
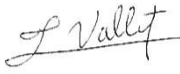
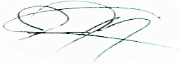


**COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA**  
**INFORME DE ANÁLISIS DE HECHOS RELEVANTES DEL**  
**MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE MARZO DE 2026**

INFORME GM-16-04-2026	
Responsables	Firma
Fernando Alvarez	
Francisco Valle	
Juan Miguel Girón	

21 de abril de 2026

## 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>10</b>

## 1 Transacciones regionales

1. En marzo de 2026, el volumen de transacciones alcanzó los 382.57 GWh, lo que representa un aumento frente a los 282.19 GWh registrados el mes anterior. Asimismo, esta cifra refleja un incremento en comparación con marzo de 2025, periodo en el que se reportaron 308.53 GWh
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Panamá con el 37.8% del total, seguido de Guatemala con un 32.6%, El Salvador con un 29.0% y Honduras con un 0.7%.
3. Los países que participaron como compradores fueron: Nicaragua con el 35.2%, seguido de El Salvador con el 24.6%, Costa Rica con un 17.8%, Honduras con un 11.5%, Guatemala con el 10.6% y Panamá con el 0.4% de los retiros.
4. Del total de las transacciones realizadas en marzo 2026, 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 49% de Contratos Firmes y un 51% a Contratos no Firmes Físico Flexibles, mientras que, en los retiros, por razones de flexibilización de las ofertas, el 64% corresponde a Contratos Firmes y 36% a Contratos no Firmes Físico Flexibles. (ver Gráficos 1 y 6 del Anexo).

Contratos en el MER Marzo 2026*						
Transacción	Vendedor/Comprador		MWH		%	
			CF	CNFFF	CF	CNFFF
Inyección	Guatemala	El Salvador	1,239	24,488	0%	7%
		Honduras	4,072	119	1%	0%
		Nicaragua	68,018	0	20%	0%
		Costa Rica	3,843	1,964	1%	1%
		Panamá	0	9,604	0%	3%
	El Salvador	Guatemala	193	24,276	0%	7%
		Nicaragua	1,248	6,561	0%	2%
		Costa Rica	870	14,410	0%	4%
		Panamá	0	38,827	0%	11%
	Honduras	Guatemala	0	18	0%	0%
	Nicaragua	Honduras	12	0	0%	0%
		Costa Rica	12	0	0%	0%
	Costa Rica	El Salvador	30	0	0%	0%
		Guatemala	110	0	0%	0%
	Panamá	El Salvador	8,243	39,124	2%	12%
		Guatemala	20,142	9,855	6%	3%
		Honduras	22,071	0	6%	0%
		Nicaragua	36,243	0	11%	0%
		Costa Rica	0	4,436	0%	1%
	<b>Total</b>			<b>166,346</b>	<b>173,682</b>	<b>49%</b>

Contratos en el MER Marzo 2026*							
Transacción	Comprador/Vendedor		MWH		%		
			CF	CNFFF	CF	CNFFF	
Retiro	Guatemala	El Salvador	477	1,380	0%	0%	
		Costa Rica	110	0	0%	0%	
		Panamá	24,774	9,855	7%	3%	
	El Salvador	Guatemala	1,251	23,481	0%	7%	
		Nicaragua	0	6,478	0%	2%	
		Costa Rica	30	11,420	0%	3%	
		Panamá	9,493	39,532	3%	12%	
	Honduras	Guatemala	4,084	119	1%	0%	
		Nicaragua	10,536	0	3%	0%	
		Panamá	27,252	0	8%	0%	
	Nicargua	El Salvador	4,882	6,561	1%	2%	
		Guatemala	74,583	0	22%	0%	
		Panamá	44,941	0	13%	0%	
	Costa Rica	El Salvador	1,298	14,410	0%	4%	
		Guatemala	4,369	1,964	1%	1%	
		Nicaragua	7,350	0	2%	0%	
		Panamá	0	4,436	0%	1%	
	Panamá	El Salvador	0	648	0%	0%	
		Costa Rica	0	884	0%	0%	
	<b>Total</b>			<b>215,430</b>	<b>121,168</b>	<b>64%</b>	<b>36%</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 febrero 2026. 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	4.8%
Honduras	4.4%
Nicaragua	28.4%
Costa Rica	0.0%
Panamá	0.0%
<b>Total</b>	<b>6.3%</b>

Fuente: Base de Datos Regional.

- Durante el mes marzo 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 febrero 2026.

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	59,646	94,186	0	4,040	157,872
El Salvador	-992	6,400	0	-5,501	-93
Honduras	-66,129	3,809	0	-15,071	-77,391
Nicaragua	-64,259	16,183	0	18,245	-29,831
Costa Rica	-15,739	0	0	-8,371	-24,110
Panamá	-33,105	0	0	6,658	-26,447
<b>Total</b>	<b>-120,578</b>	<b>120,578</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 febrero 2026, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

## 4 Precios

1. Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2026 que oscilaron entre 44 – 90 USD/MWh.
2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2026 que oscilaron entre 58 - 127 USD/MWh.
3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2026 que oscilaron entre 82 - 123 USD/MWh.
4. Nicaragua experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2026 que oscilaron entre 120 - 174 USD/MWh.
5. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de mes de marzo de 2026 que oscilaron entre 76 – 355 USD/MWh.
6. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de marzo de 2026 que oscilaron entre 15 – 175 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 marzo 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	220	200	20
Media	300	270	300	20
Mínima	300	200	290	20

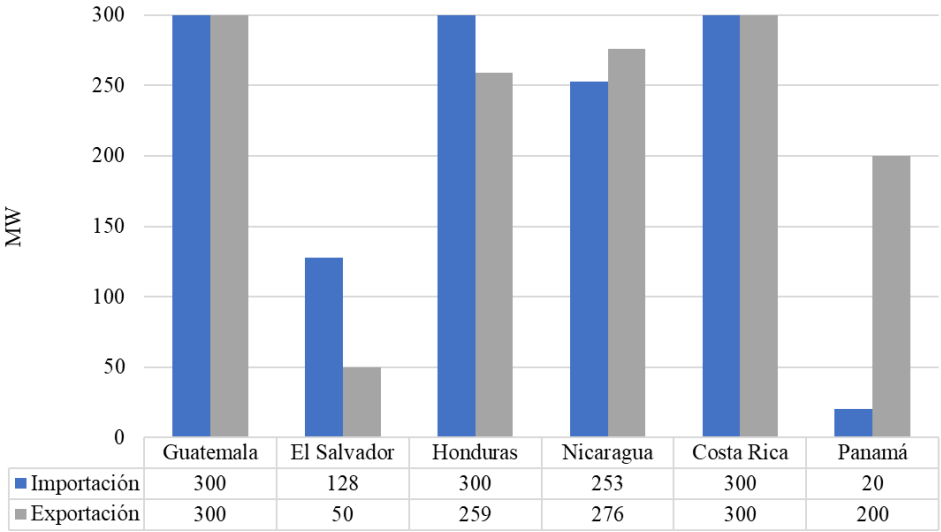
**Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control  
Sur - Norte (MW)**

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
		HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA
Máxima	300	250	300	200
Media	300	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 marzo 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 marzo 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 5,768,615.

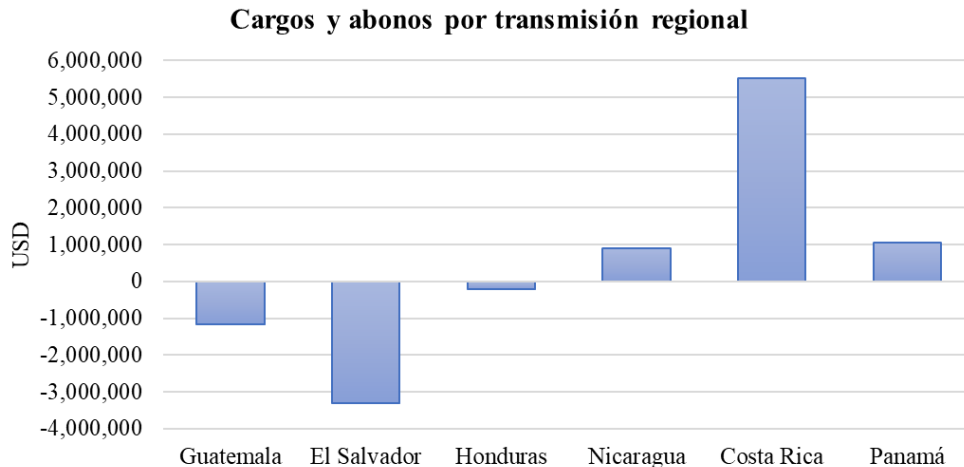
**5.2 Cargos y abonos**

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

<b>Cargos y abonos por transmisión regional</b>				
<b>País</b>	<b>Marzo 2026 (USD)</b>			
	<b>Transacciones programadas no comprometidas en contratos</b>	<b>Cargos en el mercado de oportunidad regional a los compromisos contractuales</b>	<b>Renta de congestión</b>	<b>Total</b>
	<b>TPNC</b>	<b>CMORC</b>	<b>RENTAC</b>	
Guatemala	-1,555,008	1,239,624	-858,177	-1,173,561
El Salvador	-4,667,641	1,800,943	-438,064	-3,304,762
Honduras	-199,545	0	0	-199,545
Nicaragua	907,036	1,775,040	-1,775,040	907,036
Costa Rica	4,665,055	863,207	0	5,528,262
Panamá	1,029,655	3,714,852	-3,702,723	1,041,784
<b>Total</b>	<b>179,552</b>	<b>9,393,666</b>	<b>-6,774,004</b>	<b>2,799,214</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 MARZO 2026</b>	
Concepto	USD
Saldo Inicial	45,008,336
Interés	115,106
Interés por Mora	-
CVTn	2,799,215
IVDT	2,969,401
CMM	(1,742,693)
Reintegros DT	(18,507)
Saldo Final CGC	49,130,857

<b>RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER MARZO</b>			
CVTn	IVDT	Reintegros DT	NETO
2,799,215	2,969,401	(18,507)	5,750,108

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que en marzo 2026, la operación del MER resultó en un superávit neto de USD 5,750,108, cifra que integra los conceptos de CVTn, IVDT y el descuento por Reintegros DT. Al considerar este resultado operativo junto con el ingreso por intereses financieros (USD 115,106) y la deducción por Compensación Mensual (USD 1,742,693), la Cuenta General de Compensación (CGC) finalizó el periodo con un saldo de USD 49,130,857

## 6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2603, se recibieron solicitudes de compra por un total de 2.440 MW de potencia, de los cuales se asignaron 2.440 MW, según el siguiente detalle:

<b>Solicitud mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante marzo 2026</b>				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Ofertado
IGGENHIXAC	1710	3183	2.440	\$ 7,905.00
TOTAL				\$ 7,905.00

<b>Asignación mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante marzo 2026</b>				
Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Inyección	Importe Asignado
IGGENHIXAC	1710	3183	2.440	\$ 0.00
TOTAL				\$ 0.00

Fuente: Base de Datos Regional.

## 7 Anexos

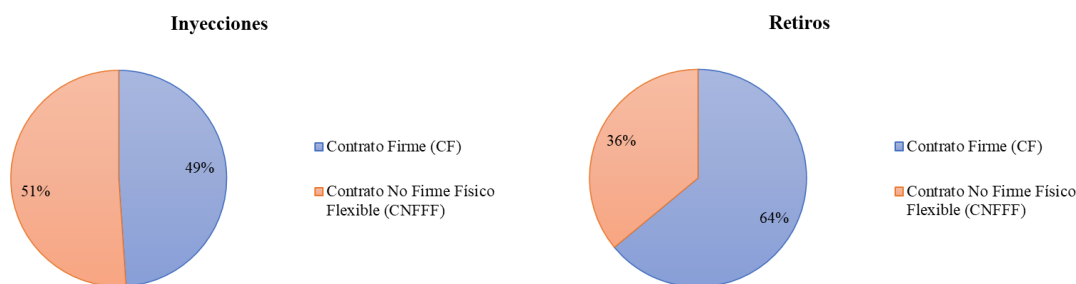
**Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) \***

País	Inyecciones (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	77,171	25,350	10,824	113,345	11,276	124,621	32.6%
El Salvador	2,311	22,857	61,217	86,385	24,393	110,778	29.0%
Honduras	0	0	18	18	2,539	2,557	0.7%
Nicaragua	23	0	0	23	0	23	0.0%
Costa Rica	140	0	0	140	0	140	0.0%
Panamá	86,699	53,287	128	140,114	4,333	144,447	37.8%
<b>Total</b>	<b>166,344</b>	<b>101,494</b>	<b>72,187</b>	<b>340,025</b>	<b>42,541</b>	<b>382,566</b>	<b>100%</b>
País	Retiros (MWh)						
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	TOTAL	TOTAL
Guatemala	25,361	11,109	126	36,596	4,082	40,678	10.6%
El Salvador	10,774	62,263	18,647	91,684	3,037	94,721	24.6%
Honduras	41,871	119	0	41,990	2,057	44,047	11.5%
Nicaragua	124,406	6,561	0	130,967	4,145	135,112	35.2%
Costa Rica	13,017	20,810	0	33,827	34,428	68,255	17.8%
Panamá	0	632	899	1,531		1,531	0.4%
<b>Total</b>	<b>215,429</b>	<b>101,494</b>	<b>19,672</b>	<b>336,595</b>	<b>47,749</b>	<b>384,344</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.

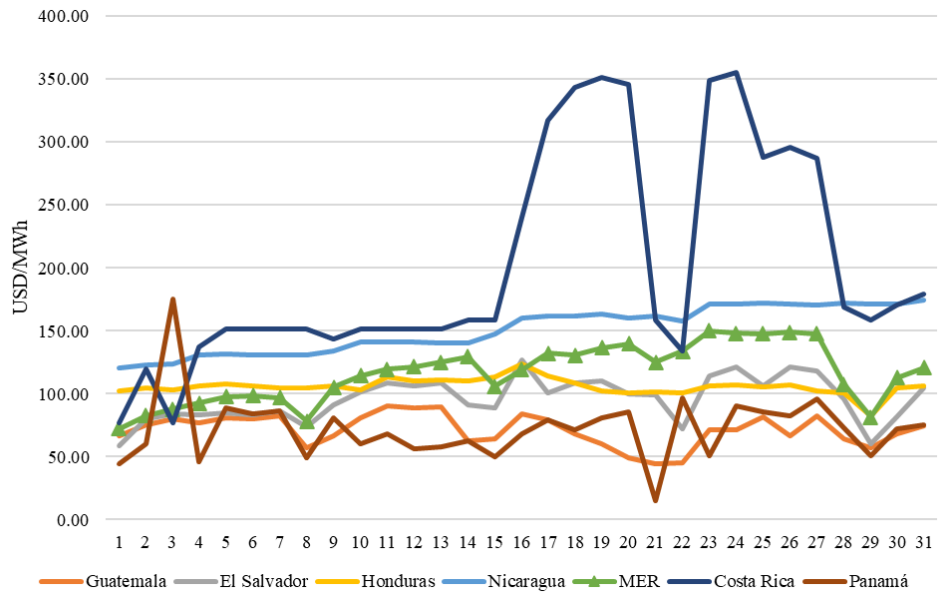
**Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) \***



\*Nota: Las diferencias porcentuales de los contratos en la inyección y retirios 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).

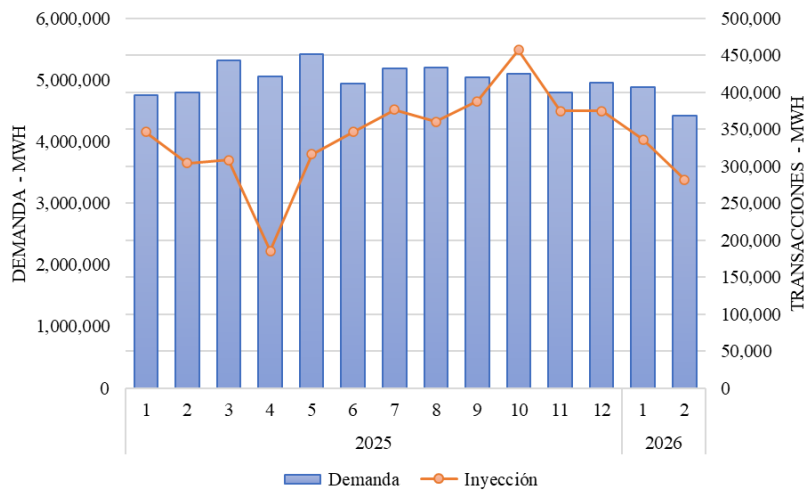
Fuente: Base de Datos Regional.

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

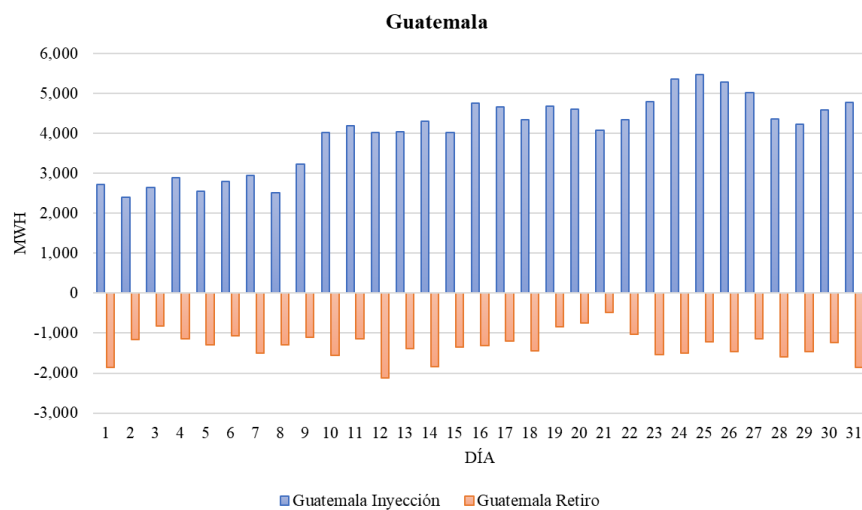
CÓDIGO DE CONTRATO	AGENTE	AGENTE CONTRAPARTE	CF (MWh)
CF21A0000898	1CCOMBORAX	2G G03 A	23
CF21A0000899	1CCOMBORAX	2G G03 A	23
CF21A0000900	1CCOMBORAX	2C C05	20

CF21A0000906	1CCOMBORAX	2C C84	51
CF21A0000915	1CCOMBORAX	2C C07	38
CF51A0000858	1CCOMBORAX	5GICE	40
CF61A0000877	1CCOMBORAX	6GGENA	2,261
CF61A0000878	1CCOMBORAX	6GGENA	2,261
CF61A0000884	1CCOMBORAX	6GGENA	2,243
CF21A0000918	1CCOMCOENM	2G G10 A	36
CF51A0000852	1CCOMCOMEL	5GICE	40
CF21A0000897	1CCOMEDECS	2G C14	12
CF21A0000903	1CCOMEDECS	2C C34	6
CF61A0000856	1CCOMEDECS	6GSLORENZO	2,389
CF61A0000857	1CCOMEDECS	6GEISA	2,259
CF51A0000839	1CCOMELPOM	5GICE	30
CF21A0000843	1CCOMENLMA	2G C24	70
CF61A0000872	1CCOMMERGU	6GIDEALPMA	2,571
CF61A0000873	1CCOMMERGU	6GIDEALPMA	714
CF21A0000902	1CCOMSOLGU	2G C14	19
CF21A0000901	1CCOMWATTS	2G C14	19
CF21A0000905	1CCOMWATTS	2C C81	77
CF21A0000916	1CCOMWATTS	2G C14	39
CF61A0000876	1DDISDISEL	6GGENA	3,719
CF61A0000869	1GGENLUFEG	6GPANAM	6,357
CF21A0000889	1GGENRNACE	2C C58	3
CF21A0000891	1GGENRNACE	2C C52	41
CF62A0000859	2C C34	6GSLORENZO	3,052
CF62A0000861	2C C34	6GEISA	2,852
CF12A0000845	2C C45	1GGENINGS	444
CF12A0000893	2C C52	1GGENRNACE	80
CF12A0000894	2C C52	1CCOMIONEN	95
CF12A0000879	2C C58	1GGENRNACE	596
CF52A0000847	2C C65	5GICE	30
CF62A0000862	2C C65	6GGENA	3,590
CF12A0000844	2G C14	1CCOMWATTS	36
CF13A0000853	3DENE	1GGENHIXAC	2,437
CF13M0000921	3DENE	1GGENHIXAC	1,647
CF43A0000849	3DENE	4GEDETS	10,536
CF63A0000867	3DENE	6GPANAM	9,788
CF63A0000868	3DENE	6GPANAM	17,463
CF14A0000875	4DENATRELBLU	1CCOMCECEE	18,549
CF14A0000840	4UDMN	1CCOMCEPGT	297
CF14A0000854	4UEDETS	1CCOMEDECS	21,919

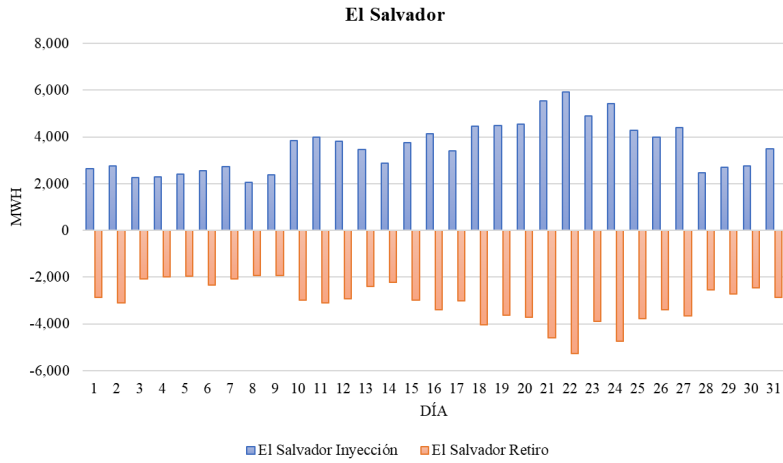
CF14A0000866	4UEDE TSA	1CCOMEDECS	3,240
CF14A0000866	4UEDE TSA	1CCOMENEGU	30,149
CF24A0000888	4UEDE TSA	2C C34	1,514
CF24A0000890	4UEDE TSA	2C C64	1,684
CF24A0000892	4UEDE TSA	2C C34	1,684
CF64A0000865	4UEDE TSA	6GEISA	3,479
CF64A0000870	4UEDE TSA	6GSLORENZO	5,951
CF64A0000871	4UEDE TSA	6GEISA	13,916
CF64A0000881	4UEDE TSA	6GAES-CHANG	7,198
CF64A0000882	4UEDE TSA	6GAES-CHANG	7,198
CF64A0000883	4UEDE TSA	6GAES-CHANG	7,198
CF14A0000841	4UTRITONMI	1CCOMCEPGT	429
CF15A0000838	5GICE	1CCOMELPOM	1,262
CF15A0000842	5GICE	1CCOMCEPGT	1,123
CF15A0000851	5GICE	1CCOMCOMEL	1,710
CF15A0000855	5GICE	1CCOMEDECS	274
CF25A0000880	5GICE	2C C79	1,058
CF25A0000886	5GICE	2C C65	241
CF45A0000848	5GICE	4GEDE TSA	7,350

Fuente: Base de Datos Regional.

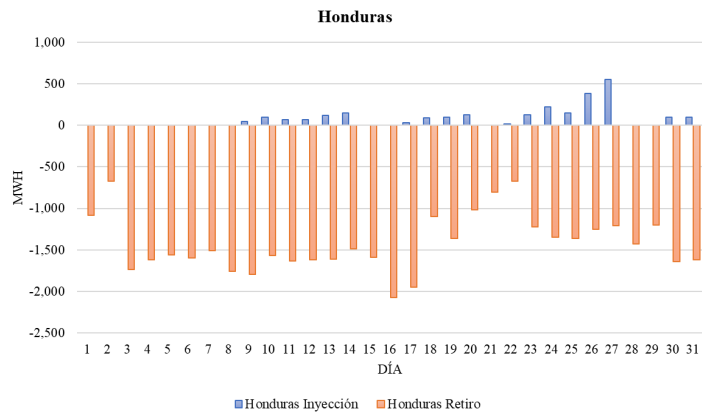
**Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región marzo 2026**



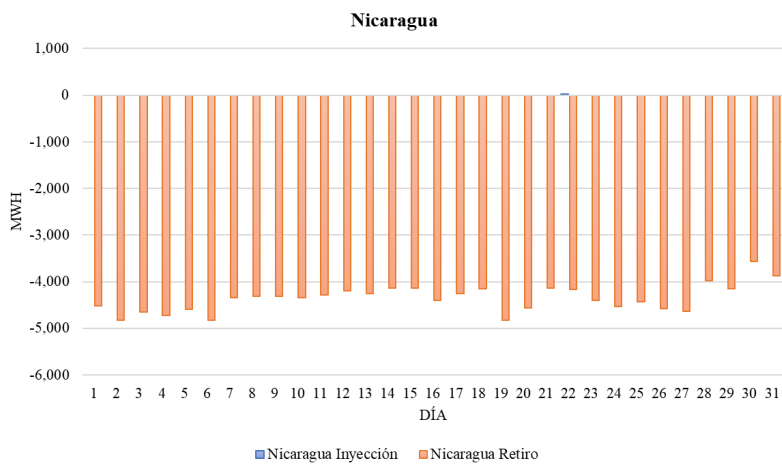
Fuente: Base de Datos Regional.



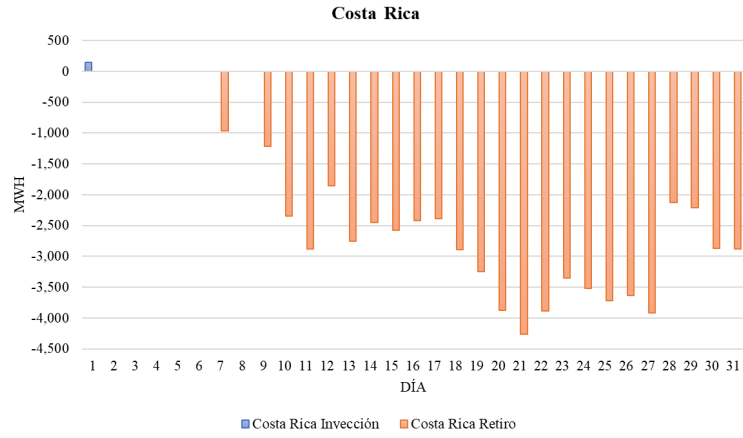
Fuente: Base de Datos Regional.



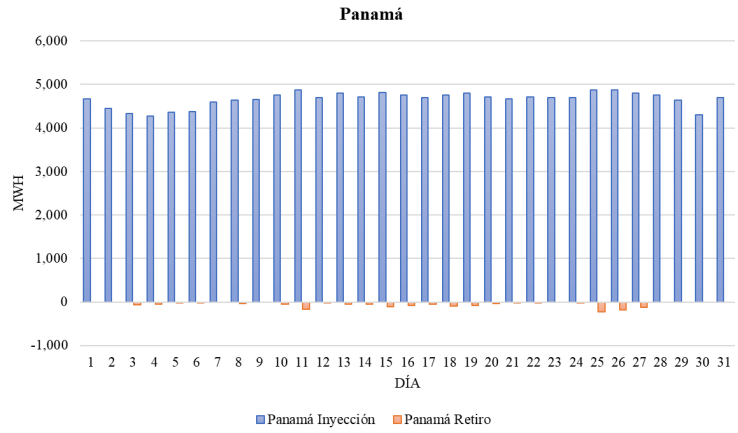
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional



Fuente: Base de Datos Regional