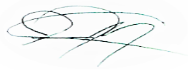


COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA
INFORME DE ANÁLISIS DE HECHOS RELEVANTES DEL
MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE ENERO DE 2026

INFORME GM-08-02-2026	
Responsables	Firma
Fernando Alvarez	
Francisco Valle	
Juan Miguel Girón	

17 de febrero de 2026

Contenido

1	Transacciones regionales	3
2	Desviaciones	5
3	Posdespacho	6
4	Precios	6
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 enero 2026 fue de 336.17 GWh, este volumen de transacciones es menor al reportado en el mes anterior 374.59 GWh, adicionalmente para enero 2026 hay una disminución respecto a enero 2025, mes en el que se registró 346.25 GWh.
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Panamá con el 40.6% del total, seguido de Guatemala con un 33.9%, El Salvador con un 24.7%, Costa Rica con un 0.6% y Honduras con 0.2% de las inyecciones.
3. Los países que participaron como compradores fueron: Nicaragua con el 38.3%, seguido de El Salvador con el 27.5%, Guatemala con un 16.7%, Honduras con un 9.0%, Costa Rica con 8.3% y Panamá con el 0.2% de los retiros.
4. Del total de las transacciones realizadas en enero 2026, un 92% corresponden al Mercado de Contratos Regional, quedando un 8% en el Mercado de Oportunidad. En cuanto al Mercado de Contratos, las inyecciones corresponden a un 47% de Contratos Firmes y un 53% a Contratos no Firmes Físico Flexibles, mientras que, en los retiros, por razones de flexibilización de las ofertas, el 70% corresponde a Contratos Firmes y 30% a Contratos no Firmes Físico Flexibles. (ver Gráficos 1 y 6 del Anexo).

Contratos en el MER Enero 2026*						
Transacción	Vendedor /Comprador		MWH		%	
			CF	CNFFF	CF	CNFFF
Inyección	Guatemala	El Salvador	1,967	21,529	1%	7%
		Honduras	7,440	0	2%	0%
		Nicaragua	60,668	0	20%	0%
		Costa Rica	889	0	0%	0%
		Panamá	0	13,649	0%	4%
	El Salvador	Guatemala	143	21,298	0%	7%
		Honduras	0	91	0%	0%
		Nicaragua	490	783	0%	0%
		Costa Rica	66	514	0%	0%
		Panamá	0	43,986	0%	14%
	Panamá	El Salvador	7,867	45,253	3%	15%
		Guatemala	32,480	14,504	10%	5%
		Honduras	10,003	0	3%	0%
		Nicaragua	24,628	0	8%	0%
		Costa Rica	0	1,680	0%	1%
	Total		146,641	163,287	47%	53%

Contratos en el MER Enero 2026*							
Transacción	Comprador/Vendedor		MWH		%		
			CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Retiro	Guatemala	El Salvador	292	2,084	0%	1%	
		Panamá	37,942	14,494	13%	5%	
	El Salvador	Guatemala	2,972	20,430	1%	7%	
		Honduras	0	91	0%	0%	
		Nicaragua	0	783	0%	0%	
		Costa Rica	0	151	0%	0%	
		Panamá	10,031	45,340	3%	16%	
	Honduras	El Salvador	0	91	0%	0%	
		Guatemala	7,700	0	3%	0%	
		Nicaragua	4,366	0	2%	0%	
		Panamá	13,516	0	5%	0%	
	Nicargua	El Salvador	3,044	783	1%	0%	
		Guatemala	73,293	0	25%	0%	
		Panamá	45,866	0	16%	0%	
		Panamá	0	0	0%	0%	
	Costa Rica	El Salvador	191	514	0%	0%	
		Guatemala	1,146	0	0%	0%	
		Nicaragua	70	0	0%	0%	
		Panamá	0	1,680	0%	1%	
	Panamá	El Salvador	0	689	0%	0%	
		Guatemala	0	10	0%	0%	
		Costa Rica	0	5	0%	0%	
	Total			200,429	87,145	70%	30%

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

País	%
Guatemala	0.0%
El Salvador	0.0%
Honduras	4.4%
Nicaragua	31.9%
Costa Rica	3.7%
Panamá	0.0%
Total	6.7%

Fuente: Base de Datos Regional.

6. Durante el mes enero 2026, 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 diciembre 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	38,868	74,168	0	-752	112,284
El Salvador	5,348	9,367	0	0	14,715
Honduras	-100,822	21,093	0	-693	-80,422
Nicaragua	-53,484	18,004	0	0	-35,480
Costa Rica	30,566	0	0	0	30,566
Panamá	-43,886	778	0	1,445	-41,663
Total	-123,410	123,410	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 diciembre 2025, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

4 Precios

1. Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de enero de 2026 que oscilaron entre 8 – 120 USD/MWh.
2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de enero de 2026 que oscilaron entre 46 - 82 USD/MWh.
3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de enero de 2026 que oscilaron entre 91 - 106 USD/MWh.
4. Nicaragua experimentó precios de predespacho del mes de enero de 2026 que oscilaron entre 124 - 133 USD/MWh.
5. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de mes de enero de 2026 que oscilaron entre 8 – 153 USD/MWh.
6. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de enero de 2026 que oscilaron entre 51 – 95 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 enero 2026 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	270	260	20
Media	300	260	300	10
Mínima	300	240	300	10

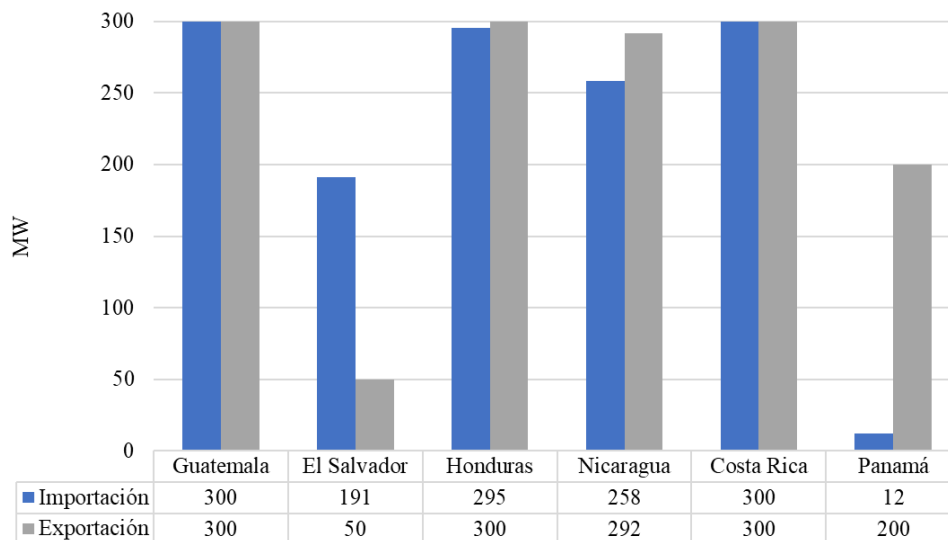
**Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control
Sur - Norte (MW)**

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
		HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA
Máxima	300	240	300	200
Media	300	150	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 enero 2026:

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 enero 2026, 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 3,881,957.

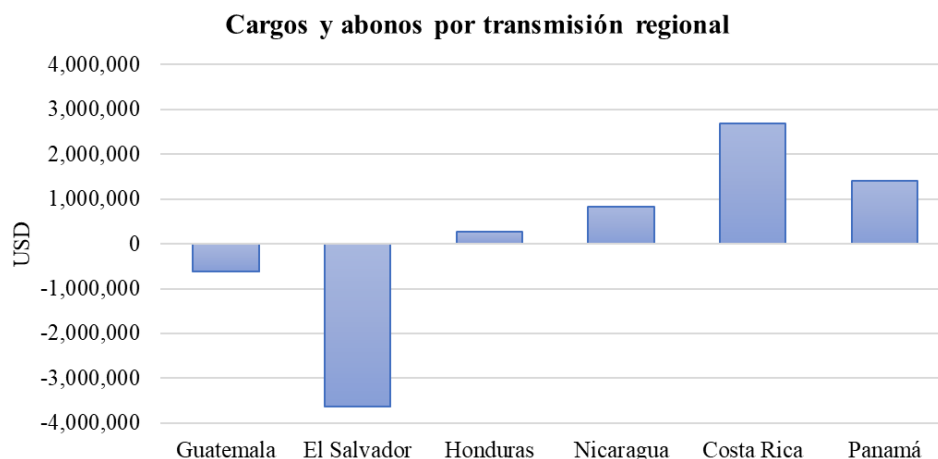
5.2 Cargos y abonos

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	Enero 2026 (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	-870,523	528,592	-274,835	-616,766
El Salvador	-4,299,089	913,657	-252,889	-3,638,321
Honduras	262,220	0	0	262,220
Nicaragua	833,711	773,053	-773,053	833,711
Costa Rica	2,560,032	131,820	0	2,691,852
Panamá	1,332,888	2,161,950	-2,088,910	1,405,928
Total	-180,761	4,509,072	-3,389,687	938,624

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 ENERO 2026	
Concepto	USD
Saldo Inicial	40,894,097
Interés	107,957
Interés por Mora	-
CVTn	938,624
IVDT	2,969,422
CMM	(1,867,171)
Reintegros DT	(26,089)
Saldo Final CGC	43,016,839

RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER ENERO			
CVTn	IVDT	Reintegros DT	NETO
938,624	2,969,422	(26,089)	3,881,957

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que el superávit neto en diciembre 2025 resultado de la operación del MER en el mes fue de USD 3,881,957 (CVTn + IVDT), adicionalmente existe un saldo en la CGC por interés financiero por un monto de USD 107,957, una disminución en concepto de Compensación Mensual del MER por USD 1,867,171 y una disminución por reintegro DT por USD 26,089, por lo que al final del mes de enero 2026 la Cuenta General de Compensación tiene un saldo de USD 43,016,839.

6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2601, se recibieron solicitudes de compra por un total de 6.740 MW de potencia, de los cuales se asignaron 6.740 MW, según el siguiente detalle:

Solicitud mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante enero 2026				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Ofertado
IGGENHIXAC	1710	3183	6.740	\$ 22,600.00
TOTAL				\$ 22,600.00

Asignación mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante enero 2026				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Asignado
IGGENHIXAC	1710	3183	6.740	\$ 21.86
TOTAL				\$ 21.86

7 Anexos

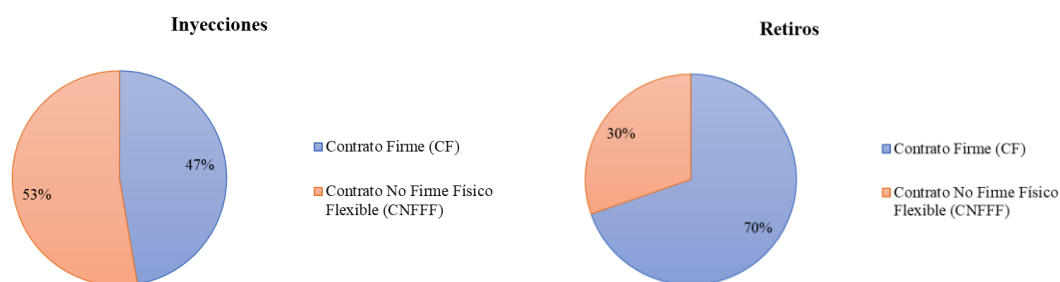
Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) *

País	Inyecciones (MWh)						TOTAL	TOTAL
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL		
Guatemala	70,964	19,519	15,659	106,142	7,802	113,944	33.9%	
El Salvador	699	4,151	62,520	67,370	15,630	83,000	24.7%	
Honduras	0	0	0	0	547	547	0.2%	
Nicaragua	0	0	0	0	0	0	0.0%	
Costa Rica	0	0	0	0	2,045	2,045	0.6%	
Panamá	74,978	60,957	480	136,415	217	136,632	40.6%	
Total	146,641	84,627	78,659	309,927	26,241	336,168	100%	
País	Retiros (MWh)						TOTAL	TOTAL
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL		
Guatemala	38,234	16,578	0	54,812	1,775	56,587	16.7%	
El Salvador	13,003	64,292	2,503	79,798	13,666	93,464	27.5%	
Honduras	25,582	91	0	25,673	4,819	30,492	9.0%	
Nicaragua	122,202	783	0	122,985	6,914	129,899	38.3%	
Costa Rica	1,407	2,194	0	3,601	24,604	28,205	8.3%	
Panamá	0	690	15	705	0	705	0.2%	
Total	200,428	84,628	2,518	287,574	51,778	339,352	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.

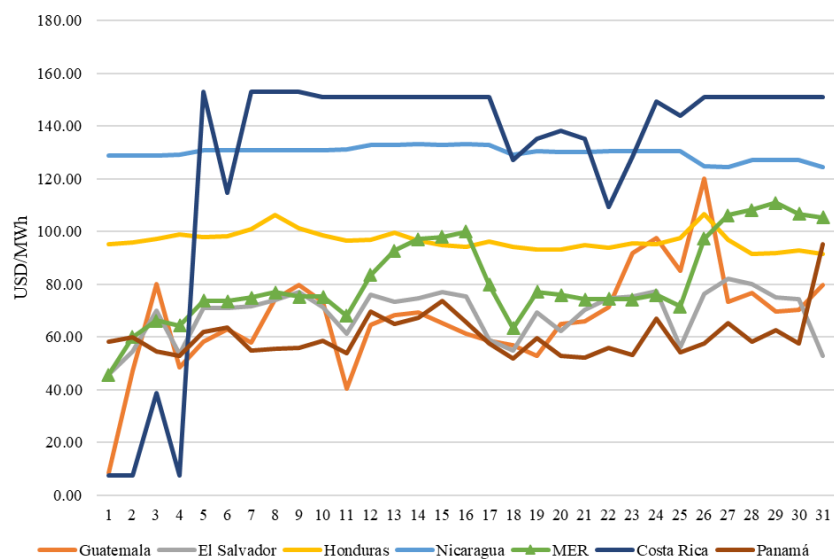
Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) *



*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).

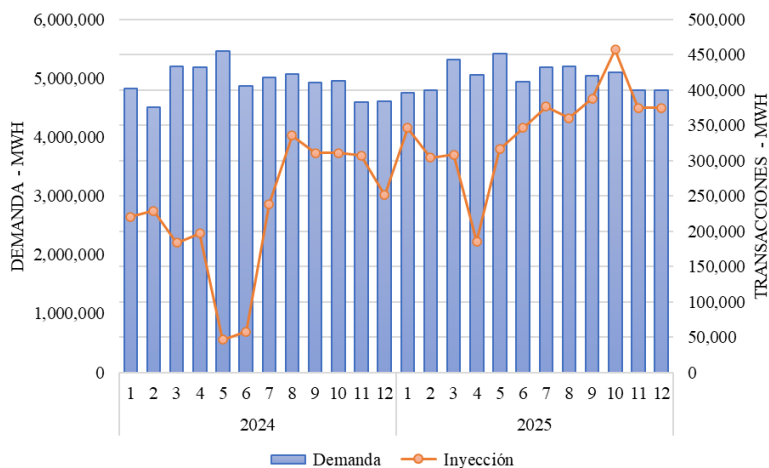
Fuente: Base de Datos Regional.

Gráfico 2. Precio Promedio diario de predespacho por sistema eléctrico nacional enero 2026



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 enero 2026

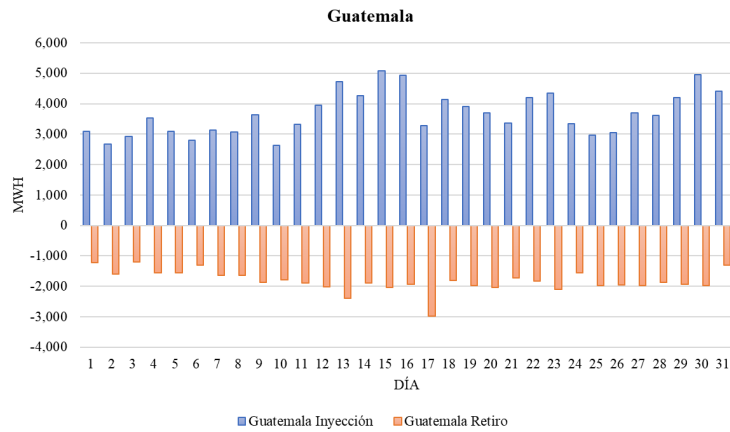
CODIGO DE CONTRATO	AGENTE	AGENTE CONTRAPARTE	CF (MWh)
CF21A0000898	1CCOMBORAX	2G G03 A	35
CF21A0000899	1CCOMBORAX	2G G03 A	35
CF21A0000900	1CCOMBORAX	2C C05	32
CF21A0000906	1CCOMBORAX	2C C84	45

CF61A0000877	1CCOMBORAX	6GGENA	2,728
CF61A0000878	1CCOMBORAX	6GGENA	2,728
CF61A0000884	1CCOMBORAX	6GGENA	2,728
CF21A0000846	1CCOMCEPGT	2C C63	18
CF21A0000903	1CCOMEDECS	2C C34	2
CF61A0000856	1CCOMEDECS	6GSLORENZO	1,818
CF61A0000857	1CCOMEDECS	6GEISA	1,858
CF21A0000843	1CCOMENLMA	2G C24	66
CF61A0000872	1CCOMMERGU	6GIDEALPMA	13,386
CF61A0000873	1CCOMMERGU	6GIDEALPMA	3,718
CF21A0000902	1CCOMSOLGU	2G C14	6
CF21A0000901	1CCOMWATTS	2G C14	6
CF21A0000905	1CCOMWATTS	2C C81	47
CF61A0000876	1DDISDISEL	6GGENA	3,718
CF61A0000869	1GGENLUFEG	6GPANAM	5,260
CF62A0000859	2C C34	6GSLORENZO	3,047
CF62A0000861	2C C34	6GEISA	3,047
CF12A0000845	2C C45	1GGENINGS	741
CF12A0000894	2C C52	1CCOMIONEN	222
CF12A0000879	2C C58	1GGENRNACE	1,698
CF62A0000862	2C C65	6GGENA	3,938
CF12A0000844	2G C14	1CCOMWATTS	312
CF13A0000853	3DENE	1GGENHIXAC	2,686
CF13M0000850	3DENE	1GGENHIXAC	5,015
CF43A0000849	3DENE	4GEDETS	4,366
CF63A0000867	3DENE	6GPANAM	3,421
CF63A0000868	3DENE	6GPANAM	10,095
CF14A0000875	4DENATRELBLU	1CCOMCECEE	18,600
CF14A0000840	4UDMN	1CCOMCEPGT	615
CF14A0000854	4UEDETS	1CCOMEDECS	19,710
CF14A0000866	4UEDETS	1CCOMEDECS	33,480
CF24A0000888	4UEDETS	2C C34	1,028
CF24A0000890	4UEDETS	2C C64	1,035
CF24A0000892	4UEDETS	2C C34	981
CF64A0000865	4UEDETS	6GEISA	3,598
CF64A0000870	4UEDETS	6GSLORENZO	5,565
CF64A0000871	4UEDETS	6GEISA	14,393
CF64A0000881	4UEDETS	6GAES-CHANG	7,436
CF64A0000882	4UEDETS	6GAES-CHANG	7,436
CF64A0000883	4UEDETS	6GAES-CHANG	7,436
CF14A0000841	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	888

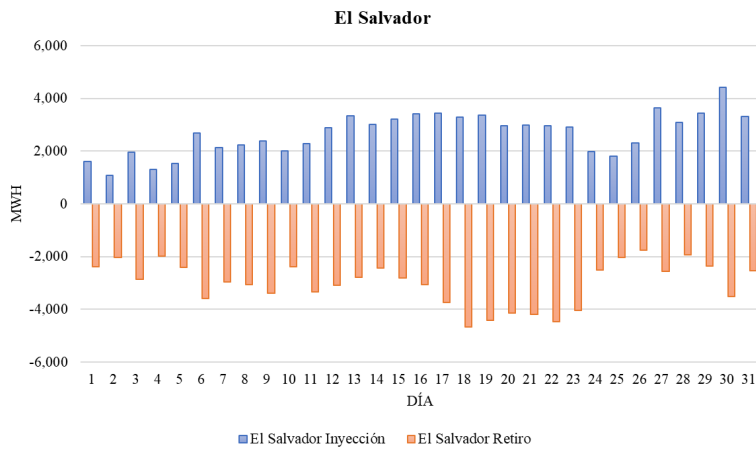
CF15A0000838	5GICE	1CCOMELPOM	690
CF15A0000842	5GICE	1CCOMCEPGT	171
CF15A0000851	5GICE	1CCOMCOMEL	285
CF25A0000880	5GICE	2C C79	150
CF25A0000886	5GICE	2C C65	41
CF45A0000848	5GICE	4GEDE TSA	70

Fuente: Base de Datos Regional.

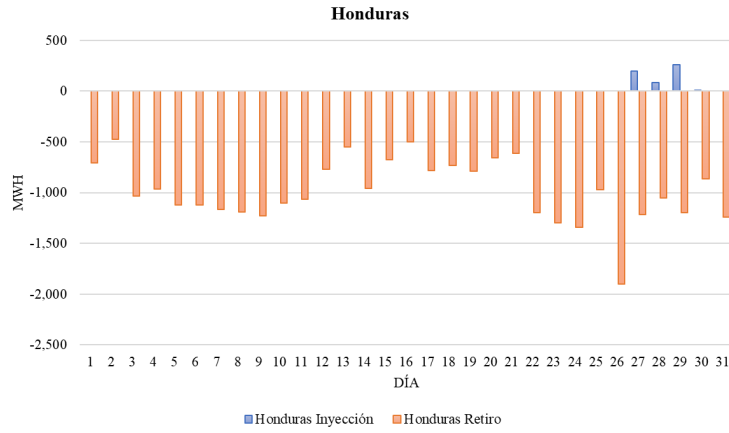
Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región enero 2026



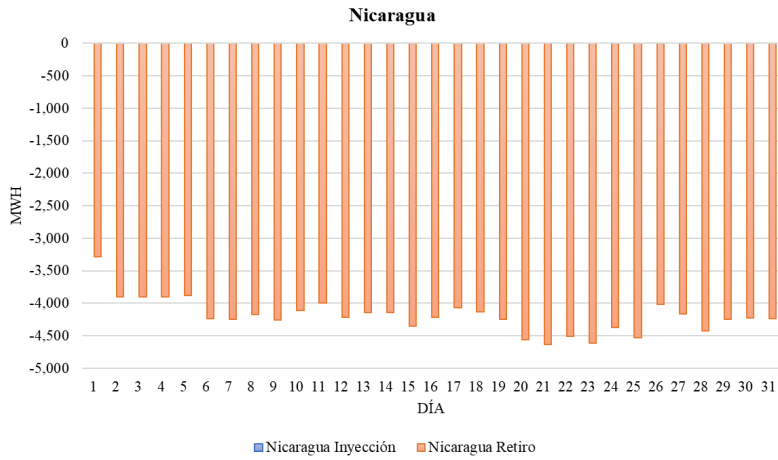
Fuente: Base de Datos Regional.



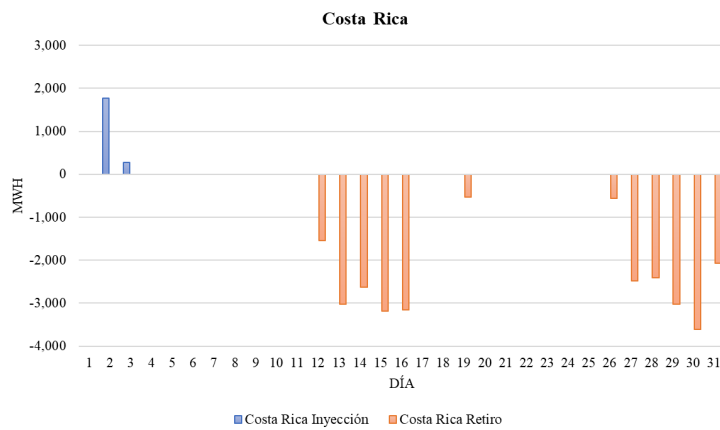
Fuente: Base de Datos Regional.



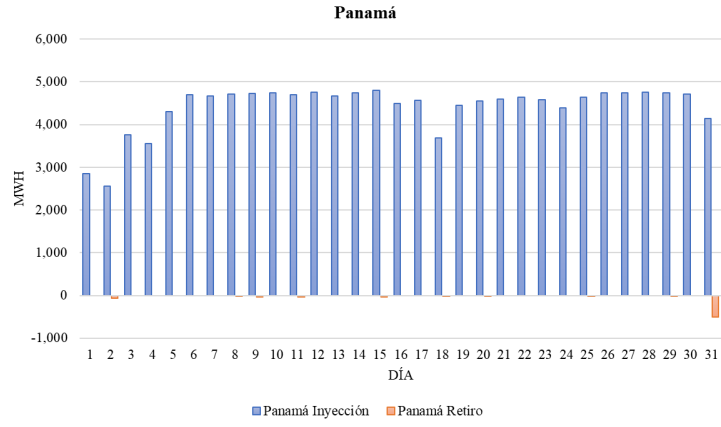
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional



Fuente: Base de Datos Regional