

COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA
INFORME DE ANÁLISIS DE HECHOS RELEVANTES DEL
MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE JULIO DE 2025

INFORME GM-44-08-2025	
Responsables	Firma
Fernando Alvarez	
Francisco Valle	
Juan Miguel Girón	

20 de agosto de 2025

Contenido

1	Transacciones regionales	3
2	Desviaciones	5
3	Posdespacho	5
4	Precios	5
5	Transmisión regional	6
5.1	Máxima capacidad de transferencia	6
5.2	Cargos y abonos	7
6	Subastas de DF	9
7	Anexos	10

1 Transacciones regionales

1. El volumen de transacciones registrado en el mes de julio 2025 fue de 376.41 GWh, este volumen de transacciones es mayor al reportado en el mes anterior 346.65 GWh, adicionalmente para julio 2025 hay un aumento respecto a julio 2024, mes en el que se registró 238.43 GWh.
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Costa Rica con el 27.8% del total, seguido de Panamá con un 27.4%, Guatemala con un 25.9% y El Salvador con el 19.0% de las inyecciones.
3. Los países que participaron como compradores fueron: Nicaragua con el 35.1%, seguido de Guatemala con el 26.2%, El Salvador con un 17.9%, Honduras con un 17.6% y Panamá con el 3.2% de los retiros.
4. Del total de las transacciones realizadas en julio 2025, un 74% corresponden al Mercado de Contratos Regional, quedando un 26% en el Mercado de Oportunidad. En cuanto al Mercado de Contratos, las inyecciones corresponden a un 59% de Contratos Firmes y un 41% a Contratos no Firmes Físico Flexibles, mientras que, en los retiros, por razones de flexibilización de las ofertas, el 71% corresponde a Contratos Firmes y 29% a Contratos no Firmes Físico Flexibles. (ver Gráficos 1 y 6 del Anexo).

Contratos en el MER Julio 2025*						
Transacción	Vendedor /Comprador		MWH		%	
			CF	CNFFF	CF	CNFFF
Inyección	Guatemala	El Salvador	1,052	14,938	0%	5%
		Honduras	14,528	120	5%	0%
		Nicaragua	57,236	0	20%	0%
		Panamá	0	7,282	0%	3%
	El Salvador	Guatemala	128	14,727	0%	5%
		Honduras	0	7,506	0%	3%
		Nicaragua	168	11,882	0%	4%
		Panamá	0	28,354	0%	10%
	Costa Rica	Guatemala	6,915	0	2%	0%
		Nicaragua	11,646	130	4%	0%
		Panamá	0	0	0%	0%
	Panamá	El Salvador	0	21,383	0%	8%
		Guatemala	43,766	7,295	16%	3%
		Honduras	19,520	0	7%	0%
		Nicaragua	11,157	0	4%	0%
	Total		166,116	113,617	59%	41%

Contratos en el MER Julio 2025*							
Transacción	Comprador/Vendedor		MWH		%		
			CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Retiro	Guatemala	El Salvador	766	3,187	0%	1%	
		Honduras	0	120	0%	0%	
		Costa Rica	6,915	0	2%	0%	
		Panamá	76,462	7,295	22%	2%	
	El Salvador	Guatemala	1,135	14,224	0%	4%	
		Honduras	0	7,466	0%	2%	
		Nicaragua	0	9,731	0%	3%	
		Panamá	0	27,734	0%	8%	
	Honduras	El Salvador	0	7,506	0%	2%	
		Guatemala	17,341	120	5%	0%	
		Panamá	34,245	0	10%	0%	
	Nicargua	El Salvador	1,488	11,882	0%	3%	
		Guatemala	72,342	0	21%	0%	
		Costa Rica	11,646	130	3%	0%	
		Panamá	26,606	0	8%	0%	
	Panamá	El Salvador	0	11,024	0%	3%	
	Total			248,946	100,419	71%	29%

*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 junio 2025. El porcentaje de demanda abastecida en El Salvador, Honduras y Nicaragua desde el MER es consistente con su operación en el MER.

País	%
Guatemala	0.4%
El Salvador	1.9%
Honduras	5.9%
Nicaragua	26.4%
Costa Rica	0.0%
Panamá	0.0%
Total	5.8%

Fuente: Base de Datos Regional.

- Durante el mes julio 2025, 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, posdespacho 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 junio 2025.

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	204,697	94,882	0	0	299,579
El Salvador	-9,597	10,772	0	0	1,175
Honduras	-98,862	3,645	0	0	-95,217
Nicaragua	-60,772	7,420	0	0	-53,352
Costa Rica	-146,998	0	0	0	-146,998
Panamá	-6,839	1,652	0	0	-5,187
Total	-118,371	118,371	0	0	0

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 junio 2025, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

4 Precios

1. Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de julio de 2025 que oscilaron entre 50 – 119 USD/MWh.
2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de julio de 2025 que oscilaron entre 72 - 122 USD/MWh.

3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de julio de 2025 que oscilaron entre 103 - 117 USD/MWh.
4. Nicaragua experimentó precios de predespacho del mes de julio de 2025 que oscilaron entre 125 - 137 USD/MWh.
5. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de mes de julio de 2025 que oscilaron entre 7 – 18 USD/MWh.
6. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de julio de 2025 que oscilaron entre 47 – 83 USD/MWh.
7. 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, Nicaragua, 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 julio 2025 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	260	230	10
Media	300	250	300	10
Mínima	300	230	300	10

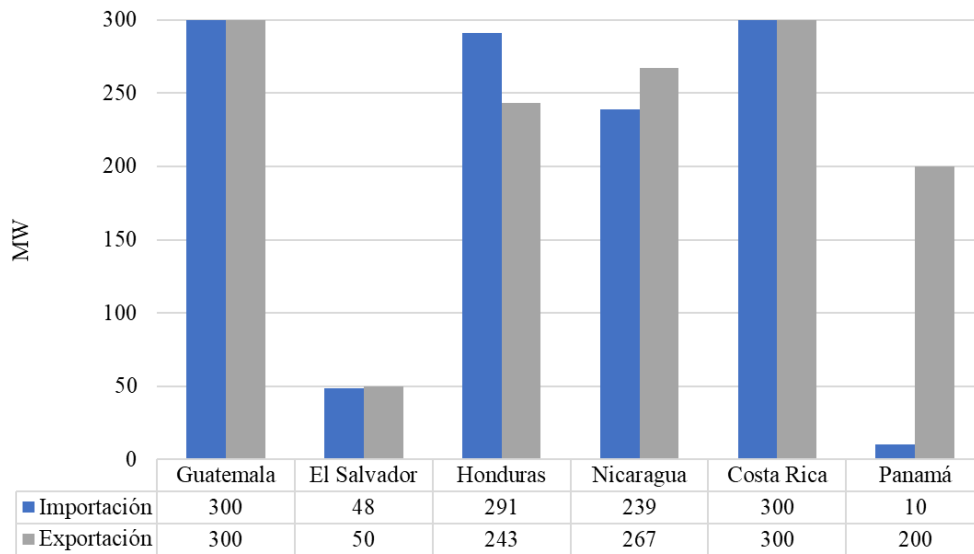
**Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control
Sur - Norte (MW)**

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
		HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA
Máxima	300	250	300	200
Media	300	140	280	200
Mínima	300	250	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 julio 2025:

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 julio 2025, 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 3,942,228.

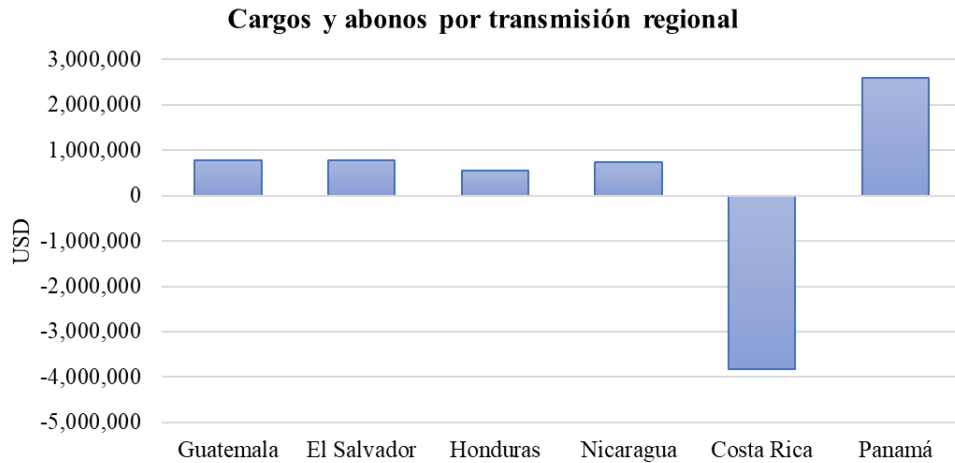
5.2 Cargos y abonos

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	Julio 2025 (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	499,428	1,808,442	-1,529,263	778,607
El Salvador	752,052	26,781	-5,180	773,653
Honduras	542,623	0	0	542,623
Nicaragua	730,020	365,340	-364,697	730,663
Costa Rica	-3,834,288	0	0	-3,834,288
Panamá	2,518,355	5,214,765	-5,130,188	2,602,932
Total	1,208,190	7,415,328	-7,029,328	1,594,190

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:

SALDO CGC JULIO 2025		RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER JULIO		
Concepto	USD	CVTn	IVDT	NETO
Saldo Inicial	30,170,142			
Interés	71,188			
CVTn	1,594,191	1,594,191		
IVDT	2,348,037		2,348,037	
CMM	1,809,196			
Reintegros DT	(75,464)			
Saldo Final CGC	32,298,899			3,942,228

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que el superávit neto en julio 2025 resultado de la operación del MER en el mes fue de USD 3,942,228 (CVTn + IVDT), adicionalmente existe un saldo en la CGC por interés financiero por un monto de USD 71,188, una disminución en concepto de Compensación Mensual del MER por USD 1,809,196 y una disminución por reintegro DT, por lo que al final del mes de julio 2025 la Cuenta General de Compensación tiene un saldo de USD 32,298,899.

6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2507, se recibieron solicitudes de compra por un total de 275.210 MW de potencia, de los cuales se asignaron 61.109 MW, según el siguiente detalle:

Solicitud mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante julio 2025				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia	Importe Ofertado
IGGENHIXAC	1710	3183	15.210	\$ 83,967.00
ICCOMEDCS	1126	4750	20.000	\$ 74,548.80
ICCOMWATTS	1126	3183	5.000	\$ 3,500.00
4GDISNORTE	4750	1126	215.000	\$ 15,996.00
4DENATRELBLU	58004	4750	20.000	\$ 37,200.00
TOTAL				\$ 215,211.80

Asignación mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante julio 2025				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Asignado
IGGENHIXAC	1710	3183	15.210	\$ 211.64
ICCOMEDCS	1126	4750	20.000	\$ 107.91
4DENATRELBLU	58004	4750	20.000	\$ 715.66
4GDISNORTE	4750	1126	0.899	\$ 59.56
ICCOMWATTS	1126	3183	5.000	\$ 0.00
TOTAL				\$ 1,094.77

7 Anexos

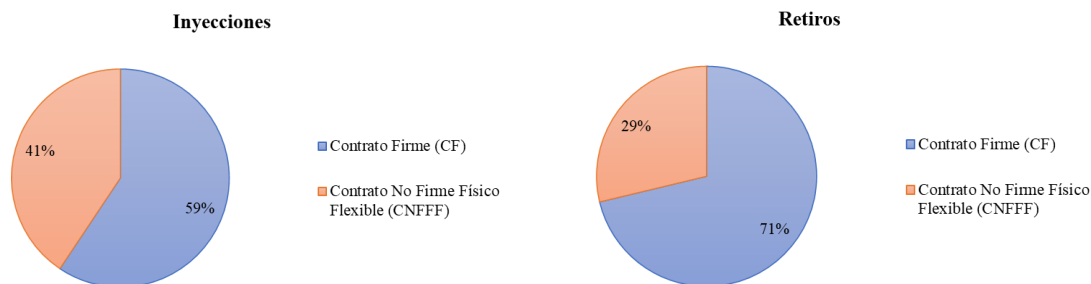
Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) *

País	Inyecciones (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	72,816	12,330	10,010	95,156	2,251	97,407	25.9%
El Salvador	295	33,475	28,994	62,764	8,663	71,427	19.0%
Honduras	0	0	0	0	0	0	0.0%
Nicaragua	0	0	0	0	0	0	0.0%
Costa Rica	18,561	130	0	18,691	85,772	104,463	27.8%
Panamá	74,443	24,775	3,903	103,121	0	103,121	27.4%
Total	166,115	70,710	42,907	279,732	96,686	376,418	100%
País	Retiros (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	84,143	10,358	244	94,745	3,942	98,687	26.2%
El Salvador	1,135	29,690	29,465	60,290	7,095	67,385	17.9%
Honduras	51,586	7,626	0	59,212	6,817	66,029	17.6%
Nicaragua	112,082	12,011	0	124,093	8,076	132,169	35.1%
Costa Rica	0	0	0	0	0	0	0.0%
Panamá	0	11,024	0	11,024	847	11,871	3.2%
Total	248,946	70,709	29,709	349,364	26,777	376,141	100%

*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.

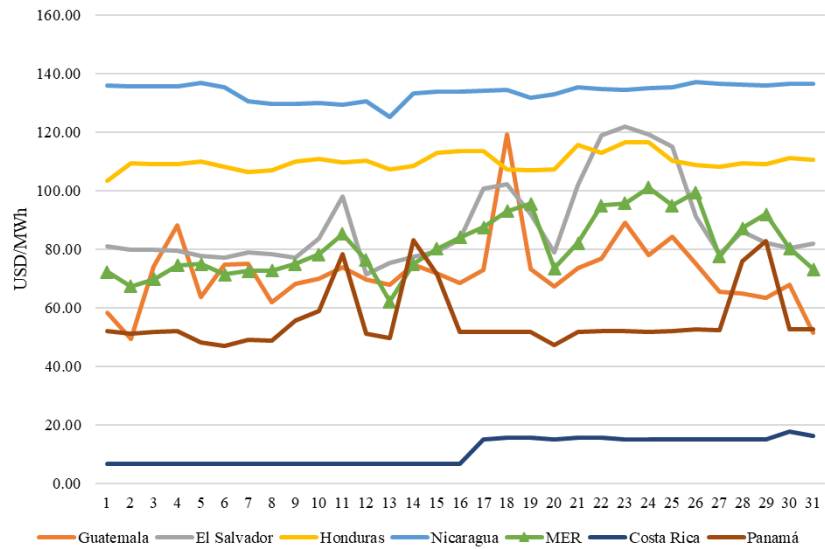
Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) *



*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).

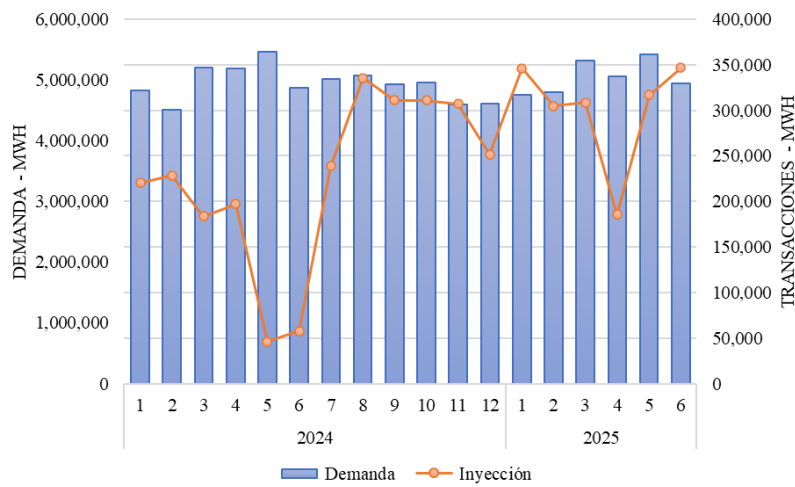
Fuente: Base de Datos Regional.

Gráfico 2. Precio Promedio diario de predespacho por sistema eléctrico nacional julio 2025



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 julio 2025

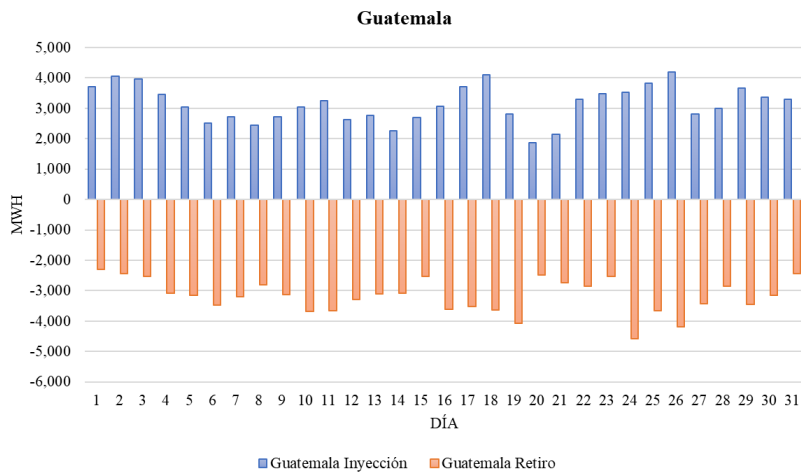
CODIGO DE CONTRATO	AGENTE	AGENTE CONTRAPARTE	CF (MWh)
CF21A0000774	1CCOMBORAX	2C_C07	36

CF21A0000776	1CCOMBORAX	2C C07	36
CF21A0000778	1CCOMBORAX	2C C05	28
CF21A0000782	1CCOMBORAX	2C C84	60
CF51A0000799	1CCOMBORAX	5GICE	2,173
CF61A0000756	1CCOMBORAX	6GGENA	3,805
CF61A0000757	1CCOMBORAX	6GGENA	3,805
CF61A0000758	1CCOMBORAX	6GGENA	1,887
CF61A0000764	1CCOMBORAX	6GGENA	1,902
CF61A0000740	1CCOMCECEE	6GGENISA	6,891
CF61A0000749	1CCOMCECEE	6GPANAM	3,445
CF21A0000728	1CCOMCOMEL	2C C32	18
CF61A0000741	1CCOMCOMEL	6GGENA	3,420
CF21A0000769	1CCOMEDECS	2C C34	17
CF21A0000759	1CCOMELPOM	2C C65	50
CF21A0000762	1CCOMELPOM	2C C65	50
CF21A0000765	1CCOMELPOM	2C C58	16
CF21A0000775	1CCOMELPOM	2G G03 A	83
CF51A0000719	1CCOMELPOM	5GICE	4,742
CF21A0000786	1CCOMENEGU	2G G02	49
CF21A0000787	1CCOMENEGU	2G G02	41
CF21A0000790	1CCOMENEGU	2C C55	43
CF21A0000793	1CCOMENEGU	2C C03	5
CF21A0000795	1CCOMENEGU	2G C14	10
CF61A0000746	1CCOMIONEN	6GAES	3,390
CF21A0000789	1CCOMSOLGU	2G C14	12
CF21A0000785	1CCOMWATTS	2G C14	35
CF21A0000788	1CCOMWATTS	2G C14	14
CF21A0000781	1GGENALENR	2C C64	70
CF21A0000792	1GGENALENR	2C C03	21
CF61A0000745	1GGENALENR	6GAES	6,951
CF21A0000772	1GGENJA EGL	2G G03 A	33
CF21A0000773	1GGENJA EGL	2G G03 A	33
CF61A0000742	1GGENJA EGL	6GAES	6,601
CF61A0000744	1GGENJA EGL	6GAES	6,671
CF61A0000750	1GGENLUFEG	6GPANAM	3,485
CF61A0000753	1GGENLUFEG	6GPANAM	17,427
CF21A0000777	1GGENRNACE	2C C58	9
CF61A0000747	1GGENRNACE	6GAES	6,781
CF12A0000727	2C C32	1CCOMCOMEL	130
CF12A0000729	2C C34	1CCOMEDECS	462
CF12A0000730	2C C45	1GGENINGS D	372

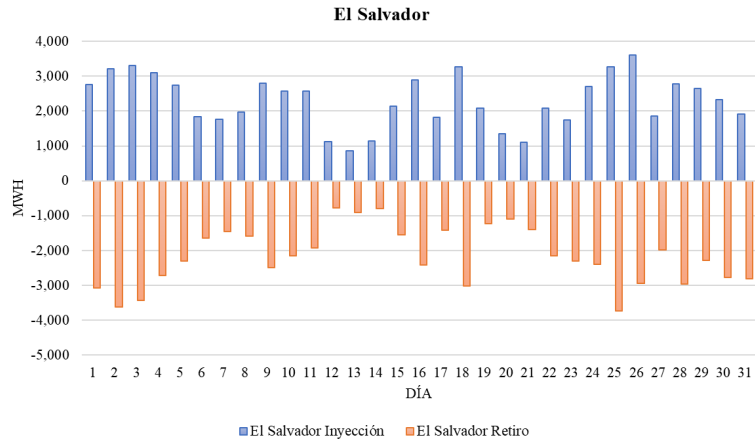
CF12A0000717	2C C81	1CCOMWATTS	171
CF13A0000710	3DENEE	1GGENHIXAC	2,686
CF13A0000712	3DENEE	1GGENLUFEG	1,685
CF13M0000810	3DENEE	1GGENHIXAC	11,316
CF13M0000812	3DENEE	1CCOMWATTS	1,654
CF63A0000752	3DENEE	6GPANAM	34,245
CF14A0000709	4DDISNORTE	1CCOMCECEE	18,000
CF64A0000751	4DDISNORTE	6GPANAM	17,977
CF14A0000714	4DENATRELBLU	1CCOMEDECS	8,184
CF14A0000739	4DENATRELBLU	1CCOMENEGU	33,480
CF14M0000811	4DENATRELBLU	1CCOMEDECS	12,080
CF24A0000770	4DENATRELBLU	2C C34	1,488
CF54M0000813	4DENATRELBLU	5GICE	11,646
CF64A0000748	4DENATRELBLU	6GFORTUNA	4,315
CF64A0000763	4DENATRELBLU	6GEISA	4,315
CF14A0000720	4UDMN	1CCOMCEPGT	245
CF14A0000721	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	353
CF14A0000720	4UDMN	1CCOMCEPGT	619
CF14A0000721	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	926

Fuente: Base de Datos Regional.

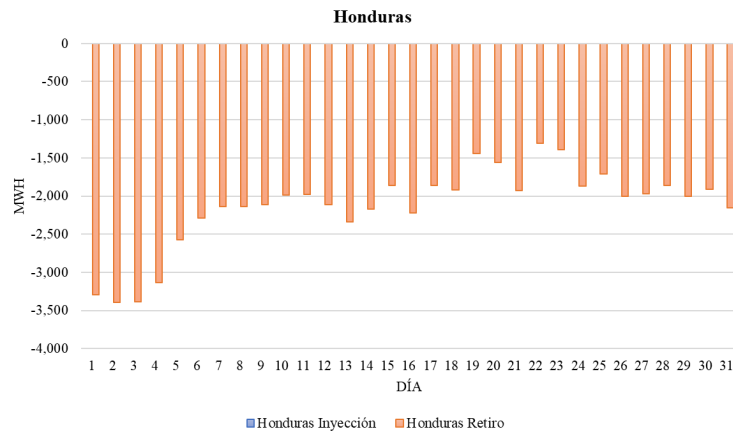
Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región julio 2025



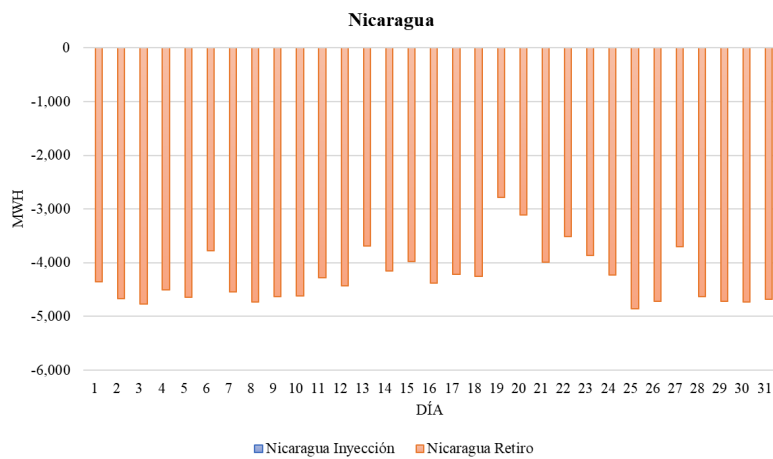
Fuente: Base de Datos Regional.



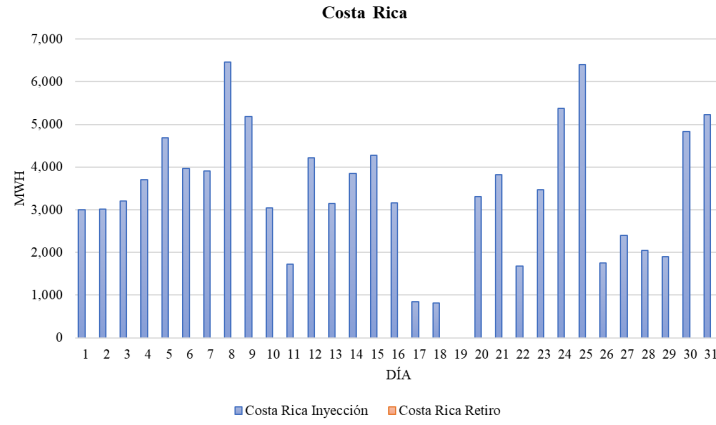
Fuente: Base de Datos Regional.



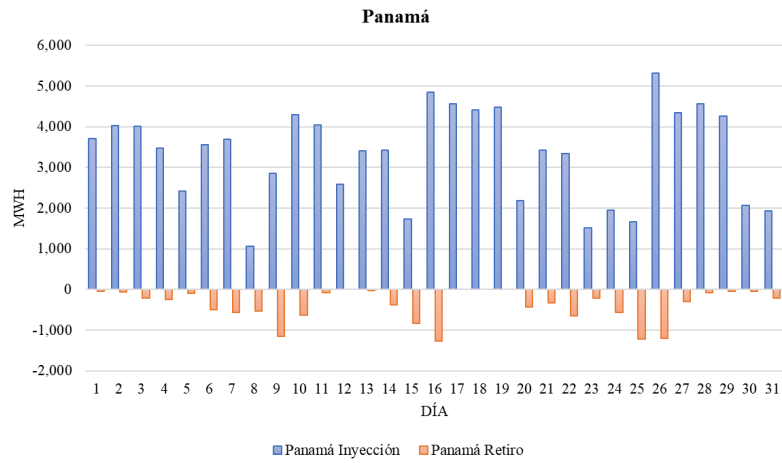
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional



Fuente: Base de Datos Regional