

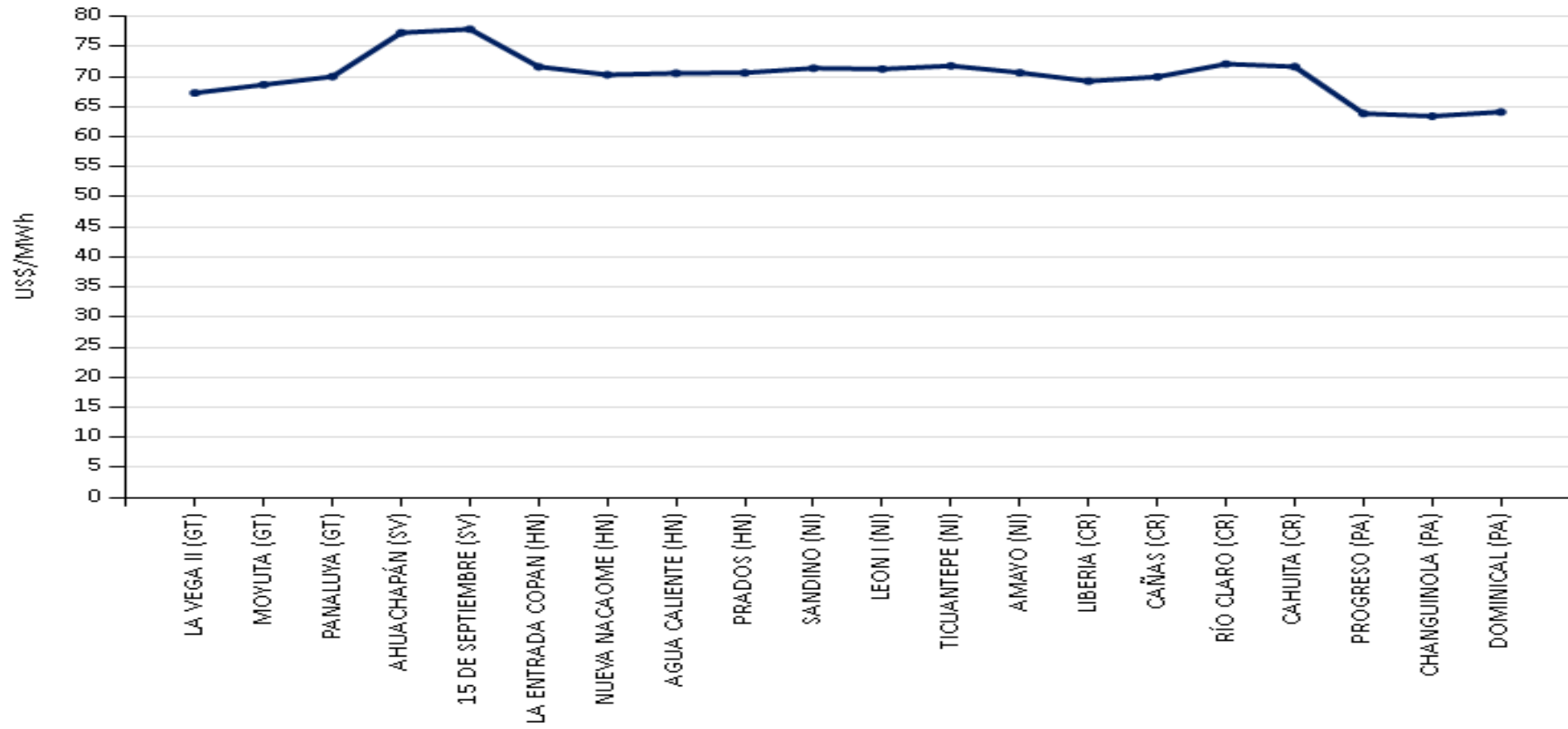


# ***Semanario Regional***

*Semana del 21 de febrero al 27 de febrero de 2020*



## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



**No se registraron**

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

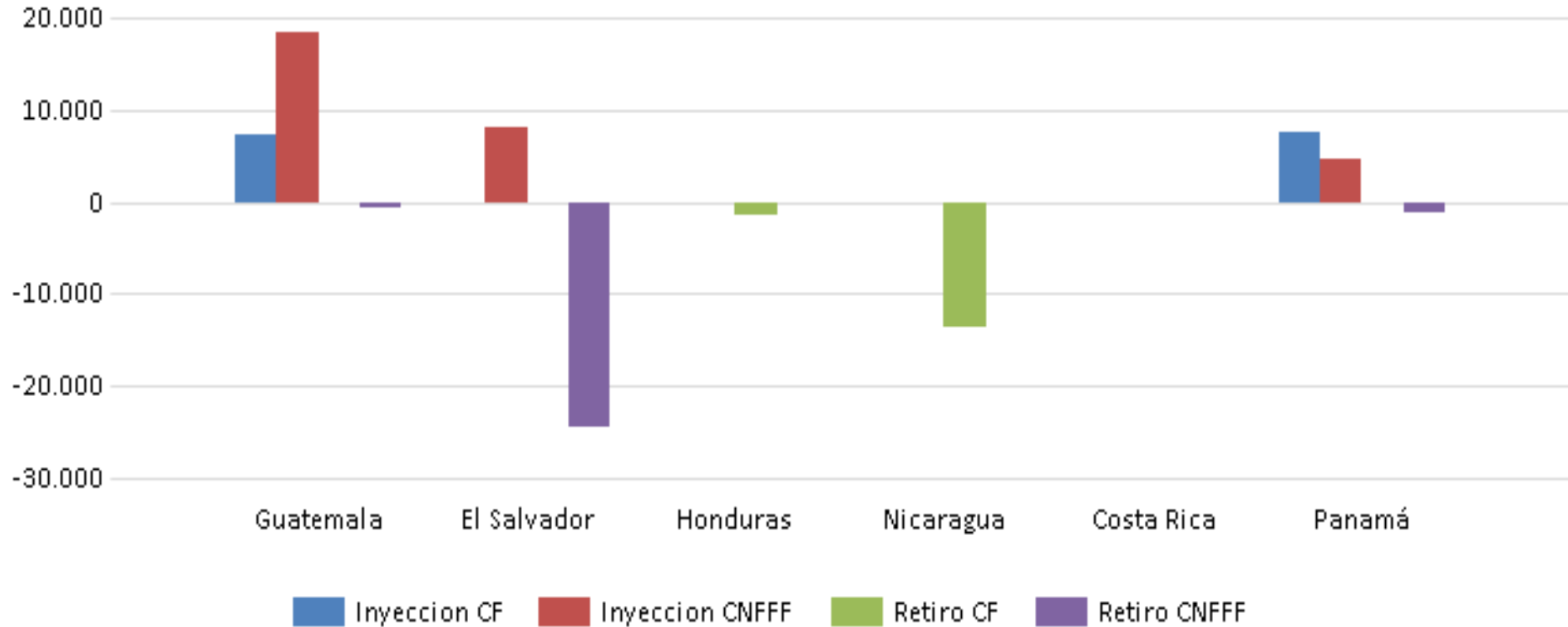
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MCR

Precios mayores de US\$ 200/MWh MOR

# INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

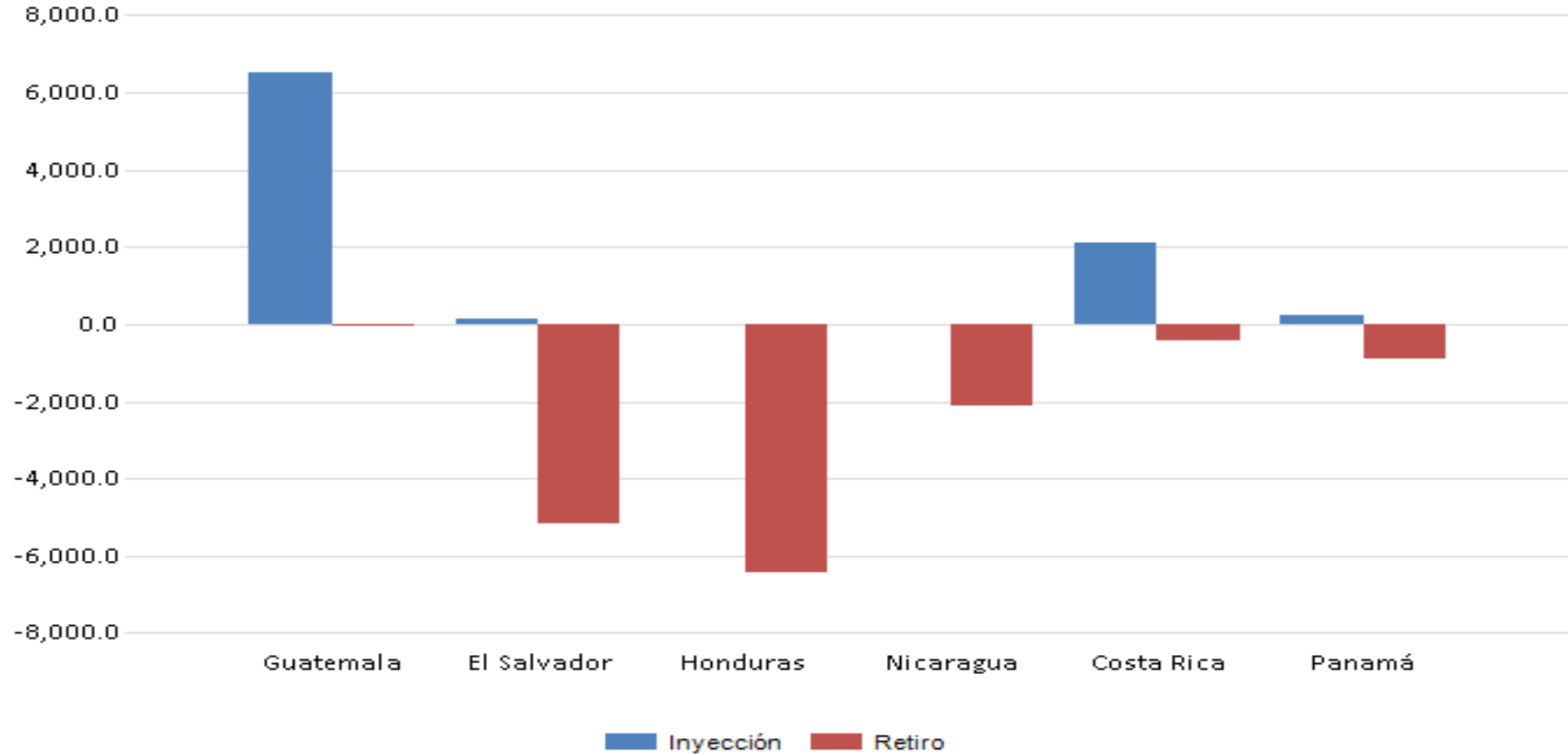
## Mercado de Contrato Regional (MWh)



	Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección CF	7,254.24	0	0	0	0	7,656
	Inyección CNFFF	18,523.23	8,181.26	0	0	0	4,608.78
	Retiro CF	0	0	1,374.24	13,536	0	0
	Retiro CNFFF	630.04	24,484.19	0	0	0	1,292.3

# INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

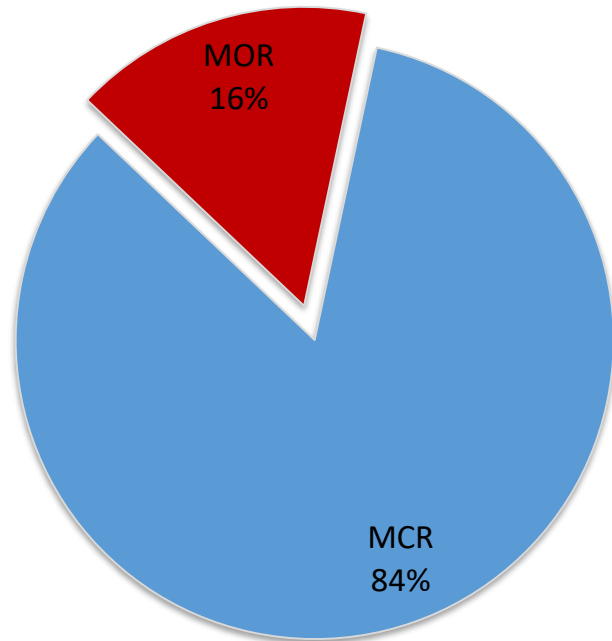
## Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



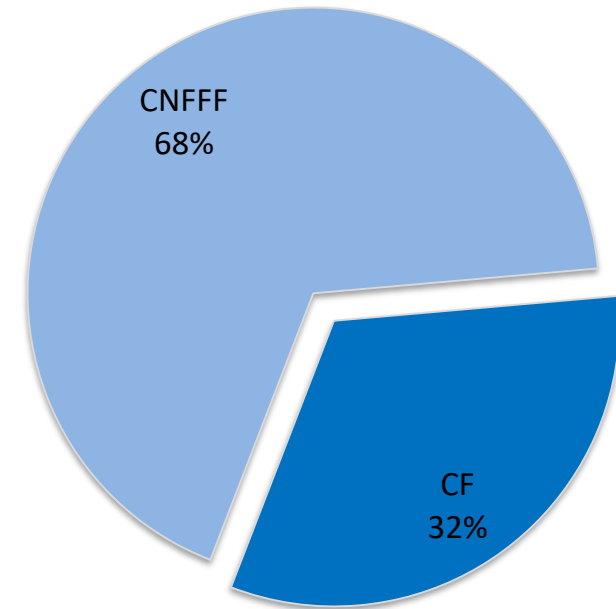
Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección	6,541.93	120.88	0.0	0.0	2,093.54	213.03
Retiro	35.51	5,163.00	6,432.91	2,122.69	432.0	907.67

# TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

## MCR vrs MOR

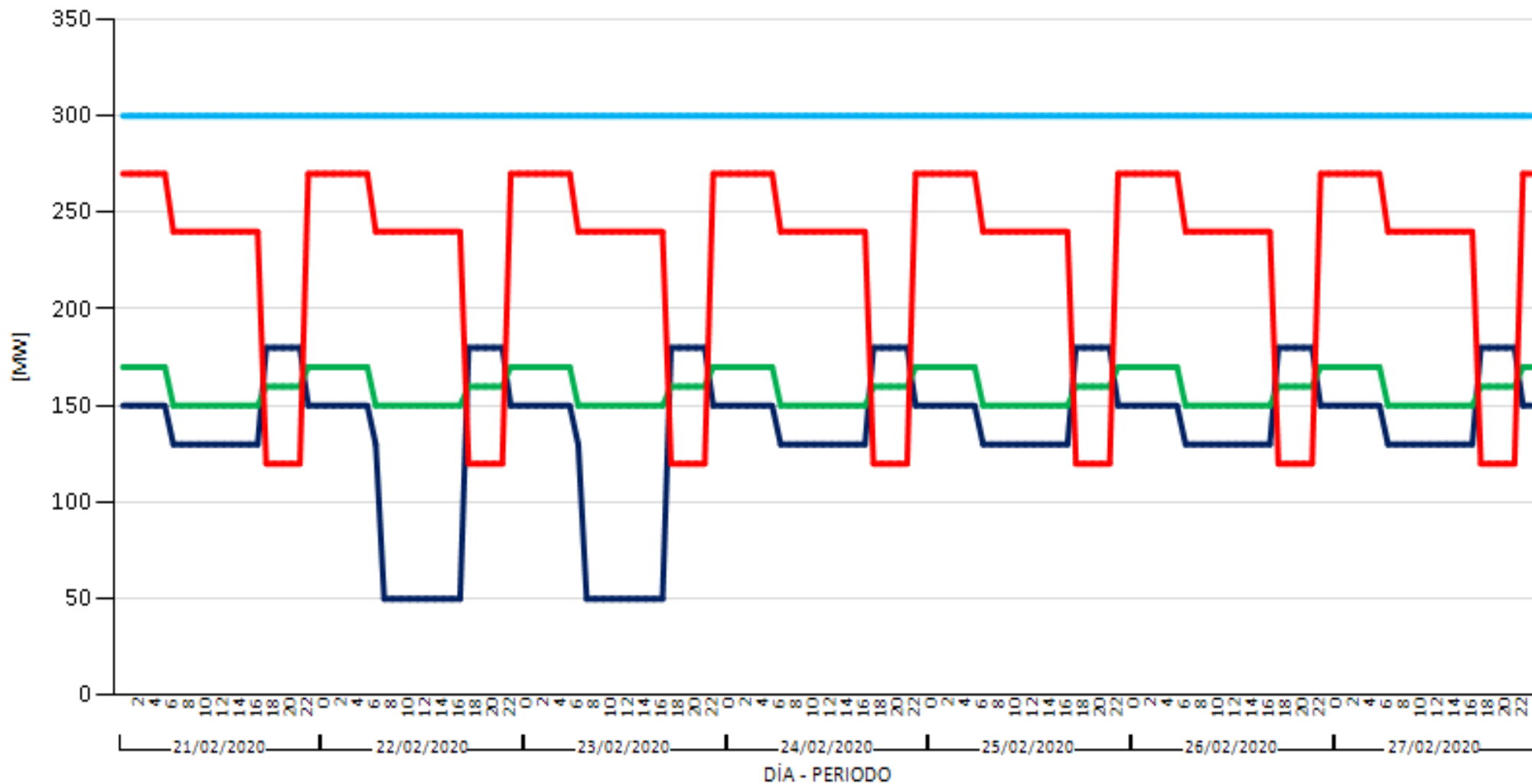


## MCR



# MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

## FLUJO NORTE - SUR



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

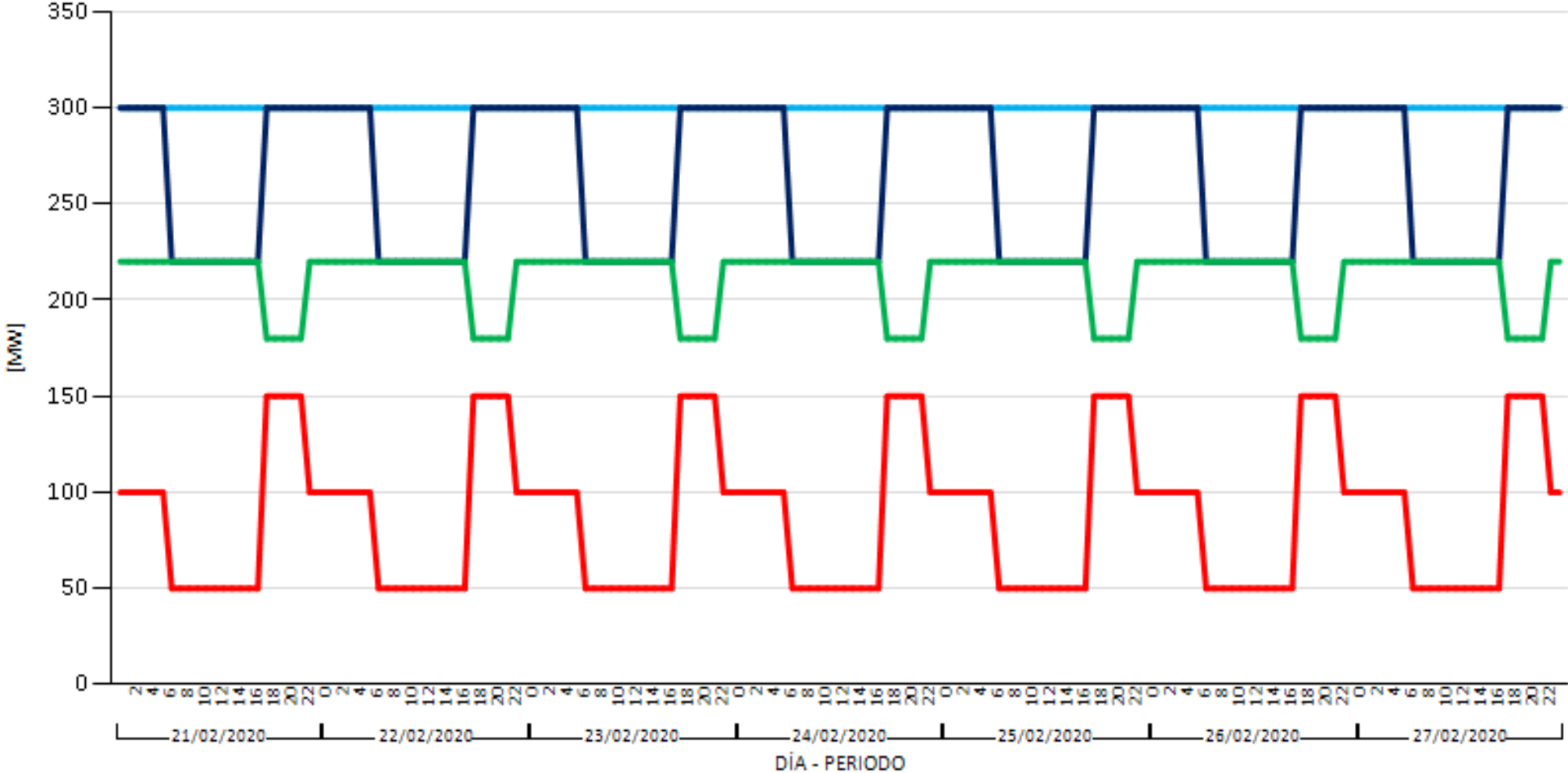
■ HONDURAS-NICARAGUA

■ 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

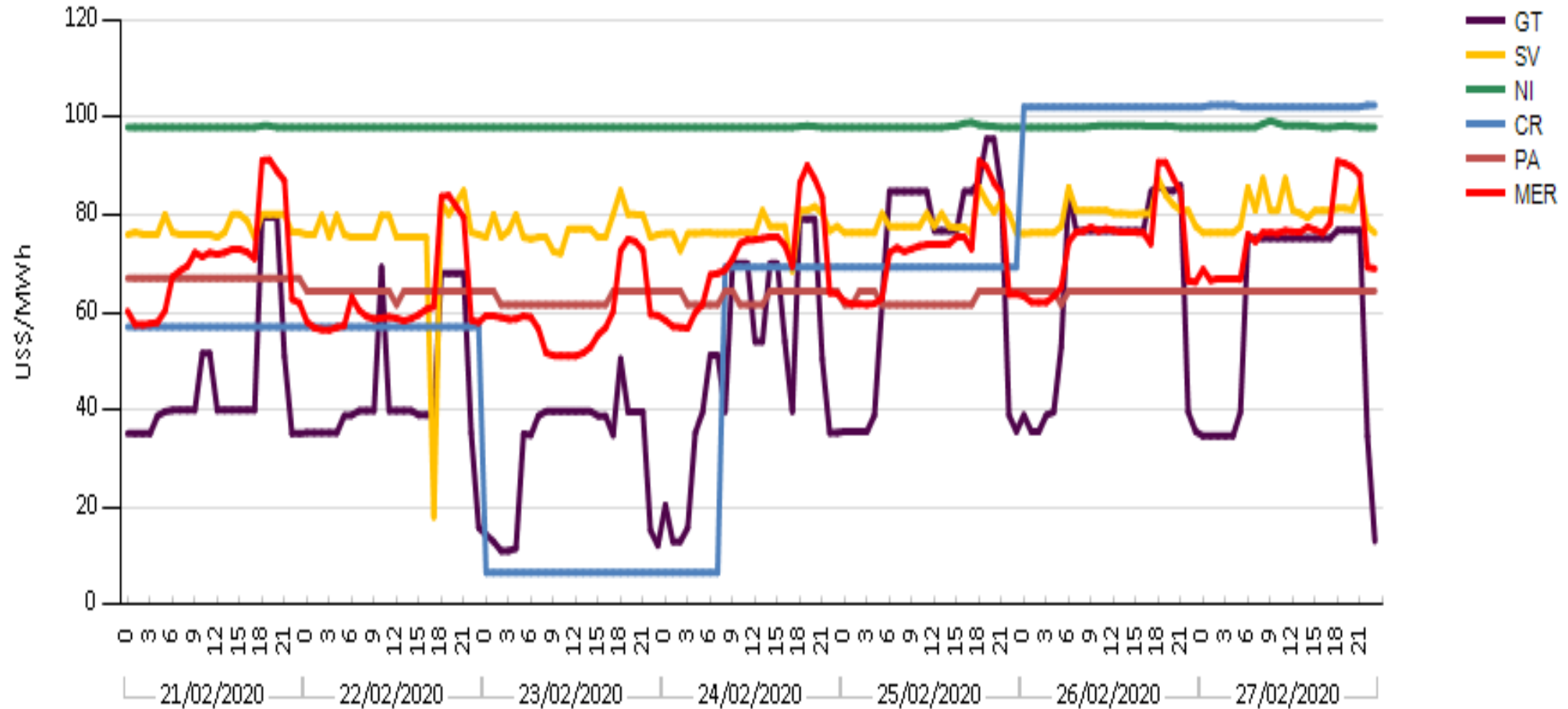
PRECIOS POR PAÍS

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	21-feb.	22-feb.	23-feb.	24-feb.	25-feb.	26-feb.	27-feb.
GT	\$45.10	\$43.48	\$31.60	\$49.61	\$69.46	\$66.52	\$61.30
SV	\$77.39	\$75.13	\$77.09	\$77.05	\$78.61	\$80.21	\$80.44
NI	\$98.02	\$98.00	\$98.00	\$98.03	\$98.14	\$98.13	\$98.21
CR	\$57.07	\$57.07	\$6.70	\$48.46	\$69.34	\$102.19	\$102.27
PA	\$67.03	\$64.32	\$62.67	\$63.38	\$62.67	\$64.32	\$64.44
MER	\$70.42	\$62.71	\$59.09	\$70.68	\$72.37	\$74.21	\$75.83



## PRECIOS POR PAÍS

### Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



- En Guatemala margina: el día 23 la generación hidroeléctrica de las 2:00h hasta 5:00h con un promedio de 11:33 US\$/MWh, la generación hidroeléctrica y biomasa de las 22:00h hasta 24:00h con un promedio de 13:83 US\$/MWh; el día 24 la generación de biomasa de las 1:00h hasta 4:00h con un promedio de 14:02 US\$/MWh; el día 27 la generación hidroeléctrica de las 23:00h hasta 24:00h con un promedio de 13:18 US\$/MWh.

## EVENTOS EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
<b>26/02/2020 11:33</b>	<b>26/02/2020 11:50</b>	Pérdida de 129.10 MW de generación en el SEP de Nicaragua al dispararse diversas plantas de generación. Causado por el disparo de la L/T 230 kV Masaya – Ticuantepe 2. Pendiente informe final.
<b>26/02/2020 12:39</b>	<b>26/02/2020 12:45</b>	Pérdida de 109.80 MW de carga en el SEP de Nicaragua, debido a disparo de línea a 138 kV Catarina - Masatepe (L8270). Pendiente informe final.

## MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

### Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 21 de febrero al 27 de febrero de 2020

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)	Período Mercado	Causa		
Capacidad de Importación El Salvador	feb. 20	21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	1	0.05	0:00h-0:59h	Disminución a 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.
		21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	1	0.05	22:00h-22:59h	Disminución a 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.
		21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	5	0.21	1:00h-5:59h	Disminución a 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.
		22	11	0.46	6:00h-16:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 220 MW, 07:00-07:59 175 MW, 08:00-08:59 135 MW, 09:00-09:59 120 MW, 10:00-10:59 105 MW, 11:00-11:59 110 MW, 12:00-12:59 85 MW, 13:00-13:59 90 MW, 14:00-14:59 115 MW, 15:00-15:59 145 MW y 16:00-16:59 215 MW, debido a las condiciones de demanda nacional esperada y del parque de generación para el mes de febrero 2020, ver nota EOR-GPO-06-02-2020-039.
		23	11	0.46	6:00h-16:59h	Disminución a la capacidad de importación total del área de control de El Salvador en demanda media, 06:00-06:59 160 MW, 07:00-07:59 90 MW, 08:00-08:59 10 MW, 09:00-12:59 0 MW, 13:00-13:59 15 MW, 14:00-14:59 40 MW, 15:00-15:59 75 MW y 16:00-16:59 155 MW, debido a las condiciones de demanda nacional esperada y del parque de generación para el mes de febrero 2020, ver nota EOR-GPO-06-02-2020-039.

## MODIFICACIONES A LAS CAPACIDADES DE TRANSMISIÓN

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 21 de febrero al 27 de febrero de 2020

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)	Período Mercado	Causa	
Capacidad de Importación Nicaragua	feb. 20	21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	6 0.25	0:00h-5:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de Nicaragua en demanda mínima NS a 120 MW y SN a 120 MW, debido a la redistribución de su despacho de generación, ver nota EOR-GPO-31-01-2020-032.
		21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	2 0.09	22:00h-23:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de Nicaragua en demanda mínima NS a 120 MW y SN a 120 MW, debido a la redistribución de su despacho de generación, ver nota EOR-GPO-31-01-2020-032.
		21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	5 0.21	17:00h-21:59h	Aumento a la capacidad de importación del área de control de Nicaragua en demanda máxima NS a 180 MW. Se mantiene la capacidad SN a 180 MW en demanda máxima, debido a la redistribución de su despacho de generación, ver nota EOR-GPO-31-01-2020-032.
Transferencias Nicaragua	feb. 20	22	5 0.21	17:00h-21:59h	Disminución a la Transferencia NS Honduras-Nicaragua a 50 MW, debido a ejecución de SOLMANT #54, mantenimiento programado interconexión LT230kV Agua Caliente - Sandino, SOLMANT solicitado por ODS-Honduras.
		23	10 0.42	7:00h-16:59h	Disminución a la Transferencia NS Honduras-Nicaragua a 50 MW, debido a ejecución de SOLMANT #54, mantenimiento programado interconexión LT230kV Agua Caliente - Sandino, SOLMANT solicitado por ODS-Honduras.

## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

(MOR)

País	Agente	Transaccion	21-feb.	22-feb.	23-feb.	24-feb.	25-feb.	26-feb.	27-feb.
SV	MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR	Retiro	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 1.00	\$ 1.00
	ENERGÍA DEL ISTMO	Retiro	\$ 9.05	\$ 9.05	\$ 9.05	\$ 9.05	\$ 9.05	\$ 9.05	\$ 9.05
	ELECTRIC POWER MARKETS	Retiro	\$ 0.00	\$ 3.18	\$ 4.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
CR	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	Retiro	\$ 0.50	\$ 0.50	\$ 0.50	\$ 0.50	\$ 0.50	\$ 0.50	\$ 0.50

nota: información en proceso de análisis

## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MAYORES A US\$ 200.00/MWh

### PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MAYORES A US\$ 200.00/MWh

(MOR)

País	Agente	Transacción	21-feb.	22-feb.	23-feb.	24-feb.	25-feb.	26-feb.	27-feb.
GT	EMPRESA DE GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA DEL INDE	Inyección	\$ 318.51	\$ 318.51	\$ 318.51	\$ 318.51	\$ 318.51	\$ 318.51	\$ 318.51
	INVERSIONES NACIMIENTO	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 285.00	\$ 285.00	\$ 0.00	\$ 285.00	\$ 285.00
	ORAZUL ENERGY GUATEMALA	Inyección	\$ 289.35	\$ 292.13	\$ 298.77	\$ 307.97	\$ 306.45	\$ 306.93	\$ 295.84
NI	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE	Inyección	\$ 300.00	\$ 292.29	\$ 297.32	\$ 310.00	\$ 300.00	\$ 300.00	\$ 320.00
CR	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	Inyección	\$ 208.00	\$ 208.00	\$ 208.00	\$ 208.00	\$ 208.00	\$ 208.00	\$ 208.00
PA	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	Inyección	\$ 308.82	\$ 308.82	\$ 308.82	\$ 308.82	\$ 308.82	\$ 308.82	\$ 308.82
	BAHIA LAS MINAS CORPORATION	Inyección	\$ 246.61	\$ 246.61	\$ 246.61	\$ 246.61	\$ 246.61	\$ 246.61	\$ 246.61
	GENERADORA DEL ATLÁNTICO	Inyección	\$ 231.06	\$ 231.06	\$ 231.06	\$ 231.06	\$ 231.06	\$ 231.06	\$ 231.06

nota: información en proceso de análisis

## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

### PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh (MCR)

País	Agente	Transacción	21-feb.	22-feb.	23-feb.	24-feb.	25-feb.	26-feb.	27-feb.	
GT	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 1.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
	INVERSIONES NACIMIENTO	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
	MERELEC GUATEMALA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	XOLHUITZ PROVIDENCIA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
	BIOMASS ENERGY	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ELECTRO GENERACION	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	GENERADORA ELECTRICA DEL NORTE	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	GENEPAL	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
Retiro		\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	\$ 0.10	

nota: información en proceso de análisis

## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh									
(MCR)									
País	Agente	Transacción	21-feb.	22-feb.	23-feb.	24-feb.	25-feb.	26-feb.	27-feb.
GT	JAGUAR ENERGY GUATEMALA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ORAZUL ENERGY GUATEMALA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	RENOVABLES DE GUATEMALA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	RENACE	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
Retiro		\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
SV	EXCELERGY	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.01
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 4.50	\$ 0.00	\$ 5.10	\$ 6.00
	COMPAÑÍA DE ENERGIA DE CENTROAMERICA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 2.14	\$ 0.27	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00
		Retiro	\$ 9.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.10	\$ 0.01	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 3.00	\$ 5.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ENERGIA, DESARROLLO Y CONSULTORIA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.34	\$ 0.42	\$ 0.01	\$ 0.01	\$ 0.01	\$ 0.01	\$ 0.01
	COMERCIA INTERNACIONAL DE EL SALVADOR	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR	Retiro	\$ 2.00	\$ 7.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
EON ENERGY	Retiro	\$ 0.00	\$ 2.00	\$ 1.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 5.00	\$ 0.00	

nota: información en proceso de análisis



## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

### PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

(MCR)

País	Agente	Transacción	21-feb.	22-feb.	23-feb.	24-feb.	25-feb.	26-feb.	27-feb.
SV	ENERGÍA DEL ISTMO	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 8.01	\$ 8.01	\$ 8.01	\$ 0.00	\$ 0.00
	GRS COMERCIALIZADORA	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 2.00	\$ 0.00	\$ 8.00	\$ 4.00	\$ 4.00
	SOLARIS	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.01	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 8.00	\$ 8.00	\$ 8.00	\$ 9.00	\$ 9.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ELECTRIC POWER MARKETS	Inyección	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.01
		Retiro	\$ 3.37	\$ 1.20	\$ 1.20	\$ 6.09	\$ 0.72	\$ 8.00	\$ 8.00
	TEXTUFIL	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	INGENIO LA CABAÑA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.10	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.10
Retiro		\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 9.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	
HN	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
NI	ENEL BLUEFIELDS	Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
PA	AES PANAMÁ	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	ENEL FORTUNA	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	GENERADORA DEL ATLÁNTICO	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	HIDRO BOQUERÓN	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00

nota: información en proceso de análisis

## PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

### PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MENORES A US\$ 10.00/MWh

(MCR)

País	Agente	Transacción	21-feb.	22-feb.	23-feb.	24-feb.	25-feb.	26-feb.	27-feb.
PA	ISTMUS HYDROPOWER CORPORATION	Inyección	\$ 3.00	\$ 5.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	PANAM GENERATING LTD	Inyección	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
		Retiro	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	LAS PERLAS NORTE	Inyección	\$ 7.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
	LAS PERLAS SUR	Inyección	\$ 7.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00

nota: información en proceso de análisis

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MAYORES A US\$ 200.00/MWh

PRECIOS DE OFERTAS EN EL MER MAYORES A US\$ 200.00/MWh									
(MCR)									
País	Agente	Transacción	21-feb.	22-feb.	23-feb.	24-feb.	25-feb.	26-feb.	27-feb.

**No se registraron**