

INFORME MENSUAL DEL MER

AGOSTO 2021

Una vista al Mercado Eléctrico Regional

COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA

Tel.(502)2495-1777

5ª Avenida 5-55 zona 14 edificio Europlaza
Torre I PH Oficina 1903, Ciudad de
Guatemala, Guatemala

www.crie.org.gt

Contenido

1. ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MER	3
2. REGULACIÓN	3
3. MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL.....	4
3.1 TRANSACCIONES	4
3.2 PRECIOS DEL MER	6
3.3 PRECIOS NACIONALES	8
4. DEMANDA DE ENERGIA.....	9
5. MONITOREO DEL MER	11
5.1 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS.....	11
5.2 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD	13
6. PARTICIPANTES EN EL MERCADO MAYORISTA	15
7. INDICADORES TÉCNICOS	16

1. ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MER

Con fecha del 12 de julio del 2021 en nota dirigida a la Secretaría General del Sistema de Integración Centroamericana (SICA), la cual es la depositaria del instrumento internacional, Guatemala anunció hoy que abandonará el Mercado Eléctrico Regional (MER). En respeto a los tratados y protocolos, Guatemala deberá seguir en el MER por 10 años tras su denuncia. En julio del 2031 podrá hacer efectiva su salida.

Ante esta decisión el presidente de la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE) emitió un comunicado en donde expresa que se seguirá garantizando que el mercado continúe funcionando debidamente, y que la CRIE se encuentra realizando estudios técnicos para estimar los posibles impactos que podría tener para la región, el hecho de que llegase a concretarse una eventual y lejana salida de Guatemala del MER.

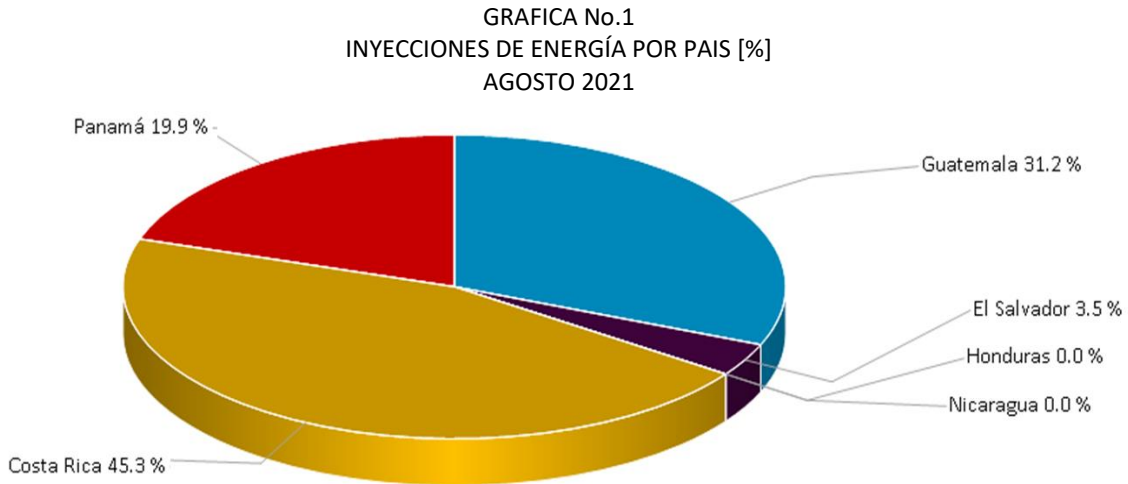
2. REGULACIÓN

Por medio de la resolución CRIE-15-2021 para el cálculo de la Compensación Mensual del Mercado Eléctrico Regional (MER) de la Cuenta General de Compensación, la CRIE estableció el Porcentaje de Compensación Semestral (PC) en 0.76 (cero punto setenta y seis) para el semestre de julio a diciembre de 2021, valor que se mantendrá hasta que sea modificado mediante resolución para esta Comisión.

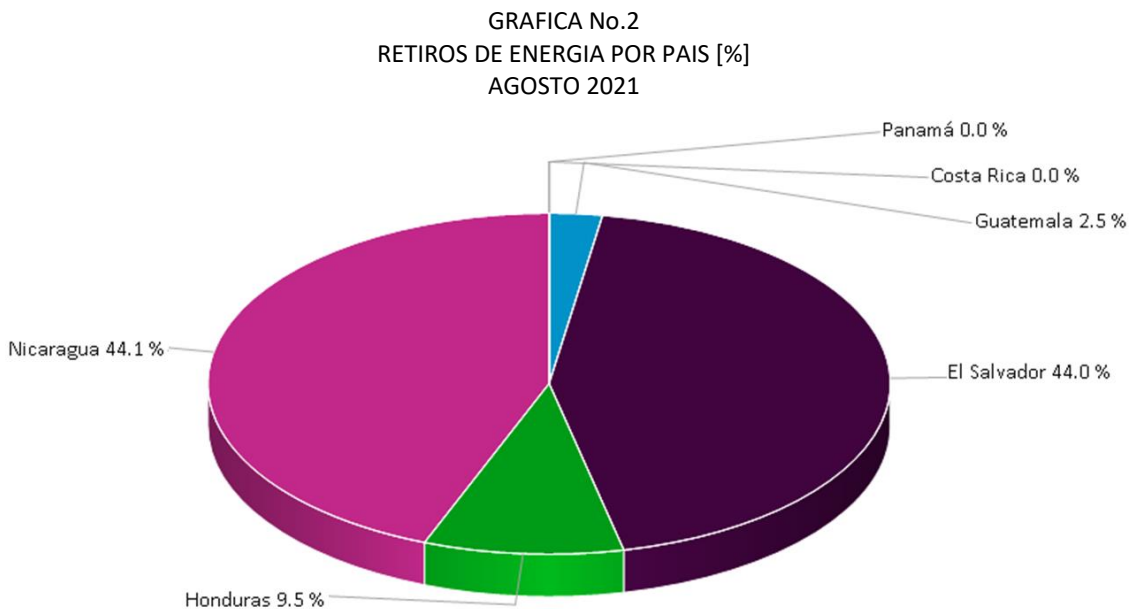
3. MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

3.1 TRANSACCIONES

En el mes de agosto de 2021 se realizaron inyecciones al MER por 230,559.06 MWh. El 45.3% corresponden a ventas de Costa Rica; 31.2%, a Guatemala y aproximadamente el 20%, a Panamá. Con respecto a los retiros, Nicaragua realizó el 44.1%, mientras que El Salvador realizó el 44.0%, seguido por Honduras, con 9.5%, y Guatemala con 2.5%.



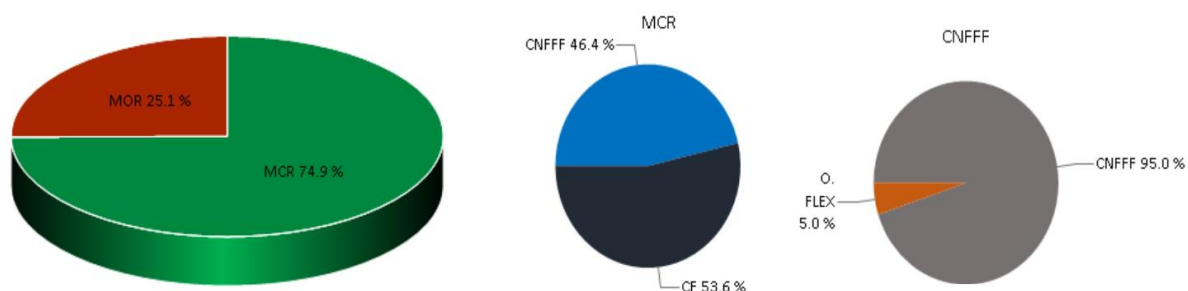
Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

El 75% de las ventas se hicieron a través del Mercado de Contrato Regional (MCR) y un 25% correspondió a transacciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

GRAFICA No.3
VENTAS EN EL MCR Y EN EL MOR [%]
AGOSTO 2021



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

El detalle de las transacciones se presenta en el siguiente cuadro:

CUADRO No. 1
INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS [MWh]
AGOSTO 2021

PAÍS	INYECCIONES					
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	Total
Guatemala	56,417.5	6,931.8	1,000.0	64,349.3	7,671.9	72,021.3
El Salvador	0.0	2,824.3	3,029.7	5,854.0	2,225.4	8,079.4
Honduras	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nicaragua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Costa Rica	0.0	64,498.1	0.0	64,498.1	40,033.3	104,531.5
Panamá	36,177.8	1,750.7	0.0	37,928.5	7,998.4	45,926.9
Total	92,595.3	76,005.0	4,029.7	172,629.9	57,929.1	230,559.1

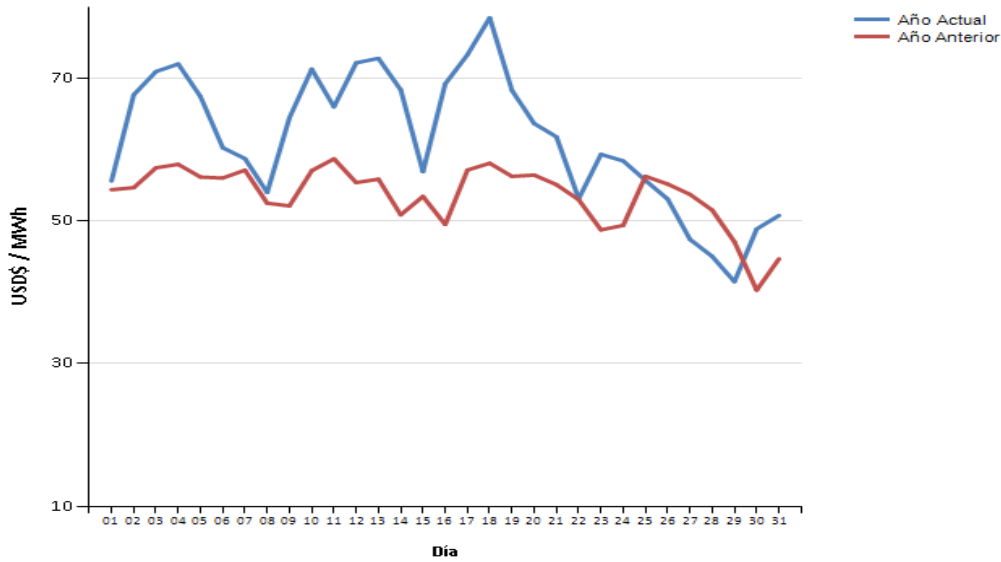
PAÍS	RETIROS					
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	Total
Guatemala	1,755.0	1,182.9	90.0	3,027.9	2,763.5	5,791.4
El Salvador	77,151.0	8,682.5	2,689.3	88,522.8	12,901.1	101,423.9
Honduras	14,165.1	0.0	0.0	14,165.1	7,656.1	21,821.2
Nicaragua	32,319.0	66,139.6	0.0	98,458.5	3,150.2	101,608.7
Costa Rica	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Panamá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	125,390.1	76,005.0	2,779.3	204,174.4	26,470.9	230,645.3

CF: Contrato Firme; CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O FLEX: Ofertas de Flexibilidad, parte de CNFFF.

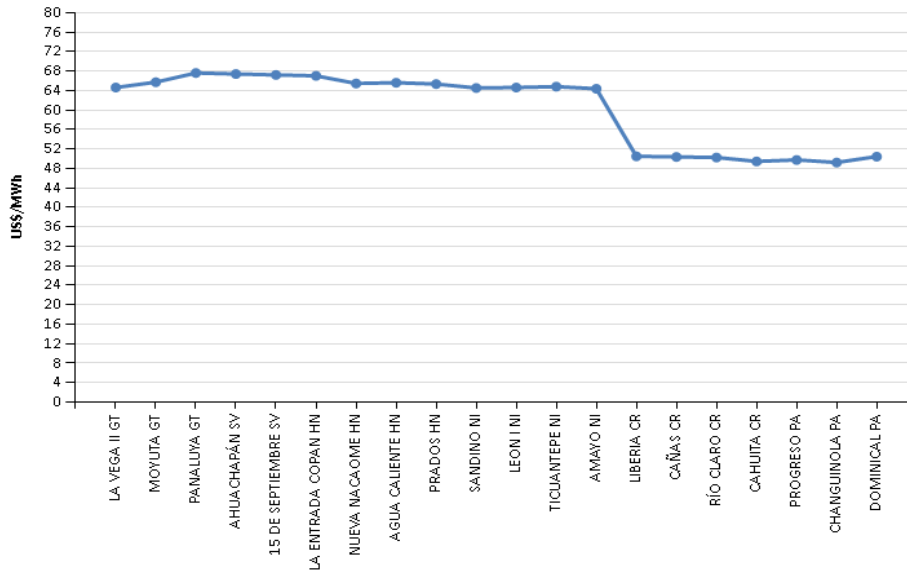
3.2 PRECIOS DEL MER

El precio del MER sigue aumentando. En el mes de agosto del 2021 el precio promedio del MER fue de 61.48 US\$/MWh, lo que representa un incremento del 14.7 % con respecto al mismo mes del año anterior, cuando se registró un precio de 53.59 US\$/MWh.

GRAFICA No. 04
PRECIO PROMEDIOS DIARIOS EN EL MOR
AGOSTO 2020-2021

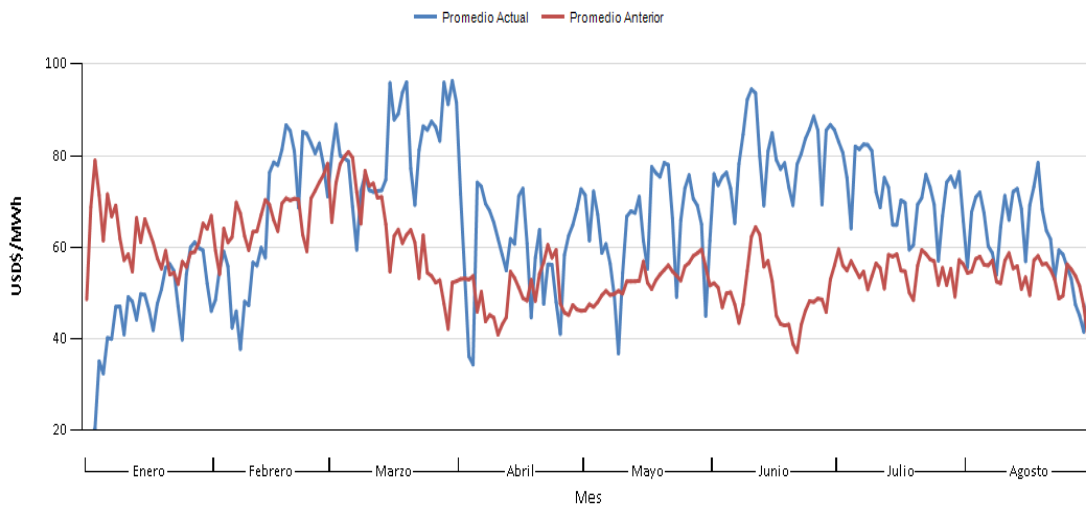


GRAFICA No. 05
PRECIO DEL MER POR NODO DE ENLACE
AGOSTO 2021



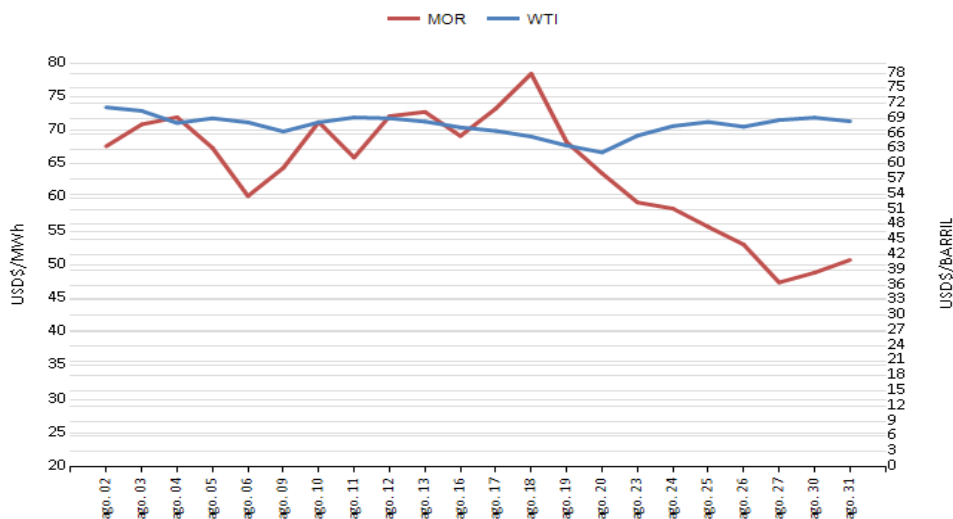
Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRAFICA No. 06
 PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL MOR
 AÑOS 2020 – 2021



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

GRAFICA No. 07
 RELACIÓN PRECIOS COMBUSTIBLE – PRECIOS MOR
 AGOSTO 2021

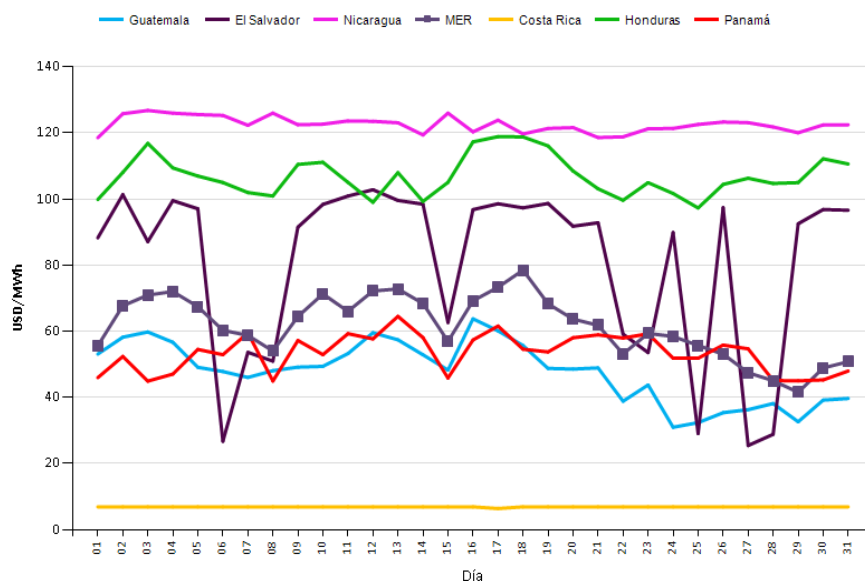


Fuente: <http://www.eia.gov> y con información de la Base de Datos del EOR.

3.3 PRECIOS NACIONALES

La gráfica refleja la relación de los precios nacionales con los precios del MER del mes de agosto de 2021, los que pueden explicar las estrategias de compra y venta de los agentes.

GRAFICA No. 08
PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL PREDESPACHO POR SISTEMA ELECTRICO NACIONAL
AGOSTO 2021



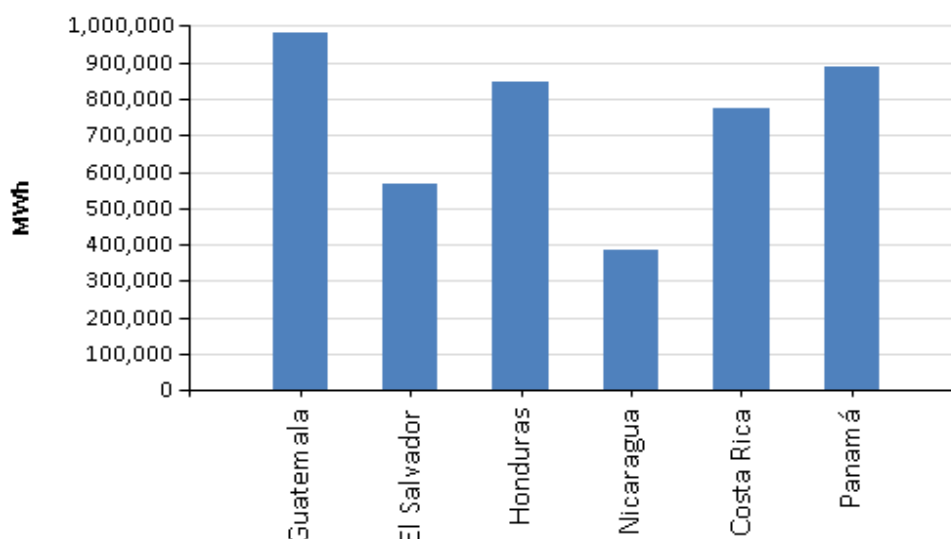
Fuente: Elaborado en base a información de la página web de cada OS/OM.

Con precios nacionales menores que el precio del MER, Panamá, El Salvador y Guatemala son los principales países que venden al MER. El comportamiento de precios de Costa Rica y de Nicaragua no guarda relación con el comportamiento de precios del MER ni de los otros países, así como tampoco guardan relación con la tendencia de precios internacionales de combustibles.

4. DEMANDA DE ENERGIA

En julio de 2021 se registró un aumento del 11.3% en el consumo de energía regional con respecto al mismo mes del año anterior.

GRAFICA No. 09
DEMANDA DE ENERGIA EN LOS PAISES DE LA REGIÓN
JULIO 2021



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

CUADRO No. 02
DEMANDA POR PAÍS [MWh]
JULIO 2021 – 2020

País	Demanda mes Actual	Demanda del mes del año Anterior	Incremento
Guatemala	981,941	881,602	11.4%
El Salvador	567,488	494,792	14.7%
Honduras	848,161	792,917	7.0%
Nicaragua	383,977	353,877	8.5%
Costa Rica	773,129	703,485	9.9%
Panamá	887,105	765,329	15.9%
Total	4,441,801	3,992,002	11.3%

Fuente: Elaboración propia con información de la Base de Datos del EOR.

En julio de 2021, el 23.9% de la demanda nacional de energía de Nicaragua, el 21.5% de la demanda nacional de energía de El Salvador se cubrieron con compras en el MER.

CUADRO No. 3
CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA POR PAÍS QUE RETIRA
JULIO 2021

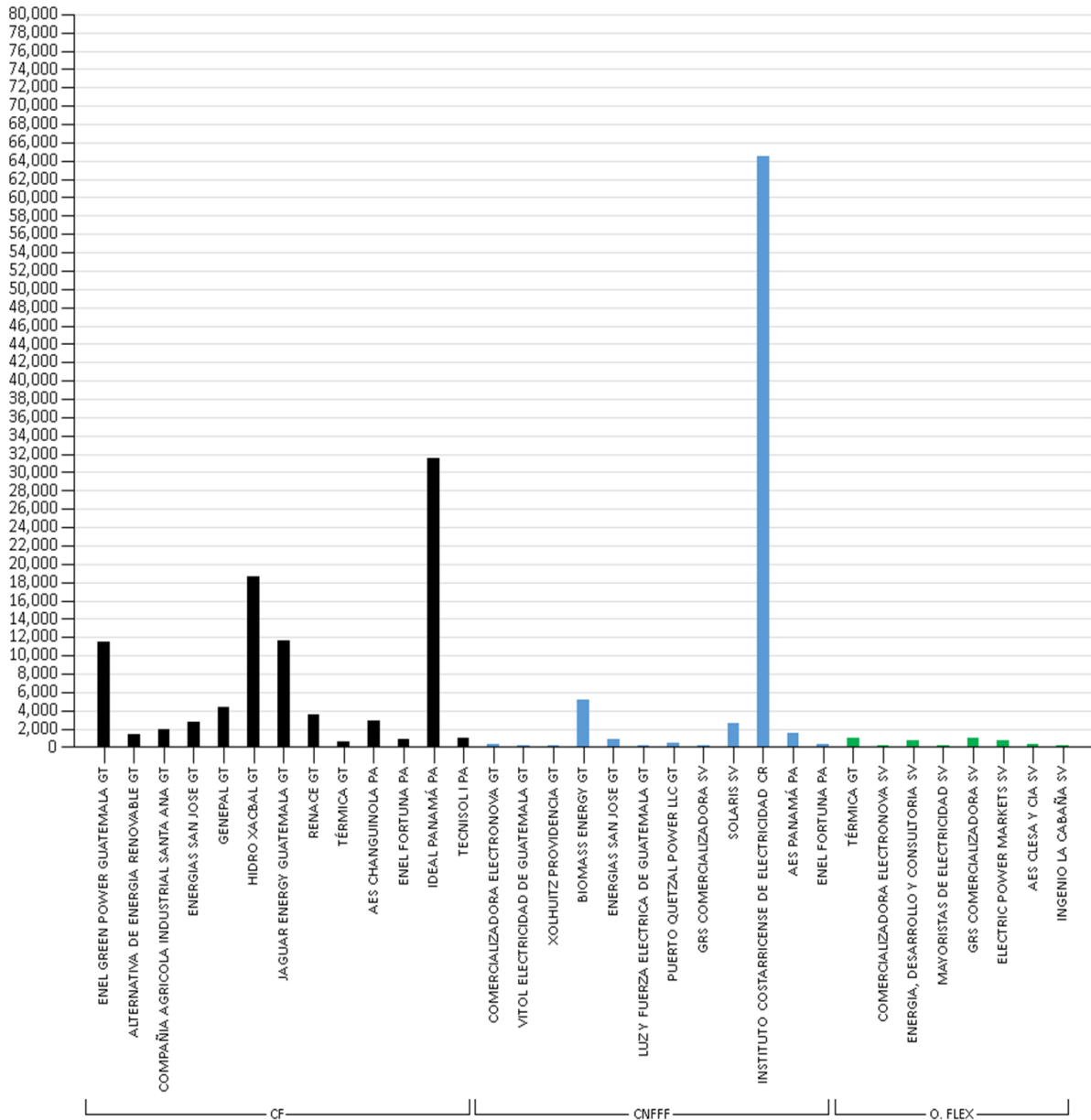
PAÍS	Retiro Neto [MWh]	Demanda [MWh]	% Cubrimiento de la Demanda
El Salvador	122,109	567,488	21.5%
Honduras	20,919	848,161	2.5%
Nicaragua	91,690	383,977	23.9%

Fuente: Elaboración propia con información de la Base de Datos del EOR

5. MONITOREO DEL MER

5.1 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

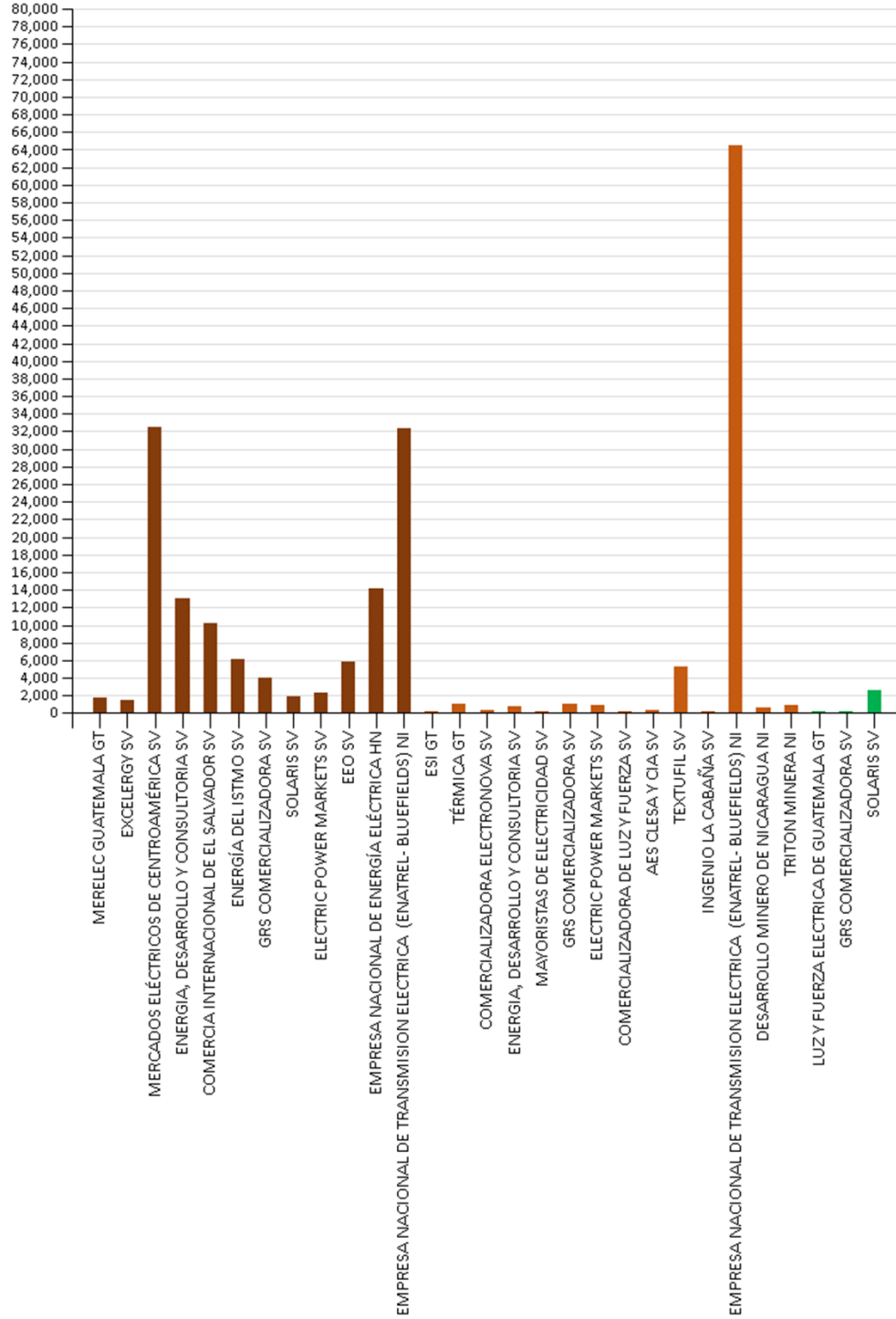
GRAFICA No. 10
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MCR [MWh]
 AGOSTO 2021



CF: Contrato Firme. CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O. FLEX: Ofertas de Flexibilidad

Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

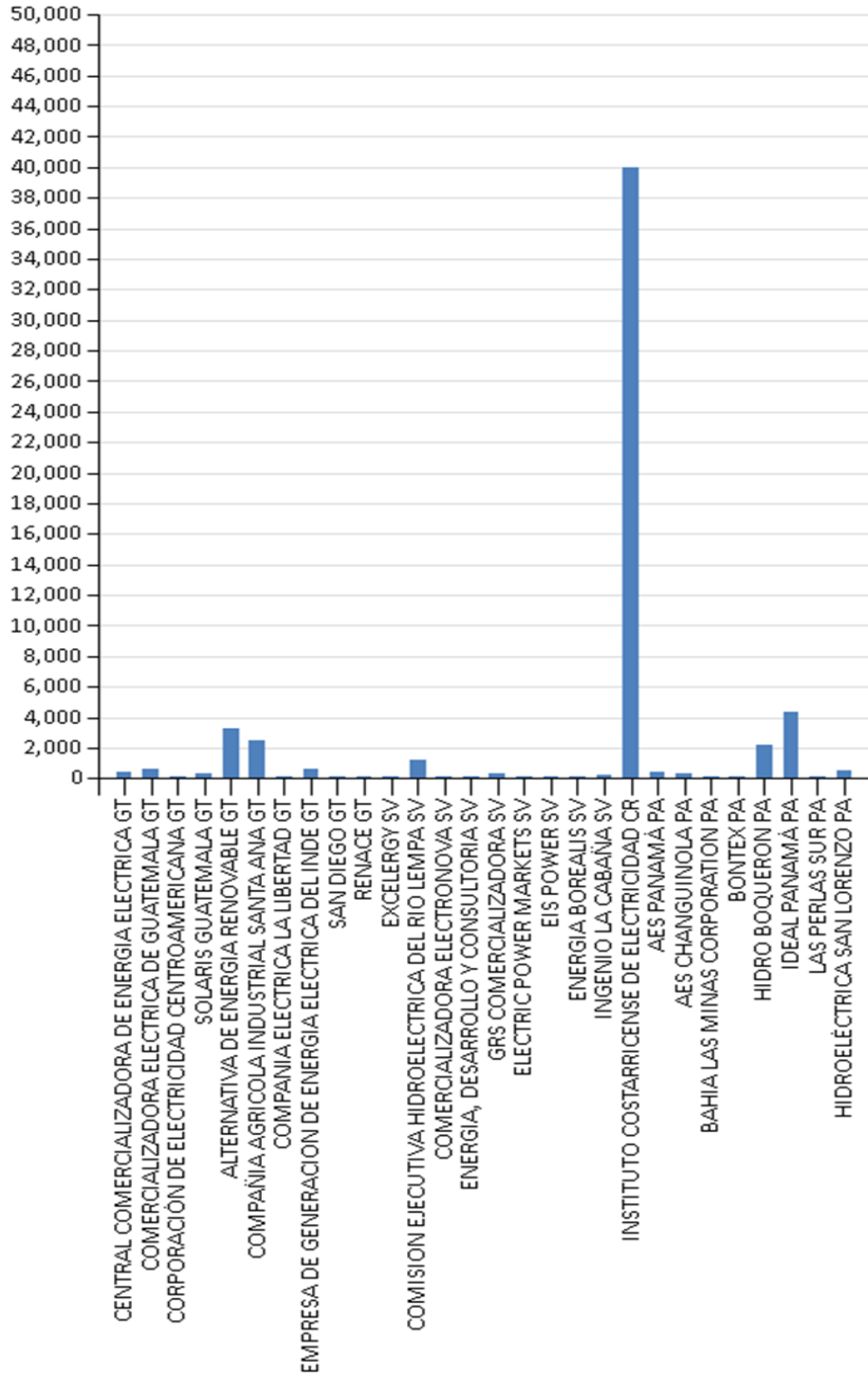
GRAFICA No. 11
 RETIROS POR AGENTE EN EL MCR [MWh]
 AGOSTO 2021



CF: Contrato Firme. CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O. FLEX: Ofertas de Flexibilidad
 Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

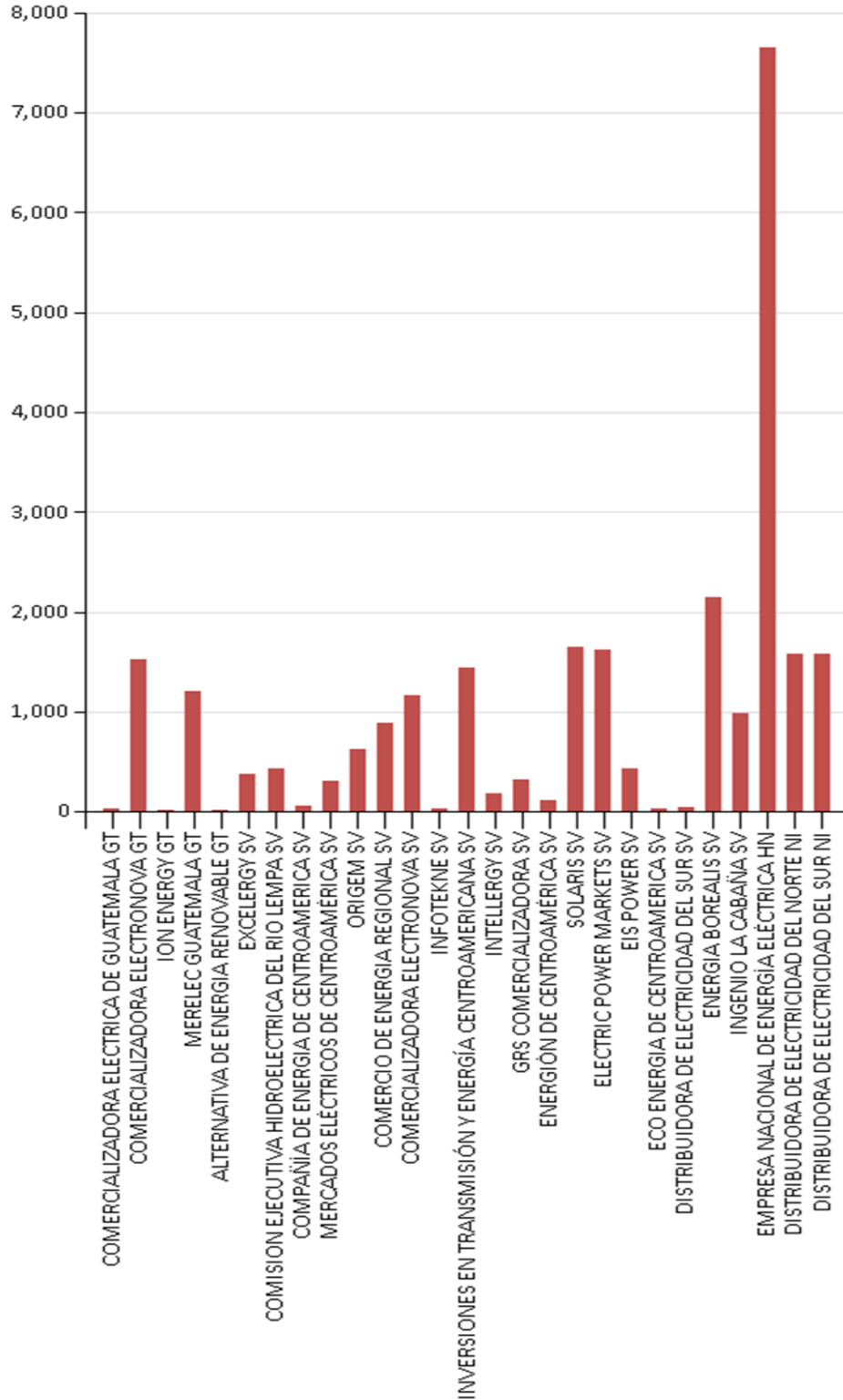
5.2 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD

GRAFICA No. 12
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MOR [MWh]
 AGOSTO 2021



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRAFICA No. 13
 RETIROS POR AGENTE EN EL MOR [MWh]
 AGOSTO 2021



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

6. PARTICIPANTES EN EL MERCADO MAYORISTA

En agosto 2021 se registraron 305 agentes autorizados para realizar transacciones en el MER, según el siguiente detalle:

CUADRO No. 4
AGENTES AUTORIZADOS PARA REALIZAR TRANSACCIONES EN EL MER
AGOSTO 2021

PAÍS	Comercializador	Distribuidor	Generador	Gran Usuario	Total general
Costa Rica		1	1		2
El Salvador	53	8	11	1	73
Guatemala	28	3	62	22	115
Honduras		1	2		3
Nicaragua		5	17	20	42
Panamá			70		70
Total general	81	18	163	43	305

Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

7. INDICADORES TÉCNICOS

CUADRO No. 05

MÁXIMAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA ESTABLECIDAS POR PERÍODO DE DEMANDA VIGENTES EN AGOSTO 2021

Período de Demanda	GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS (MW)		HONDURAS-NICARAGUA (MW)		NICARAGUA-COSTA RICA (MW)		COSTA RICA - PANAMÁ (MW)	
	N→S	S→N	N→S	S→N	N→S	S→N	N→S	S→N
Demanda Mínima	300	300	220	220	190	220	0	200
Demanda Media	300	300	220	210	200	220	0	200
Demanda Máxima	300	300	200	220	190	220	0	200

Fuente: EOR-Estudio de MCTP, agosto de 2021