



Centro Nacional  
de Despacho

# **INFORME DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE JULIO 2025**

## CONTENIDO

<b>1. INTRODUCCIÓN</b> .....	2
<b>2. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER JULIO 2025</b> .....	3
<b>2.1 INTERCAMBIO DE ENERGÍA POR PAÍSES</b> .....	3
<b>2.1.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER</b> .....	3
<b>2.2 INTERCAMBIO DE ENERGÍA DE LOS PARTICIPANTES NACIONALES</b> .....	7
<b>2.2.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ</b> .....	7
<b>2.2.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ</b> .....	9
<b>2.3 COMPORTAMIENTO DE PRECIOS</b> .....	11
<b>2.3.1 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DEL MER</b> .....	11
<b>2.3.2 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DE PANAMÁ</b> .....	13
<b>2.4 ESTADÍSTICA DE CONTRATOS</b> .....	14
<b>2.4.1 CONTRATOS FIRMES</b> .....	14
<b>2.4.1.1 CONTRATOS FIRMES DE EXPORTACIÓN</b> .....	14
<b>2.4.1.2 CONTRATOS FIRMES DE IMPORTACIÓN</b> .....	15
<b>2.4.2 CONTRATOS NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES</b> .....	15
<b>2.4.2.1 CONTRATOS DE EXPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES</b> .....	15
<b>2.4.2.2 CONTRATOS DE IMPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS</b> .....	16
<b>FLEXIBLES</b> .....	16
<b>2.5.1 DESVIACIONES EN TIEMPO REAL</b> .....	17
<b>2.5.2 CARGO VARIABLE DE TRANSMISIÓN</b> .....	18
<b>3. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER DE LOS ÚLTIMOS 12 MESES</b> .....	19
<b>3.1 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DEL MER</b> .....	19
<b>3.2 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE PANAMÁ</b> .....	21
<b>3.3 DERECHOS DE TRANSMISIÓN ASIGNADOS</b> .....	22

## 1. INTRODUCCIÓN

El Mercado Eléctrico Regional (MER) es el ámbito en el que los agentes autorizados de los países integrantes del MER (Guatemala, El Salvador, Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá), comercializan la energía a través de la Red de Transmisión Regional (RTR).

La comercialización de energía en el MER puede ser mediante acuerdos bilaterales, en el entorno del Mercado de Contratos Regional (MCR), o por medio de ofertas unilaterales y ofertas de flexibilidad asociadas a contratos, a través del Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

La participación en el MCR está basada en contratos que celebran los agentes, los cuales son instrumentados cada día de acuerdo con sus voluntades. En ese sentido, los agentes pueden celebrar contratos que tienen asociados Derechos de Transmisión y son conocidos como Contratos Firmes y, Contratos No Firmes los cuales no tienen Derechos asociados y están respaldados por un Contrato Marco de Compraventa de Energía.

El propósito de este documento es presentar la estadística resultante de la operación comercial del MER correspondiente a julio 2025, así como información comercial del MER sobre los últimos doce (12) meses de operación (agosto 2024 a julio 2025).

## 2. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER JULIO 2025

En los siguientes apartados se encuentran los resultados de la operación comercial de MER de julio de 2025. Adicionalmente, este informe contiene la estadística de la conciliación de transacciones por desviaciones en tiempo real de junio 2025, considerando que son publicadas por el EOR a más tardar los 30 días calendario posteriores al día de la operación, según lo establece el numeral 2.5.3 del Libro II del RMER.

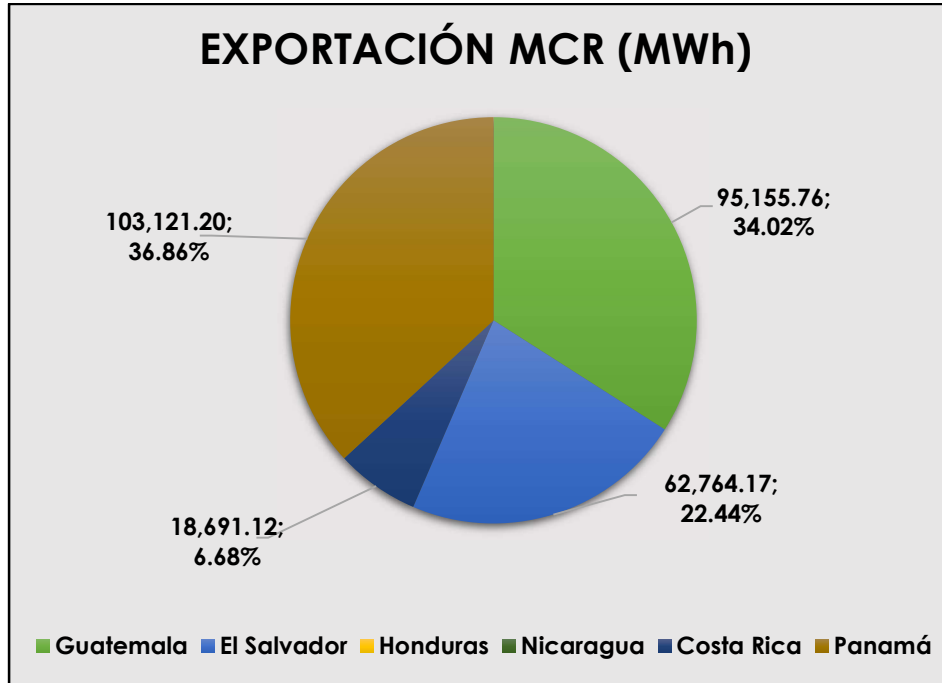
### 2.1 INTERCAMBIO DE ENERGÍA POR PAÍSES

Las siguientes tablas y gráficos muestran la energía comercializada en el MER, tanto en exportación, así como en importación, durante julio de 2025.

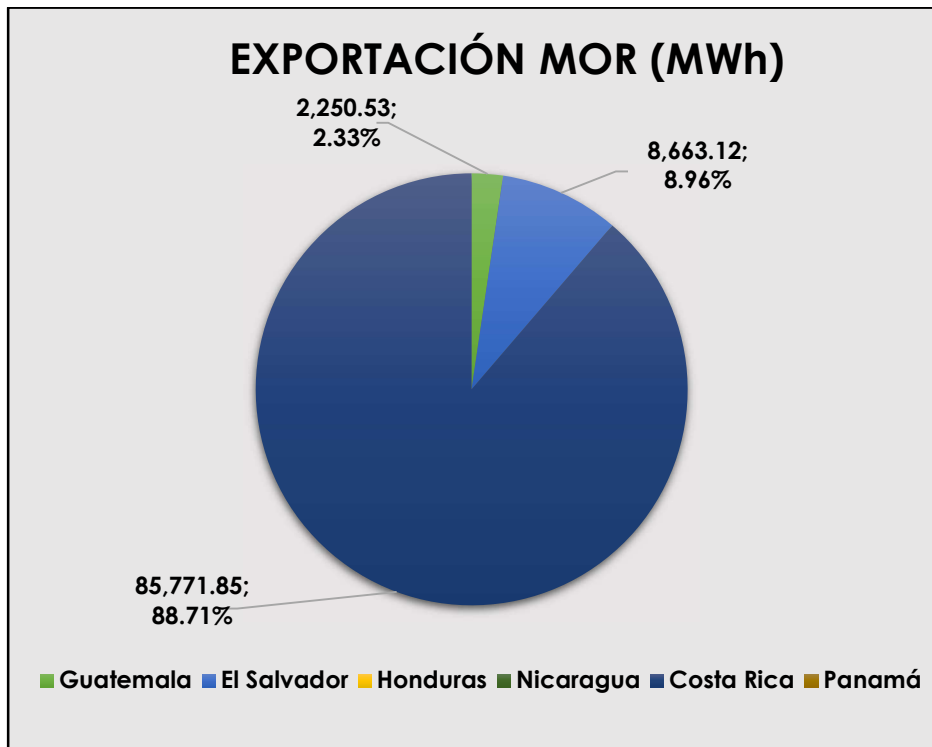
#### 2.1.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER

Para el mes en estudio, el **74.31 %** del total de la energía se comercializó a través del Mercado de Contratos Regional (MCR) mientras que el **25.69 %** del total de las inyecciones se dieron a través del Mercado de Oportunidad Regional (MOR). Costa Rica fue el país que más energía exportó del total con un 27.8 %, seguido de Panamá con un 27.4%.

EXPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
País	MCR	MOR	TOTAL, PAÍS	PARTICIPACIÓN
Guatemala	95,155.76	2,250.53	97,406.29	25.9%
El Salvador	62,764.17	8,663.12	71,427.30	19.0%
Honduras	-	-	-	0.0%
Nicaragua	-	-	-	0.0%
Costa Rica	18,691.12	85,771.85	104,462.97	<b>27.8%</b>
Panamá	103,121.20	-	103,121.20	27.4%
<b>TOTAL, MER</b>	<b>279,732.25</b>	<b>96,685.50</b>	<b>376,417.75</b>	<b>100.0%</b>



Los resultados indican que Panamá tuvo la mayor participación en el MCR con un 36.86%.

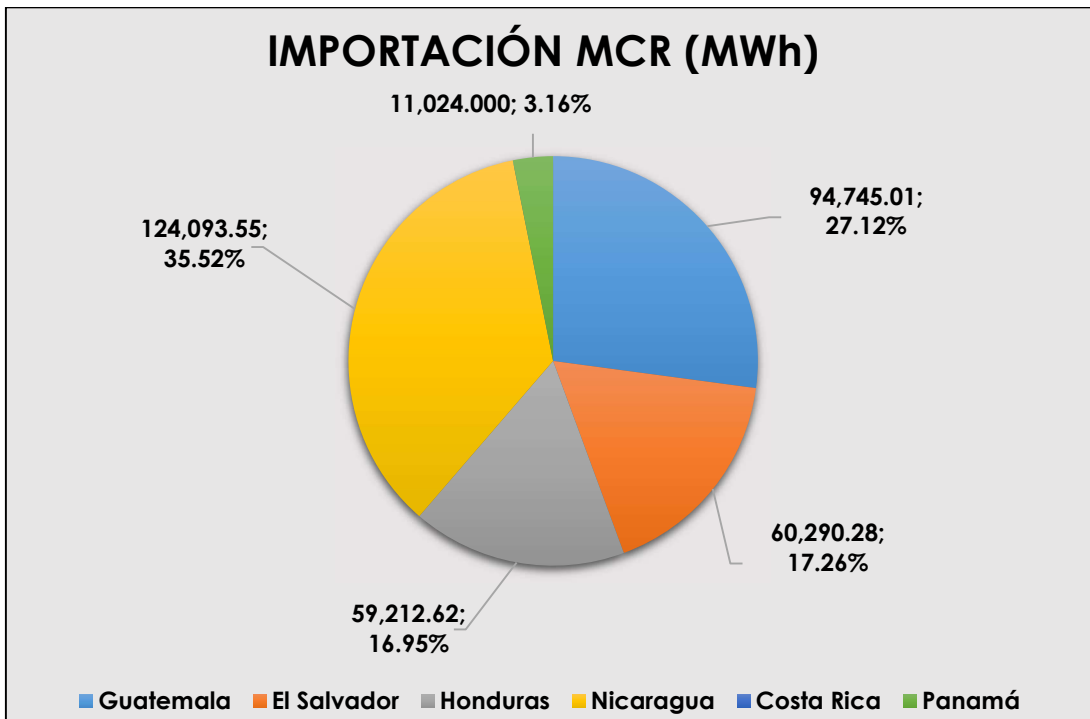


En cuanto al MOR estas transacciones sumaron en total 96.69 GWh, la mayor participación fue de Costa Rica con un 88.71 %.

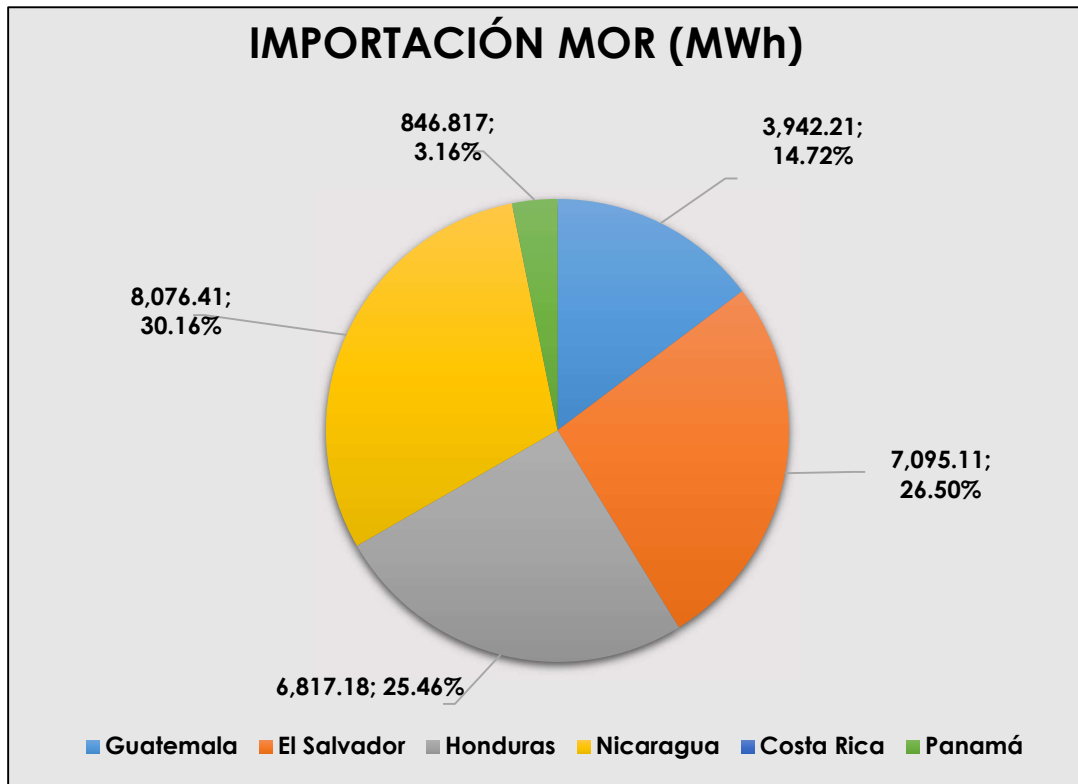
## 2.1.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER

Para el mes de julio, el **92.88 %** del total de la energía se comercializó a través del Mercado de Contratos Regional (MCR), mientras que el **7.12 %** del total de los retiros se dieron a través del Mercado de Oportunidad Regional (MOR). La participación mayoritaria en cuanto a los retiros de energía total del MER la tuvieron Nicaragua con un **35.14%** y Guatemala con un **26.24 %**.

IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
País	MCR	MOR	TOTAL, PAÍS	PARTICIPACIÓN
Guatemala	94,745.01	3,942.21	98,687.21	26.2%
El Salvador	60,290.28	7,095.11	67,385.39	17.9%
Honduras	59,212.62	6,817.18	66,029.80	17.6%
Nicaragua	124,093.55	8,076.41	132,169.95	35.1%
Costa Rica	-	-	-	0.0%
Panamá	11,024.00	846.82	11,870.82	3.2%
<b>TOTAL, MER</b>	<b>349,365.46</b>	<b>26,777.72</b>	<b>376,143.17</b>	<b>100.0%</b>



En el gráfico previo se observa que los países que realizaron más transacciones de importación mediante contratos fueron Nicaragua y Guatemala.



Los retiros a través del MOR sumaron 26.78 GWh y el país con mayor participación fue Nicaragua, con un 30.16 %.

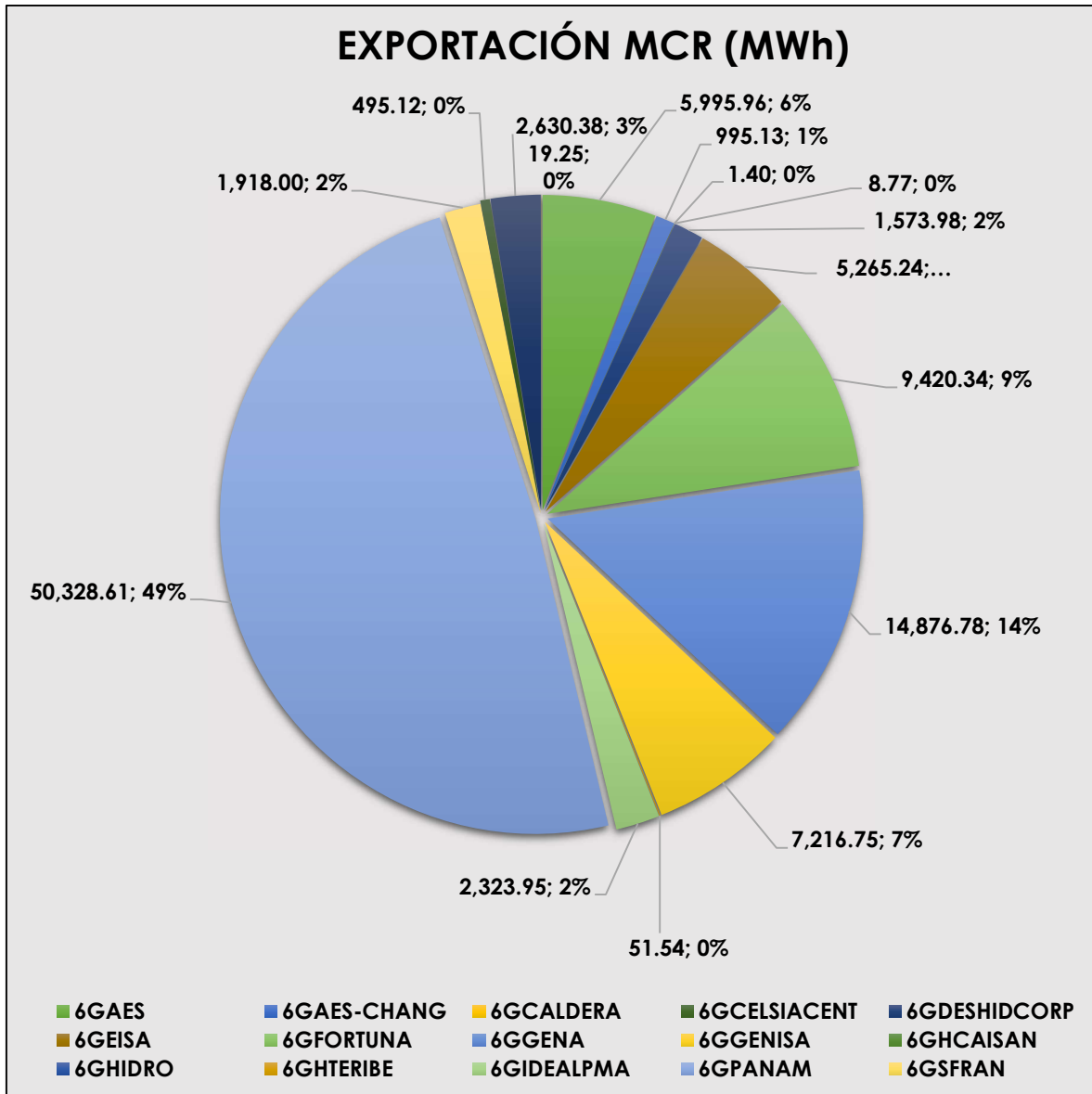
## 2.2 INTERCAMBIO DE ENERGÍA DE LOS PARTICIPANTES NACIONALES

En los cuadros y gráficas a continuación, se puede observar el volumen de energía comercializada por los agentes de Panamá. Los agentes que pueden realizar transacciones en el MER son aquellos que han sido autorizados según los criterios establecidos en el numeral 3.4 del Libro I del RMER.

### 2.2.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ

En cuanto a la exportación de Panamá, el 100 % de la energía se comercializó a través del MCR. Para el mes de julio, Panamá tuvo un volumen horario de 200 MW asignado en Derechos Firmes de exportación, contribuyendo a este resultado. El total de inyecciones de energía del MER fue de 103.12 GWh.

EXPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
Agente	MCR	MOR	Total, país	Participación
6GAES	5995.964	0.000	5995.964	5.8%
6GAES-CHANG	995.13	0.000	995.130	1.0%
6GCALDERA	1.4	0.000	1.400	0.0%
6GCELSIACENT	8.767	0.000	8.767	0.0%
6GDESHIDCORP	1573.977	0.000	1573.977	1.5%
6GEISA	5265.239	0.000	5265.239	5.1%
6GFORTUNA	9,420.34	0.000	9420.344	9.1%
6GGENA	14876.783	0.000	14876.783	14.4%
6GGENISA	7216.747	0.000	7216.747	7.0%
6GHCAISAN	0.00	0.000	0.000	0.0%
6GHIDRO	0.00	0.000	0.000	0.0%
6GHTERIBE	51.54	0.000	51.537	0.0%
6GIDEALPMA	2,323.95	0.000	2323.947	2.3%
6GPANAM	50,328.61	0.000	50328.610	<b>48.8%</b>
6GSFRAN	1,918.00	0.000	1918.002	1.9%
6GSLORENZO	495.12	0.000	495.124	0.5%
6GSPARKLEPW	2,630.38	0.000	2630.377	2.6%
6GTECNISOL4	19.25	0.000	19.250	0.0%
<b>Total</b>	<b>103121.198</b>	<b>0.000</b>	<b>103121.198</b>	<b>100.0%</b>



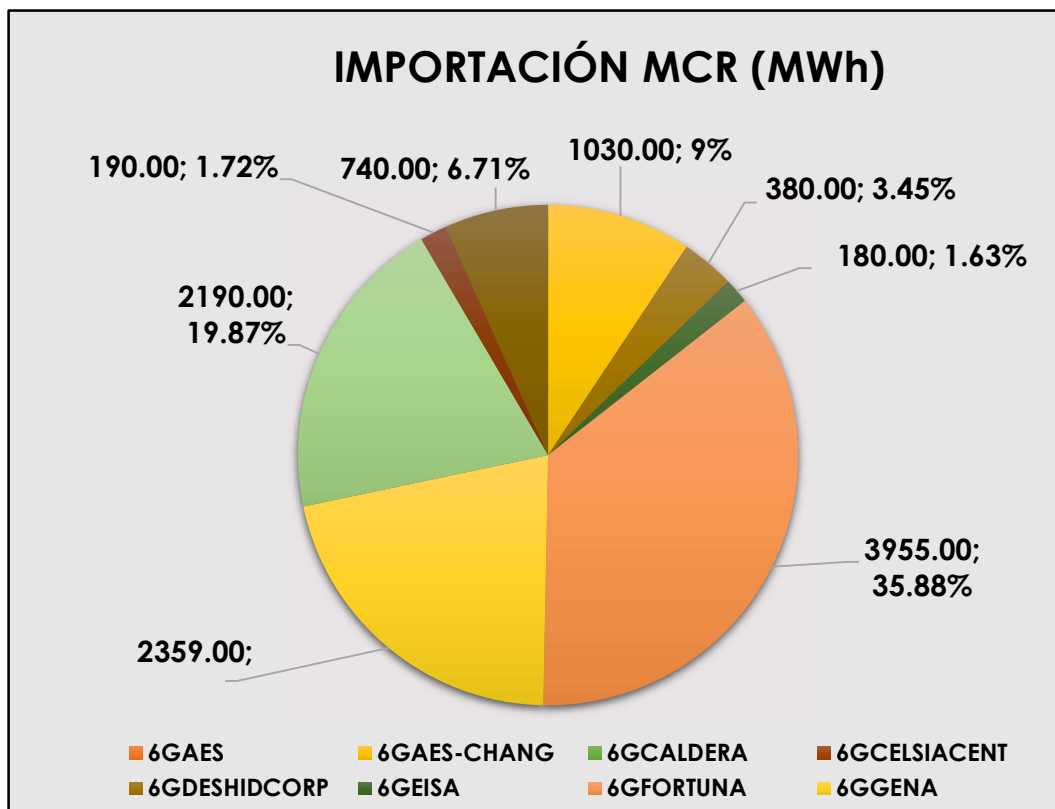
El agente **PANAM** fue el que tuvo la mayor participación con relación a las inyecciones de energía en el MCR por parte de Panamá.

Para el mes de julio no se presentaron inyecciones a través del MOR.

## 2.2.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ

En el mes de julio el 95.65 % de la energía se comercializó a través del MCR. El total de retiros de energía del MER fue de 11.87 GWh.

IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
Agente	MCR	MOR	Total, país	Participación
6GAES-CHANG	1,030.00	-	1,030.00	8.7%
6GDESHIDCORP	380.00	-	380.00	3.2%
6GEISA	180.00	-	180.00	1.5%
6GFORTUNA	3,955.00	-	3,955.00	<b>33.3%</b>
6GGENA	2,359.00	-	2,359.00	19.9%
6GGENISA	-	846.82	846.82	7.1%
6GSFRAN	2,190.00	-	2,190.00	18.4%
6GSLORENZO	190.00	-	190.00	1.6%
6GSPARKLEPW	740.00	-	740.00	6.2%
<b>Total</b>	<b>11,024.00</b>	<b>846.82</b>	<b>11,870.82</b>	<b>100.0%</b>





Para el mes de julio las transacciones de importación registradas en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR) fueron por parte de GENISA.

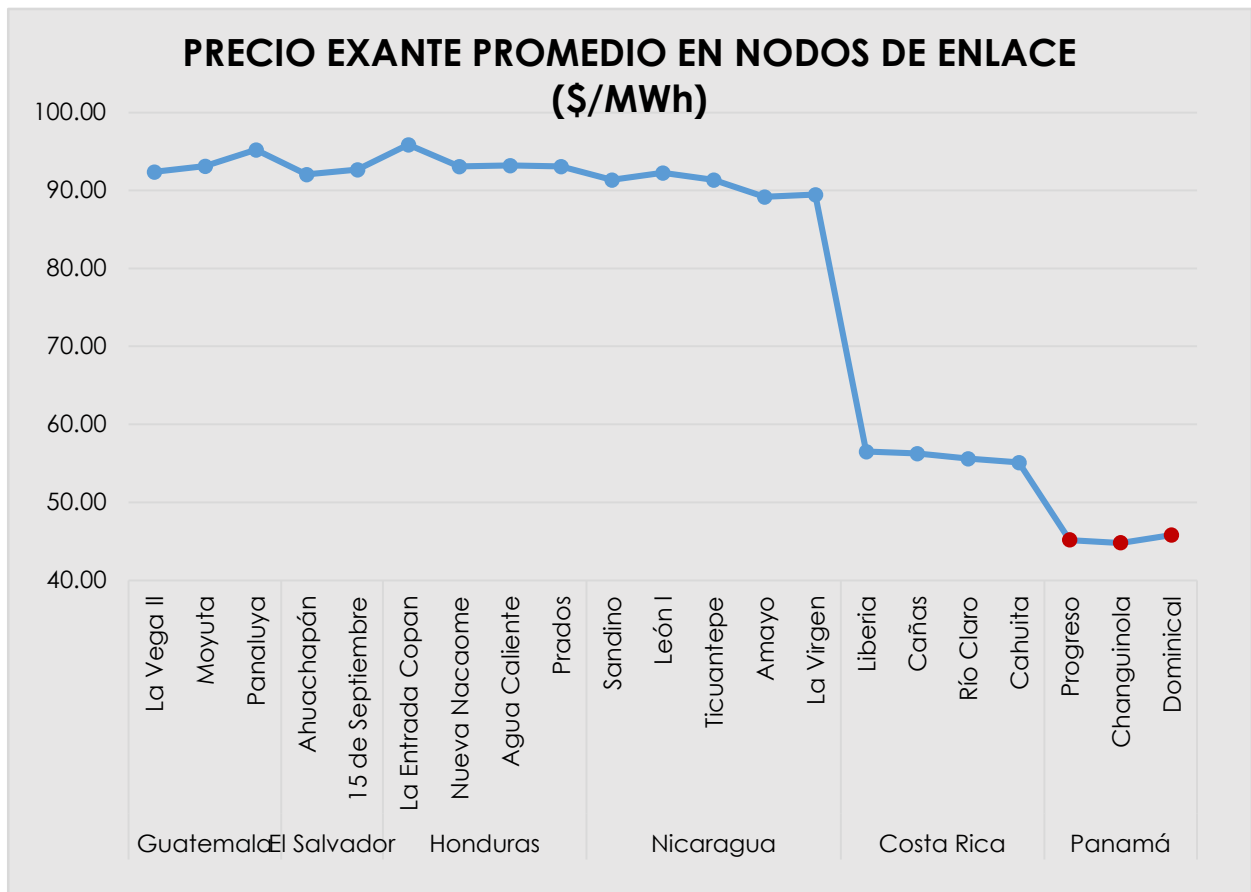
## 2.3 COMPORTAMIENTO DE PRECIOS

Seguidamente se presentan tablas y gráficos con el comportamiento de los precios ex ante de los nodos de enlace regional, así como también el comportamiento de los precios ex post.

### 2.3.1 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DEL MER

El promedio mensual de todos los nodos de enlace regional fue de **78.74 (\$/MWh)**.

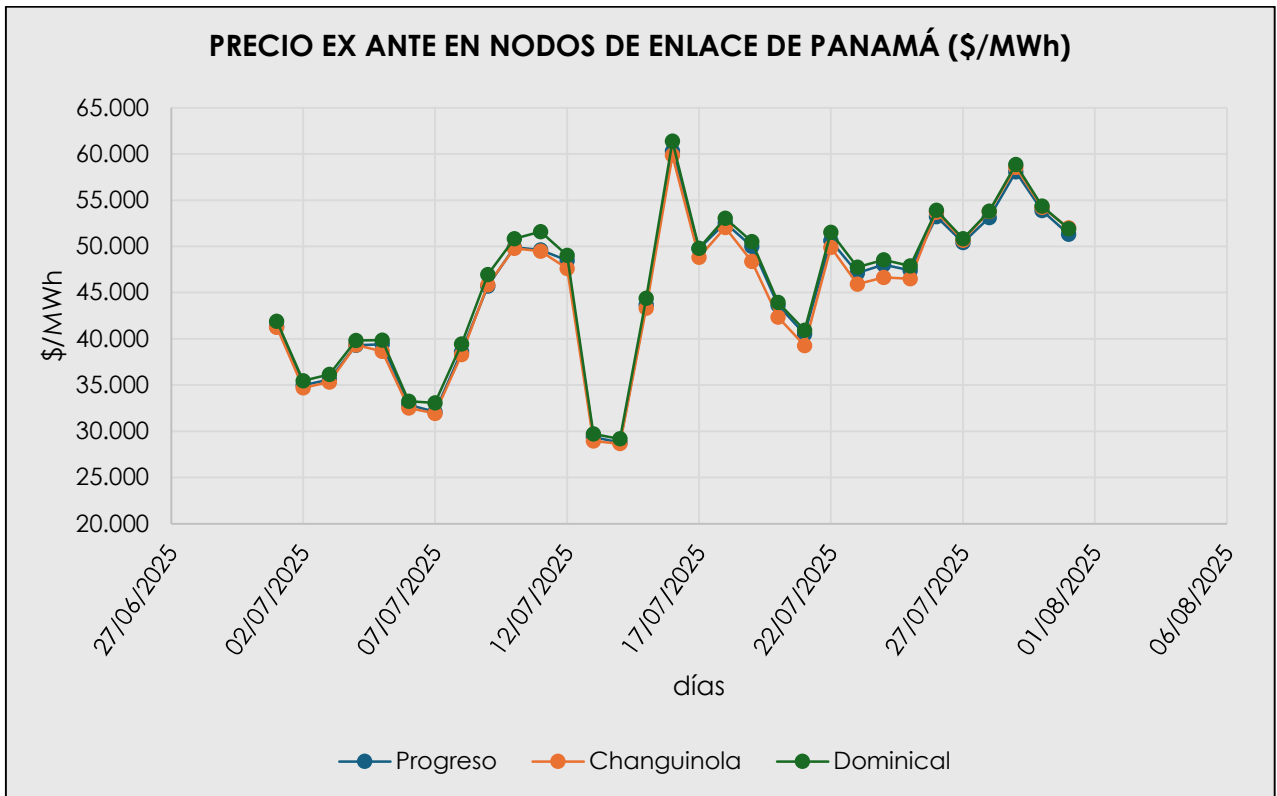
Precio PRECIOEXANTE promedio mensual en nodos de enlace		
País	Nombre de nodo	Precio promedio (\$/MWh)
Guatemala	La Vega II	91.971
	Moyuta	92.790
	Panaluya	94.936
El Salvador	Ahuachapán	93.130
	15 de Septiembre	93.447
Honduras	La Entrada Copan	97.273
	Nueva Nacaome	94.692
	Agua Caliente	94.825
	Prados	94.697
Nicaragua	Sandino	89.461
	León I	90.543
	Ticuantepé	89.438
	Amayo	87.362
	La Virgen	87.588
Costa Rica	Liberia	73.197
	Cañas	72.860
	Río Claro	71.013
	Cahuita	70.751
Panamá	Progreso	45.772
	Changuinola	45.586
	Dominical	46.412



Los precios ex ante de los nodos de Panamá están marcados de color rojo en el gráfico que antecede.

### 2.3.2 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DE PANAMÁ

El siguiente gráfico muestra el comportamiento de los precios ex ante en los tres (3) nodos de enlace de Panamá durante el mes de julio.



Para mes de julio, se presentaron precios expost los días 3 y 5 de julio en diferentes periodos, por un promedio de **473 (\$/MWh)**.

## 2.4 ESTADÍSTICA DE CONTRATOS

Los siguientes cuadros muestran la estadística de las relaciones comerciales bilaterales entre los agentes de Panamá y sus contrapartes regionales con las cuales realizaron transacciones de exportación e importación de energía.

### 2.4.1 CONTRATOS FIRMES

Los Contratos Firmes (CF) que se presentan a continuación están asociados a los montos de Derechos de Transmisión que fueron asignados en la subasta anual A2501.

#### 2.4.1.1 CONTRATOS FIRMES DE EXPORTACIÓN

El 57 % del volumen de los CF habilitados para julio fueron con contrapartes de Guatemala.

ENERGÍA HORARIA EN CONTRATOS FIRMES DE EXPORTACIÓN (MW)							
PAÍS	CONTRAPARTE REGIONAL	AGENTES DE PANAMÁ					
		AES	EISA	FORTUNA	GENA	GENISA	PANAM
Guatemala	1GGENJA EGL	20					
	1GGENALENR	10					
	1CCOMIONEN	5					
	1GGENRNACE	10					
	1CCOMCOMEL				5		
	1CCOMBORAX				18		
	1CCOMCECEE					10	5
	1GGENLUFEG						30
Honduras	3DENE E						50
Nicaragua	4DDISNORTE						
	4DENATRELBLU		6	6			25
TOTALES, AGENTES		45	6	6	23	10	110
TOTALES, PAÍS		200					

### 2.4.1.2 CONTRATOS FIRMES DE IMPORTACIÓN

Durante el mes de julio los agentes GENISA y PANAM registraron contratos firmes de importación.

ENERGÍA HORARIA EN CONTRATOS FIRMES DE IMPORTACIÓN (MW)			
PAÍS	CONTRAPARTE REGIONAL	AGENTES DE PANAMÁ	
		6GGENISA	6GPANAM
El Salvador	2C_C03	0.36	0.36
TOTALES, AGENTES		0.36	0.36
TOTALES, PAÍS		0.72	

### 2.4.2 CONTRATOS NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES

En los siguientes cuadros se detallan la cantidad de programas de exportación e importación mediante contrato no firme físico flexible que realizaron los participantes nacionales con los diferentes agentes del MER de Guatemala y El Salvador.

#### 2.4.2.1 CONTRATOS DE EXPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES

Para el mes de julio se instrumentaron un total de 1007 programas de exportación, tal como se detalla en la siguiente tabla.

PROGRAMA DE EXPORTACIÓN CNFFF																
AGENTE PANAMÁ																
PAÍS	CONTRAPARTE	AES	AES-CHANG	CALDERA	CEL-SIAC-ENT	DESHIDCORP	EISA	FORTUNA	GENISA	HCAISAN	HIDRO	HTERIBE	IDEALPMA	SFRAN	SLORENZO	SPARKLEPW
GUATEMALA	1CCOMEDECS						31									
	1CCOMELPOM	20														
	1CCOMENEGU							31								
	1CCOMENLMA										31					
	1CCOMMERGU					31	31						31			
	1CCOMWATTS							31								
	1GGENALENR	20														
EL SALVADOR	2C_C03			31	31		31	31								
	2C_C07						31									
	2C_C08						31	31				28				
	2C_C34	20				31	31							31		
	2C_C45	20													31	
	2C_C55						31									
	2C_C58		20													
	2C_C59			31	31		31		31	31						
	2C_C65	20														
	2C_C81							31								
	2C_C84															2
	2G_C14		20				31									
	2G_C24											31				
	TOTAL AGENTE	100	40	62	62	31	124	279	62	31	31	62	28	31	31	31
TOTAL GENERAL	1007															

### 2.4.2.2 CONTRATOS DE IMPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES

Se instrumentaron un total de 260 programas de importación para el mes de julio, tal como se detalla en la siguiente tabla.

PROGRAMA DE IMPORTACIÓN CNFFF									
AGENTE PANAMÁ									
PAÍS	CONTRAPARTE	AES-CHANG	DESHIDCORP	EISA	FORTUNA	GENA	SFRAN	SLORENZO	SPARKLEPW
EL SALVADOR	2C_C03				31				
	2C_C08		31				31		
	2C_C32					13			
	2C_C34			12	22			12	
	2C_C45					4			8
	2C_C58	12							
	2C_C65	11							
	2C_C84					7			
	2G_C14	12			23				
	2G_G03_A				31				
TOTAL AGENTE		35	31	12	107	24	31	12	8
TOTAL GENERAL		260							

## 2.5 ESTADÍSTICA DE CONCILIACIÓN MENSUAL

### 2.5.1 DESVIACIONES EN TIEMPO REAL

Seguidamente se presenta la conciliación por desviaciones en tiempo real de junio 2025, considerando que este rubro se publica con un mes de desfase respecto al período de análisis.

CONCILIACIÓN DE DESVIACIONES EN TIEMPO REAL DE JUNIO 2025 (\$)						
País	CLASIFICACIÓN DE LA DESVIACIÓN					Total, país
	Normal	Significativa Autorizada	Significativa No Autorizada	Graves Responsables	Graves No Responsables	
<b>GUATEMALA</b>	199400.98	0.00	91786.98	0	0	<b>291187.95</b>
<b>EL SALVADOR</b>	-8056.51	0.00	10611.22	0	0	<b>2554.71</b>
<b>HONDURAS</b>	-92974.48	-1924.14	2983.18	0	0	<b>-91915.44</b>
<b>NICARAGUA</b>	-59808.99	-1000.02	7419.71	0	0	<b>-53389.30</b>
<b>COSTA RICA</b>	-140952.46	-3319.43	0	0	0	<b>-144271.89</b>
<b>PANAMA</b>	-5423.97	-394.27	1652.20	0	0	<b>-4166.04</b>
<b>Total, tipo</b>	<b>-107815.44</b>	<b>-6637.85</b>	<b>114453.29</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Según lo establece el artículo MICM.4.1 de la Metodología para la Internalización de Cargos y Créditos del MER, los créditos en concepto de desviaciones en tiempo real son asignados en paso horario a los agentes que venden en el Mercado Ocasional local (MO). Por otro lado, los débitos en concepto de desviaciones normales y significativas autorizadas son repartidos en paso horario, proporcionalmente, entre los agentes que compran en el MO. Los débitos en concepto de desviaciones significativas no autorizadas y graves son asignados, proporcionalmente a la afectación, a los responsables de la falla.

DESVIACIONES EN TIEMPO REAL DE JUNIO 2025 - PANAMÁ			
TIPO DESVIACIÓN	CANTIDAD DE PERÍODOS	DÉBITO (\$)	CRÉDITO (\$)
<b>Normal</b>	692	33,917.87	39,341.84
<b>Significativa Autorizada</b>	2	0	394.27
<b>Significativa No Autorizada</b>	2	1,652.20	0
<b>Graves Responsables</b>	0	0	0
<b>Graves No Responsables</b>	0	0	0
<b>Total</b>		<b>35,570.07</b>	<b>39,736.11</b>



## 2.5.2 CARGO VARIABLE DE TRANSMISIÓN

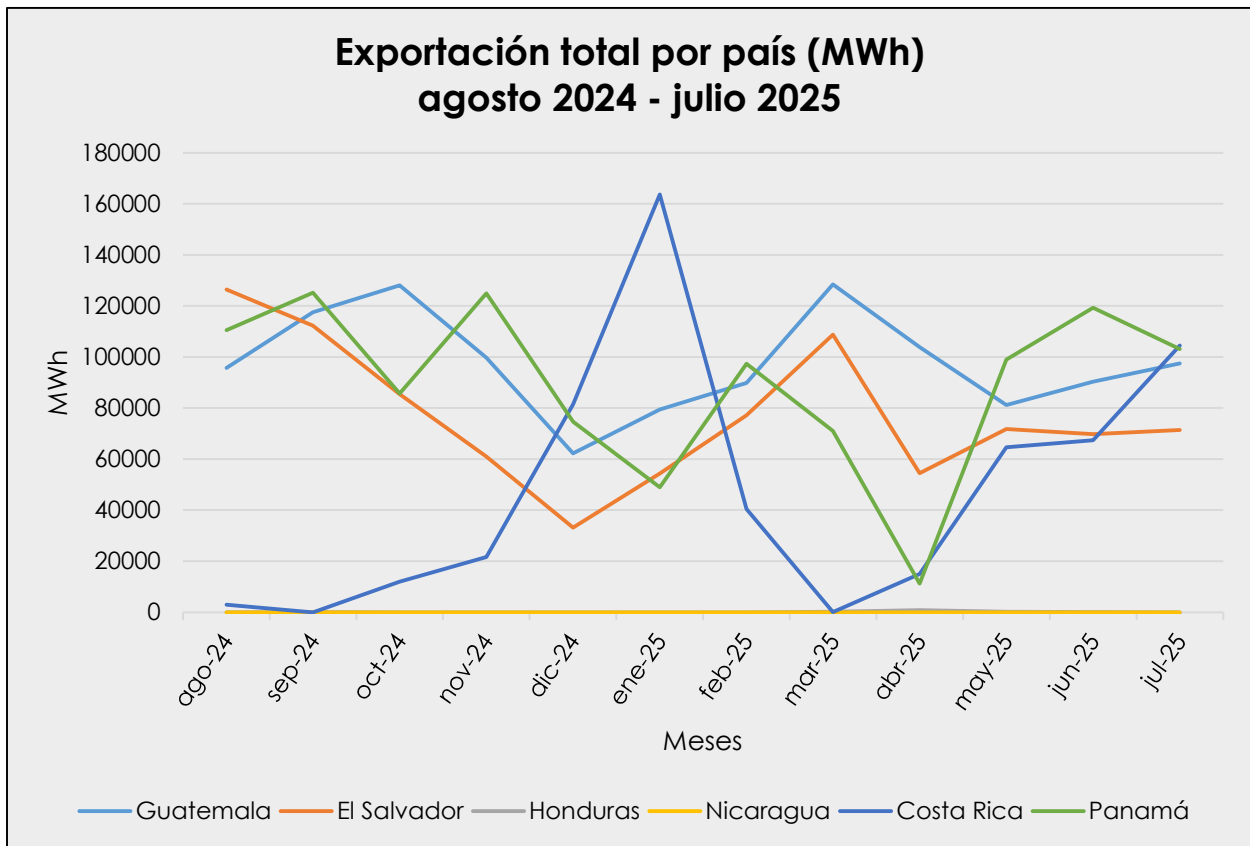
Los montos del Cargo Variable de Transmisión Neto son asignados a la Cuenta General de Compensación de acuerdo con el numeral D9 del Anexo D del Libro III del RMER, el cual ha sido modificado por Resolución CRIE-50-2020.

Cargo variable de transmisión neto (\$) - Julio 2025					
Panamá	Costa Rica	Nicaragua	Honduras	El Salvador	Guatemala
\$6,411.97	-\$724,850.74	-\$246,234.60	-\$1,519.54	\$15,749.37	\$3,051.94

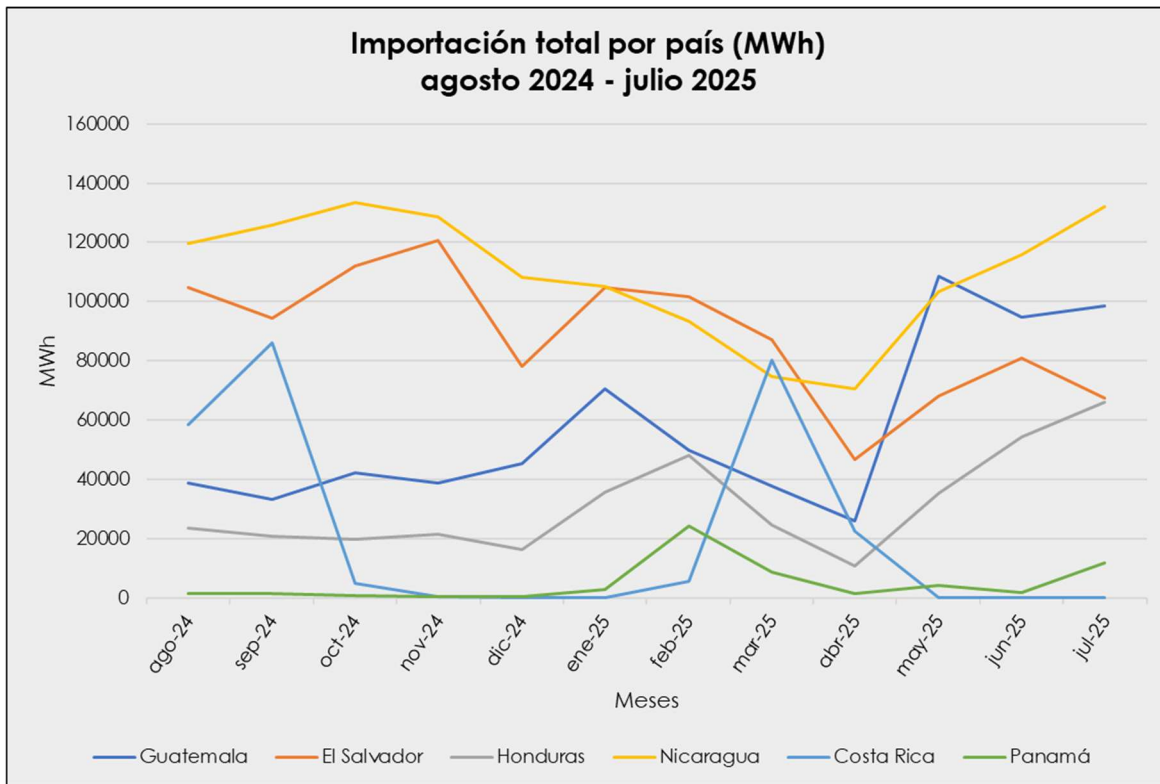
### 3. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER DE LOS ÚLTIMOS 12 MESES

Seguidamente se presenta información sobre el comportamiento de la operación comercial del MER de agosto 2024 a julio 2025.

#### 3.1 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DEL MER



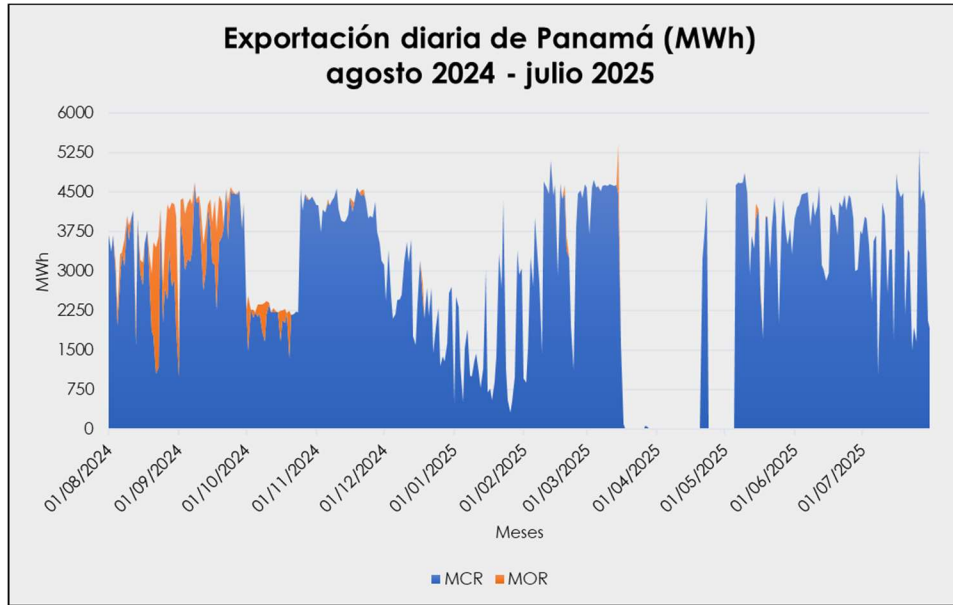
En el gráfico que antecede se observa que Guatemala, El Salvador y Panamá son los países que se han mantenido exportando por el último año.



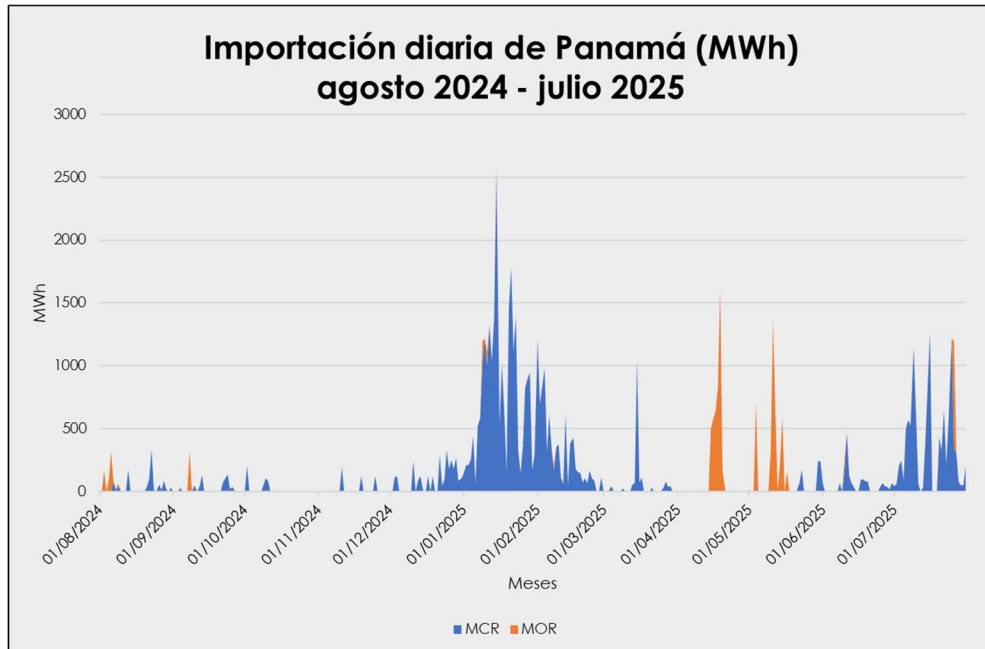
Con el 35 % de los retiros, Nicaragua ha sido el mayor importador del último año, seguidamente El Salvador con el 28%.

### 3.2 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE PANAMÁ

El 95 % de la energía exportada por Panamá en el último año ha sido mediante el MCR.



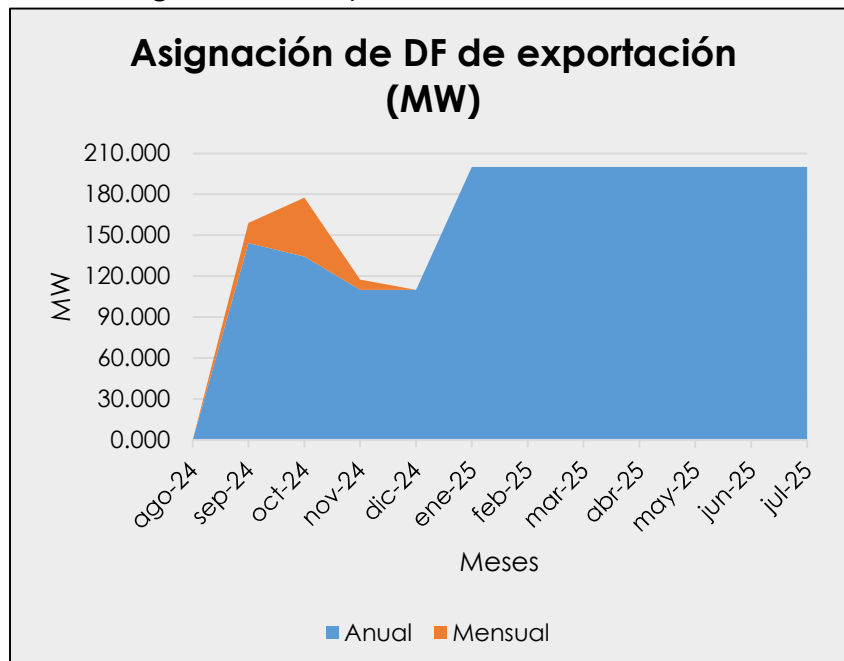
El 83.52 % de la energía importada en el último año ha sido mediante el MCR.



### 3.3 DERECHOS DE TRANSMISIÓN ASIGNADOS

Asignación de Derechos Firmes de exportación (MW)			
Mes	Anual	Mensual	Total
ago-24	0.000	0.000	0.000
sep-24	144.218	14.756	158.974
oct-24	134.218	43.358	177.576
nov-24	109.897	7.437	117.334
dic-24	109.865	0.000	109.865
ene-25	199.998	0.000	199.998
feb-25	199.998	0.000	199.998
mar-25	199.998	0.000	199.998
abr-25	199.999	0	199.999
may-25	200.000	0	200
jun-25	200.000	0	200
jul-25	200.000	0	200

Durante la segunda mitad de marzo 2025 y la mayoría del mes de abril no se pactaron transacciones de exportación, en primer lugar producto de una medida adoptada por el CND de cero exportaciones ante una condición de Alerta Temprana por Baja Disponibilidad de Potencia (ATBDP), posteriormente debido a la aplicación de la Metodología para la interrumpibilidad de Intercambios Internacionales de Energía Eléctrica (MIII) con énfasis en el punto MIII.4.1.1 para salvaguardar el almacenamiento en los embalses con regulación mayor a 90 días.



El promedio mensual del volumen asignado en Derechos Firmes de importación durante los últimos 12 meses es de 10.34%.

<b>Asignación de Derechos Firmes de importación (MW)</b>			
<b>Mes</b>	<b>Anual</b>	<b>Mensual</b>	<b>Total</b>
<b>ago-24</b>	70.100	0.000	70.100
<b>sep-24</b>	10.000	0.000	10.000
<b>oct-24</b>	10.000	0.000	10.000
<b>nov-24</b>	10.000	0.000	10.000
<b>dic-24</b>	10.000	0.000	10.000
<b>ene-25</b>	0.000	0.000	0.000
<b>feb-25</b>	0.72	0.000	0.720
<b>mar-25</b>	0.72	0	0.720
<b>abr-25</b>	0.72	0	0.720
<b>may-25</b>	0.72	0	0.720
<b>jun-25</b>	0.72	0	0.72

Para el mes de julio se registraron derechos firmes de importación.

El 100% de la energía asignada proviene de los procesos de subasta anual A2401 y A2501.

