



Centro Nacional
de Despacho

INFORME DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE ABRIL 2025

CONTENIDO

1. INTRODUCCIÓN.....	2
2. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER ABRIL 2025.....	3
2.1 INTERCAMBIO DE ENERGÍA POR PAÍSES	3
2.1.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER	3
2.2 INTERCAMBIO DE ENERGÍA DE LOS PARTICIPANTES NACIONALES	7
2.2.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ	7
2.2.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ	9
2.3 COMPORTAMIENTO DE PRECIOS.....	10
2.3.1 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DEL MER	10
2.3.2 PRECIO EX ANTE DE LOS NODOS DE ENLACE DE PANAMÁ	12
2.4 ESTADÍSTICA DE CONTRATOS	13
2.4.1 CONTRATOS FIRMES	13
2.4.2 CONTRATOS NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES	14
2.4.2.1 CONTRATOS DE EXPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS FLEXIBLES.....	14
FLEXIBLES	15
2.5.1 DESVIACIONES EN TIEMPO REAL.....	16
2.5.2 CARGO VARIABLE DE TRANSMISIÓN	17
3. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER DE LOS ÚLTIMOS 12 MESES	18
3.1 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DEL MER	18
3.2 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE PANAMÁ.....	20
3.3 DERECHOS DE TRANSMISIÓN ASIGNADOS.....	21

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 abril 2025, así como información comercial del MER sobre los últimos doce (12) meses de operación (mayo 2024 a abril 2025).

2. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER ABRIL 2025

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

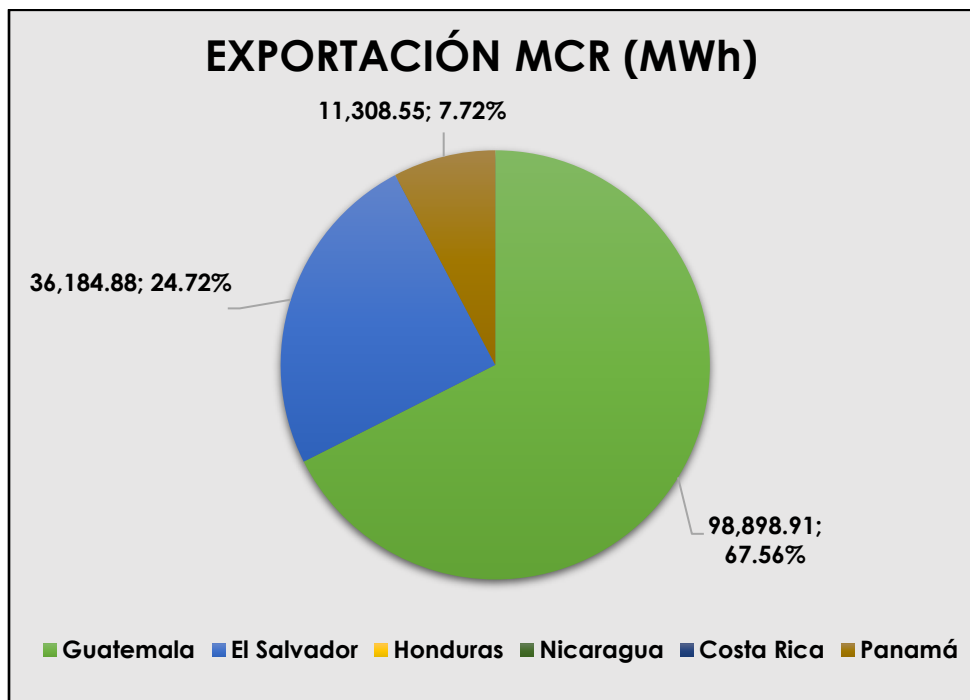
2.1 INTERCAMBIO DE ENERGÍA POR PAÍSES

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

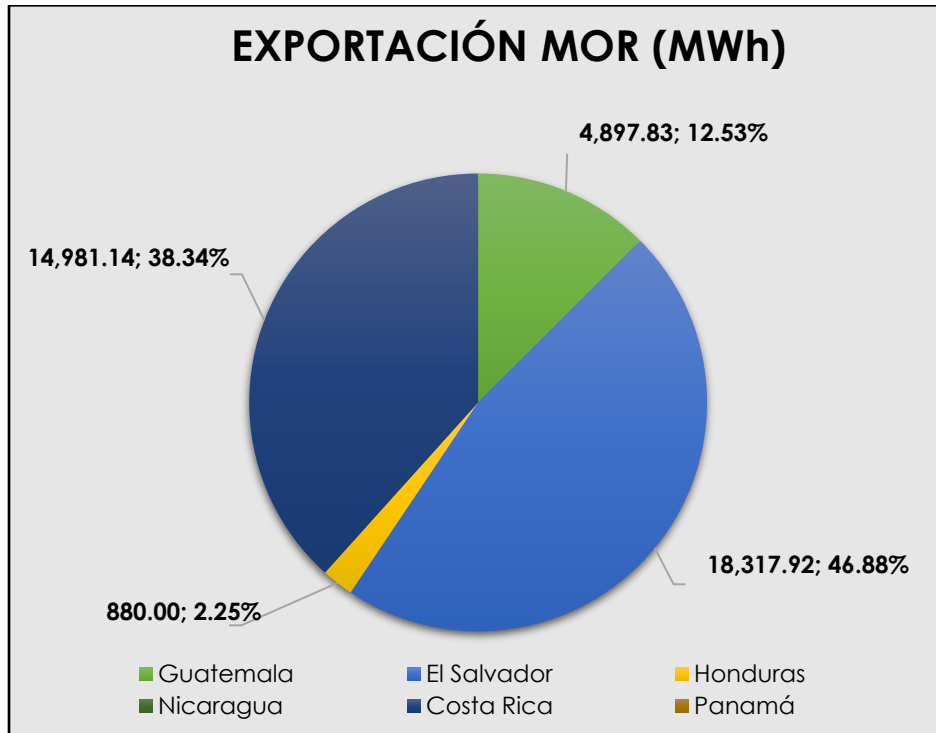
2.1.1 EXPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER

Para el mes en estudio, el **79 %** del total de la energía se comercializó a través del Mercado de Contratos Regional (MCR) mientras que el **21.07 %** 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 56 %.

EXPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
País	MCR	MOR	TOTAL, PAÍS	PARTICIPACIÓN
Guatemala	98,898.91	4,897.83	103,796.73	56.0%
El Salvador	36,184.88	18,317.92	54,502.79	29.4%
Honduras	0	880.00	880.00	0.5%
Nicaragua	0	0	0	0.0%
Costa Rica	0	14,981.14	14,981.14	8.1%
Panamá	11,308.55	0	11,308.55	6.1%
TOTAL, MER	146,392.34	39,076.89	185,469.22	100.0%



Los resultados indican que Guatemala tuvo la mayor participación en el MCR con un 67.56%.

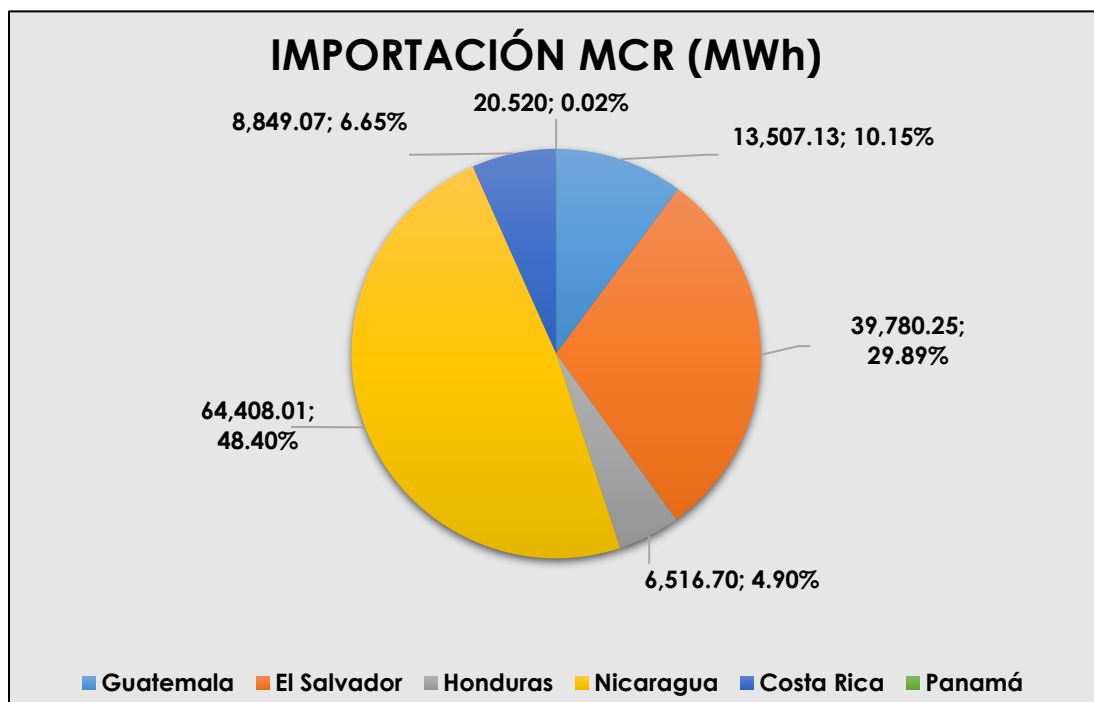


En cuanto al MOR estas transacciones sumaron en total 39.07 GWh, la mayor participación fue de El Salvador con un 46.88%.

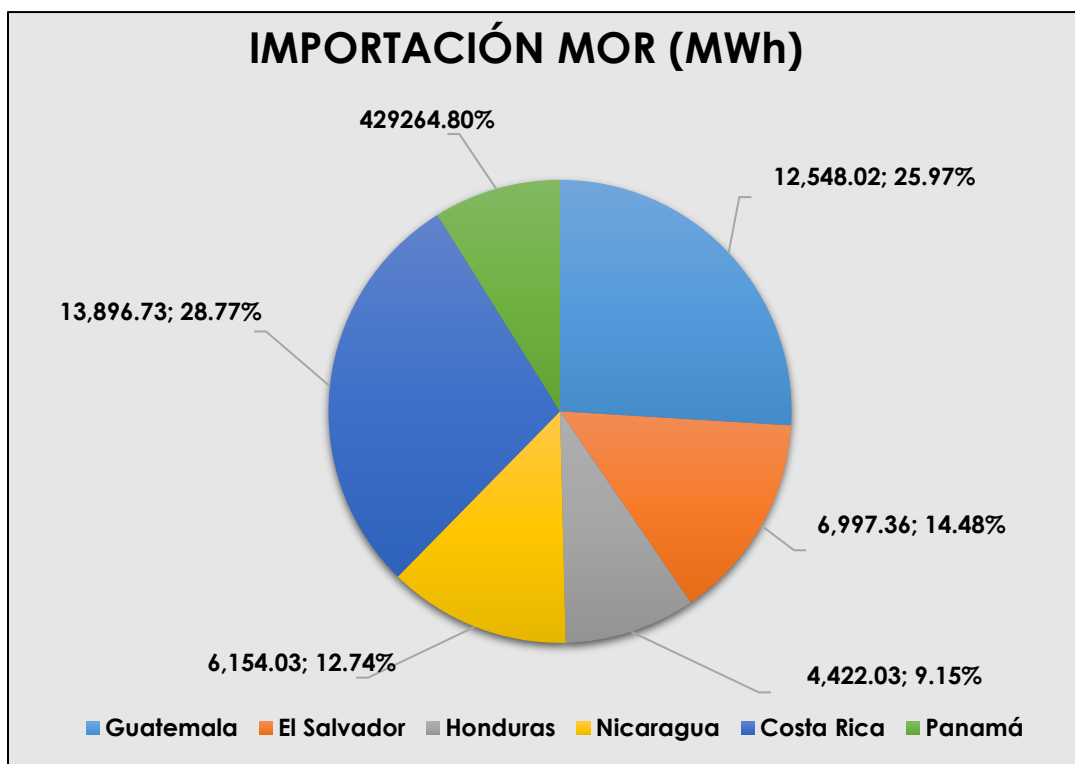
2.1.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DEL MER

Para el mes de abril, el **73 %** del total de la energía se comercializó a través del Mercado de Contratos Regional (MCR), mientras que el **26.63%** 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 Nicaragua con un 38.9%.

IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
País	MCR	MOR	TOTAL, PAÍS	PARTICIPACIÓN
Guatemala	13,507.13	12,548.02	26,055.16	14.4%
El Salvador	39,780.25	6,997.36	46,777.61	25.8%
Honduras	6,516.70	4,422.03	10,938.74	6.0%
Nicaragua	64,408.01	6,154.03	70,562.04	38.9%
Costa Rica	8,849.07	13,896.73	22,745.80	12.5%
Panamá	20.52	4,292.65	4,313.17	2.4%
TOTAL, MER	133,081.69	48,310.82	181,392.51	100.0%



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 48.31 GWh y el país con mayor participación fue Costa Rica, con un 28.77 %.

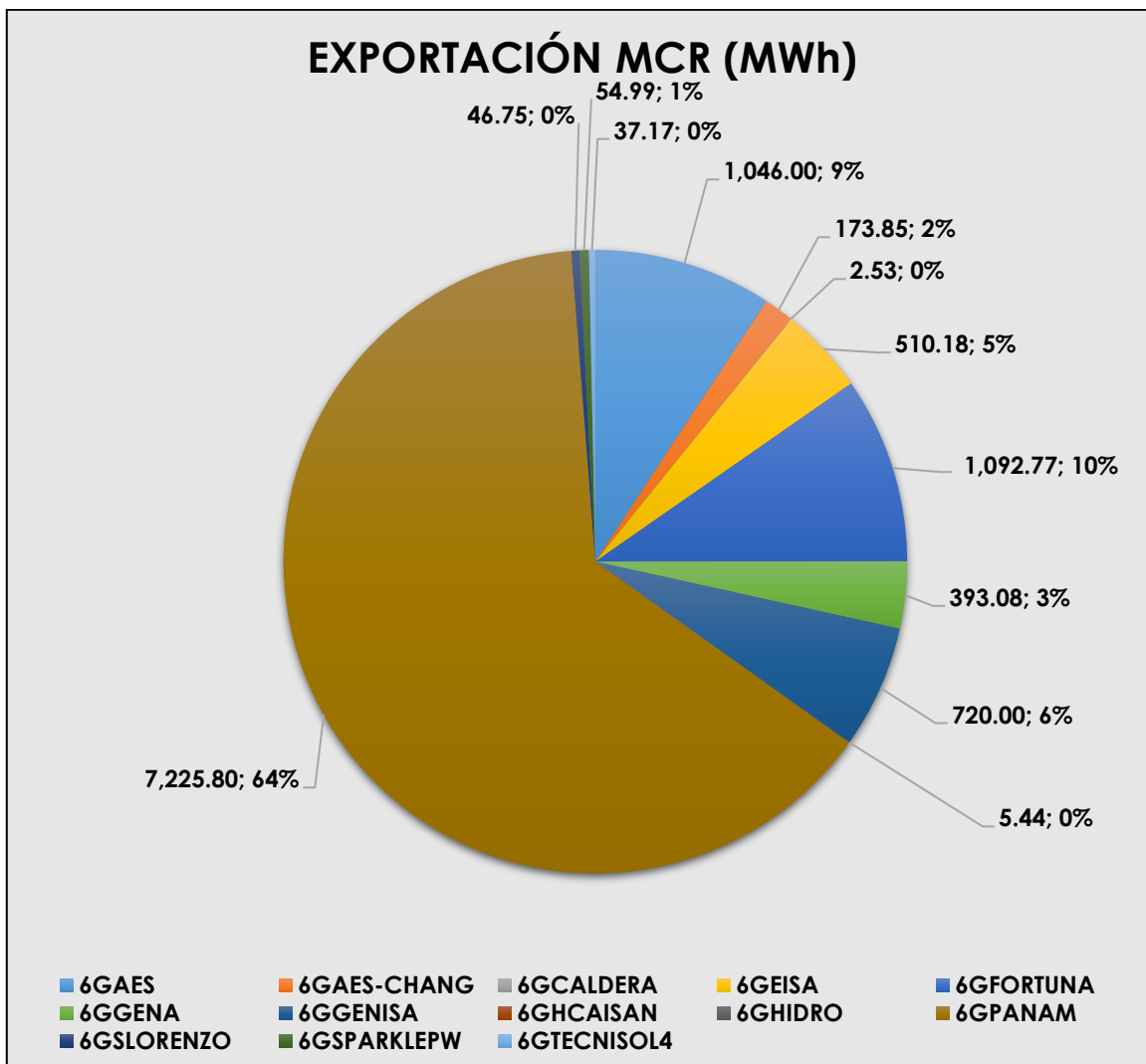
2.2 INTERCAMBIO DE ENERGÍA DE LOS PARTICIPANTES NACIONALES

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 abril, Panamá tuvo un volumen horario de 199.99 MW asignado en Derechos Fijos de exportación, contribuyendo a este resultado. El total de inyecciones de energía del MER fue de 11.31 GWh.

EXPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
Agente	MCR	MOR	Total, país	Participación
6GAES	1,046.004	0.000	1,046.004	9.2%
6GAES-CHANG	173.850	0.000	173.850	1.5%
6GCALDERA	2.528	0.000	2.528	0.0%
6GEISA	510.183	0.000	510.183	4.5%
6GFORTUNA	1,092.765	0.000	1,092.765	9.7%
6GGENA	393.078	0.000	393.078	3.5%
6GGENISA	720.000	0.000	720.000	6.4%
6GHCAISAN	0.000	0.000	0.000	0.0%
6GHIDRO	5.437	0.000	5.437	0.0%
6GPANAM	7,225.800	0.000	7,225.800	63.9%
6GSLORENZO	46.747	0.000	46.747	0.4%
6GSPARKLEPW	54.989	0.000	54.989	0.5%
6GTECNISOL4	37.172	0.000	37.172	0.3%
Total	11,308.553	0	11,308.553	100.0%



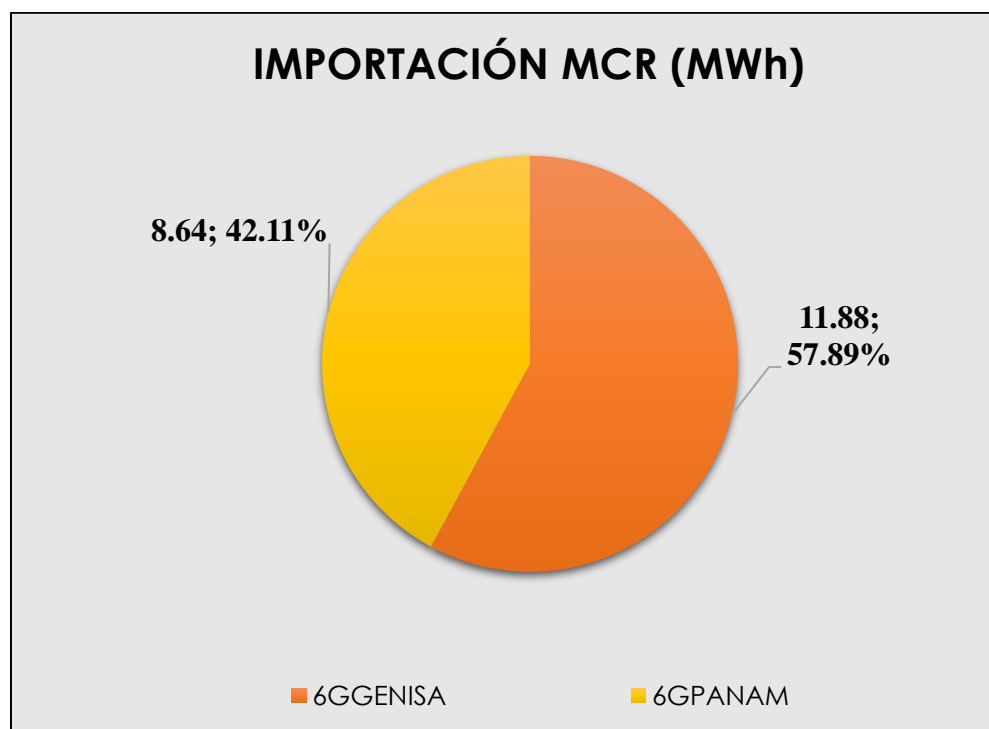
El agente **PANAM** fue el que tuvo la mayor participación con relación a las inyecciones de energía en el MCR por parte de Panamá.

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

2.2.2 IMPORTACIÓN DE ENERGÍA DE PANAMÁ

En el mes de abril el 99.52 % de la energía se comercializó a través del MOR. El total de retiros de energía del MER fue de 4.31 GWh.

IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)				
Agente	MCR	MOR	Total, país	Participación
6GGENISA	11.88	0.00	11.88	0.3%
6GPANAM	8.64	0.00	8.64	0.2%
6GUCETESA	0.00	4,292.65	4,292.65	99.5%
Total	20.52	4,292.65	4,313.17	100.0%



Los únicos agentes con participación en el MCR fueron GENISA y PANAM.

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

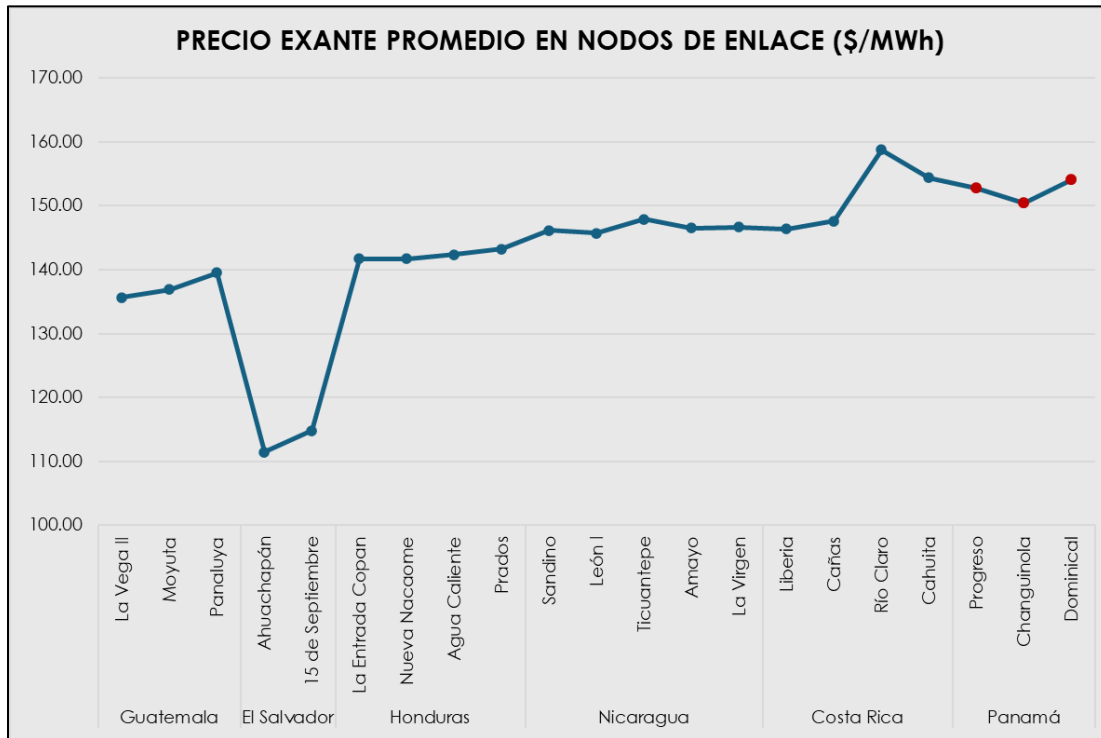
2.3 COMPORTAMIENTO DE PRECIOS

Seguidamente se presentan tablas y gráficos con el comportamiento de los precios ex ante de los nodos de enlace regional. Para el mes en estudio no se registraron 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 **143.08 (\$/MWh)**.

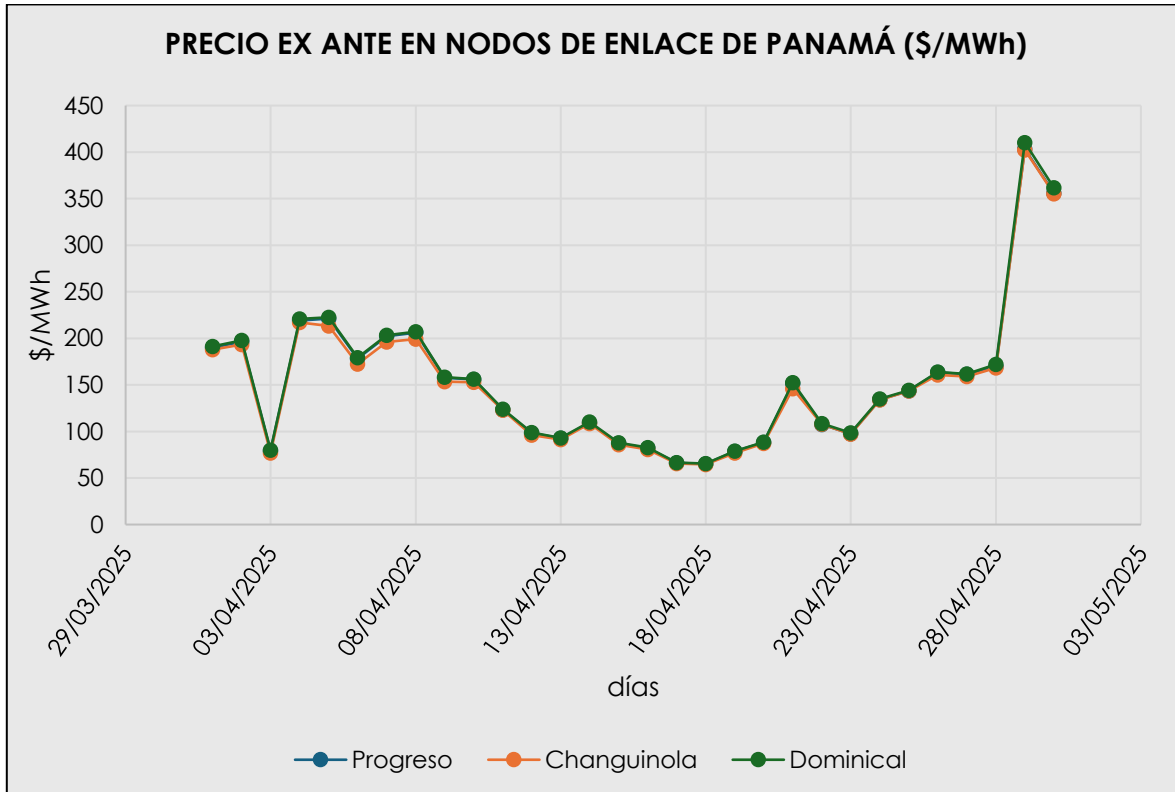
Precio ex ante promedio mensual en nodos de enlace		
País	Nombre de nodo	Precio promedio (\$/MWh)
Guatemala	La Vega II	135.634
	Moyuta	136.929
	Panaluya	139.543
El Salvador	Ahuachapán	111.422
	15 de septiembre	114.782
Honduras	La Entrada Copan	141.694
	Nueva Nacaome	141.711
	Agua Caliente	142.384
	Prados	143.241
Nicaragua	Sandino	146.152
	León I	145.721
	Ticuantepé	147.907
	Amayo	146.516
	La Virgen	146.706
Costa Rica	Liberia	146.365
	Cañas	147.639
	Río Claro	158.758
	Cahuita	154.418
Panamá	Progreso	152.799
	Changuinola	150.487
	Dominical	154.042



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 abril.



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 abril 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	3DENEE							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 abril 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 abril se instrumentaron un total de 70 programas de exportación, tal como se detalla en la siguiente tabla.

PROGRAMA DE EXPORTACIÓN CNFFF														
AGENTE PANAMÁ														
PAÍS	CONTRAPARTE	AES	CALDERA	DESHIDCORP	EISA	FORTUNA	HBOQUERON	GENA	HCAISAN	HIDRO	IDEALPMA	SFRAN	SLORENZO	SPARKLEPW
GUATEMALA	1CCOMELPOM	3												
	1CCOMMERGU		2							1	2			
	1CCOMVIELG									1				
	1GGENALENR	3												
EL SALVADOR	2C_C03		3			3								
	2C_C07					3								
	2C_C08					3								
	2C_C32						3							
	2C_C34	3			3	3						3		
	2C_C45						3						3	
	2C_C55					3								
	2C_C59		3			3		3	3					
	2C_C63					1								
	2C_C65	3												
	2C_C84						3							
	2G_C14					3								
TOTAL AGENTE		12	6	2	3	21	1	9	3	3	2	2	3	3
TOTAL GENERAL		70												

2.4.2.2 CONTRATOS DE IMPORTACIÓN NO FIRMES FÍSICOS

FLEXIBLES

Se instrumentaron un total de 62 programas de importación para el mes de abril, tal como se detalla en la siguiente tabla.

PROGRAMA DE IMPORTACIÓN CNFF								
AGENTE PANAMÁ								
PAÍS	CONTRAPARTE	DESHIDCORP	EISA	GENISA	SFRAN	PANAM	SLORENZO	
GUATEMALA	1CCOMEDECS					10		
	1GGENLUFEG		5				5	
EL SALVADOR	2C_C08	8	5		8			
	2C_C34		5				5	
	2C_C69			1				
	2C_C81					10		
TOTAL AGENTE		8	15	1	8	20	10	
TOTAL GENERAL		62						

2.5 ESTADÍSTICA DE CONCILIACIÓN MENSUAL

2.5.1 DESVIACIONES EN TIEMPO REAL

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

CONCILIACIÓN DE DESVIACIONES EN TIEMPO REAL DE MARZO 2025 (\$)						
País	CLASIFICACIÓN DE LA DESVIACIÓN					
	Normal	Significativa Autorizada	Significativa No Autorizada	Graves Responsables	Graves No Responsables	Total, país
GUATEMALA	354,192.28	5455.28929	82,393.41	-6963.430823	0	435,077.55
EL SALVADOR	-3,738.03	5304.28136	39,018.00	65212.38755	0	105,796.64
HONDURAS	-112,501.79	-16,469.09	10,934.97	-97,133.55	0	-215,169.45
NICARAGUA	-122,905.42	-22,116.22	11,300.47	-112,878.04	0	-246,599.22
COSTA RICA	-275,961.15	-26,810.53	0	-230,521.19	0	-533,292.88
PANAMA	70,973.44	-1675.964874	2,606.05	382,283.83	0	454,187.36
Total, tipo	-89,940.66	-56,312.23	146,252.89	0	0	0.00

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 MARZO 2025 - PANAMÁ			
TIPO DESVIACIÓN	CANTIDAD DE PERÍODOS	DÉBITO (\$)	CRÉDITO (\$)
Normal	724	137,975.29	67,001.85
Significativa Autorizada	2	0	1,675.96
Significativa No Autorizada	5	2,606.05	0
Graves Responsables	13	382,283.83	0
Graves No Responsables	0	0	0
Total		522,865.17	68,677.82

2.5.2 CARGO VARIABLE DE TRANSMISIÓN

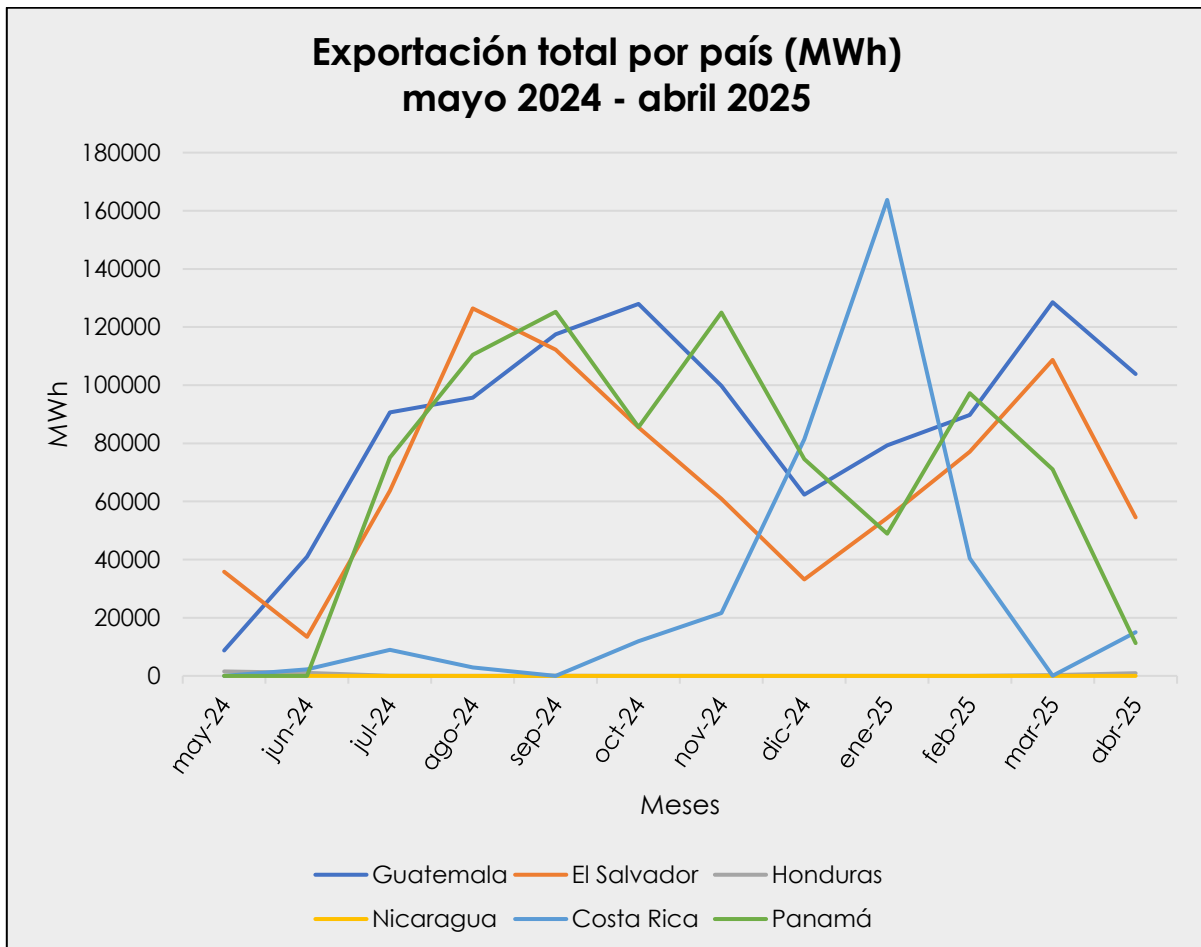
Los montos del Cargo Variable de Transmisión Neto son asignados a la Cuenta General de Compensación de acuerdo con el numeral D9 del Anexo D del Libro III del RMER, el cual ha sido modificado por Resolución CRIE-50-2020.

Cargo variable de transmisión neto (\$) - Abril 2025					
Panamá	Costa Rica	Nicaragua	Honduras	El Salvador	Guatemala
-\$5,162.32	-\$55,238.33	-\$34,327.90	-\$116,034.62	-\$270,385.93	\$133,338.11

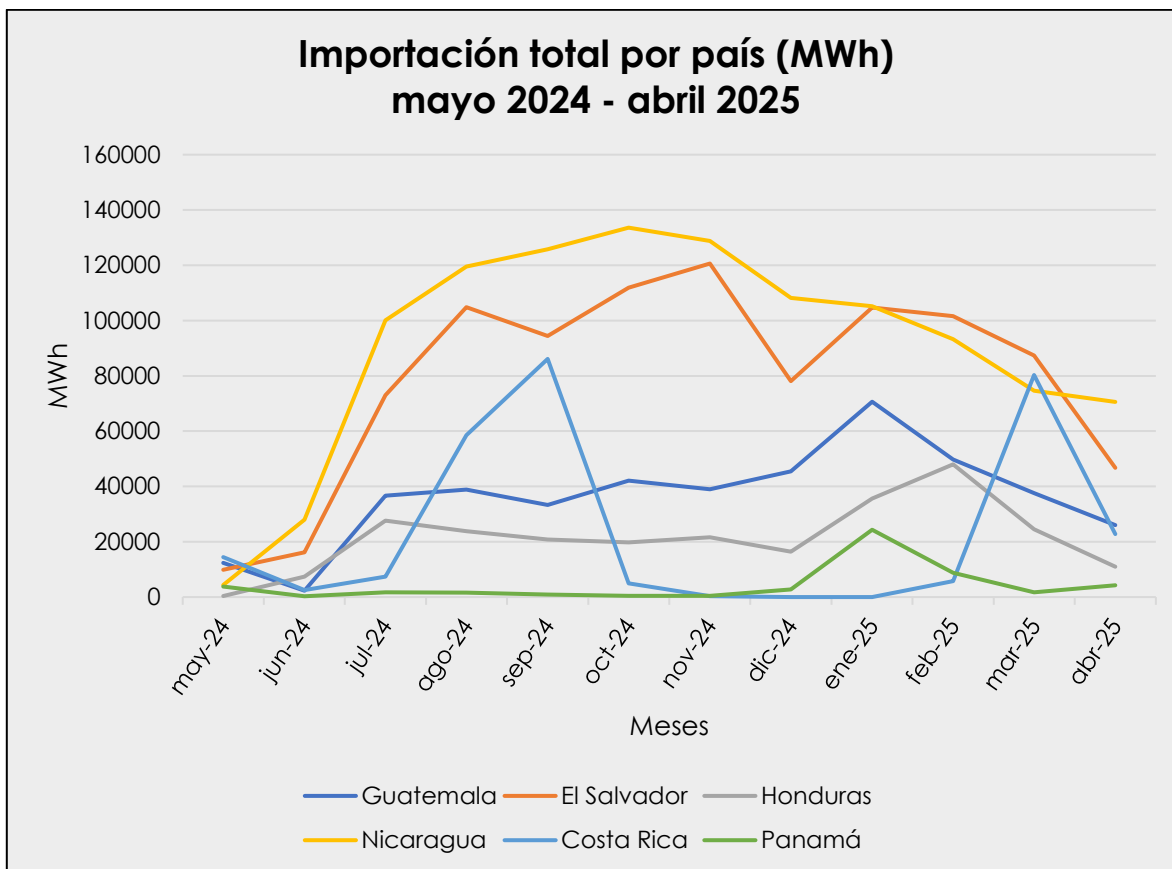
3. RESULTADOS DE LA OPERACIÓN COMERCIAL DEL MER DE LOS ÚLTIMOS 12 MESES

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

3.1 EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DEL MER



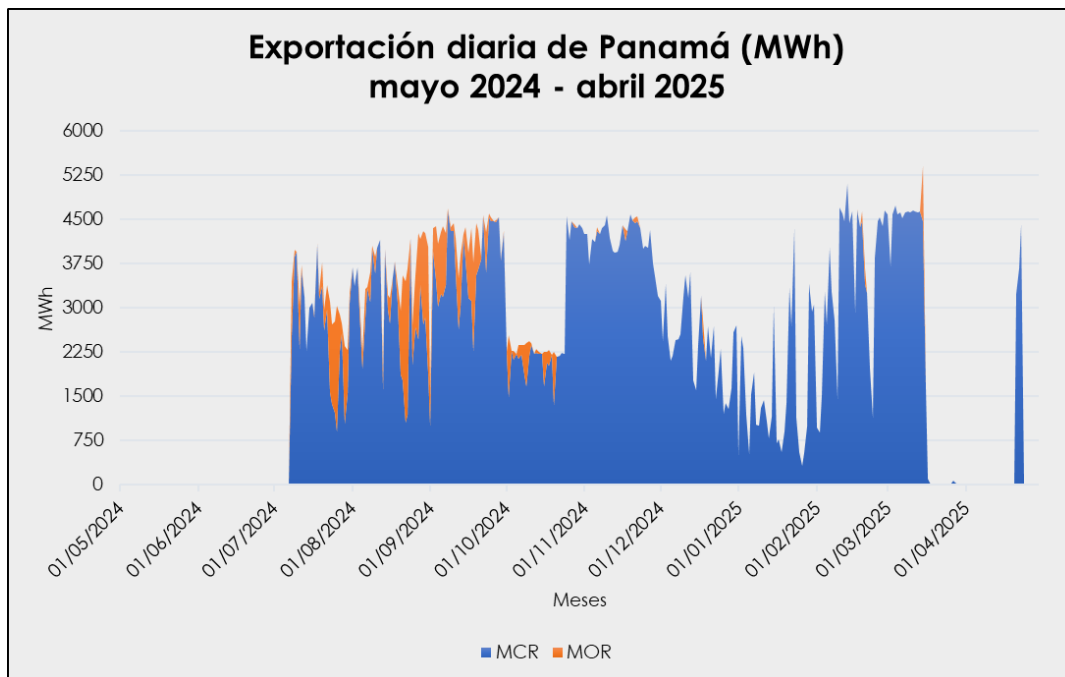
En el gráfico que antecede se observa que Guatemala, El Salvador y Panamá son los países que se han mantenido exportando por el último año, también se pudo observar que en los últimos meses una disminución abrupta de las exportaciones por parte de Costa Rica.



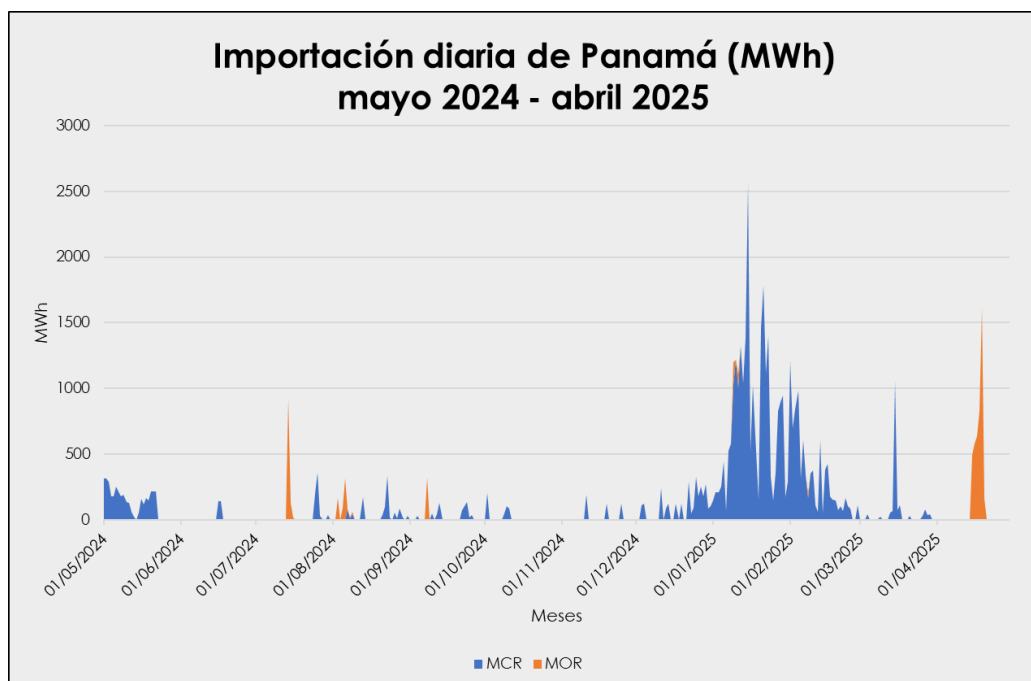
Con el 36 % de los retiros, Nicaragua ha sido el mayor importador del último año, seguidamente EL Salvador con el 31%.

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.



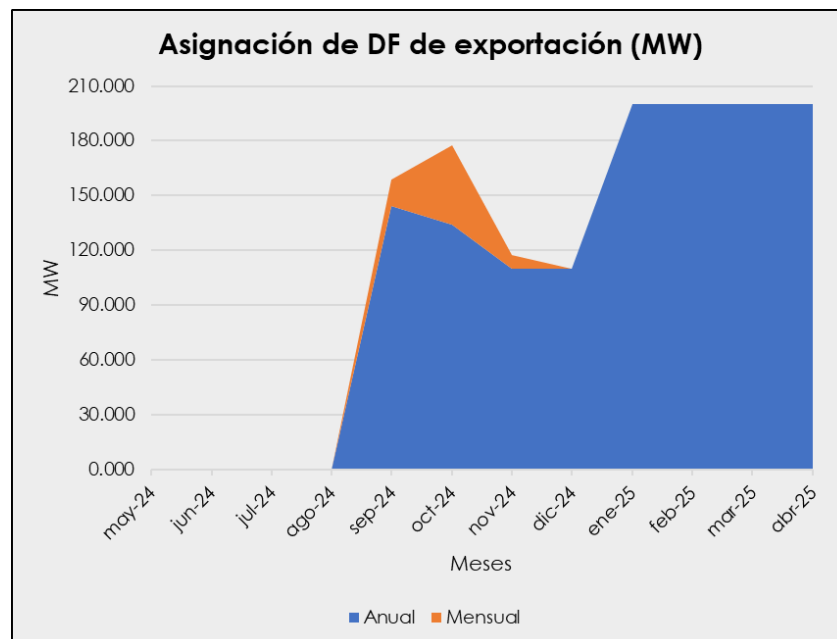
El 87.07 % de la energía importada en el último año ha sido mediante el MCR.



3.3 DERECHOS DE TRANSMISIÓN ASIGNADOS

Asignación de Derechos Firmes de exportación (MW)			
Mes	Anual	Mensual	Total
may-24	0.000	0.000	0.000
jun-24	0.000	0.000	0.000
jul-24	0.000	0.000	0.000
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	0.000	199.999

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 Firms de importación durante los últimos 12 meses es de 30.08 MW.

Asignación de Derechos Firms de importación (MW)			
Mes	Anual	Mensual	Total
may-24	70.100	0.000	70.100
jun-24	70.100	0.000	70.100
jul-24	74.967	4.162	79.129
ago-24	70.100	0.000	70.100
sep-24	10.000	0.000	10.000
oct-24	10.000	0.000	10.000
nov-24	10.000	0.000	10.000
dic-24	10.000	0.000	10.000
ene-25	0.000	0.000	0.000
feb-25	0.72	0.000	0.720
abr-25	0.72	0.000	0.720

Para el mes de abril se registraron derechos firms de importación.

El 98.74% de la energía asignada proviene de los procesos de subasta anual A2401.

