

**COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA**  
**INFORME DE ANÁLISIS DE HECHOS RELEVANTES DEL**  
**MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE DICIEMBRE DE**  
**2024**

INFORME GM-08-01-2025	
Responsables	Firma
Fernando Alvarez	
Francisco Valle	
Juan Miguel Girón	

21 de enero de 2025

## Contenido

<b>1</b>	<b>Transacciones regionales</b> .....	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>Desviaciones</b> .....	<b>5</b>
<b>3</b>	<b>Posdespacho</b> .....	<b>5</b>
<b>4</b>	<b>Precios</b> .....	<b>5</b>
<b>5</b>	<b>Transmisión regional</b> .....	<b>6</b>
<b>5.1</b>	<b>Máxima capacidad de transferencia</b> .....	<b>6</b>
<b>5.2</b>	<b>Cargos y abonos</b> .....	<b>7</b>
<b>6</b>	<b>Subastas de DF</b> .....	<b>9</b>
<b>7</b>	<b>Anexos</b> .....	<b>11</b>

## 1 Transacciones regionales

1. El volumen de transacciones registrado en el mes de diciembre 2024 fue de 251.44 GWh, este volumen de transacciones es menor al reportado en el mes anterior 307.27 GWh, adicionalmente para diciembre 2024 hay un aumento respecto a diciembre 2023, mes en el que se registró 224.07 GWh.
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Costa Rica con el 32.4% del total de inyecciones, seguido de Panamá con un 29.7%, Guatemala con un 24.8% y El Salvador con el 13.2% de los retiros.
3. Los países que participaron como compradores fueron: Nicaragua con el 43.1%, seguido de El Salvador con el 31.1%, Guatemala con un 18.1%, Honduras con un 6.6% y Panamá con el 1.1% de los retiros.
4. Del total de las transacciones realizadas en diciembre 2024, un 68% corresponden al Mercado de Contratos Regional, quedando un 32% en el Mercado de Oportunidad. En cuanto al Mercado de Contratos, las inyecciones corresponden a un 55% de Contratos Firmes y un 45% a Contratos no Firmes Físico Flexibles, mientras que, en los retiros, por razones de flexibilización de las ofertas, el 69% corresponde a Contratos Firmes y 31% a Contratos no Firmes Físico Flexibles. (ver Gráficos 1 y 6 del Anexo).

Contratos en el MER Diciembre 2024*						
Transacción	Vendedor /Comprador		MWH		%	
			CF	CNFFF	CF	CNFFF
Inyección	Guatemala	El Salvador	5,290	3,427	3%	2%
		Honduras	0	12,131	0%	7%
		Nicaragua	35,325	0	21%	0%
		Panamá	0	5,362	0%	3%
	El Salvador	Guatemala	66	8,313	0%	5%
		Nicaragua	76	310	0%	0%
		Costa Rica	0	37	0%	0%
		Panamá	0	18,654	0%	11%
	Nicaragua	El Salvador	4,930	47	3%	0%
		Guatemala	0	16	0%	0%
		Nicaragua	2,280	0	1%	0%
	Panamá	El Salvador	13,776	18,484	8%	11%
		Guatemala	7,503	10,492	4%	6%
		Nicaragua	24,058	0	14%	0%
	<b>Total</b>		<b>93,304</b>	<b>77,273</b>	<b>55%</b>	<b>45%</b>

Contratos en el MER Diciembre 2024*							
Transacción	Comprador/Vendedor		MWH		%		
			CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Retiro	Guatemala	El Salvador	131	6,445	0%	3%	
		Honduras	0	4,510	0%	2%	
		Costa Rica	0	16	0%	0%	
		Panamá	10,543	10,492	5%	5%	
	El Salvador	Guatemala	13,321	8,196	6%	4%	
		Nicaragua	0	310	0%	0%	
		Costa Rica	4,930	47	2%	0%	
		Panamá	15,312	19,573	7%	9%	
	Honduras	Guatemala	0	12,131	0%	6%	
	Nicargua	El Salvador	1,979	310	1%	0%	
		Guatemala	68,550	0	33%	0%	
		Costa Rica	2,280	0	1%	0%	
		Panamá	28,547	0	14%	0%	
	Panamá	El Salvador	0	2,710	0%	1%	
		Guatemala	0	40	0%	0%	
	<b>Total</b>			<b>145,593</b>	<b>64,780</b>	<b>69%</b>	<b>31%</b>

\*Nota: Los casos en los que el retiro es superior a la inyección o viceversa en el MER se debe a los efectos que se producen por la flexibilización de los contratos.

Fuente: Base de Datos Regional.

- Como parte del análisis, se verificó el porcentaje de las demandas nacionales que fueron abastecidas por el mercado regional durante el mes de noviembre 2024. El porcentaje de demanda abastecida en El Salvador, Honduras y Nicaragua desde el MER es consistente con su operación en el MER.

País	%
Guatemala	0.0%
El Salvador	10.5%
Honduras	2.7%
Nicaragua	31.0%
Costa Rica	0.0%
Panamá	0.0%
<b>Total</b>	<b>7.4%</b>

Fuente: Base de Datos Regional.

- Durante el mes diciembre 2024, se registraron restricciones de transmisión en la capacidad de importación y exportación, no obstante, no hay impactos negativos a la CGC.

## 2 Desviaciones

Debido a los procesos posoperativos del MER, tales como mediciones comerciales, posdespachos y desviaciones derivadas de la entrada en vigencia de la resolución CRIE-06-2016 y sus modificaciones, dichos procesos tienen un retraso de al menos un mes adicional. Por ello, en este informe se presentan las desviaciones del mes de septiembre.

Las desviaciones normales y significativas no autorizadas se definen como la diferencia entre lo real y lo programado, tanto para las importaciones como exportaciones. Estas resultan en abonos cuando se exporta más o se importa menos de lo que se había programado, y en cargos cuando las exportaciones son menores o las importaciones son mayores a lo programado.

En cuanto a las desviaciones significativas no autorizadas y graves, estas dependen del desempeño del área de control y del origen de la falla. Tales desviaciones se valoran para la exportación como un cargo cuando esta es menor a lo programado, y no hay compensación si excede lo programado. Las importaciones tendrán cargos si la cantidad resulta mayor a lo programado, sin devolución por reducción en la importación.

La asignación de desviaciones normales en el MER fue la siguiente:

País	Desviación Normal y Significativa Autorizada	Desviación Significativa No Autorizada	Desviación Grave no Responsable Falla	Desviación Grave Responsable Falla	Total
	USD	USD	USD	USD	USD
Guatemala	196,005	59,745	0	1,709	257,459
El Salvador	-11,242	15,202	0	0	3,960
Honduras	-73,358	12,125	0	1,283	-59,950
Nicaragua	-89,996	3,920	0	-1,176	-87,252
Costa Rica	-120,052	0	0	-1,505	-121,557
Panamá	2,670	4,981	0	-311	7,340
<b>Total</b>	<b>-95,973</b>	<b>95,973</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Nota: Los valores negativos representan abonos a los países y los valores positivos cargos a los países

Fuente: Base de Datos Regional.

## 3 Posdespacho

Derivado de la entrada en vigencia de la resolución CRIE-06-2016 y sus modificaciones, el proceso de posdespacho tiene un desplazamiento de por lo menos un mes adicional, debiendo ser presentado en el informe del mes presente, el mes de operación de noviembre, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

## 4 Precios

1. Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de diciembre de 2024 que oscilaron entre 16 - 150 USD/MWh.
2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de diciembre de 2024 que oscilaron entre 55 - 89 USD/MWh.

3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de diciembre de 2024 que oscilaron entre 63 - 114 USD/MWh.
4. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de mes de diciembre de 2024 que oscilaron entre 6.50 – 6.80 USD/MWh.
5. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de diciembre de 2024 que oscilaron entre 12 - 85 USD/MWh.
6. El análisis de las curvas de precios del MER vs. las curvas de precios de predespacho nacionales, se pudo completar para los países de Guatemala, El Salvador, Honduras, Costa Rica y Panamá (ver Gráfico 4 del Anexo).

## 5 Transmisión regional

### 5.1 Máxima capacidad de transferencia

Las máximas capacidades de transferencia entre áreas de control durante diciembre de 2024 se presentan a continuación:

**Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control  
Norte – Sur (MW)**

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA
		NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
Máxima	300	220	190	10
Media	300	230	300	10
Mínima	300	200	300	10

**Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control  
Sur - Norte (MW)**

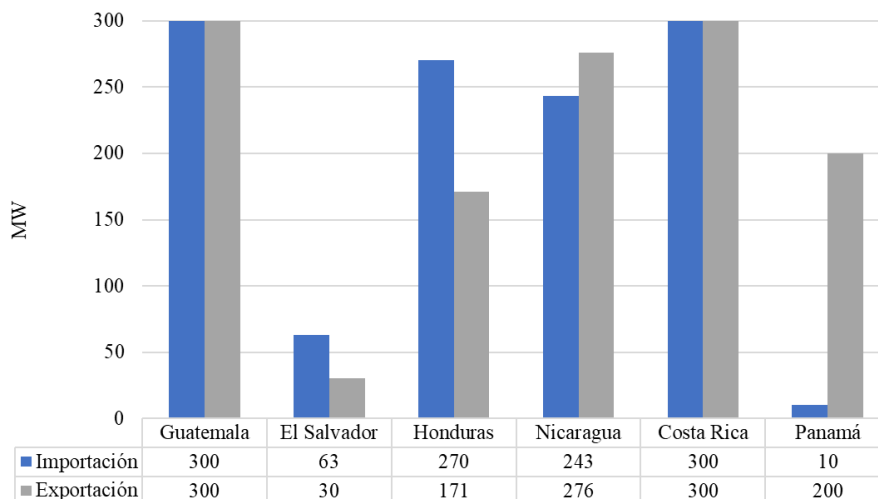
ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
		HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA
Máxima	300	250	300	200
Media	300	100	300	200
Mínima	300	240	300	200

“Los valores mostrados en las tablas anteriores, representan la máxima capacidad de **transferencia** simultánea a través de Guatemala, El Salvador y Honduras. Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea, deberán cumplir las máximas

capacidades mostradas en las gráficas que contienen los límites de **importación** simultánea entre Guatemala, El Salvador y Honduras en los diferentes escenarios de demanda.”

Por otro lado, se presentan a continuación las máximas capacidades de importación y exportación de cada área de control durante diciembre de 2024:

### Máxima capacidad promedio de importación y exportación en el predespacho (MW)



Fuente: Base de Datos Regional.

Finalmente, aun frente las todas las situaciones expuestas, durante el mes de diciembre 2024, se registraron restricciones de transmisión en las capacidades, no obstante, no hay impactos negativos a la CGC quedando un saldo positivo para la CGC de USD 1,100,209.

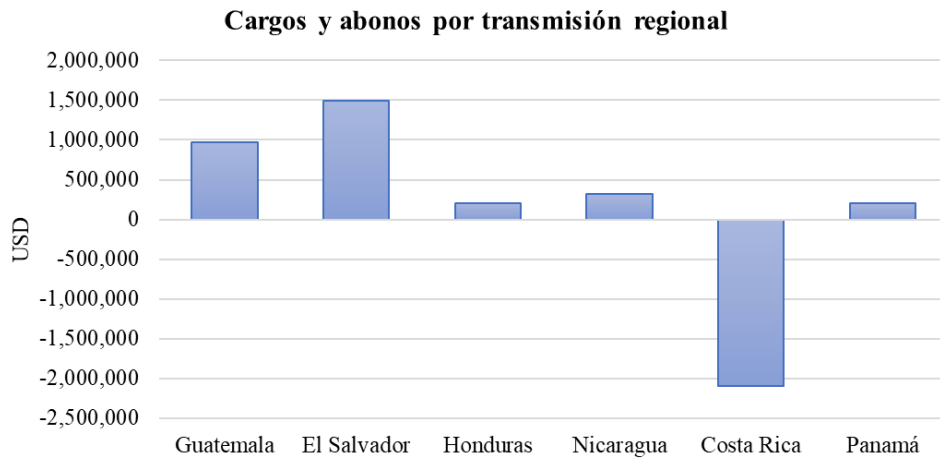
## 5.2 Cargos y abonos

Los resultados económicos por transmisión regional relacionados a los agentes que realizan transacciones en el MER se presentan a continuación:

Cargos y abonos por transmisión regional				
País	Diciembre 2024 (USD)			
	Transacciones programadas no comprometidas en contratos	Cargos en el mercado de oportunidad regional a los compromisos contractuales	Renta de congestión	Total
	TPNC	CMORC	RENTAC	
Guatemala	934,007	186,982	-151,770	969,219
El Salvador	2,066,375	624,355	-1,194,983	1,495,747
Honduras	198,702	0	0	198,702
Nicaragua	321,135	178,721	-178,721	321,135
Costa Rica	-2,094,225	0	0	-2,094,225
Panamá	191,841	17,789	0	209,630
<b>Total</b>	<b>1,617,835</b>	<b>1,007,847</b>	<b>-1,525,474</b>	<b>1,100,208</b>

De manera gráfica se observa de la siguiente manera (+ abonos y - cargos):

Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.

Los resultados económicos relacionados a la transmisión regional que a partir de 1 de abril de 2018 según la resolución CRIE-31-2018 forman parte de la Cuenta General de Compensación del MER se presentan a continuación:

<b>SALDO CGC DICIEMBRE 2024</b>		<b>RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER DICIEMBRE</b>		
Concepto	USD	CVTn	IVDT	NETO
Saldo Inicial	21,486,167			
Interés	47,945			
CVTn	1,100,209	1,100,209		
IVDT	139,291		139,291	
CMM	1,947,528			
Reintegros DT	(2,372)			
Saldo Final CGC	20,823,713			
		1,100,209	139,291	1,239,500

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que el superávit neto en diciembre 2024 resultado de la operación del MER en el mes fue de USD 1,239,500 (CVTn + IVDT), adicionalmente existe un saldo en la CGC por interés financiero por un monto de USD 47,945, una disminución en concepto de Compensación Mensual del MER por USD 1,947,528 y una disminución por reintegro DT, por lo que al final del mes de diciembre 2024 la Cuenta General de Compensación tiene un saldo de USD 20,823,713.

## 6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2412, se presentaron solicitudes de compra, con una potencia solicitada de 16.400 MW, sin embargo, la oferta fue rechazada.

Por otra parte, en la asignación anual A2501, se presentaron solicitudes de compra, con una potencia solicitada de 13,114.320 MW, de los cuales 6,138.025 MW fueron asignados según el siguiente detalle:

Mes	País Inyección (MW)	País Retiro (MW)						Total (MW)
		Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	
ENERO	Guatemala		105	38.6	83.7	57	9.3	540.7
	El Salvador	38.8			2.3	5.3	0.7	
	Panamá	96.2		50	53.8			
FEBRERO	Guatemala		105	38.6	83.7	57	10	541.4
	El Salvador	38.8			2.3	5.3	0.7	
	Panamá	96.2		50	53.8			
MARZO	Guatemala		115	38.6	47.3	37		481.1
	El Salvador	38.8			2.3	2.1		
	Panamá	96.2		50	53.8			
ABRIL	Guatemala		110.7	38.6	83.7	57	10	547.1
	El Salvador	38.8			2.3	5.3	0.7	
	Panamá	96.2		50	53.8			
MAYO	Guatemala		45	38.6	83.7	57	10	497.2
	El Salvador	41.7			2.3	5.3	0.7	
	Costa Rica	12.9						
	Panamá	113		50	37			
JUNIO	Guatemala		45	38.6	83.7	57	9.3	496.5
	El Salvador	41.7			2.3	5.3	0.7	
	Costa Rica	12.9						
	Panamá	113		50	37			
JULIO	Guatemala		45	38.6	83.7	57	9.3	496.5
	El Salvador	41.7			2.3	5.3	0.7	
	Costa Rica	12.9						
	Panamá	113		50	37			
AGOSTO	Guatemala		45	38.6	83.7	57	10	497.2
	El Salvador	41.7			2.3	5.3	0.7	
	Costa Rica	12.9						
	Panamá	113		50	37			
SEPTIEMBRE	Guatemala		45	38.6	83.7	57	9.3	486.5
	El Salvador	41.7			2.3	5.3	0.7	

	Costa Rica	2.9						
	Panamá	113		50	37			
<b>OCTUBRE</b>	Guatemala		45	38.6	83.7	57	9.3	486.5
	El Salvador	41.7			2.3	5.3	0.7	
	Costa Rica	2.9						
	Panamá	113		50	37			
<b>NOVIEMBRE</b>	Guatemala		95	38.6	83.7	57	9.3	536.5
	El Salvador	41.7			2.3	5.3	0.7	
	Costa Rica	2.9						
	Panamá	113		50	37			
<b>DICIEMBRE</b>	Guatemala		95	38.6	83.7	57	9.3	530.7
	El Salvador	38.8			2.3	5.3	0.7	
	Panamá	86.2		50	63.8			

## 7 Anexos

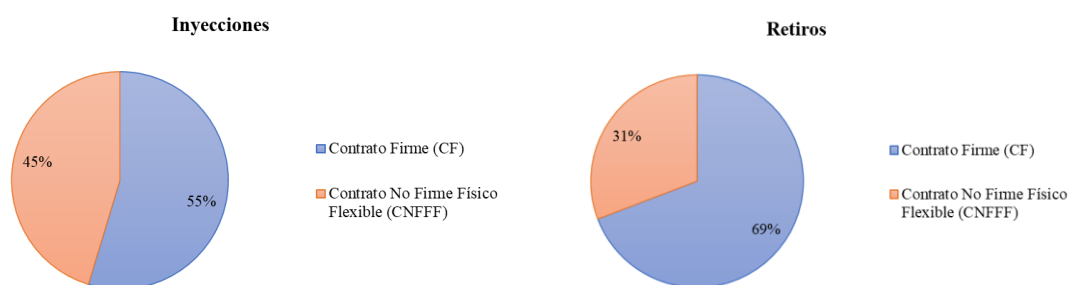
**Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) \***

País	Inyecciones (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	40,615	14,284	6,636	61,535	772	62,307	24.8%
El Salvador	141	9,464	17,849	27,454	5,687	33,141	13.2%
Honduras	0	0	0	0	0	0	0.0%
Nicaragua	0	0	0	0	0	0	0.0%
Costa Rica	7,210	63		7,273	74,119	81,392	32.4%
Panamá	45,337	27,545	1,430	74,312	293	74,605	29.7%
<b>Total</b>	<b>93,303</b>	<b>51,356</b>	<b>25,915</b>	<b>170,574</b>	<b>80,871</b>	<b>251,445</b>	<b>100%</b>
País	Retiros (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	10,674	16,953	4,510	32,137	13,373	45,510	18.1%
El Salvador	33,563	19,253	8,872	61,688	16,406	78,094	31.1%
Honduras	0	12,131	0	12,131	4,332	16,463	6.6%
Nicaragua	101,355	310	0	101,665	6,506	108,171	43.1%
Costa Rica	0	0	0	0	0	0	0.0%
Panamá	0	2,710	40	2,750	0	2,750	1.1%
<b>Total</b>	<b>145,592</b>	<b>51,357</b>	<b>13,422</b>	<b>210,371</b>	<b>40,617</b>	<b>250,988</b>	<b>100%</b>

\*Nota: Los casos en los que el retiro es superior a la inyección en el MER se debe a los efectos que se producen por la flexibilización de los contratos y la compensación de las pérdidas de los predespachos nacionales por contraflujo de las transacciones MER (pérdidas negativas en el MER).

Fuente: Base de Datos Regional.

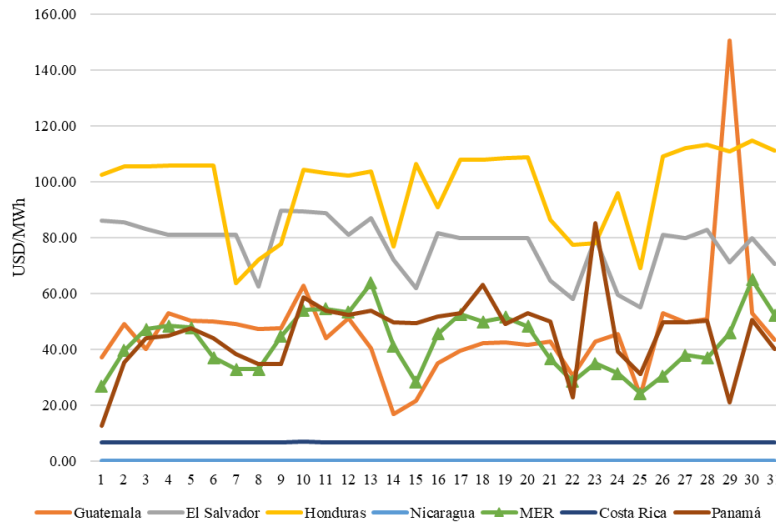
**Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) \***



\*Nota: Las diferencias porcentuales de los contratos en la inyección y retiros se debe a los efectos que se producen por la flexibilización de los contratos y la compensación de las pérdidas de los predespachos nacionales por contraflujo de las transacciones MER (pérdidas negativas en el MER).

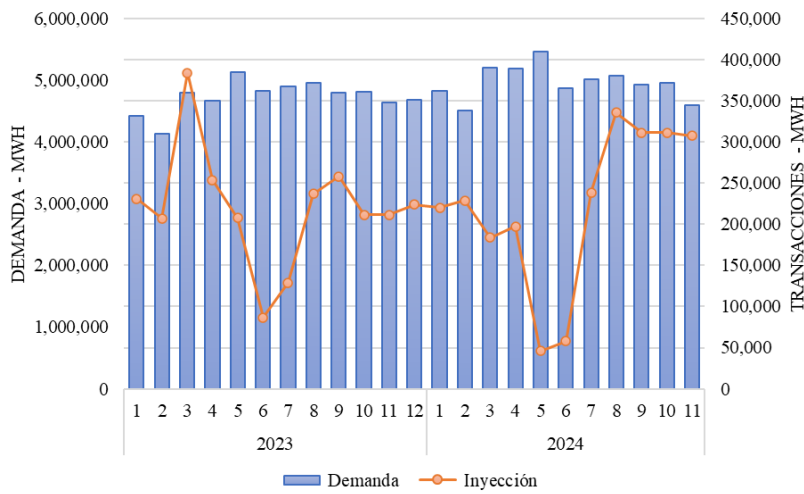
Fuente: Base de Datos Regional.

**Gráfico 2. Precio Promedio diario de predespacho por sistema eléctrico nacional diciembre 2024**



Fuente: Base de Datos Regional y predespachos nacionales.

**Gráfico 3. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones) y Demanda total de la Región**



Fuente: Base de Datos Regional.

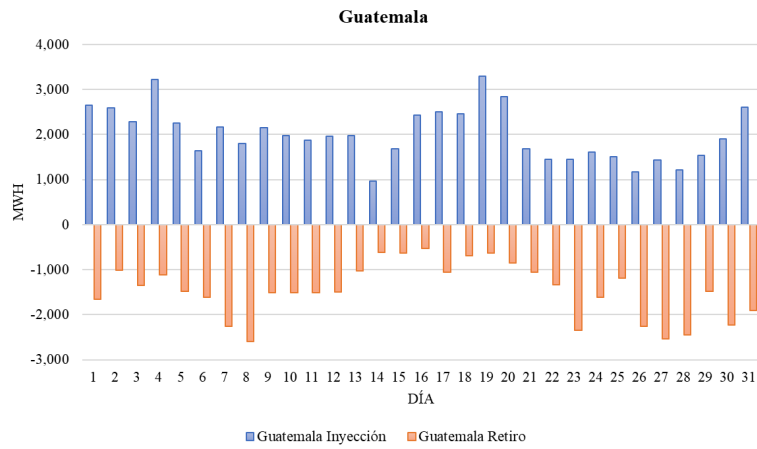
**Tabla 2. Compras y Ventas en el MER en Contratos Firmes diciembre 2025**

CÓDIGO DE CONTRATO	AGENTE	AGENTE CONTRAPARTE	CF (MWh)
CF21A0000652	1CCOMBORAX	2G_G03_A	3
CF21A0000577	1CCOMCEPGT	2C_C63	18
CF21A0000608	1CCOMEDECS	2C_C34	3
CF61A0000674	1CCOMEDECS	6GEISA	2,700

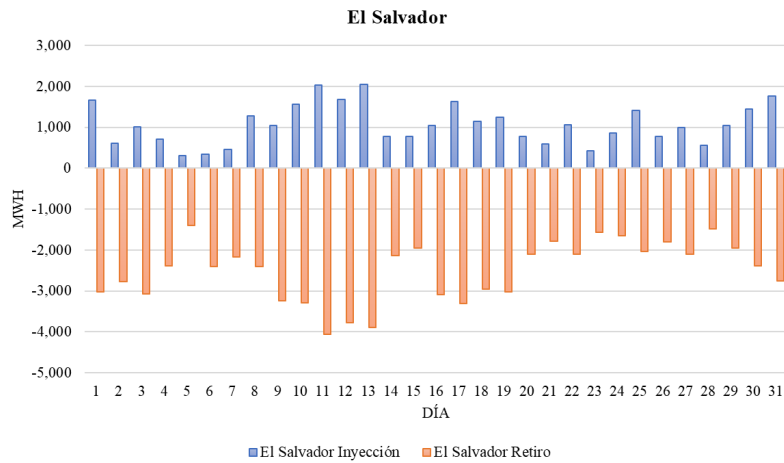
CF61A0000676	1CCOMEDECS	6GSLORENZO	1,291
CF21A0000591	1CCOMELPOM	2C_C65	7
CF21A0000619	1CCOMELPOM	2C_C07	21
CF21A0000621	1CCOMELPOM	2G_G02	15
CF61A0000669	1CCOMELPOM	6GAES	6,552
CF21A0000623	1CCOMENEGU	2G_G02	13
CF21A0000629	1CCOMENEGU	2G_G03_A	3
CF21A0000604	1CCOMSOLGU	2G_C14	11
CF21A0000607	1CCOMWATTS	2G_C14	37
CF12A0000570	2C_C03	1GGENALENR	497
CF12A0000564	2C_C07	1CCOMENEGU	281
CF12A0000615	2C_C07	1CCOMELPOM	48
CF12A0000633	2C_C08	1CCOMMERGU	2,671
CF52A0000599	2C_C08	5GICE	4,930
CF62A0000668	2C_C08	6GIDEALPMA	9,545
CF12A0000561	2C_C34	1CCOMEDECS	442
CF12A0000574	2C_C34	1CCOMEDECS	227
CF12A0000575	2C_C34	1CCOMENEGU	113
CF62A0000677	2C_C34	6GSLORENZO	3,711
CF12A0000605	2C_C52	1GGENRNACE	589
CF62A0000593	2C_C63	6GHBOQUERON	2,056
CF12A0000587	2C_C65	1CCOMENEGU	141
CF12A0000589	2C_C65	1CCOMELPOM	434
CF12A0000589	2C_C65	1GGENENSAJ	1,349
CF12A0000590	2C_C65	1CCOMELPOM	1,971
CF12A0000578	2C_C73	1GGENALENR	1,711
CF12A0000567	2D_D04	1GGENALENR	714
CF12A0000569	2D_D04	1GGENRNACE	1,535
CF12A0000582	2D_D04	1CCOMIONEN	427
CF12A0000581	2G_C14	1CCOMENEGU	172
CF14A0000560	4DDISNORTE	1CCOMCECEE	18,600
CF14A0000562	4DENATRELBLU	1CCOMEDECS	30,510
CF14A0000563	4DENATRELBLU	1CCOMEDECS	16,950
CF14A0000639	4DENATRELBLU	1CCOMMERGU	875
CF24A0000600	4DENATRELBLU	2C_C34	1,979
CF54A0000579	4DENATRELBLU	5GICE	2,280
CF64A0000675	4DENATRELBLU	6GEISA	14,855
CF64A0000683	4DENATRELBLU	6GSLORENZO	5,942
CF64A0000684	4DENATRELBLU	6GAES	7,749
CF14A0000565	4UDMN	1CCOMCEPGT	664
CF14A0000566	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	950

Fuente: Base de Datos Regional.

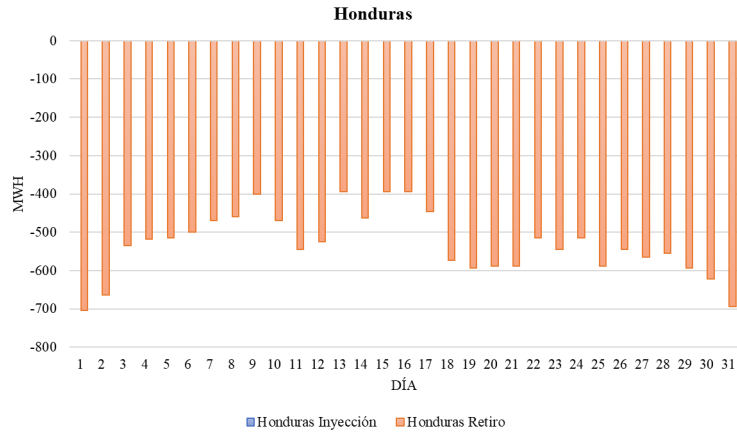
**Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región diciembre 2024**



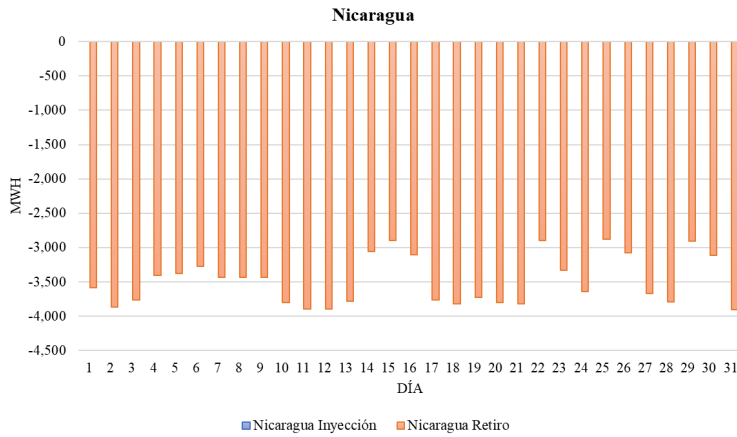
Fuente: Base de Datos Regional.



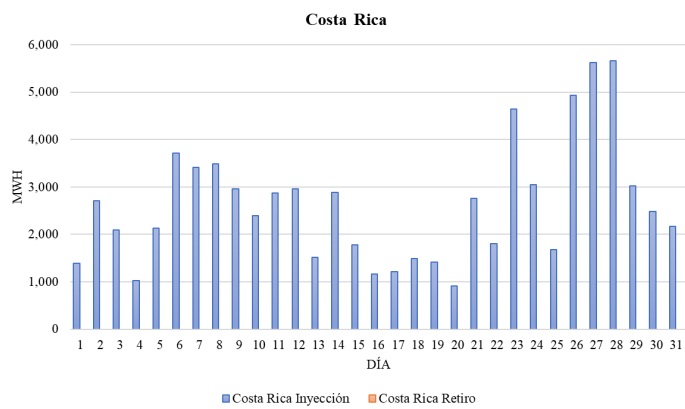
Fuente: Base de Datos Regional.



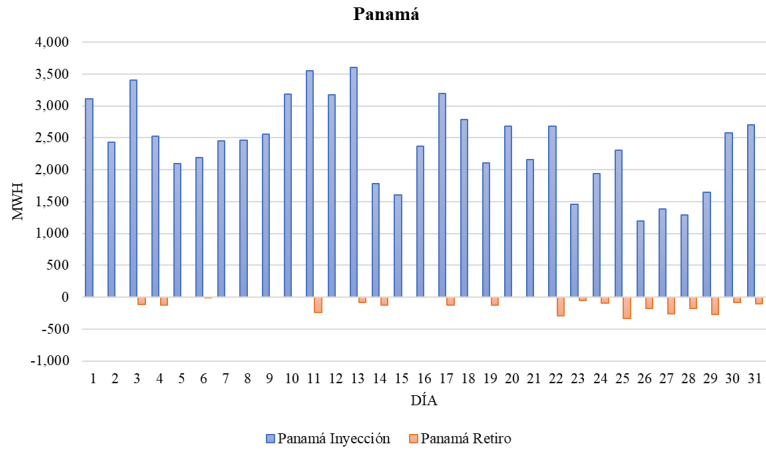
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional



Fuente: Base de Datos Regional