



Centro Nacional  
de Despacho

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



## CONTENIDO

<b>1. INTRODUCCIÓN</b> .....	2
<b>2. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER MARZO 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> .....	10
<b>2.3 COMPORTAMIENTO DE PRECIOS</b> .....	12
<b>2.3.1 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DEL MER</b> .....	12
<b>2.3.2 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DE PANAMÁ</b> .....	14
<b>2.4 ESTADÍSTICA DE CONTRATOS</b> .....	15
<b>2.4.1 CONTRATOS FIRMES</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> ....	16
<b>2.4.2.2 CONTRATOS DE IMPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS</b> .....	17
<b>FLEXIBLES</b> .....	17
<b>2.5.1 DESVIACIONES EN TIEMPO REAL</b> .....	18
<b>2.5.2 CARGO VARIABLE DE TRANSMISIÓN</b> .....	19
<b>3. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER DE LOS ÚLTIMOS 12 MESES</b> .....	20
<b>3.1 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DEL MER</b> .....	20
<b>3.2 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE PANAMÁ</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 marzo 2025, así como información comercial del MER sobre los últimos doce (12) meses de operación (abril 2024 a marzo 2025).

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

En los siguientes apartados se encuentran los resultados de la operación comercial de MER de marzo de 2025. Adicionalmente, este informe contiene la estadística de la conciliación de transacciones por desviaciones en tiempo real de febrero 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.

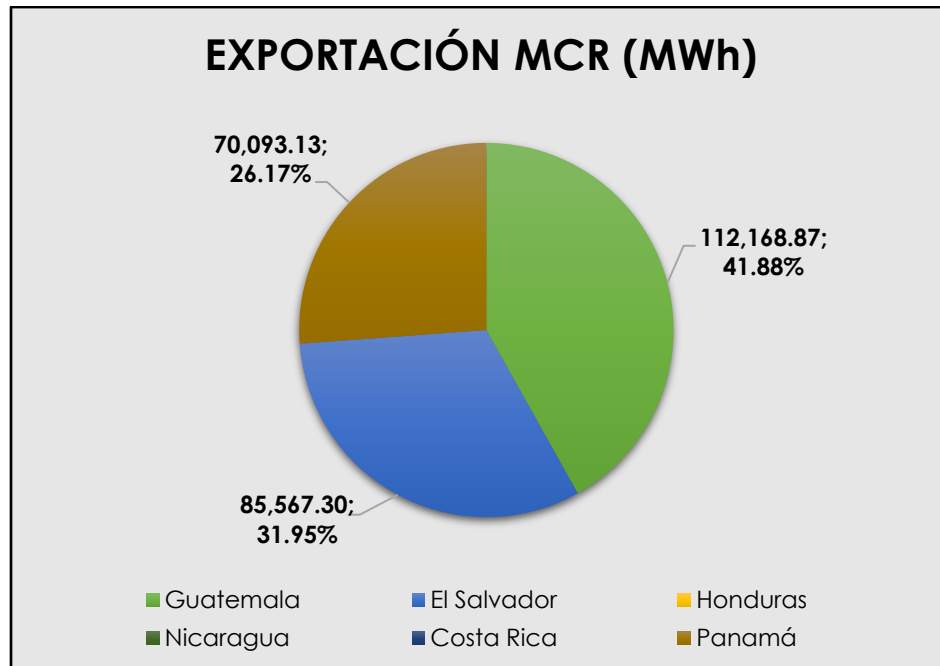
### 2.1 INTERCAMBIO DE ENERGÍA POR PAÍSES

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

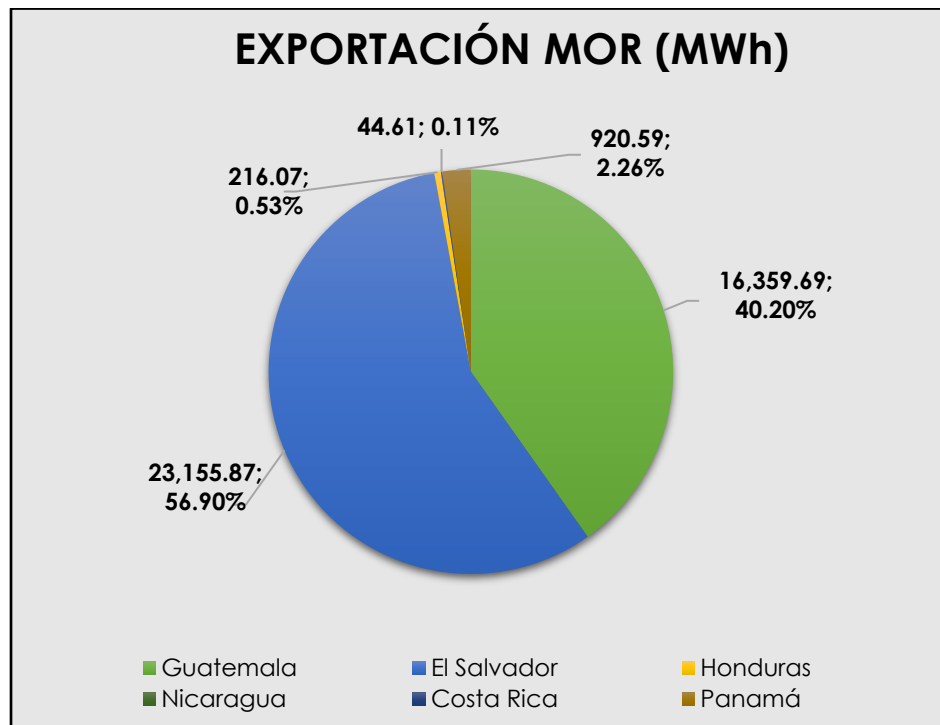
#### 2.1.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER

Para el mes en estudio, el **87 %** del total de la energía se comercializó a través del Mercado de Contratos Regional (MCR) mientras que el **13.19 %** del total de las inyecciones se dieron a través del Mercado de Oportunidad Regional (MOR). Guatemala fue el país que más energía exportó del total con un 42 %.

EXPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
País	MCR	MOR	TOTAL, PAÍS	PARTICIPACIÓN
<b>Guatemala</b>	112168.868	16359.687	128528.555	<b>41.7%</b>
<b>El Salvador</b>	85567.304	23155.867	108723.171	35.2%
<b>Honduras</b>	0	216.069	216.069	0.1%
<b>Nicaragua</b>	0	0	0	0.0%
<b>Costa Rica</b>	0	44.611	44.611	0.0%
<b>Panamá</b>	70093.134	920.592	71013.726	23.0%
<b>TOTAL, MER</b>	<b>267829.306</b>	<b>40696.826</b>	<b>308526.132</b>	<b>100.0%</b>



Los resultados indican que Guatemala tuvo la mayor participación en el MCR con un 41.7%.

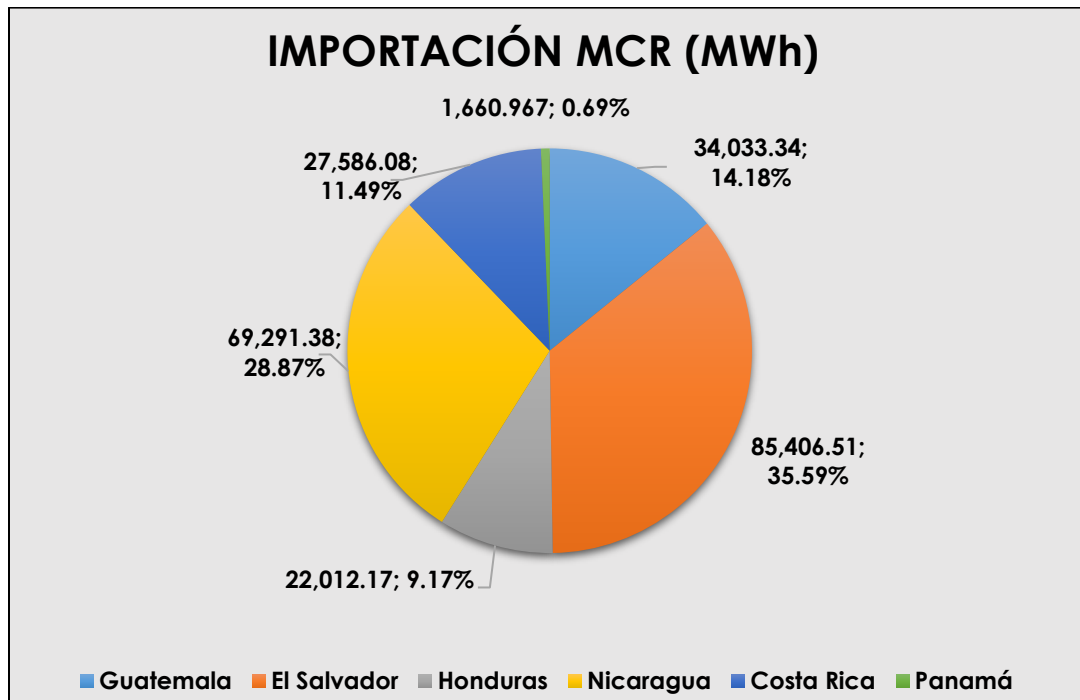


En cuanto al MOR estas transacciones sumaron en total 40.69 GWh, la mayor participación fue de Costa Rica con un 35.59%.

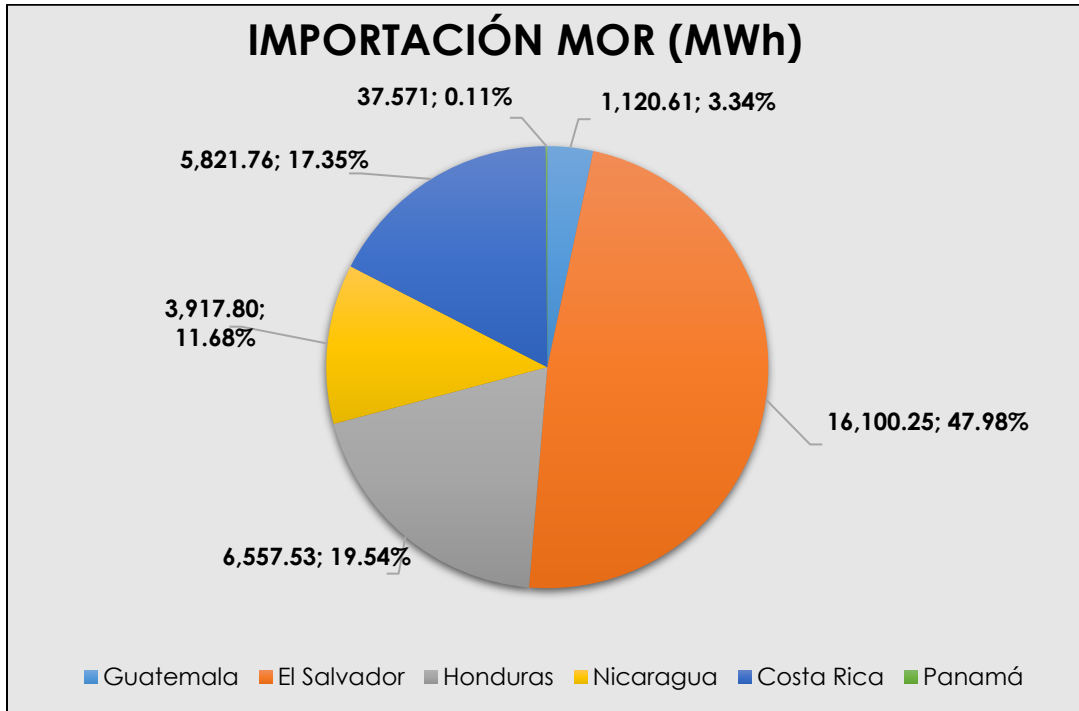
## 2.1.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER

Para el mes de marzo, el **78 %** del total de la energía se comercializó a través del Mercado de Contratos Regional (MCR), mientras que el **21.57%** 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 tuvo El Salvador con un 28.53%.

IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
País	MCR	MOR	TOTAL, PAÍS	PARTICIPACIÓN
Guatemala	34033.339	3611.687	37645.026	12.3%
El Salvador	85406.505	1910.106	87316.611	<b>28.5%</b>
Honduras	22012.172	2510.365	24522.537	8.0%
Nicaragua	69291.375	5308.665	74600.04	24.4%
Costa Rica	27586.079	5268.459	80254.538	26.2%
Panamá	1660.967	0	1660.967	0.5%
<b>TOTAL, MER</b>	<b>239990.437</b>	<b>66009.282</b>	<b>305999.719</b>	<b>100.0%</b>



En el gráfico previo se observa que los países que realizaron más transacciones de importación mediante contratos fue Nicaragua y El Salvador.



Los retiros a través del MOR, estos sumaron 66.01 GWh y el país con mayor participación fue Costa Rica, con un 79.80 %.

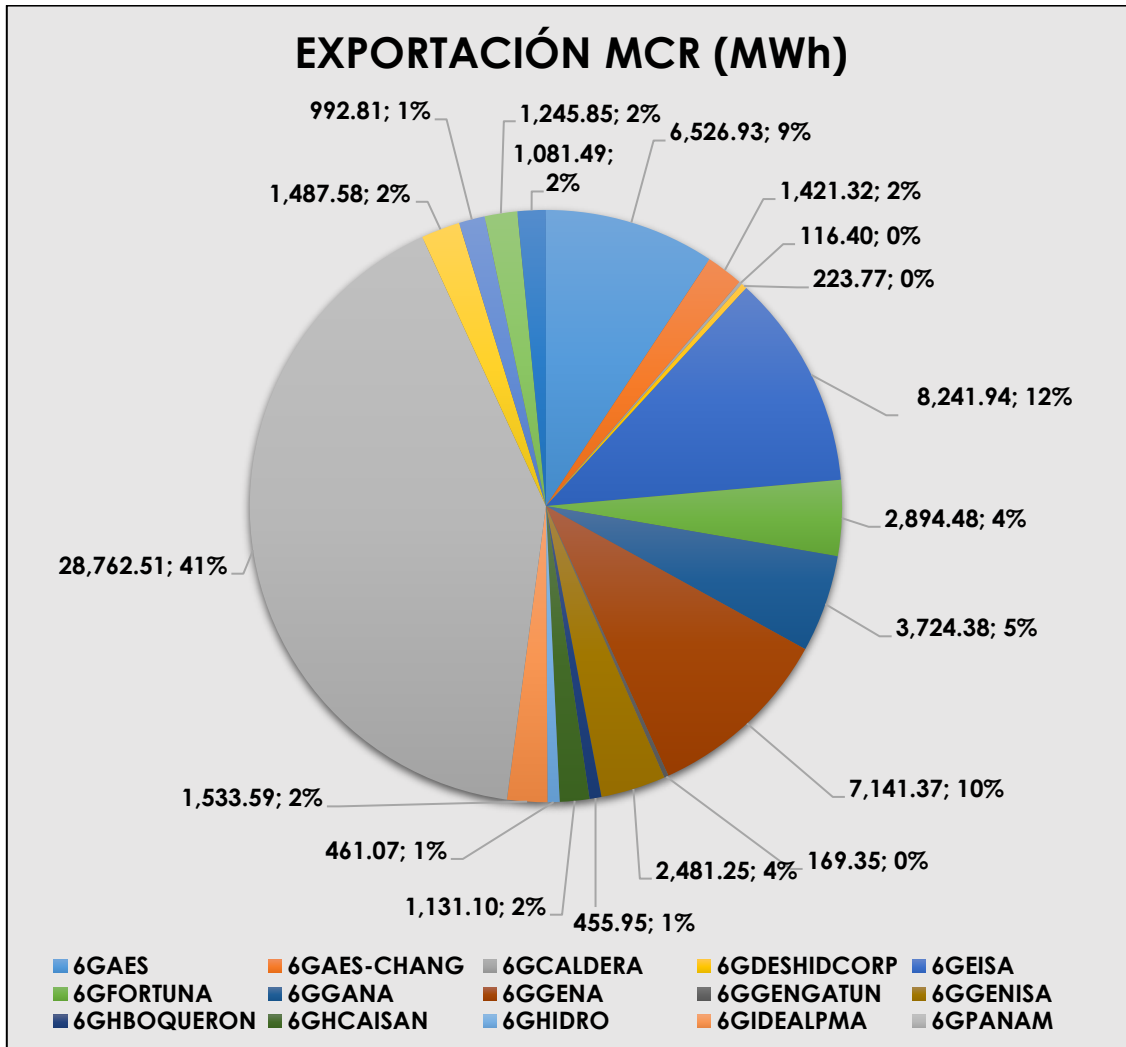
## 2.2 INTERCAMBIO DE ENERGÍA DE LOS PARTICIPANTES NACIONALES

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.

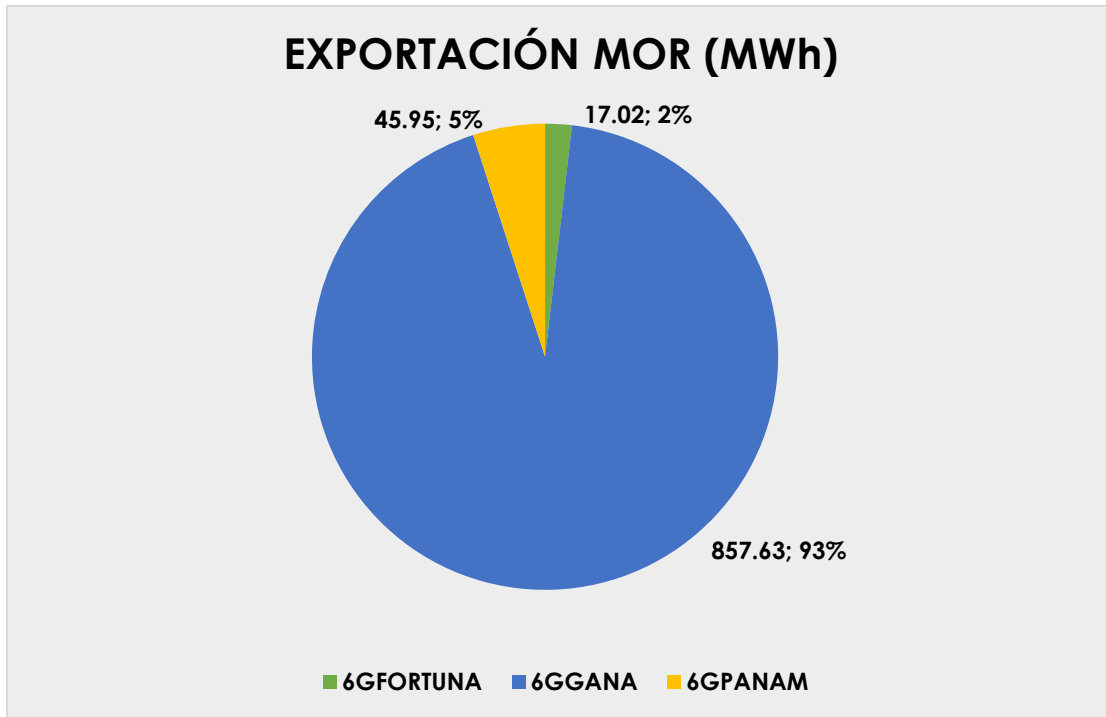
### 2.2.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ

En cuanto a la exportación de Panamá, el 98.70 % de la energía se comercializó a través del MCR. Para el mes de marzo, Panamá tuvo un volumen horario de 199.99 MW asignado en Derechos Firmes de exportación, contribuyendo a este resultado. El total de inyecciones de energía del MER fue de 71.01 GWh.

EXPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
Agente	MCR	MOR	Total, país	Participación
<b>6GAES</b>	<b>6526.932</b>	<b>0.000</b>	<b>6526.932</b>	<b>9.2%</b>
6GAES-CHANG	1421.318	0.000	1421.318	2.0%
6GCALDERA	116.397	0.000	116.397	0.2%
6GDESHIDCORP	223.774	0.000	223.774	0.3%
<b>6GEISA</b>	<b>8241.938</b>	<b>0.000</b>	<b>8241.938</b>	<b>11.6%</b>
6GFORTUNA	2894.479	17.021	2911.500	4.1%
6GGANA	3724.379	857.626	4582.005	6.5%
6GGENA	7141.372	0.000	7141.372	10.1%
6GGENGATUN	169.350	0.000	169.350	0.2%
6GGENISA	2481.254	0.000	2481.254	3.5%
6GHBOQUERON	455.953	0.000	455.953	0.6%
6GHCAISAN	1131.095	0.000	1131.095	1.6%
6GHIDRO	461.067	0.000	461.067	0.6%
6GIDEALPMA	1533.590	0.000	1533.590	2.2%
<b>6GPANAM</b>	<b>28762.505</b>	<b>45.945</b>	<b>28808.450</b>	<b>40.6%</b>
6GSFRAN	1487.579	0.000	1487.579	2.1%
6GSLORENZO	992.811	0.000	992.811	1.4%
6GSPARKLEPW	1245.847	0.000	1245.847	1.8%
6GTECNISOL4	1081.494	0.000	1081.494	1.5%
<b>Total</b>	<b>70093.134</b>	<b>920.592</b>	<b>71013.726</b>	<b>100.0%</b>



Los agentes PANAM y EISA fueron los que tuvieron la mayor participación con relación a las inyecciones de energía en el MCR por parte de Panamá.

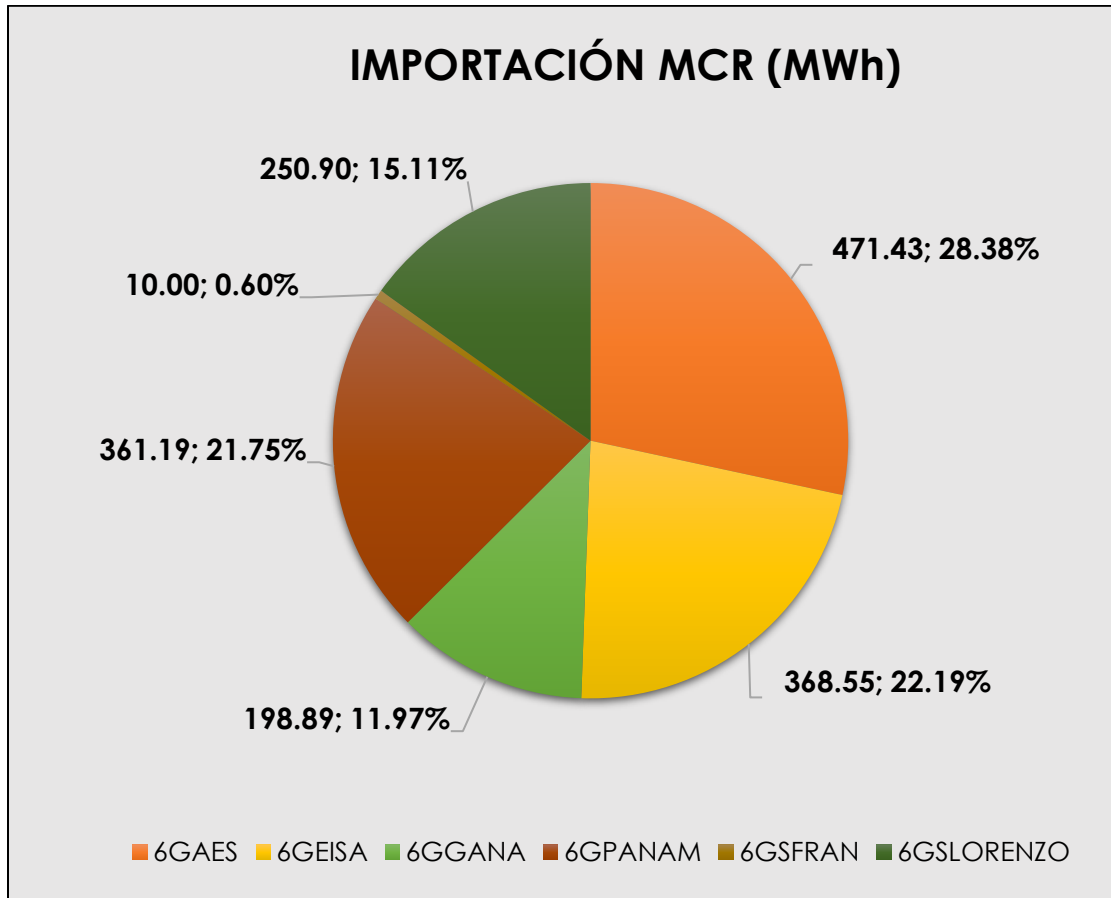


Para el mes de marzo los agente GANA, PANAM y FORTUNA fueron los únicos agentes que realizaron transacciones de exportación en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

## 2.2.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ

En el mes de marzo el 100 % de la energía se comercializó a través del MCR. El total de retiros de energía del MER fue de 1.66 GWh.

IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
Agente	MCR	MOR	Total, país	Participación
<b>6GAES</b>	<b>471.428</b>	<b>0.000</b>	<b>471.428</b>	<b>28.4%</b>
6GAES-CHANG	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GCALDERA	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GDESHIDCORP	0.000	0.000	0.000	0.0%
<b>6GEISA</b>	<b>368.551</b>	<b>0.000</b>	<b>368.551</b>	<b>22.2%</b>
6GFORTUNA	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GGANA	198.894	0.000	198.894	12.0%
6GGENA	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GGENGATUN	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GGENISA	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GHBOQUERON	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GHCAISAN	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GHIDRO	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GIDEALPMA	0.000	0.000	0.000	0.0%
<b>6GPANAM</b>	<b>361.193</b>	<b>0.000</b>	<b>361.193</b>	<b>21.7%</b>
6GSFRAN	10.000	0.000	10.000	0.6%
6GSLORENZO	250.901	0.000	250.901	15.1%
6GSPARKLEPW	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GTECNISOL4		0.000	0.000	0.0%
<b>Total</b>	<b>1660.967</b>	<b>0</b>	<b>1660.967</b>	<b>100.0%</b>



El agente con mayor participación en el MCR fue AES con un 28.38%.

Para el mes de marzo no se registraron transacciones de importación en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

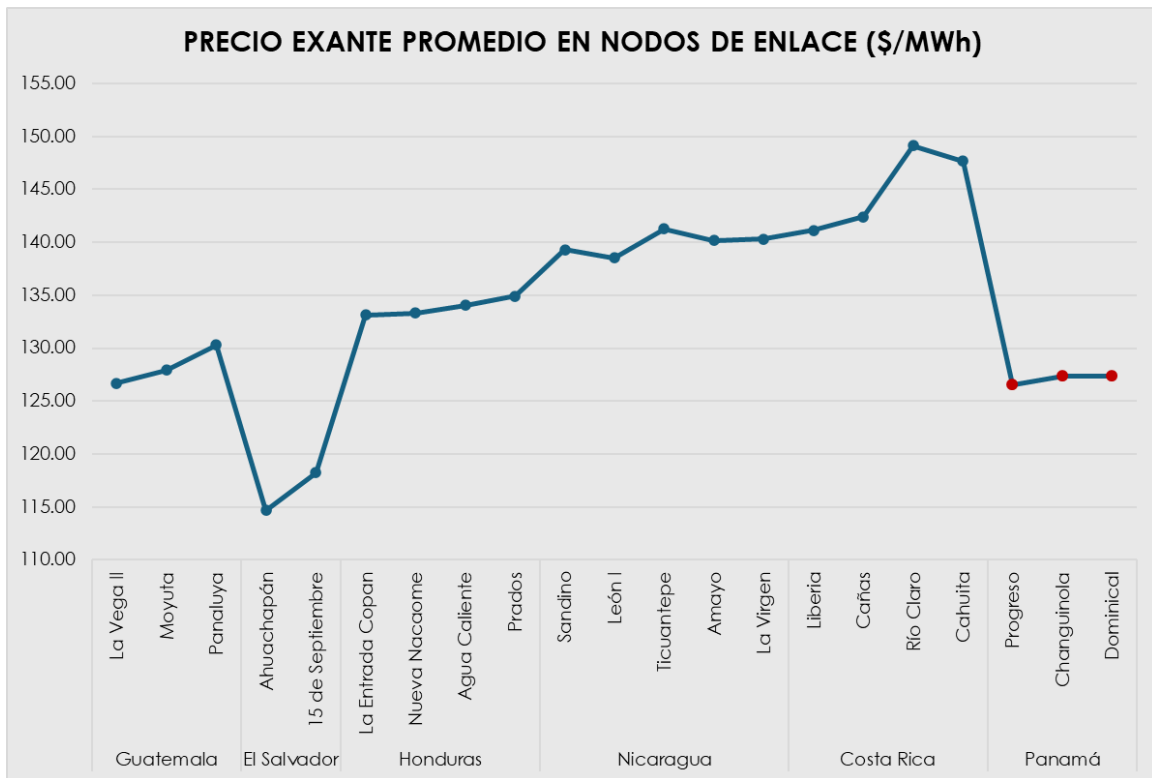
## 2.3 COMPORTAMIENTO DE PRECIOS

Seguidamente se presentan tablas y gráficos con el comportamiento de los precios ex ante de los nodos de enlace regional.

### 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 **79.96 (\$/MWh)**.

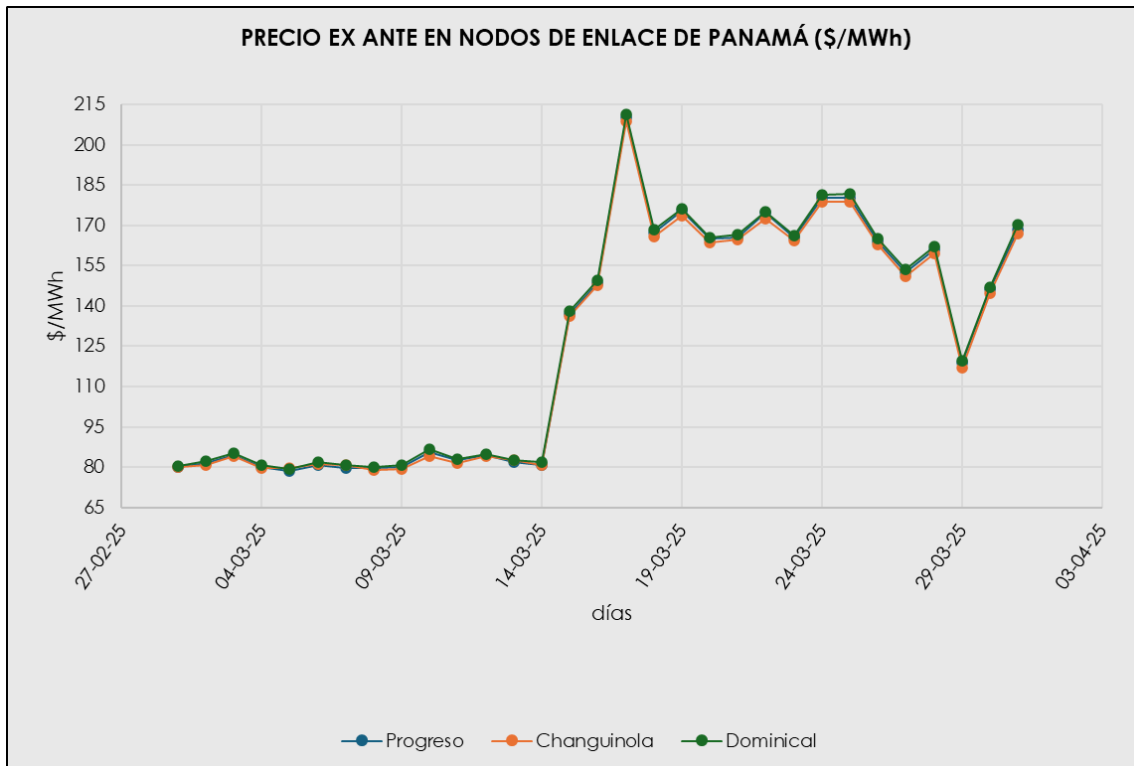
Precio ex ante promedio mensual en nodos de enlace		
País	Nombre de nodo	Precio promedio (\$/MWh)
Guatemala	La Vega II	126.673
	Moyuta	127.932
	Panaluya	130.312
El Salvador	Ahuachapán	114.679
	15 de septiembre	118.238
Honduras	La Entrada Copan	133.114
	Nueva Nacaome	133.316
	Agua Caliente	134.035
	Prados	134.916
Nicaragua	Sandino	139.309
	León I	138.497
	Amayo	141.247
	La Virgen	140.166
Costa Rica	Liberia	140.306
	Cañas	141.107
	Río Claro	142.407
	Cahuita	149.094
Panamá	Progreso	147.670
	Changuinola	126.522
	Dominical	127.390



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 marzo.



## 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 48 % del volumen de los CF habilitados para marzo fueron con contrapartes de Guatemala.

ENERGÍA HORARIA EN CONTRATOS FIRMES DE EXPORTACIÓN (MW)									
PAÍS	CONTRAPARTE REGIONAL	AGENTES DE PANAMÁ							
		AES	AES-CHANG	EISA	FORTUNA	GENA	GENISA	PANAM	TECNISOL4
Guatemala	1CCOMBORAX					12			6
	1CCOMCECEE						10	5	
	1CCOMCOMEL					5			
	1CCOMIONEN	4.972							
	1GGENALENR	9.944							
	1GGENJAEGL	10							
	1GGENLUFEG							25	
	1GGENRNACE	8.327							
Honduras	3DENE							50	
Nicaragua	4DDISNORTE							25	
	4DENATRELBLU	3.242	5.513	10	10				
TOTALES, AGENTES		36.485	5.513	10	10	17	10	105	6
TOTALES, PAÍS		199.998							

#### 2.4.1.2 CONTRATOS FIRMES DE IMPORTACIÓN

Durante el mes de marzo no se registraron contratos firmes de importación.

### 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, El Salvador y Costa Rica.

### 2.4.2.1 CONTRATOS DE EXPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES

Para el mes de marzo se instrumentaron un total de 611 programas de exportación, tal como se detalla en la siguiente tabla.

PROGRAMA DE EXPORTACIÓN CNFFF																			
AGENTE PANAMÁ																			
PAÍS	CONTRAPARTE	ASB	ASB-CHANG	CALDERA	DESHIDOCORP	EISA	FORTUNA	GAMA	GENA	GENGATUN	GENISA	IBBOQUERON	HCAINSAN	HIURO	IDEPALMA	PANAM	SFRAN	SLOREZLO	SPANKLEPW
GUATEMALA	1CCOMBORAX		5						12										
	1CCOMCECEE										6					2			
	1CCOMEDECS				11														
	1CCOMELPOM	12	10																
	1CCOMENLMA								12										
	1CCOMMERGU			20	7				12						31		20		
	1CCOMVIELG														31				
	1CCOMWATTS								12							17			
	1GGENALENR	2																	
EL SALVADOR	2C_C03			12			1									17			
	2C_C07						1												
	2C_C08					20	1		12			9							
	2C_C32								12	2									
	2C_C34	19				20	1		12									20	
	2C_C45								12										26
	2C_C55						1												
	2C_C59			18			1						21	31					
	2C_C65	19																	
	2C_C69										2								
	2C_C81															8			
	2C_C84								12							17			
	2G_C14		10				1												
	2G_C24								12										
COSTA RICA	5GICE					9	17				11				2				
TOTAL AGENTE		52	25	30	20	58	16	17	120	2	8	20	21	31	62	63	20	20	26
TOTAL GENERAL		611																	

## 2.4.2.2 CONTRATOS DE IMPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES

Se instrumentaron un total de 296 programas de importación para el mes de marzo, tal como se detalla en la siguiente tabla.

PROGRAMA DE IMPORTACIÓN CNFFF										
AGENTE PANAMÁ										
PAÍS	CONTRAPARTE	AES	DESHIDCORP	EISA	FORTUNA	GBNISA	HBOQUERON	PANAM	SFRAN	SLORENZO
GUATEMALA	1CCOMEDECS			18						18
	1GGENLUFEG							31		
EL SALVADOR	2C_C08		31	31			14		31	
	2C_C34	4		31	1					31
	2C_C55				1					
	2C_C65	4								
	2C_C69							17		
	2C_C81					31				
	2G_C14				1					
	2G_G03 A				1					
TOTAL AGENTE		8	31	80	4	31	14	48	31	49
TOTAL GENERAL		296								

## 2.5 ESTADÍSTICA DE CONCILIACIÓN MENSUAL

### 2.5.1 DESVIACIONES EN TIEMPO REAL

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

CONCILIACIÓN DE DESVIACIONES EN TIEMPO REAL DE FEBRERO 2025 (\$)						
País	CLASIFICACIÓN DE LA DESVIACIÓN					Total, país
	Normal	Significativa Autorizada	Significativa No Autorizada	Graves Responsables	Graves No Responsables	
<b>GUATEMALA</b>	196,916.82		19,718.86	0	0	<b>216,635.68</b>
<b>EL SALVADOR</b>	5,527.44		17,123.74	0	0	<b>22,651.18</b>
<b>HONDURAS</b>	-77,487.90		10,649.47	0.00	0	<b>-66,838.43</b>
<b>NICARAGUA</b>	-72,052.38		3,312.51	-592.78	0	<b>-69,332.65</b>
<b>COSTA RICA</b>	-84,404.15	-227.82	0	-684.40	0	<b>-85,316.37</b>
<b>PANAMA</b>	-20,274.37	1197.764758	0.00	1,277.19	0	<b>-17,799.41</b>
<b>Total, tipo</b>	<b>-51,774.54</b>	<b>969.94</b>	<b>50,804.59</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</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 FEBRERO 2025 - PANAMÁ			
TIPO DESVIACIÓN	CANTIDAD DE PERÍODOS	DÉBITO (\$)	CRÉDITO (\$)
<b>Normal</b>	667	32,519.24	52,793.60
<b>Significativa Autorizada</b>	1	1197.76476	0
<b>Significativa No Autorizada</b>	3	0	0
<b>Graves Responsables</b>	1	1277.18884	0
<b>Graves No Responsables</b>	0	0	0
<b>Total</b>		<b>34,994.19</b>	<b>52,793.60</b>



## 2.5.2 CARGO VARIABLE DE TRANSMISIÓN

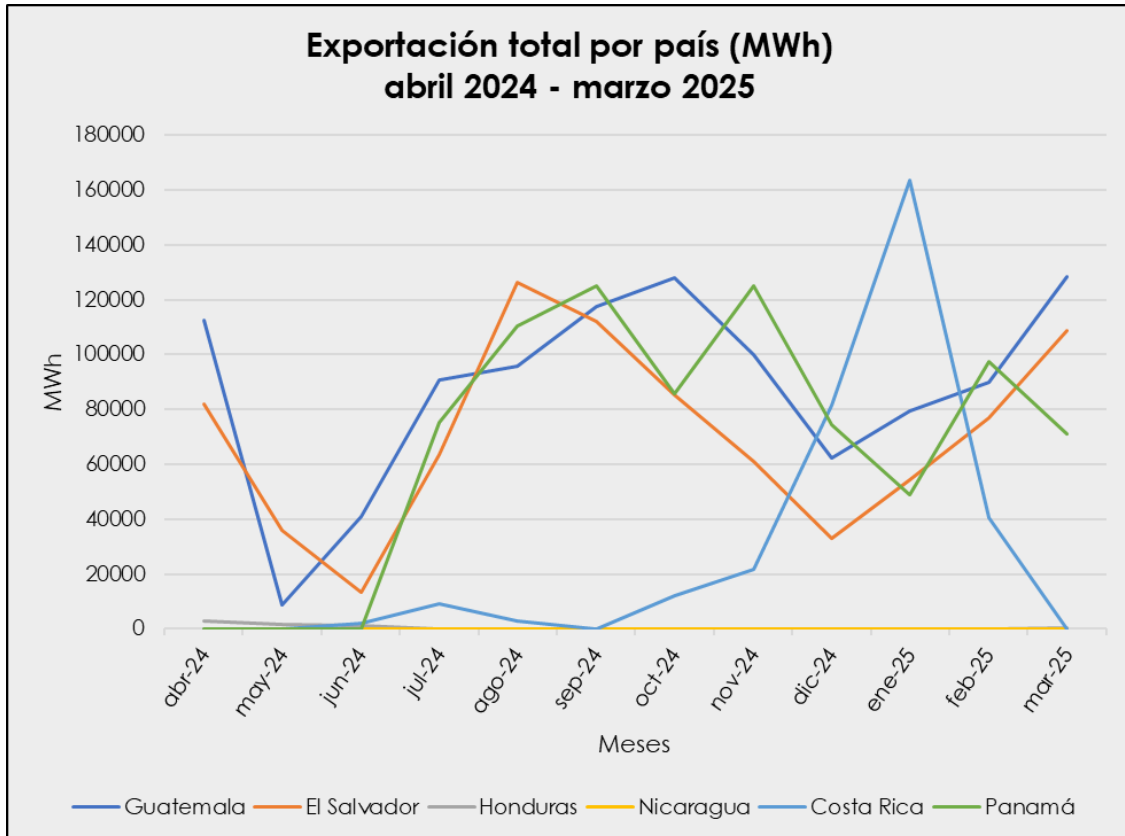
Los montos del Cargo Variable de Transmisión Neto son asignados a la Cuenta General de Compensación de acuerdo con el numeral D9 del Anexo D del Libro III del RMER, el cual ha sido modificado por Resolución CRIE-50-2020.

Cargo variable de transmisión neto (\$) - Marzo 2025					
Panamá	Costa Rica	Nicaragua	Honduras	El Salvador	Guatemala
-\$200,167.93	-\$739,773.35	-\$124,936.78	-\$167,999.63	-\$220,346.86	\$221,238.22

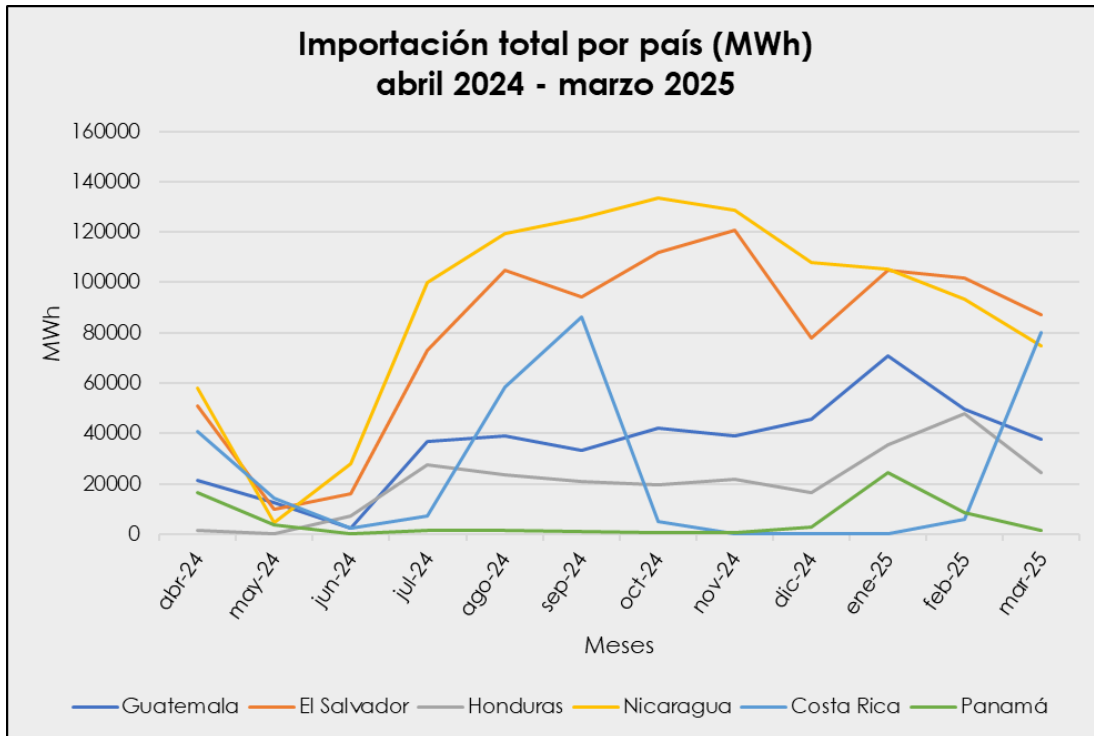
### 3. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER DE LOS ÚLTIMOS 12 MESES

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

#### 3.1 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DEL MER



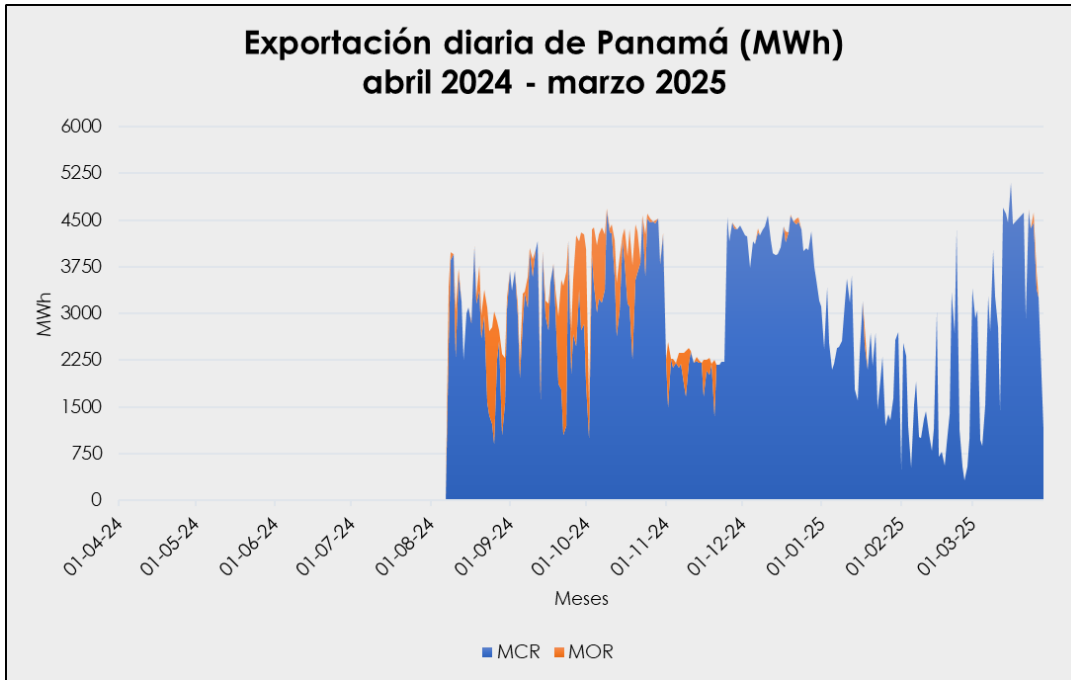
En el gráfico que antecede se observa que Guatemala, El Salvador y Panamá son los países que se han mantenido exportando por el último año, y por último se observa una disminución abrupta de las exportaciones por parte de Costa Rica.



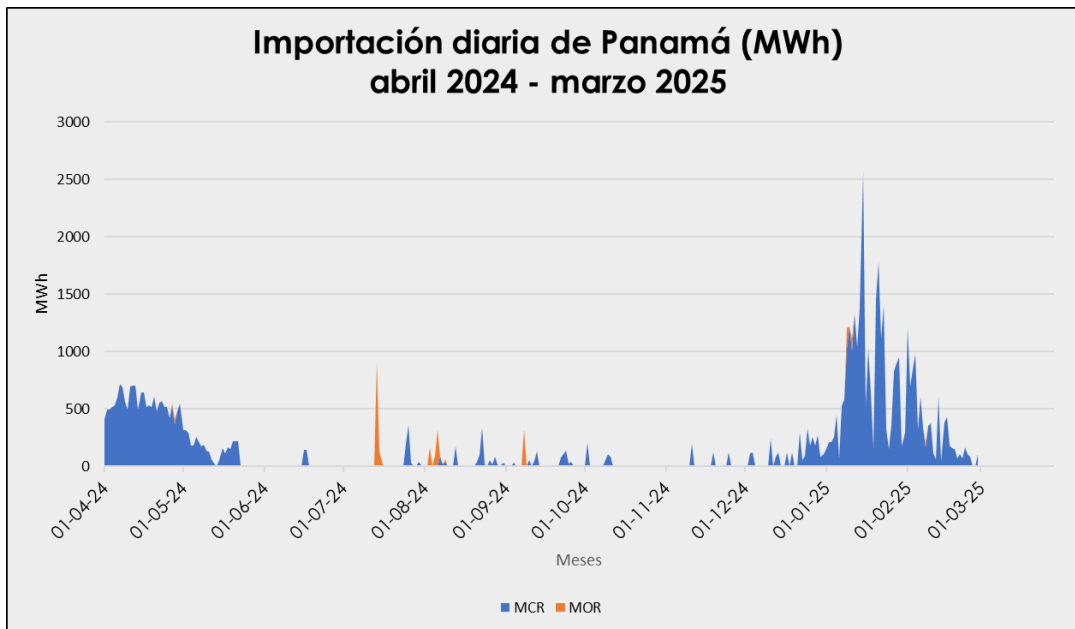
Con el 30 % de los retiros, Nicaragua ha sido el mayor importador del último año, seguidamente El Salvador con el 29%.

### 3.2 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE PANAMÁ

El 93.2% de la energía exportada por Panamá en el último año ha sido mediante el MCR.



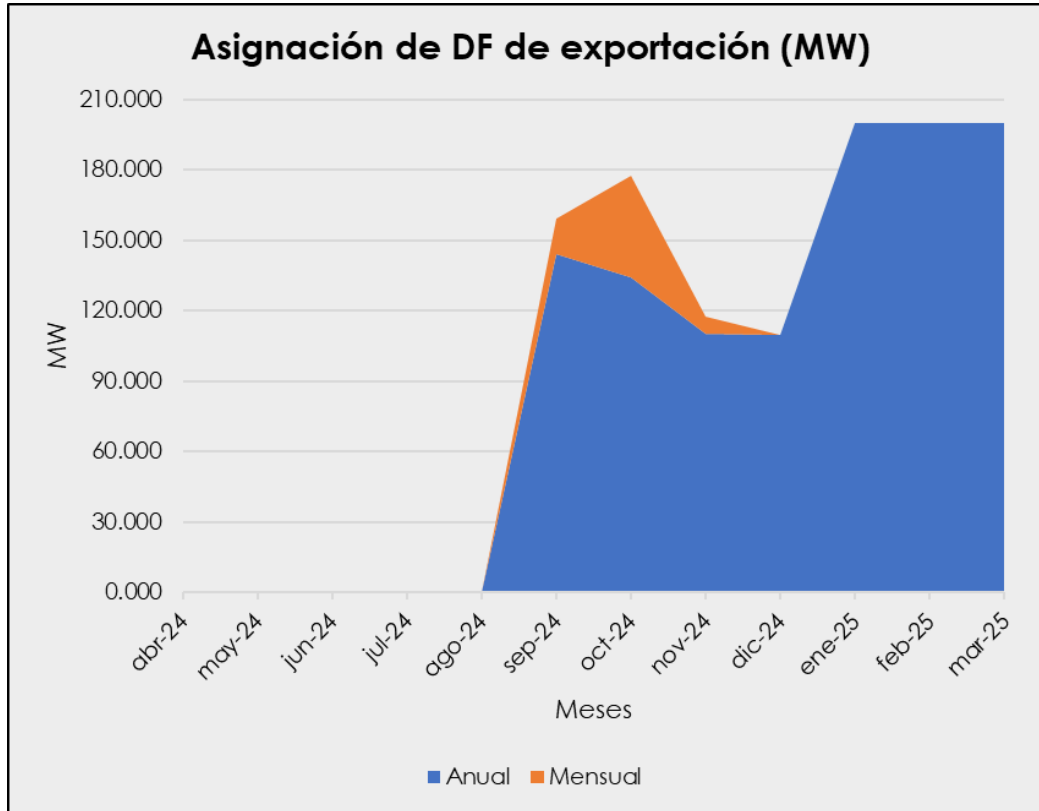
El 96.27 % de la energía importación en el último año ha sido mediante el MCR.



### 3.3 DERECHOS DE TRANSMISIÓN ASIGNADOS

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

Han pasado ocho (8) meses desde que se reactivaron las exportaciones luego del levantamiento de la Alerta Temprana por Baja Disponibilidad de Energía (ATBDE), tiempo durante el cual ha sido posible la instrumentación de estos Derechos Firmes de exportación. Sin embargo, durante la segunda mitad de marzo, no se pactaron transacciones de exportación de esta índole producto de una medida adoptada por el CND de cero exportaciones ante una condición de Alerta Temprana por Baja Disponibilidad de Potencia (ATBDP).



El promedio mensual del volumen asignado en Derechos Firmes de importación durante el último año es de 35.73 MW.

Asignación de Derechos Firmes de importación (MW)			
Mes	Anual	Mensual	Total
<b>abr-24</b>	49.360	0.000	49.360
<b>may-24</b>	70.100	0.000	70.100
<b>jun-24</b>	70.100	0.000	70.100
<b>jul-24</b>	74.967	4.162	79.129
<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	0.000	0.000

Para el mes de marzo no se registraron derechos firmes de importación.

El 98.9% de la energía asignada proviene de los procesos de subasta anual A2401.

