




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

INFORME GM-47-09-2025	
Responsables	Firma
Fernando Alvarez	
Francisco Valle	
Juan Miguel Girón	

11 de septiembre 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 agosto 2025 fue de 360.44 GWh, este volumen de transacciones es menor al reportado en el mes anterior 376.41 GWh, adicionalmente para agosto 2025 hay un aumento respecto a agosto 2024, mes en el que se registró 335.47 GWh.
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Panamá con el 36.0% del total, seguido de Guatemala con un 32.2%, El Salvador con un 26.8%, Costa Rica con un 4.8% y Honduras con el 0.2% de las inyecciones.
3. Los países que participaron como compradores fueron: Nicaragua con el 37.3%, seguido de Guatemala con el 27.7%, El Salvador con un 21.3%, Honduras con un 12.6%, Panamá con un 0.9% y Costa Rica con el 0.2% de los retiros.
4. Del total de las transacciones realizadas en agosto 2025, un 89% corresponden al Mercado de Contratos Regional, quedando un 11% en el Mercado de Oportunidad. En cuanto al Mercado de Contratos, las inyecciones corresponden a un 44% de Contratos Firmes y un 56% 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 Agosto 2025*						
Transacción	Vendedor /Comprador		MWH		%	
			CF	CNFFF	CF	CNFFF
Inyección	Guatemala	El Salvador	627	20,836	0%	6%
		Honduras	2,686	11,613	1%	4%
		Nicaragua	58,508	200	18%	0%
		Panamá	0	17,029	0%	5%
	El Salvador	Guatemala	121	19,809	0%	6%
		Nicaragua	299	17,550	0%	5%
		Panamá	0	36,951	0%	11%
	Costa Rica	Guatemala	1,709	0	1%	0%
		Nicaragua	3,955	0	1%	0%
	Panamá	El Salvador	0	37,269	0%	12%
		Guatemala	43,214	17,696	13%	6%
		Honduras	15,081	0	5%	0%
		Nicaragua	16,498	0	5%	0%
	Total		142,698	178,953	44%	56%

Contratos en el MER Agosto 2025*							
Transacción	Comprador/Vendedor		MWH		%		
			CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Retiro	Guatemala	El Salvador	681	2,411	0%	1%	
		Honduras	0	0	0%	0%	
		Nicaragua	0	200	0%	0%	
		Costa Rica	1,709	0	1%	0%	
		Panamá	66,701	17,696	20%	5%	
	El Salvador	Guatemala	718	19,332	0%	6%	
		Nicaragua	0	17,078	0%	5%	
		Panamá	0	38,301	0%	12%	
	Honduras	Guatemala	2,686	11,613	1%	4%	
		Panamá	23,499	0	7%	0%	
		Panamá	0	0	0%	0%	
	Nicaragua	El Salvador	1,488	17,550	0%	5%	
		Guatemala	73,617	200	22%	0%	
		Costa Rica	3,955	0	1%	0%	
		Panamá	27,315	0	8%	0%	
	Panamá	El Salvador	0	3,394	0%	1%	
	Total			202,369	127,775	61%	39%

*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 julio 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	0.1%
El Salvador	0.0%
Honduras	6.8%
Nicaragua	28.3%
Costa Rica	0.0%
Panamá	0.0%
Total	5.9%

Fuente: Base de Datos Regional.

- Durante el mes agosto 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 julio 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	193,874	64,913	0	-8,545	250,242
El Salvador	-2,839	4,414	0	28,614	30,189
Honduras	-101,787	2,584	0	-18,881	-118,084
Nicaragua	-49,086	11,719	0	-2,877	-40,244
Costa Rica	-92,104	0	0	-1,795	-93,899
Panamá	-31,688	0	0	3,484	-28,204
Total	-83,630	83,630	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 julio 2025, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

4 Precios

1. Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de agosto de 2025 que oscilaron entre 47 – 115 USD/MWh.
2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de agosto de 2025 que oscilaron entre 73 - 113 USD/MWh.

3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de agosto de 2025 que oscilaron entre 108 - 137 USD/MWh.
4. Nicaragua experimentó precios de predespacho del mes de julio de 2025 que oscilaron entre 128 - 143 USD/MWh.
5. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de agosto de 2025 que oscilaron entre 7 – 118 USD/MWh.
6. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de agosto de 2025 que oscilaron entre 51 – 102 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	280	10
Mínima	300	250	300	10

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

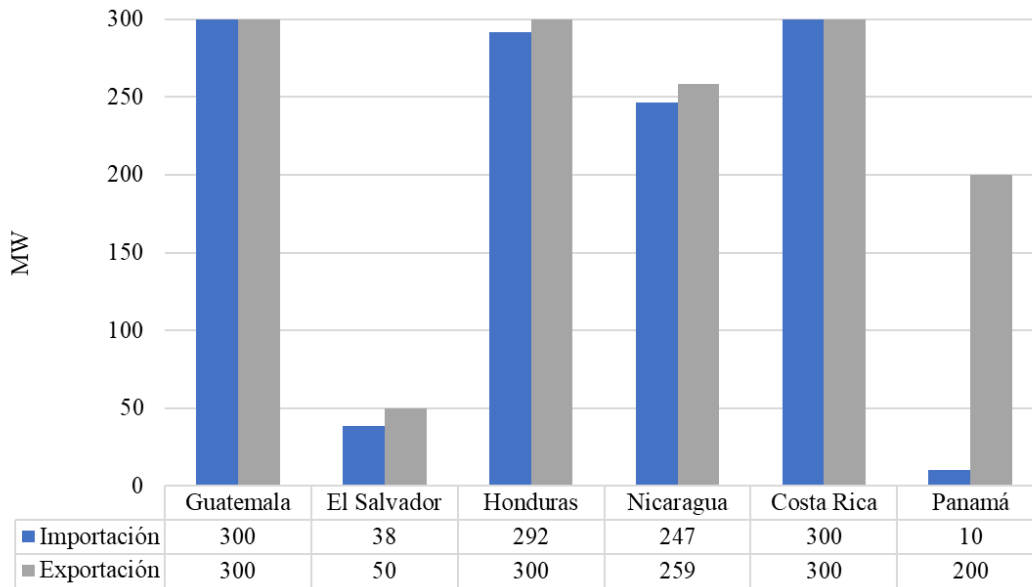
ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
		HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA
Máxima	300	250	300	200
Media	300	140	300	200
Mínima	300	250	300	200

“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 agosto 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 agosto 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 2,952,880.

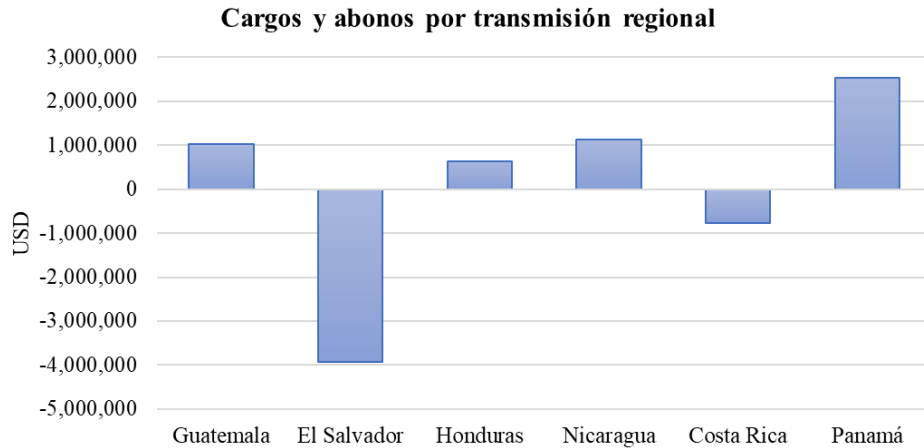
5.2 Cargos y abonos

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	Agosto 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	459,045	1,552,415	-994,945	1,016,515
El Salvador	-4,610,437	696,305	-22,525	-3,936,657
Honduras	628,641	0	0	628,641
Nicaragua	1,137,715	109,586	-109,586	1,137,715
Costa Rica	-779,228	0	0	-779,228
Panamá	2,422,302	3,418,592	-3,301,992	2,538,902
Total	-741,962	5,776,898	-4,429,048	605,888

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 AGOSTO 2025		RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER AGOSTO		
Concepto	USD	CVTn	IVDT	NETO
Saldo Inicial	32,298,899			
Interés	74,744			
CVTn	605,889	605,889		
IVDT	2,346,991		2,346,991	
CMM	1,867,171			
Reintegros DT	(21,045)			
Saldo Final CGC	33,438,306			
		605,889	2,346,991	2,952,880

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que el superávit neto en agosto 2025 resultado de la operación del MER en el mes fue de USD 2,952,880 (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 1,867,171 y una disminución por reintegro DT, por lo que al final del mes de agosto 2025 la Cuenta General de Compensación tiene un saldo de USD 33,438,306.

6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2508, se recibieron solicitudes de compra por un total de 265.000 MW de potencia, de los cuales se asignaron 50.899 MW, según el siguiente detalle:

Solicitud mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante agosto 2025				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia	Importe Ofertado
ICCOMEDECS	1126	4750	20.000	\$ 89,428.80
4GDISNORTE	4750	1126	215.000	\$ 23,994.00
4DENATRELBLU	58004	4750	30.000	\$ 37,500.00
TOTAL				\$ 150,922.80

Asignación mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante agosto 2025				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Asignado
ICCOMEDECS	1126	4750	20.000	\$ 129.18
4DENATRELBLU	58004	4750	30.000	\$ 328.19
4GDISNORTE	4750	1126	0.899	\$ 90.34
TOTAL				\$ 547.71

7 Anexos

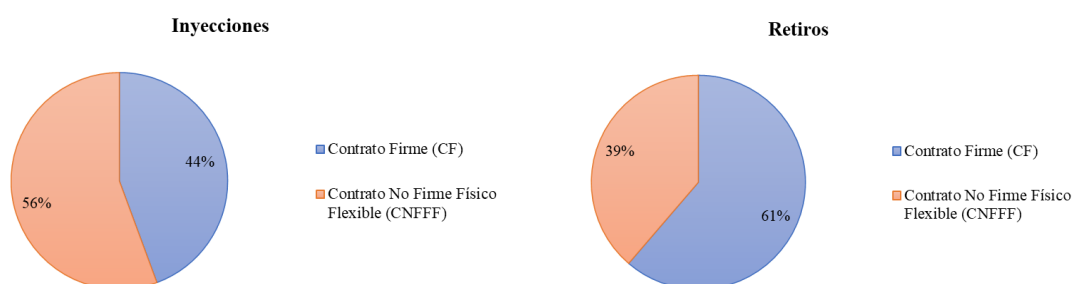
Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) *

País	Inyecciones (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	61,821	30,384	19,294	111,499	4,694	116,193	32.2%
El Salvador	420	23,222	51,089	74,731	22,024	96,755	26.8%
Honduras	0	0	0	0	551	551	0.2%
Nicaragua	0	0	0	0	0	0	0.0%
Costa Rica	5,664	0	0	5,664	11,506	17,170	4.8%
Panamá	74,794	52,628	2,337	129,759	15	129,774	36.0%
Total	142,699	106,234	72,720	321,653	38,790	360,443	100%
País	Retiros (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	69,091	19,974	334	89,399	11,450	100,849	27.7%
El Salvador	718	53,503	21,208	75,429	2,033	77,462	21.3%
Honduras	26,185	11,613	0	37,798	7,947	45,745	12.6%
Nicaragua	106,376	17,750	0	124,126	11,650	135,776	37.3%
Costa Rica	0	0	0	0	801	801	0.2%
Panamá	0	3,394	0	3,394	0	3,394	0.9%
Total	202,370	106,234	21,542	330,146	33,881	364,027	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.

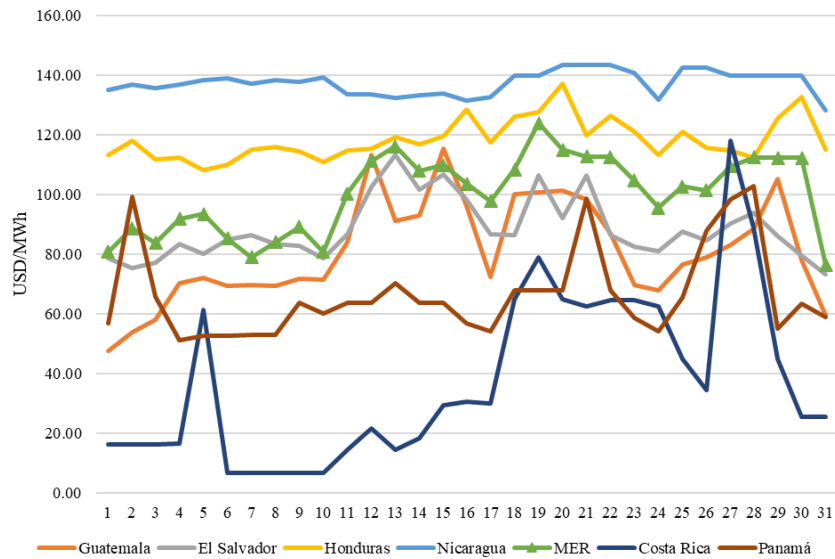
Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) *



*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).

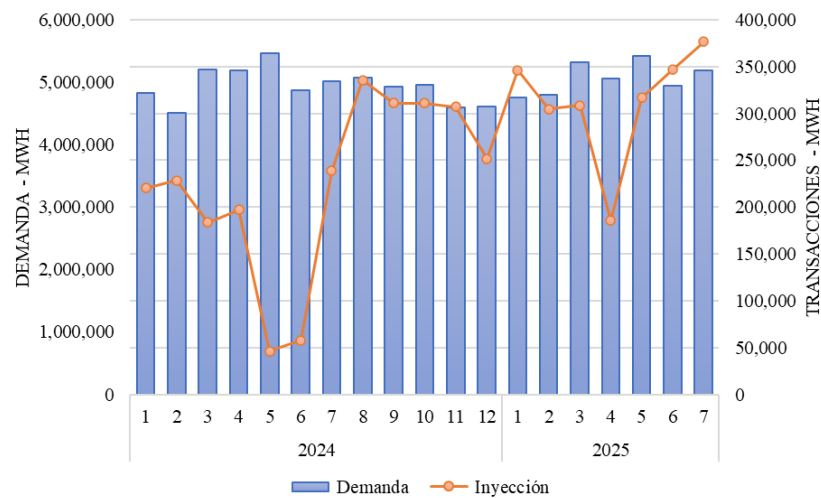
Fuente: Base de Datos Regional.

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

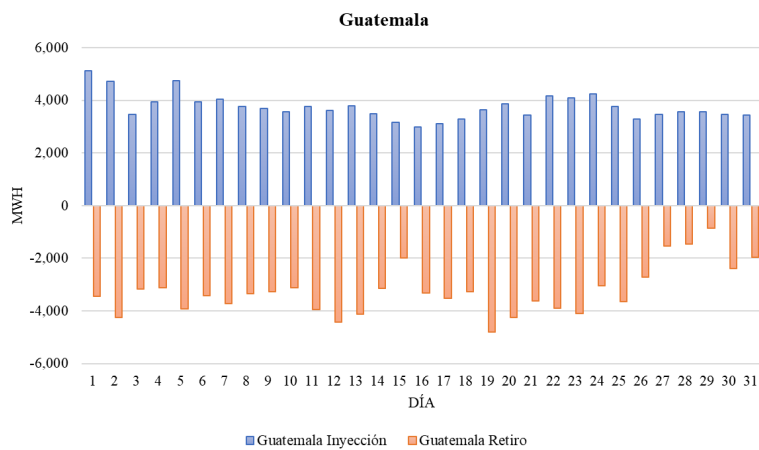
CODIGO DE CONTRATO	AGENTE	AGENTE CONTRAPARTE	CF (MWh)
CF21A0000774	1CCOMBORAX	2C C07	31
CF21A0000776	1CCOMBORAX	2C C07	23
CF21A0000778	1CCOMBORAX	2C C05	10

CF21A0000782	1CCOMBORAX	2C C84	58
CF51A0000799	1CCOMBORAX	5GICE	555
CF61A0000756	1CCOMBORAX	6GGENA	3,428
CF61A0000757	1CCOMBORAX	6GGENA	3,422
CF61A0000758	1CCOMBORAX	6GGENA	1,712
CF61A0000764	1CCOMBORAX	6GGENA	1,715
CF61A0000740	1CCOMCECEE	6GGENISA	6,337
CF61A0000749	1CCOMCECEE	6GPANAM	3,096
CF21A0000728	1CCOMCOMEL	2C C32	13
CF61A0000741	1CCOMCOMEL	6GGENA	2,709
CF21A0000769	1CCOMEDECS	2C C34	8
CF21A0000759	1CCOMELPOM	2C C65	4
CF21A0000762	1CCOMELPOM	2C C65	4
CF21A0000775	1CCOMELPOM	2G G03 A	8
CF51A0000719	1CCOMELPOM	5GICE	1,154
CF21A0000786	1CCOMENEGU	2G G02	50
CF21A0000787	1CCOMENEGU	2G G02	34
CF21A0000790	1CCOMENEGU	2C C55	63
CF21A0000793	1CCOMENEGU	2C C03	4
CF21A0000795	1CCOMENEGU	2G C14	6
CF21A0000807	1CCOMENEGU	2C C59	18
CF61A0000746	1CCOMIONEN	6GAES	3,117
CF21A0000789	1CCOMSOLGU	2G C14	24
CF21A0000785	1CCOMWATTS	2G C14	60
CF21A0000788	1CCOMWATTS	2G C14	24
CF61A0000745	1GGENALENR	6GAES	6,062
CF21A0000772	1GGENJAEGL	2G G03 A	50
CF21A0000773	1GGENJAEGL	2G G03 A	50
CF61A0000742	1GGENJAEGL	6GAES	6,392
CF61A0000744	1GGENJAEGL	6GAES	5,902
CF61A0000750	1GGENLUFEG	6GPANAM	2,825
CF61A0000753	1GGENLUFEG	6GPANAM	14,126
CF21A0000805	1GGENOEGYC	2C C59	50
CF21A0000771	1GGENRNACE	2C C52	93
CF61A0000747	1GGENRNACE	6GAES	5,855
CF12A0000727	2C C32	1CCOMCOMEL	85
CF12A0000729	2C C34	1CCOMEDECS	206
CF12A0000730	2C C45	1GGENINGS	312
CF12A0000717	2C C81	1CCOMWATTS	115
CF13A0000710	3DENE	1GGENHIXAC	2,686
CF63A0000752	3DENE	6GPANAM	23,499

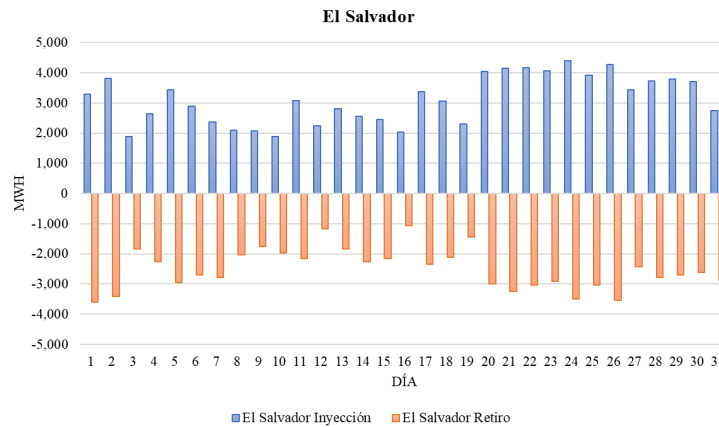
CF14A0000709	4DENATRELBLU	1CCOMCECEE	18,600
CF14A0000714	4DENATRELBLU	1CCOMEDECS	8,184
CF14A0000739	4DENATRELBLU	1CCOMENEGU	33,480
CF14M0000814	4DENATRELBLU	1CCOMEDECS	12,640
CF24A0000770	4DENATRELBLU	2C C34	1,488
CF54M0000815	4DENATRELBLU	5GICE	3,955
CF64A0000748	4DENATRELBLU	6GFORTUNA	4,429
CF64A0000751	4DENATRELBLU	6GPANAM	18,456
CF64A0000763	4DENATRELBLU	6GEISA	4,429
CF14A0000720	4UDMN	1CCOMCEPGT	297
CF14A0000721	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	416

Fuente: Base de Datos Regional.

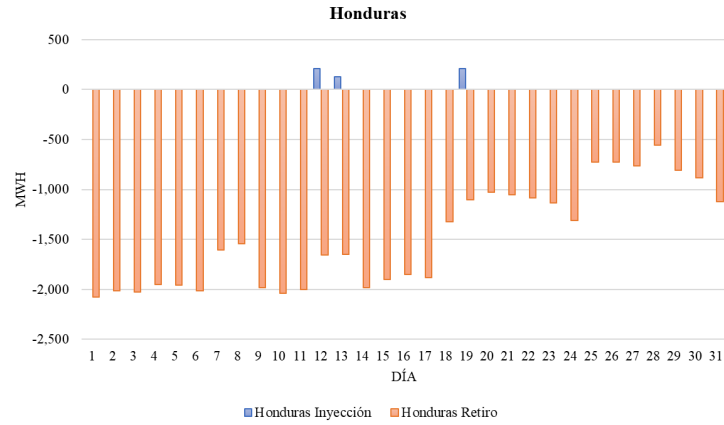
Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región julio 2025



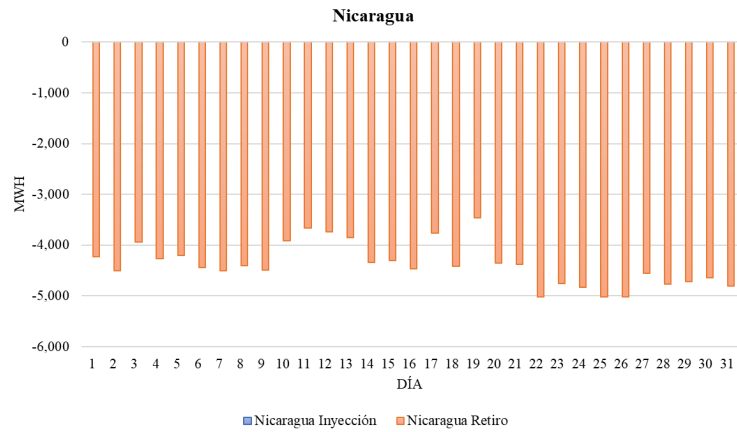
Fuente: Base de Datos Regional.



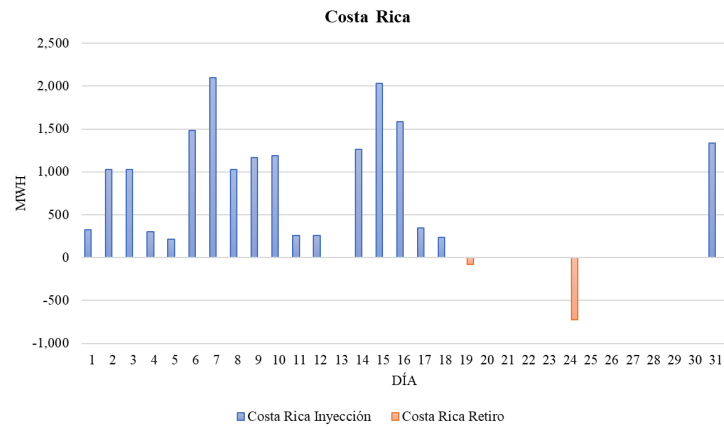
Fuente: Base de Datos Regional.



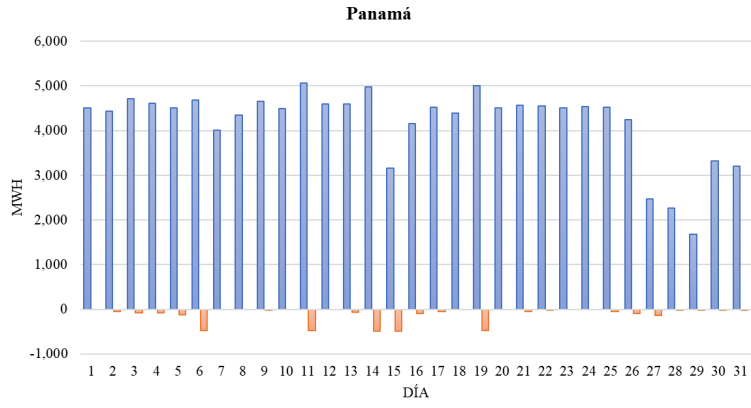
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional



Fuente: Base de Datos Regional