



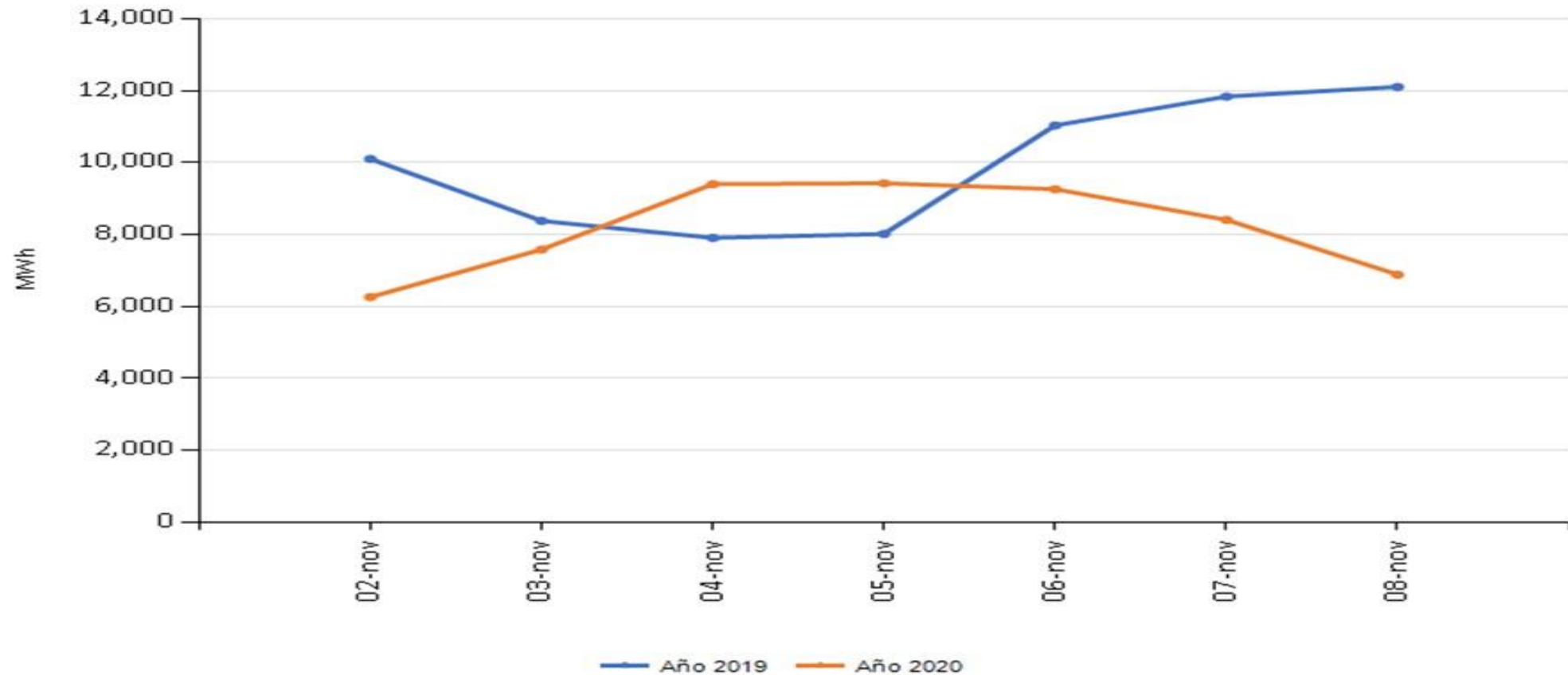
**UNIDAD DE SUPERVISION Y VIGILANCIA DEL MER**

# ***Reporte Semanal del MER***

*Semana del 2 al 8 de noviembre 2020*



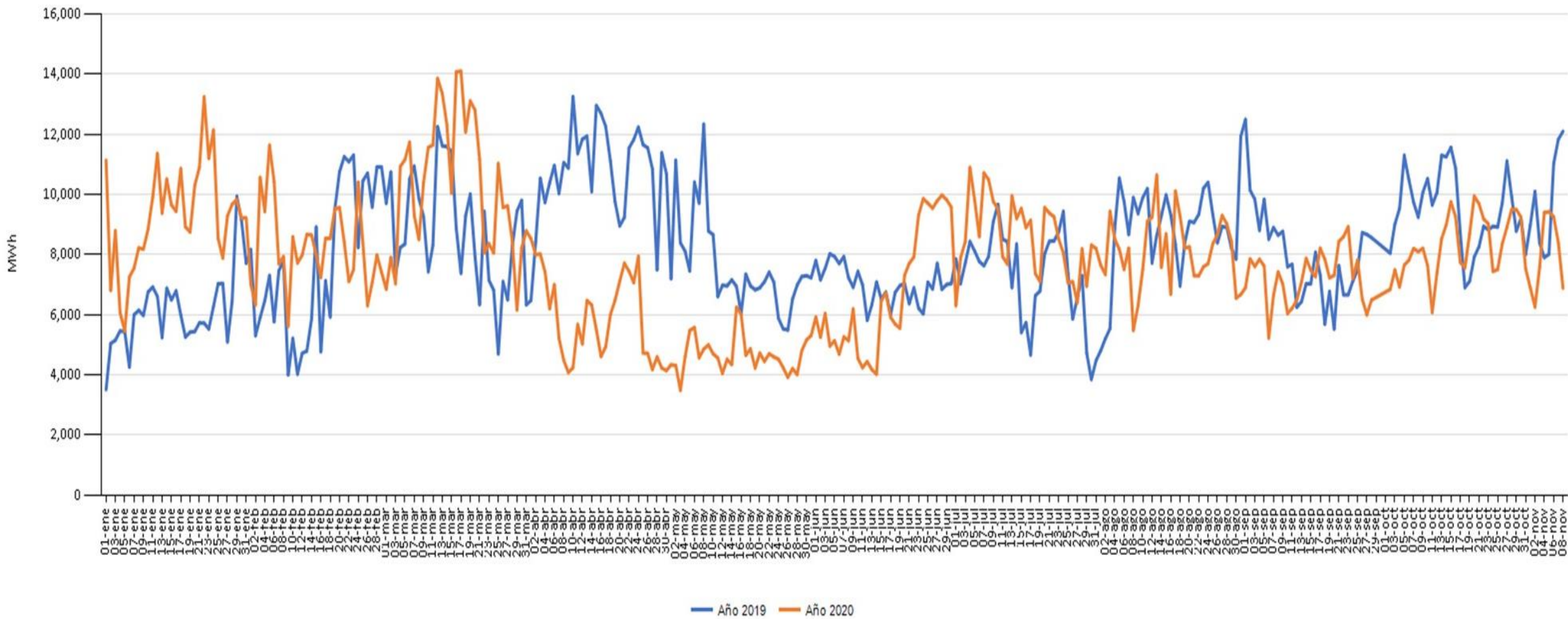
## INYECCIONES AL MER SEMANA 2 AL 8 DE NOVIEMBRE, 2019 -2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR

Inyecciones semana de análisis: 2019 = 69,373 MWh  
2020 = 57,214 MWh  
Aumento de -17.5%

# INYECCIONES AL MER SEMANA DEL 1 ENERO AL 8 DE NOVIEMBRE, 2019 -2020

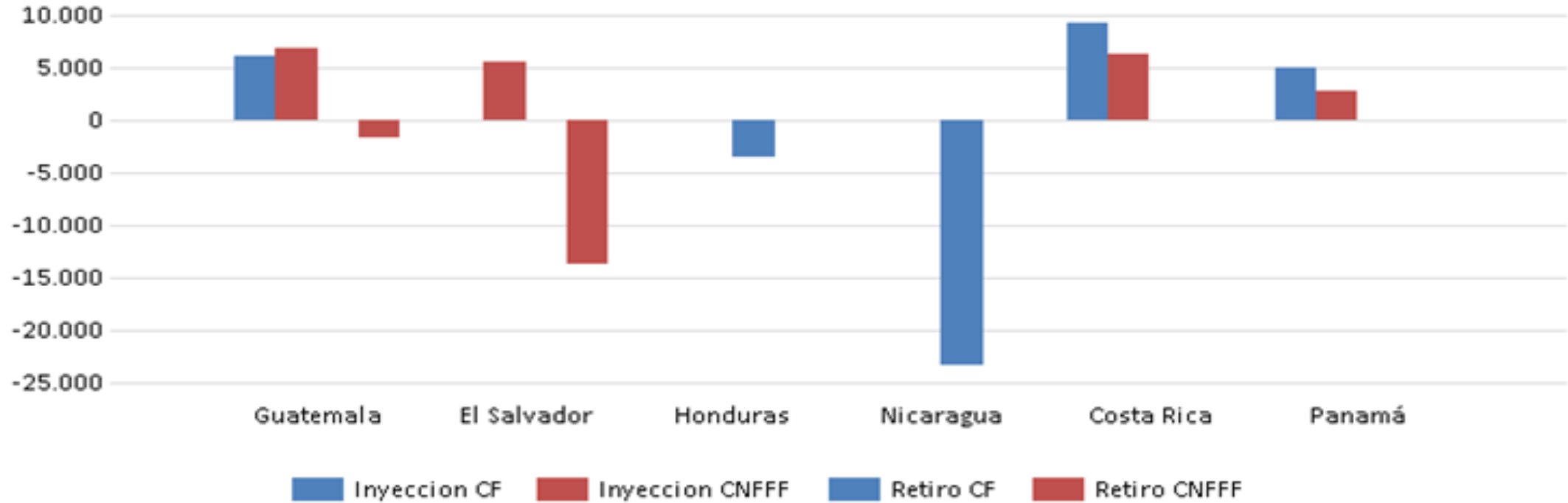


Fuente: Base de datos Regional, EOR

Del 1 de enero al 8 de noviembre de 2019 inyecciones por 2,529,039.32 MWh  
Del 1 de enero al 8 de noviembre de 2020 inyecciones por 2,406,076.38 MWh  
Disminución promedio de - 5 % para el período con respecto al año anterior.

# INYECCIÓN Y RETIRO EN EL MER, POR PAIS

## Mercado de Contrato Regional (MWh)

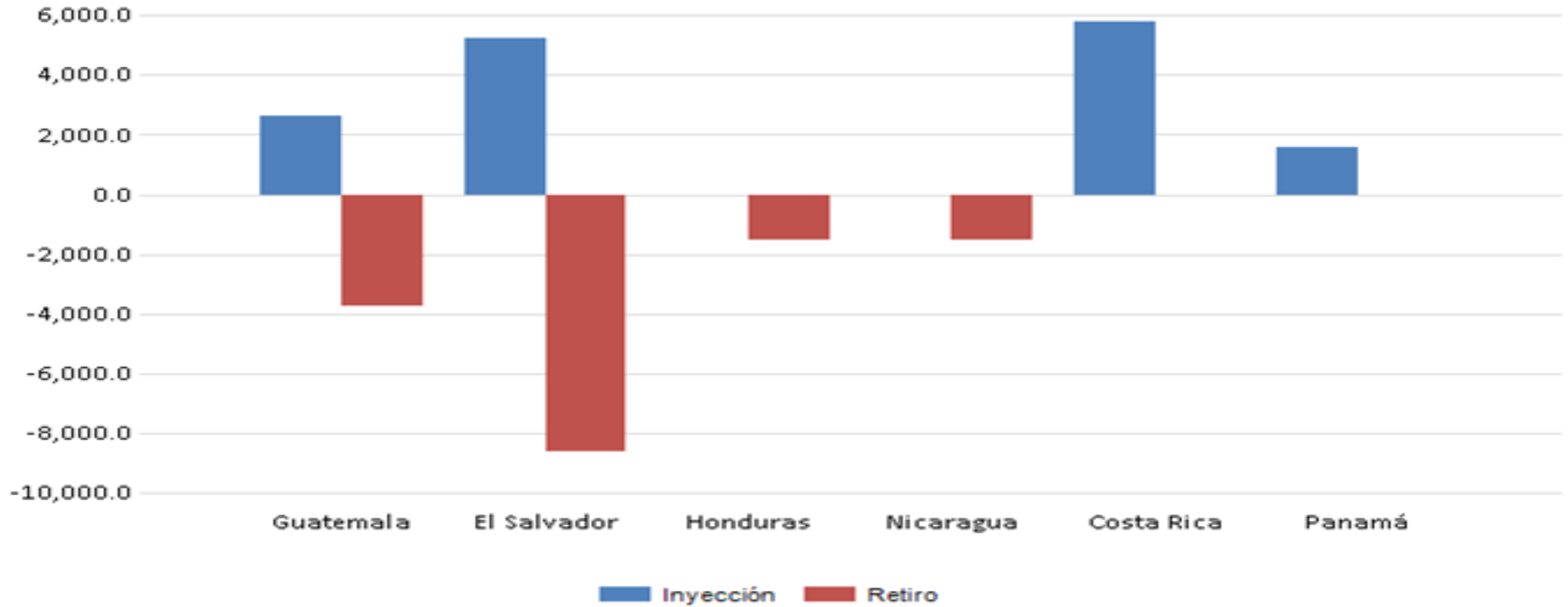


Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total MER
Inyeccion CF	6,041	0	0	0	9,240	5,027	20,309
Inyeccion CNFFF	6,935	5,502	0	0	6,346	2,844	21,627
Retiro CF	0	0	3,454	23,352	0	0	26,806
Retiro CNFFF	1,694	13,767	0	0	0	0	15,460

Fuente: Base de datos Regional, EOR

## INYECCIÓN Y RETIRO EN EL MER, POR PAIS

### Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total MER
Inyección	2,656.2	5,221.1	0.0	0.0	5,815.7	1,584.9	15,277.9
Retiro	3,763.9	8,594.8	1,520.0	1,519.7	0.0	0.0	15,398.4

Fuente: Base de datos Regional, EOR

# INYECCIONES Y RETIROS DEL MER

## INYECCIONES POR PAÍS

Los países que vendieron al MER fueron:

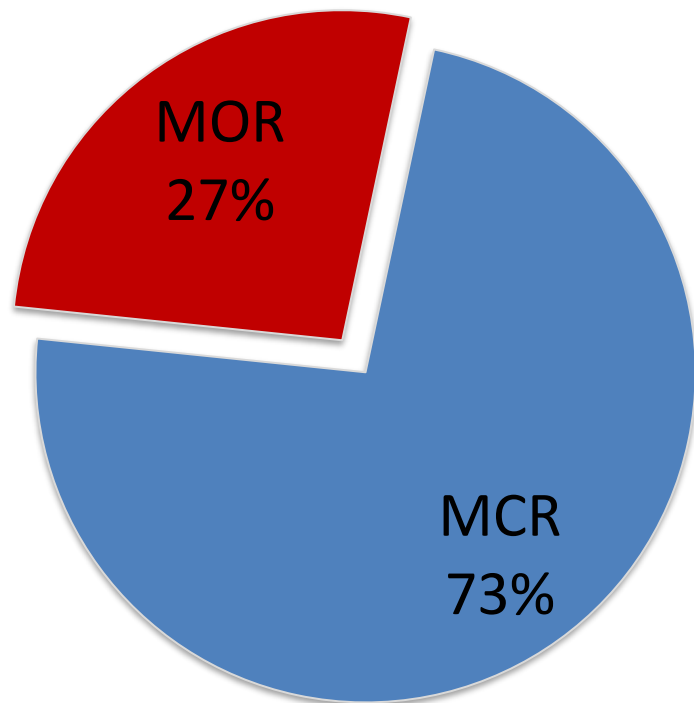
- Guatemala: **15,632.5** MWh
- El Salvador: **10,722.6** MWh
- Costa Rica: **21,402.1** MWh
- Panamá: **9,456.5** MWh

## RETIROS POR PAÍS

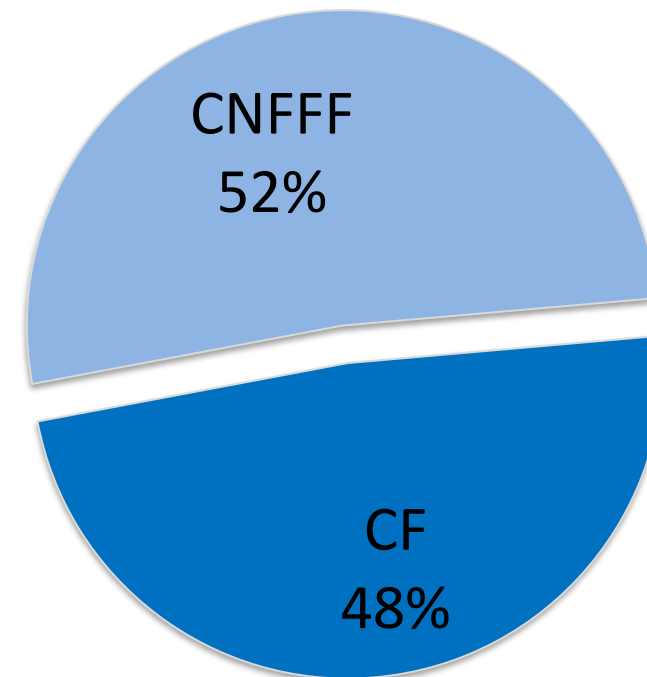
- El Salvador retiró del MER: 22,361.7 MWh, para un retiro neto de 11,639.1 MWh para cubrimiento de su demanda.
- Nicaragua hizo compras al MER por **24,871.7** MWh.
- Honduras: **4,974.1** MWh.
- Guatemala: **5,457.5** MWh.

## INYECCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDAD (MWh)

### MCR vrs MOR



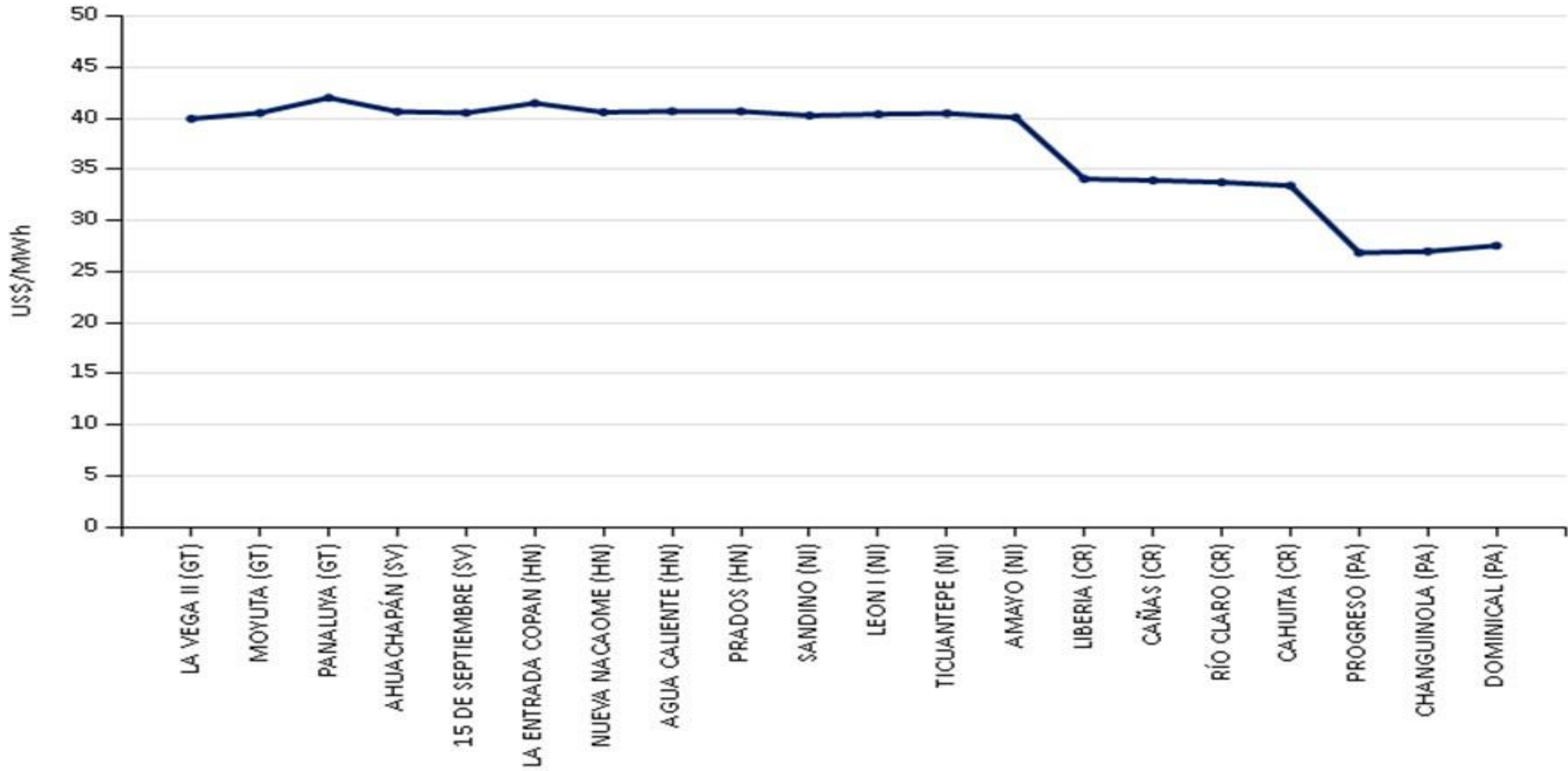
### MCR



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

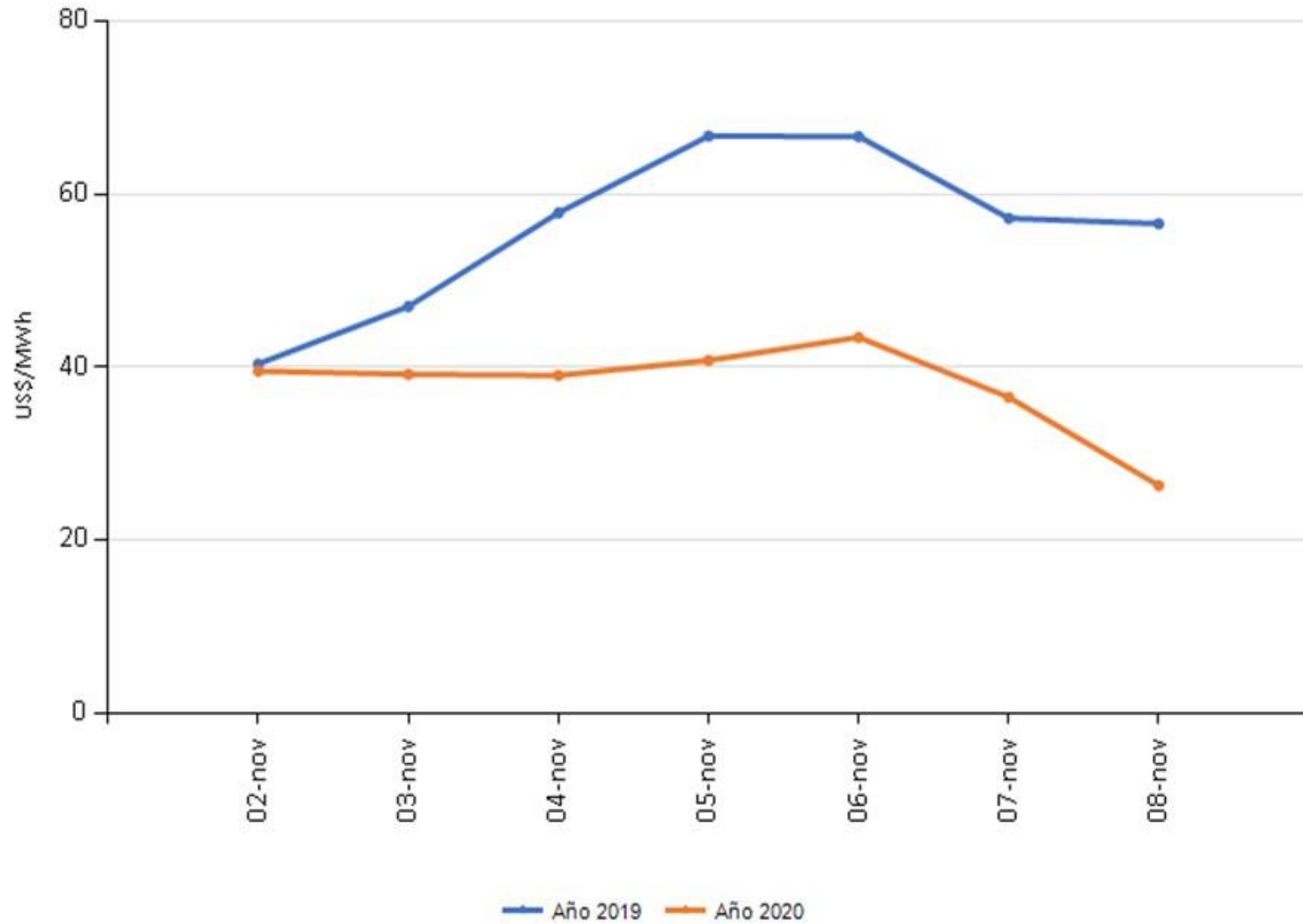
## PRECIO POR NODO DE ENLACE PROMEDIO DEL 2 AL 8 DE NOVIEMBRE 2020



Fuente: Base de datos Regional, EOR



## PRECIOS DEL MER SEMANA 2 AL 8 DE NOVIEMBRE, 2019 -2020

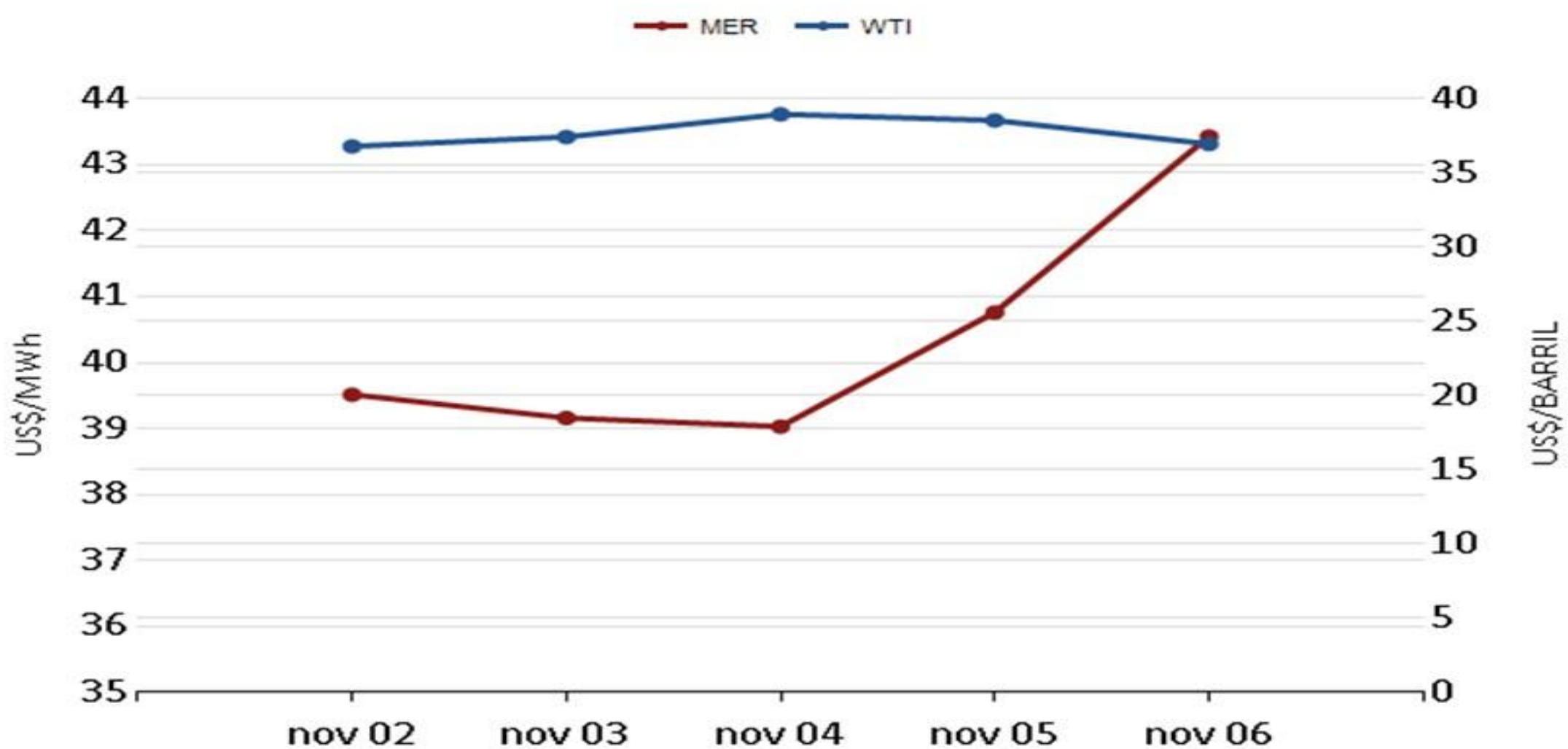


### Precio Promedio del MER (US\$/MWh)

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	71.68	46.72
Noviembre,8	55.98	37.62

Fuente: Base de datos Regional, EOR

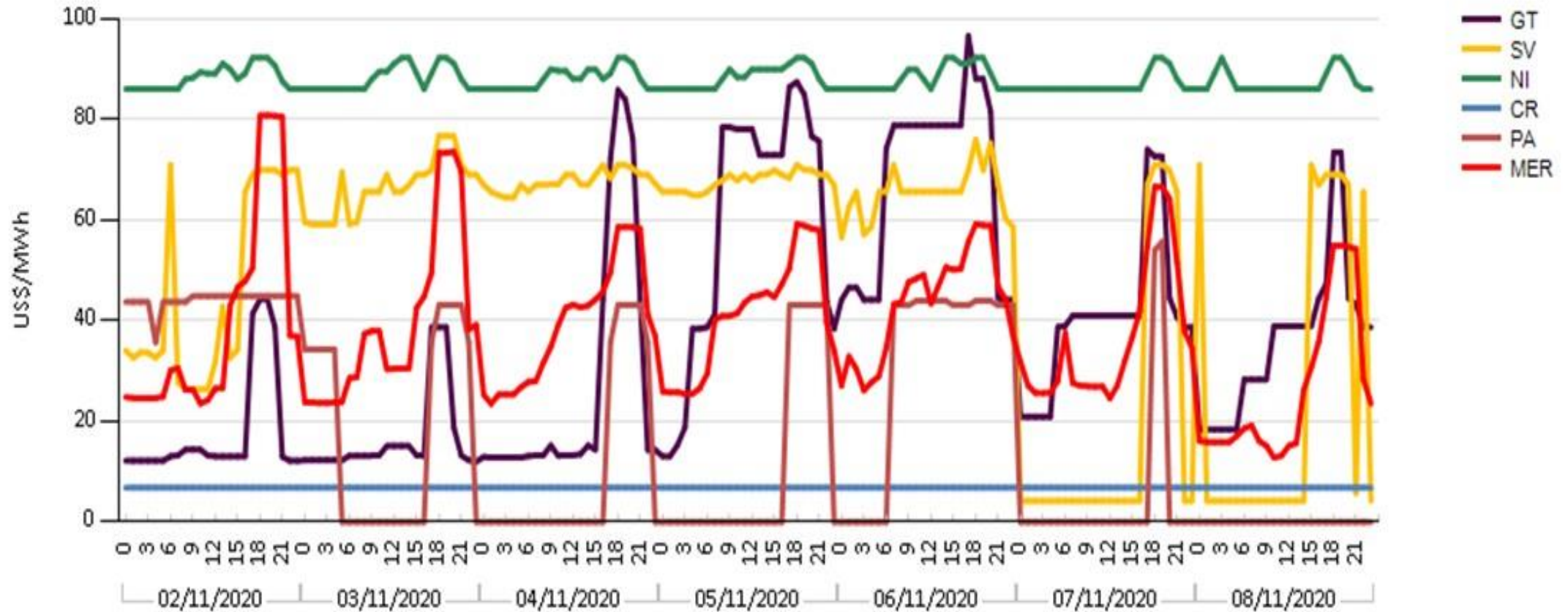
## PRECIOS DEL MER Y PRECIOS WTI, SEMANA 2 AL 8 DE NOVIEMBRE 2020



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

# PRECIOS NACIONALES Y DEL MER, DEL 2 AL 8 DE OCTUBRE 2020

## Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Fuente: Páginas Web Operadores Nacionales

## PRECIOS NACIONALES Y DEL MER, DEL 2 AL 8 DE NOVIEMBRE 2020 (US\$/MWh)

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	02-nov.	03-nov.	04-nov.	05-nov.	06-nov.	07-nov.	08-nov.
GT	\$17.82	\$16.65	\$27.10	\$58.07	\$67.48	\$40.62	\$35.89
SV	\$45.85	\$66.50	\$67.72	\$67.84	\$65.45	\$17.73	\$25.76
NI	\$88.23	\$88.20	\$88.10	\$88.32	\$88.24	\$86.96	\$87.40
CR	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84	\$6.84
PA	\$44.14	\$17.31	\$10.16	\$10.78	\$30.81	\$4.57	\$0.00
MER	\$39.49	\$39.16	\$39.03	\$40.76	\$43.44	\$36.50	\$26.30

Fuente: Páginas Web Operadores Nacionales

## EVENTOS EN EL SER 2 AL 8 DE NOVIEMBRE 2020

FECHA INICIO	FECHA FINAL	COMENTARIOS/OBSERVACIONES
<b>3/11/2020 múltiples</b>	<b>3/11/2020 múltiples</b>	Pérdida de 222 MW de generación en el sistema eléctrico de Guatemala, debido al disparo de las Centrales RENACE # 2 y RENACE # 3. como consecuencia del disparo de la línea a 230 kV Tactic-Renace #2 (17:18h-18:17h, 18:44h-15:19h del 04/11/2020)
<b>3/11/2020 23:21</b>	<b>3/11/2020 23:37</b>	Guatemala. operación de disparo transferido en SE Tapachula, debido a la pérdida de 840 MW de generación asociada a Central de ciclo combinado en el sistema eléctrico de México. La frecuencia del SER desciende a 59.804 Hz.
<b>3/11/2020 10:00</b>	<b>3/11/2020 23:59</b>	SER. De acuerdo a nota: EOR-GPO-03-11-2020-234 del día 03 de noviembre 2020 y ante la llegada del Huracán Eta. y ante las posibles afectaciones a las redes eléctricas nacionales a partir de las 10:00 am de este día, se declara estado de alerta en el Sistema Eléctrico Regional.
<b>4/11/2020 04:20</b>	<b>4/11/2020 11:05</b>	Interconexión GUA-SAL. Apertura en ambos extremos de la línea. quedando la interconexión entre Guatemala y El Salvador (MOY-AHU) sin flujo, ante el disparo simultáneo del Transformador T2 en 230/138 kV de SE Moyuta. Se encontró árbol sobre las estructuras 171 y 174.
<b>4/11/2020 14:35</b>		Interconexión PAN-CRI. L/T Progreso - Río Claro - 1, ETESA informa que la torre # 26 está cediendo por lo cual se dejara la línea abierta.

Fuente: Base de datos Regional, EOR

## EVENTOS EN EL SER 2 AL 8 DE NOVIEMBRE 2020

FECHA INICIO	FECHA FINAL	COMENTARIOS/OBSERVACIONES
<b>4/11/2020 17:29</b>	<b>4/11/2020 17:35</b>	Guatemala. Los Brillantes - T1 y T3. Disparo por oscilaciones no amortiguadas. Opera ESIM004. Panamá, pérdida de 101 MW de carga y 101 MW de generación (17:29h-10:03h)
<b>4/11/2020 múltiples</b>	<b>4/11/2020 múltiples</b>	Honduras. Disparo de varias L/T en el sistema de Honduras. ODS reporta fuertes lluvias en la zona por tormenta tropical ETA. Apertura de L/T (SE El Progreso - SE Guaymas -SE Tela. Perdida de 61.80 MW en demanda, 41.19 MW de generación hidroeléctrica y 0.55 MW de generación biomasa, al quedar en cero voltajes las subestaciones de Guaymas, Tela, Ceiba Térmica, San Isidro, Isletas, Coyoles Central, Bonito Oriental, Reguleto y La Ensenada (1:11h-1:15h). Disparo de L/T Ceiba Térmica - Tela (13:02h-13:06h) con pérdida de 41.16 MW en demanda y 33.66 MW de generación hidroeléctrica. Disparo L516, Cañaveral - Río Lindo - L501; Piedras Azules - Siguatepeque - L550. (7:52h-17:34h) falla ocasionada por caída de árboles sobre la línea. Perdida de 30.99 MW en demanda, 14.06 MW de generación hidroeléctrica y 37.21 de generación geotérmica/T Piedras Azules - Siguatepeque disparo línea abierta de las 16:59h a las 16:16h del 5/11/2020.
<b>5/11/2020 00:00</b>	<b>5/11/2020 23:59</b>	SER. De acuerdo a nota: EOR-GPO-03-11-2020-234 del día 03 de noviembre 2020 y ante la llegada del Huracán Eta. y ante las posibles afectaciones a las redes eléctricas nacionales a partir de las 00:00 am de este día, se declara estado de alerta en el Sistema Eléctrico Regional
<b>5/11/2020 03:31</b>	<b>5/11/2020 08:02</b>	Interconexión GUA-HON. Disparo de L/T La Entrada a Copan - San Buena Ventura (SIEPAC). Problemas de regulación de voltaje.

Fuente: Base de datos Regional, EOR

## EVENTOS EN EL SER 2 AL 8 DE NOVIEMBRE 2020

FECHA INICIO	FECHA FINAL	COMENTARIOS/OBSERVACIONES
<b>5/11/2020 03:31</b>	<b>5/11/2020 05:09</b>	Interconexión NIC-CRI. Partición del sistema eléctrico regional, debido al disparo de las líneas de interconexión entre Nicaragua y Costa Rica (Amayo-Liberia y Ticuantepe - Cañas SIEPAC)
<b>5/11/2020 múltiples</b>	<b>5/11/2020 múltiples</b>	Honduras. Disparo de varias L/T en el sistema de Honduras. Caracol - Río Lindo - L502 y Caracol - Villa Nueva - L504 (3:31h-3:41h, 4:53h-5:03h, 9:24h-15:05h), Progreso - Río Lindo (11:44h-15:40h) por lluvias en la zona. Se presenta fallas múltiples por tres torres inundadas a la altura entre Pimienta y Potrerillos. Déficit de generación de 33 MW (11:44h -12:14h) por diversas fallas en el SIN.
<b>5/11/2020 09:38</b>	<b>5/11/2020 11:15</b>	Guatemala. AMM solicita Redespacho de 13 a 23 horas, por "Pérdida de Recursos de Generación"; Indisponibilidad de plantas: Xacbal Delta, Renace I, Renace II, Renace III, renace IV y Ggenrengu Palo Viejo.
<b>5/11/2020 14:36</b>		Panamá. L/T Esperanza - Fortuna - 230-20A , Cañazas - Guaquitas. Mantenimiento general en torre afectada a punto de colapsar a raíz de las inundaciones
<b>5/11/2020 17:51</b>	<b>5/11/2020 17:59</b>	Guatemala. Los Brillantes - T2 y T3. Disparo por oscilaciones no amortiguadas. Opera ESIM004. Panamá, pérdida de 101 MW de carga y 101 MW de generación (17:29h-10:03h)

Fuente: Base de datos Regional, EOR

## EVENTOS EN EL SER 2 AL 8 DE NOVIEMBRE 2020

FECHA INICIO	FECHA FINAL	COMENTARIOS/OBSERVACIONES
<b>6/11/2020 00:00</b>	<b>6/11/2020 16:59</b>	SER. De acuerdo a nota: EOR-GPO-03-11-2020-234 del día 03 de noviembre 2020 y ante la llegada del Huracán Eta. y ante las posibles afectaciones a las redes eléctricas nacionales a partir de las 00:00 am de este día, se declara estado de alerta en el Sistema Eléctrico Regional
<b>6/11/2020 multiples</b>	<b>6/11/2020 multiples</b>	Honduras. Apertura de L/T por seguridad operativa debido a inundaciones provocadas por tormenta tropical ETA. BECOSA - Río Nance - L536 (9-27h - abierto), BECOSA - Bijao (18:47h - abierto)
<b>7/11/2020 23:59</b>	<b>8/11/2020 00:00</b>	EOR no ha publicado los informes diarios de la coordinación del CRCT