activación del EDACBF Regional, pérdida de carga: Guatemala 89.96 MW, El Salvador 39.75 MW, Honduras 52.66 MW, Nicaragua 16.5 MW, Costa Rica 54 MW, Panamá 20 MW.
28/09/2020 multiples	28/09/2020 multiples	Honduras. Déficit de generación solar de 50 MW (14:36h-14:40h), 120 MW (14:59h - 15:40h) Desconexión de 77.90 MW de demanda.
28/09/2020 16:06	29/09/2020 09:30	Costa Rica -Panamá. Disparo de línea de interconexión Cahuita - Changuinola 230 KV. S/E Changuinola informa ETESA que no tiene operador en subestación. CENCE-ICE reporta árbol sobre la línea.
29/09/2020 multiples	29/09/2020 multiples	Honduras - Nicaragua. Apertura de línea en ambos extremos, Pérdida de generación solar por oscilaciones de voltaje en la zona sur, debido a falla en línea de interconexión 59.94 MW (falla de 10:03h - 10:14h) y 114.99 MW (falla de 11:25h - 14:24h).

Fuente: Base de datos Regional, EOR

EVENTOS EN EL SER 28 DE SEPTIEMBRE AL 4 DE OCTUBRE 2020

FECHA INICIO	FECHA FINAL	COMENTARIOS/OBSERVACIONES
1/10/2020 10:08	1/10/2020 10:29	Honduras. El Sistema Eléctrico de Honduras en condición de emergencia por fallas en líneas de transmisión de la zona Norte. Pérdida de 515 MW de carga y 315 MW de generación. Operación de esquema de control suplementario, afectando toda la zona norte del SEP de Honduras.
1/10/2020 12:34	1/10/2020 12:36	Honduras. Se registra déficit de 75 MW de generación por descenso del parque solar.
4/01/2020 08:05	4/01/2020 08:30	Honduras. Se registra exceso de 40 MW por incremento de generación del parque solar.

Fuente: EOR