



**20 años**  
Hechos por Colombia

# Informe General del Mercado

## Marzo 2025





**20 años**  
Hechos por Colombia

# Informe de Demanda y Fronteras Marzo 2025

---

# Seguimiento tipos de demanda marzo 2025

Mes	Demanda Comercial Total [GWh] (1)	Demanda Comercial Nacional [GWh] (2)	Demanda Comercial Nacional + Demanda Coordinada [GWh] (3)	Demanda Comercial Nacional + Demanda Internacional [GWh] (4)	Demanda SIN [GWh] (5)	Exportaciones Ecuador [GWh]	Exportaciones Venezuela [GWh]	Demanda No Atendida - No Programada [GWh]	Demanda No Atendida - Programada [GWh]	Importaciones Ecuador [GWh]
2023-03	6663.43	6645.58	6663.43	6645.58	6650.98	17.85		1.95	3.13	19.46
2023-04	6363.23	6362.55	6363.23	6362.55	6365.89	0.68		0.93	3.17	25.77
2023-05	6844.01	6839.22	6844.01	6839.22	6845.51	4.8		2.42	3.8	134.82
2023-06	6578.31	6578.17	6578.31	6578.17	6581.46	0.13		1.83	1.46	133.68
2023-07	6795.74	6795.61	6795.74	6795.61	6801.31	0.13		1.8	3.9	173.82
2023-08	7026.3	7006.05	7026.3	7006.05	7012.4	20.25		3.13	2.94	42.23
2023-09	7119.44	6876.76	7119.44	6876.76	6886.34	242.68		2.78	3.52	0.05
2023-10	7071.39	6879.7	7071.39	6879.7	6889.47	191.69		2.3	4.71	0.04
2023-11	6866.24	6687.23	6866.24	6687.23	6698.68	179.01		2.64	5.69	0.04
2023-12	6982.83	6849.6	6982.83	6849.6	6860.08	133.23		0.64	4.8	0.14
2024-01	6936.72	6891.22	6936.72	6891.22	6896.44	45.5		1.03	3.57	0.47
2024-02	6558.94	6548.85	6558.94	6548.85	6554.75	10.09		2.42	3.33	4.71
2024-03	7169.22	7040.14	7169.22	7040.14	7047.4	129.08		1.25	4.11	0.03
2024-04	6840.49	6803.2	6840.49	6803.2	6811.57	37.29		1.64	6.18	0.23
2024-05	6969.82	6923.24	6969.82	6923.24	6927.42	46.59		1.51	2.01	0.23
2024-06	6555.76	6539.2	6555.76	6539.2	6539.39	16.56		0	0	38.39
2024-07	6990.28	6939.49	6990.28	6939.49	6944.33	50.79		1.58	2.56	0.65
2024-08	7246.77	6963.89	7246.77	6963.89	6972.98	282.89		1.83	2.9	0
2024-09	7096.67	6851.29	7096.67	6851.29	6855.29	245.38		0	0	0.01
2024-10	7022.39	7016.85	7022.39	7016.85	7016.93	5.53		0	0	0.25
2024-11	6747.27	6606.78	6747.27	6606.78	6606.61	140.48		2.67	4.41	0.15
2024-12	7164.47	6907.86	7164.47	6907.86	6915.41	256.61		1.7	2.34	0.01
2025-01	7071.06	6854.86	7071.06	6854.86	6861.07	216.2		1.37	1.82	0.03
2025-02	6448.37	6387.47	6448.37	6387.47	6392.59	60.9		2.58	1.64	30.93
2025-03	7047.02	7043.23	7047.02	7043.23	7051.48	3.79		2.96	5.24	66.61

(1) Incluye demanda nacional (que incluye importaciones del Ecuador), las pérdidas del STN, las exportaciones a Ecuador y Venezuela.

(2) A la demanda comercial total se le resta las exportaciones a Ecuador y Venezuela.

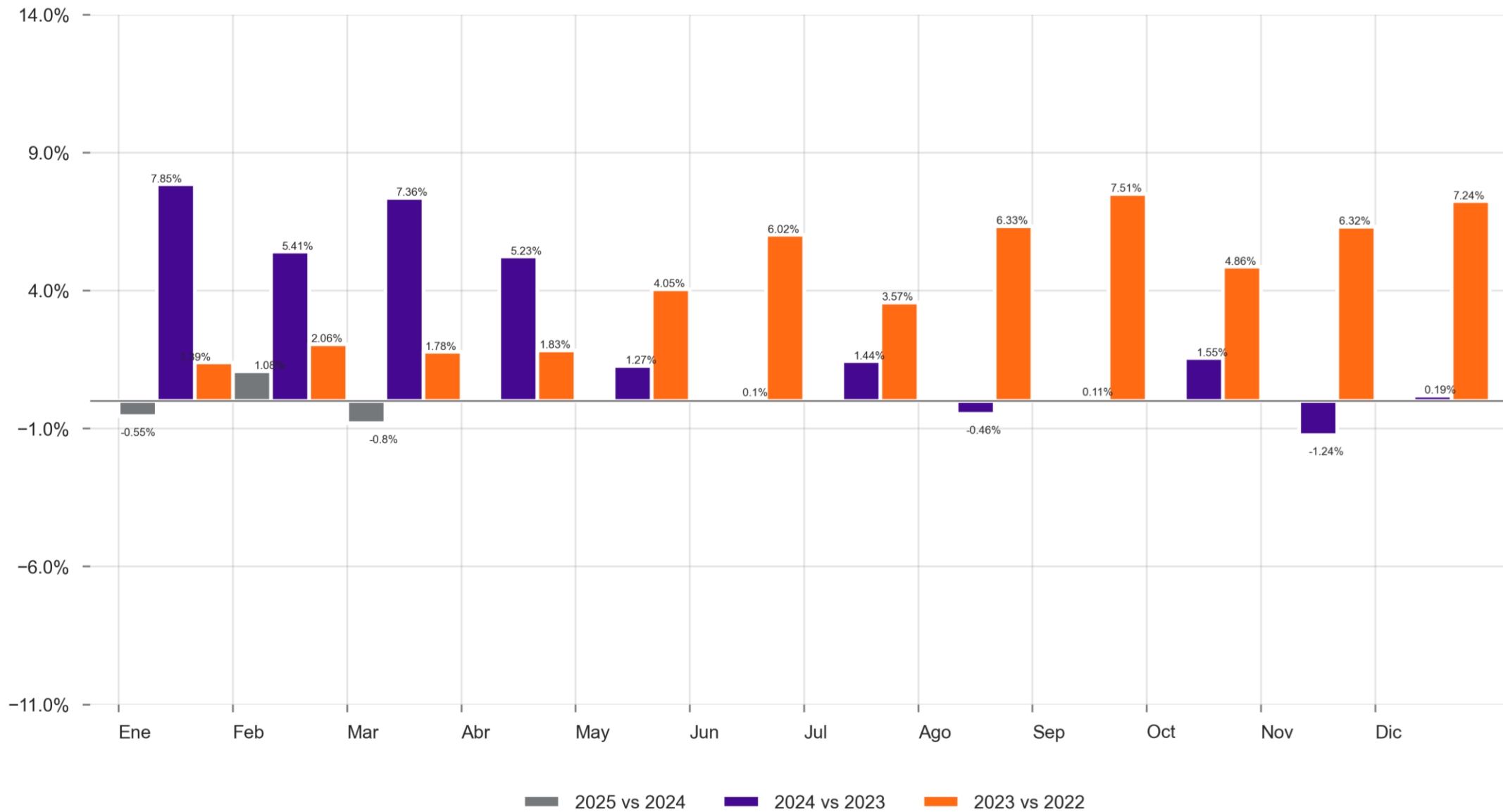
(3) A la demanda comercial nacional se le suma la demanda de despacho económico coordinado (exportaciones al Ecuador).

(4) A la demanda comercial nacional se le suma la demanda internacional (exportaciones a Venezuela).

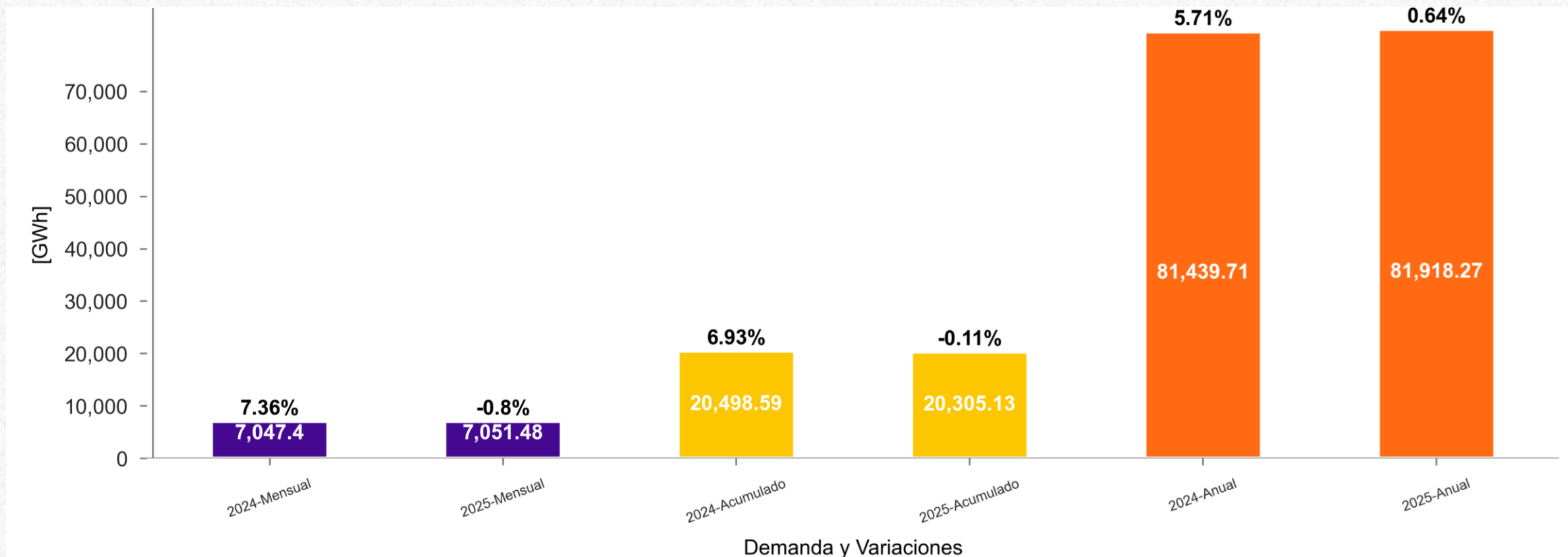
(5) A la demanda comercial nacional se le suma la demanda no atendida por causas programadas y no programadas.

Información hasta el 2025-03-31  
 Información actualizada el 2025-04-11

# Crecimiento Demanda del SIN

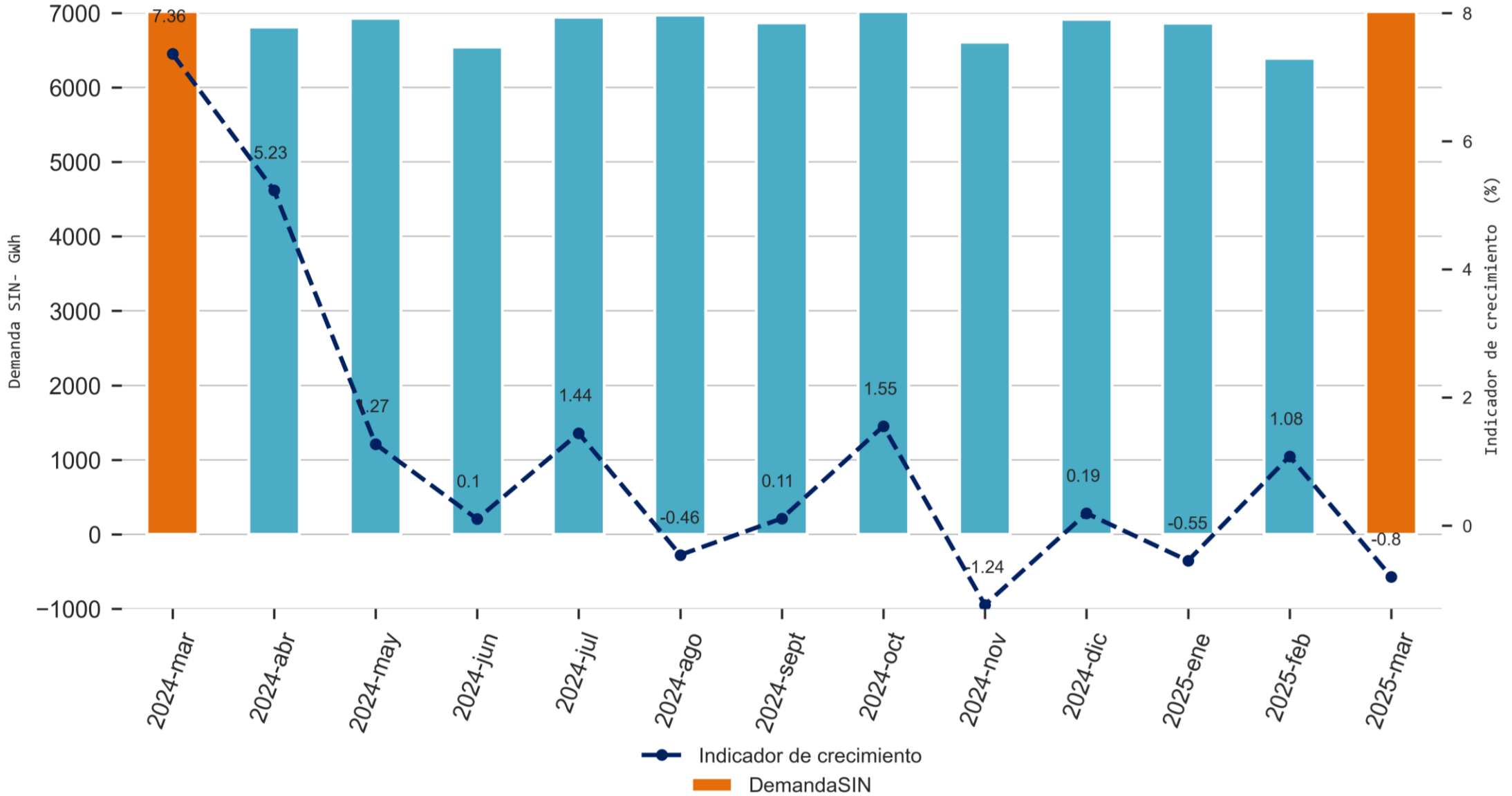


# Demanda de energía del SIN - marzo 2025



Tipo día	Demanda SIN [GWh] 2024-03	#días 2024-03	Demanda SIN Promedio [GWh] 2024-03	Variación [%] 2024 vs 2023	Demanda SIN [GWh] 2025-03	#días 2025-03	Demanda SIN Promedio [GWh] 2025-03	Variación [%] 2025 vs 2024
Comercial	4286.77	18	238.15	8.28%	4682.49	20	234.12	-1.69%
Sabado	1117.95	5	223.59	5.47%	1124.47	5	224.89	0.58%
Domingo y Festivo	1642.68	8	205.33	6.45%	1244.52	6	207.42	1.02%
<b>Total</b>	<b>7047.4</b>	<b>31</b>	<b>227.34</b>	<b>7.36%</b>	<b>7051.48</b>	<b>31</b>	<b>227.47</b>	<b>-0.8%</b>

# Evolución demanda del SIN e indicador de crecimiento



# Demanda de energía del SIN - marzo 2025

El crecimiento de la demanda de energía mensual, acumulado del año y los últimos doce meses, se calcula como el promedio ponderado de los crecimientos de los diferentes tipos de días (comerciales, sábados y domingos-festivos) con relación al número de días correspondiente a estos tipos de días del año actual.

Este tipo de cálculo disminuye la variabilidad de las fluctuaciones de los crecimientos que se presentan en los seguimientos mensuales, originados por la dependencia del consumo de energía con relación al número de días comerciales, sábados y domingos-festivos presentados en el mes de análisis.

Así, para el mes del siguiente ejemplo, el crecimiento fue del -0.8% que corresponde a:

$$\text{Crecimiento} = ( (-1.69\% * 20.0 \text{ días}) + (0.58\% * 5.0 \text{ días}) + (1.02\% * 6.0 \text{ días}) ) / 31.0 \text{ días} = -0.8\%$$

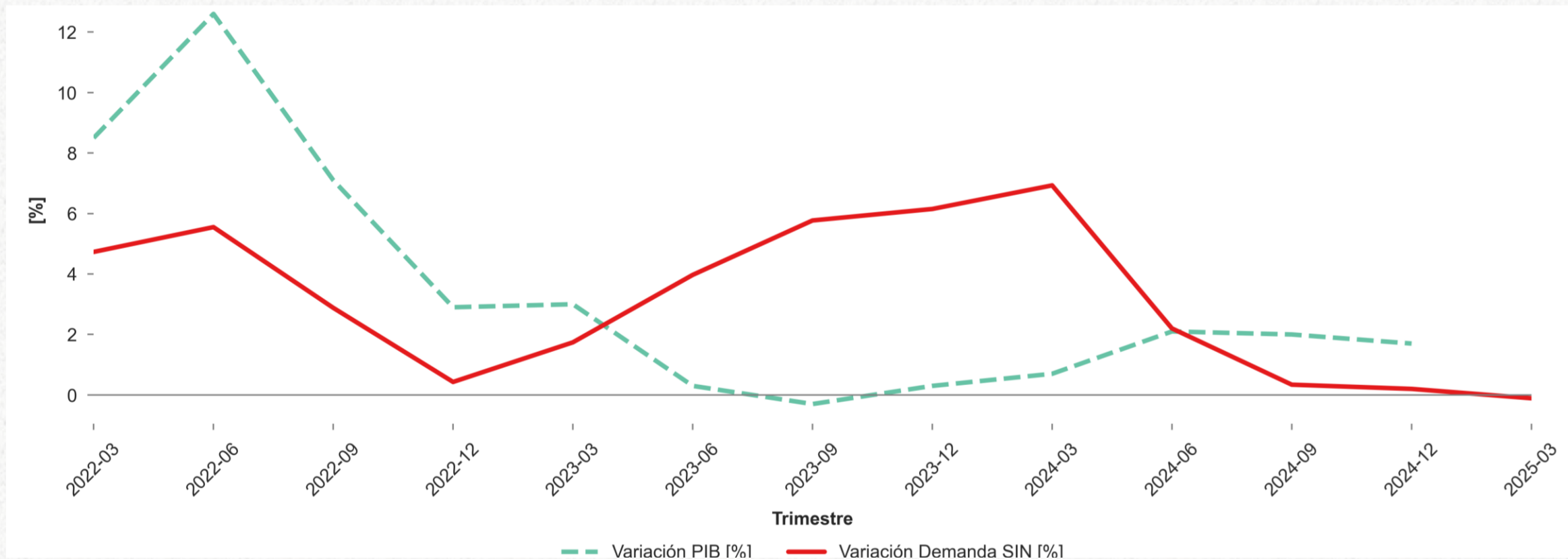
Los crecimientos por tipo de día son el resultado de comparar el promedio día del mes actual con respecto al mismo mes del año anterior.

Así, el crecimiento para días comerciales fue -1.69%, que corresponde a:

$$\text{Tipo día comercial} = ( (234.12 \text{ GWh} / 238.15 \text{ GWh}) - 1 ) * 100\% = -1.69\%$$

Tipo día	Demanda SIN [GWh] 2024-03	#días 2024-03	Demanda SIN Promedio [GWh] 2024-03	Variación [%] 2024 vs 2023	Demanda SIN [GWh] 2025-03	#días 2025-03	Demanda SIN Promedio [GWh] 2025-03	Variación [%] 2025 vs 2024
Comercial	4286.77	18	238.15	8.28%	4682.49	20	234.12	-1.69%
Sabado	1117.95	5	223.59	5.47%	1124.47	5	224.89	0.58%
Domingo y Festivo	1642.68	8	205.33	6.45%	1244.52	6	207.42	1.02%
Total	7047.4	31	227.34	7.36%	7051.48	31	227.47	-0.8%

# Variación de la Demanda del SIN vs PIB marzo 2025

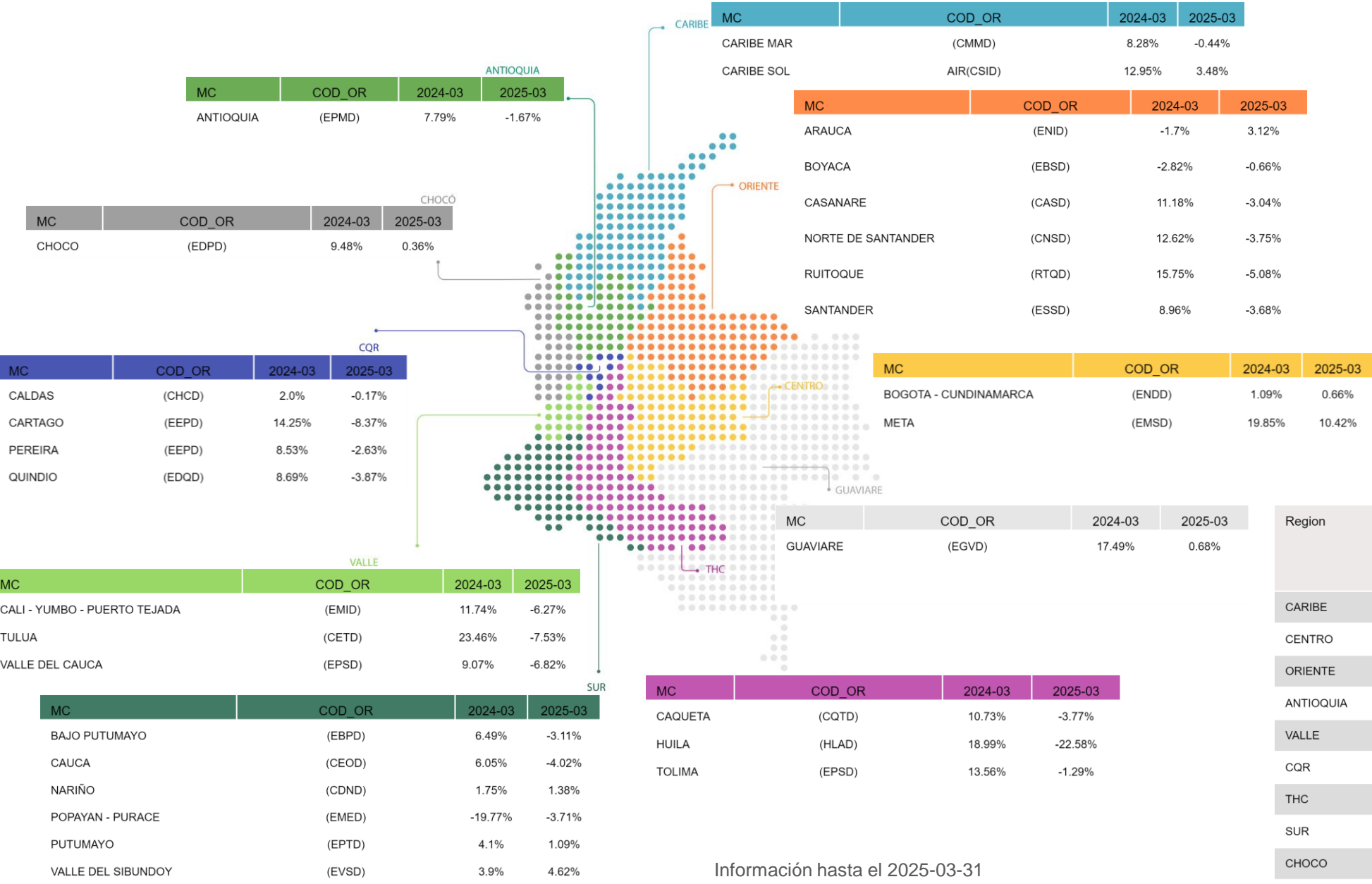


Trimestre	2022-03	2022-06	2022-09	2022-12	2023-03	2023-06	2023-09	2023-12	2024-03	2024-06	2024-09	2024-12	2025-03
Variación Demanda SIN [%]	4.73	5.55	2.88	0.43	1.74	3.97	5.77	6.15	6.93	2.2	0.34	0.2	-0.11
Variación PIB [%]	8.5	12.6	7.1	2.9	3	0.3	-0.3	0.3	0.7	2.1	2	1.7	-

Las variaciones presentadas se calculan respecto al mismo trimestre del año anterior.

\* Valor no publicado para este trimestre.

# Demanda comercial de energía del SIN - marzo 2025



•OR: Operador de red  
 •MC: Mercado de comercialización (Definido en el Artículo 3 de la Resolución CREG 015 de 2018)

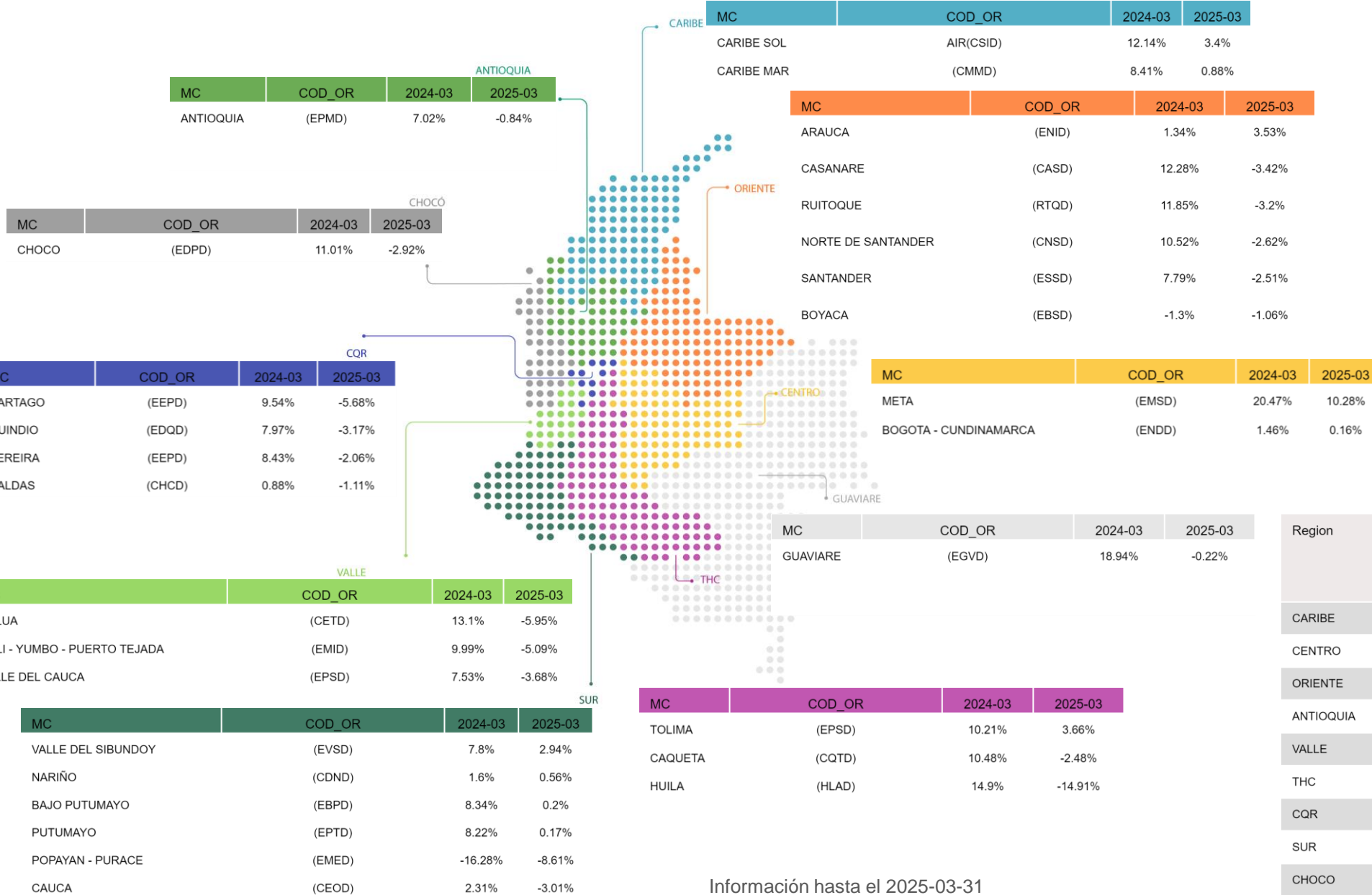
\*\*No considera consumos propios  
 \*\*\*Tiene en cuenta la demanda de los usuarios conectados al STN que pertenecen al mercado de comercialización según la resolución.

Region	Demanda Comercial [GWh] 2024-03	Demanda Comercial [GWh] 2025-03	Variación 2024-03	Variación 2025-03
CARIBE	1964.85	1999.68	10.39%	1.37%
CENTRO	1625.23	1679.92	3.53%	2.11%
ORIENTE	1010.86	997.38	4.58%	-2.08%
ANTIOQUIA	965.75	961.05	7.79%	-1.67%
VALLE	647.15	612.26	11.06%	-6.53%
CQR	282.66	279.96	5.32%	-1.93%
THC	298.18	269.28	15.44%	-10.26%
SUR	184.19	182.92	3.99%	-1.44%
CHOCO	24.23	24.47	9.48%	0.36%
GUAVIARE	7.66	7.77	17.49%	0.68%

Información hasta el 2025-03-31

Información actualizada el 2025-04-11

# Demanda comercial de energía del SIN Acumulada hasta marzo 2025



•OR: Operador de red  
 •MC: Mercado de comercialización (Definido en el Artículo 3 de la Resolución CREG 015 de 2018)

\*\*No considera consumos propios  
 \*\*\*Tiene en cuenta la demanda de los usuarios conectados al STN que pertenecen al mercado de comercialización según la resolución.

Region	Demanda Comercial [GWh] 2024-03	Demanda Comercial [GWh] 2025-03	Variación 2024-03	Variación 2025-03
CARIBE	5642.35	5700.39	10.09%	2.04%
CENTRO	4788.77	4835.63	3.99%	1.72%
ORIENTE	2925.46	2854.97	4.76%	-1.54%
ANTIOQUIA	2815.32	2770.93	7.02%	-0.84%
VALLE	1885.73	1784.99	9.15%	-4.6%
THC	861.03	814.06	12.12%	-4.58%
CQR	828.33	805.31	4.28%	-2.0%
SUR	541.66	530.5	2.54%	-1.21%
CHOCO	72.8	69.99	11.01%	-2.92%
GUAVIARE	22.56	22.32	18.94%	-0.22%

Información hasta el 2025-03-31

Información actualizada el 2025-04-11

# Detalle Agregación de Demanda de energía por actividades económicas marzo 2025

Las actividades económicas Establecimientos financieros, seguros, inmuebles y servicios a las empresas; Servicios sociales, comunales y personales; Construcción, alojamiento, información y comunicaciones. Fueron agregadas de la siguiente manera:

## 1. Establecimientos financieros, seguros, inmuebles y servicios a las empresas:

- Actividades artísticas, de entretenimiento y recreación.
- Actividades de atención de la salud humana y de asistencia social.
- Actividades de organizaciones y entidades extraterritoriales.
- Actividades de servicios administrativos y de apoyo.
- Actividades financieras y de seguros
- Actividades inmobiliarias.
- Actividades profesionales, científicas y técnicas

## 2. Servicios sociales, comunales y personales:

- Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria
- Educación
- Otras actividades de servicios

## 3. Construcción, alojamiento, información y comunicaciones:

- Distribución de agua; evacuación y tratamiento de aguas residuales, gestión de desechos y actividades de saneamiento ambiental
- Información y comunicaciones
- Construcción
- Alojamiento y servicios de comida

# Demanda de energía Regulada y No Regulada

Tipo de Mercado	Demanda [GWh] 2024-03	Demanda [GWh] 2025-03	Variación [%]	Participación [%]
No Regulado	2120.47	2174.94	1.26%	31.01%
Regulado	4890.3	4839.75	-1.72%	68.99%

Actividad Comercial	Demanda [GWh] 2024-03	Demanda [GWh] 2025-03	Variación [%]	Participación [%]
Industrias manufactureras	824.63	891.34	5.92%	40.98%
Transporte y almacenamiento	47.44	50.71	5.73%	2.33%
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	80	83.75	2.43%	3.85%
Explotación de minas y canteras	630.62	642.32	1.85%	29.53%
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	32.27	31.68	-2.41%	1.46%
Servicios sociales, comunales y personales	115.74	113.12	-3.78%	5.2%
Establecimientos financieros, seguros, inmuebles y servicios a las empresas	120.38	116.88	-4.28%	5.37%
Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas	112.1	106.93	-5.55%	4.92%
Construcción, alojamiento, información y comunicaciones	157.28	138.21	-12.55%	6.35%

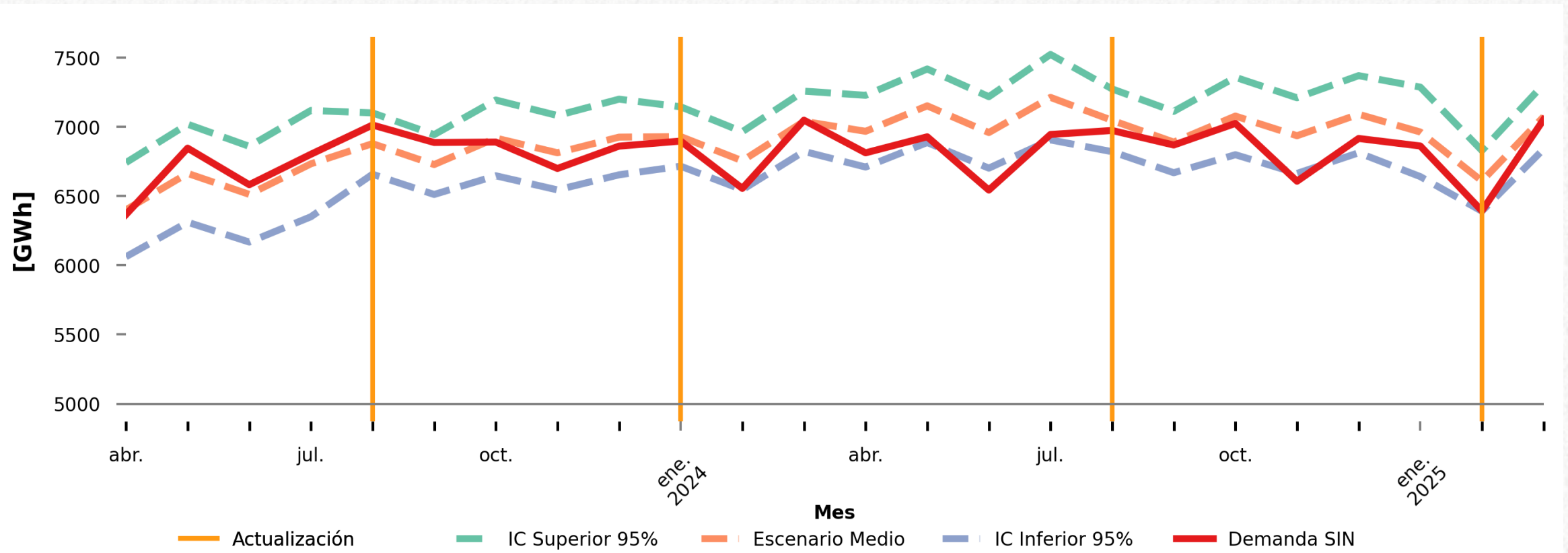
# Demanda de energía Regulada y No Regulada

Tipo de Mercado	Tipo día	# días 2024-03	Demanda [GWh] 2024-03	Demanda Promedio [GWh] 2024-03	Participación [%] 2024-03	Variación [%]	# días 2025-03	Demanda [GWh] 2025-03	Demanda Promedio [GWh] 2025-03	Participación [%] 2025-03	Variación [%]
No Regulado	Comercial	18	1315.21	73.07	30.83%	-0.03%	20	1467.3	73.37	31.48%	0.41%
No Regulado	Domingo y Festivo	8	468.85	58.61	28.74%	-4.23%	6	360.37	60.06	29.17%	2.48%
No Regulado	Sabado	5	336.41	67.28	30.23%	-4.57%	5	347.27	69.45	31.04%	3.23%
Regulado	Comercial	18	2951.24	163.96	69.17%	12.53%	20	3193.04	159.65	68.52%	-2.63%
Regulado	Domingo y Festivo	8	1162.76	145.34	71.26%	11.45%	6	875.13	145.86	70.83%	0.35%
Regulado	Sabado	5	776.31	155.26	69.77%	10.69%	5	771.58	154.32	68.96%	-0.61%

# Demanda de energía Regulada y No Regulada por actividades económicas -

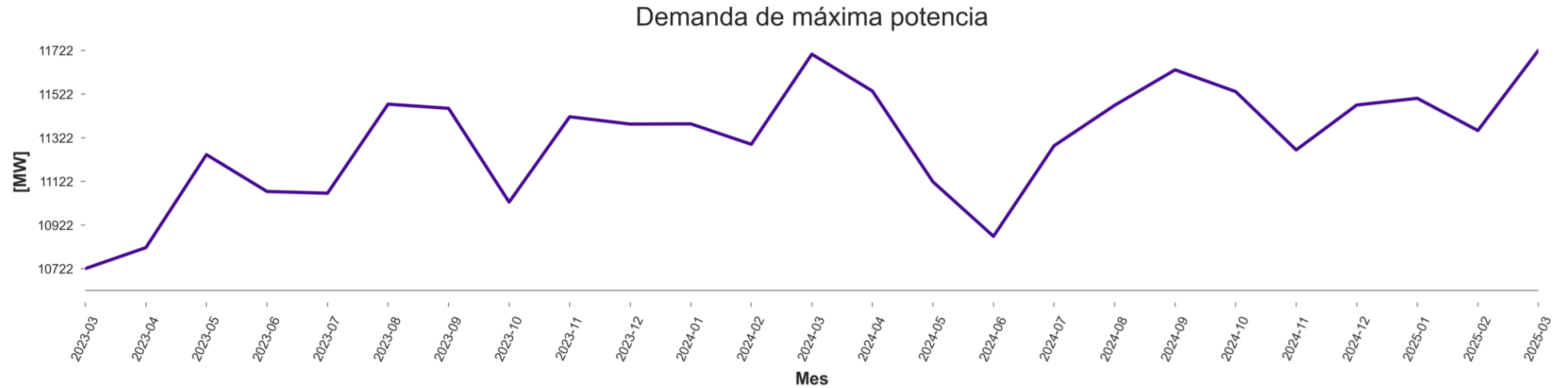
Actividad Comercial	Tipo día	# días 2024-03	Demanda [GWh] 2024-03	Demanda Promedio [GWh] 2024-03	Participación [%] 2024-03	Variación [%]	# días 2025-03	Demanda [GWh] 2025-03	Demanda Promedio [GWh] 2025-03	Participación [%] 2025-03	Variación [%]
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	Comercial	18	51.61	2.87	3.92%	6.79%	20	58.16	2.91	3.96%	1.42%
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	Domingo y Festivo	8	15.72	1.97	3.35%	1.19%	6	12.02	2	3.33%	1.92%
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	Sabado	5	12.67	2.53	3.77%	0.61%	5	13.57	2.71	3.91%	7.09%
Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas	Comercial	18	68.28	3.79	5.19%	4.52%	20	71.13	3.56	4.85%	-6.25%
Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas	Domingo y Festivo	8	25.71	3.21	5.48%	3.23%	6	18.4	3.07	5.11%	-4.59%
Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas	Sabado	5	18.1	3.62	5.38%	2.23%	5	17.4	3.48	5.01%	-3.89%
Construcción, alojamiento, información y comunicaciones	Comercial	18	93.79	5.21	7.13%	23.22%	20	90.28	4.51	6.15%	-13.37%
Construcción, alojamiento, información y comunicaciones	Domingo y Festivo	8	38.38	4.8	8.19%	20.54%	6	25.52	4.25	7.08%	-11.36%
Construcción, alojamiento, información y comunicaciones	Sabado	5	25.11	5.02	7.47%	19.78%	5	22.42	4.48	6.46%	-10.73%
Establecimientos financieros, seguros, inmuebles y servicios a las empresas	Comercial	18	75.61	4.2	5.75%	5.87%	20	79.77	3.99	5.44%	-5.05%
Establecimientos financieros, seguros, inmuebles y servicios a las empresas	Domingo y Festivo	8	26.26	3.28	5.6%	4.2%	6	19.02	3.17	5.28%	-3.46%
Establecimientos financieros, seguros, inmuebles y servicios a las empresas	Sabado	5	18.5	3.7	5.5%	3.42%	5	18.09	3.62	5.21%	-2.22%
Explotación de minas y canteras	Comercial	18	365.75	20.32	27.81%	-2.27%	20	415.69	20.78	28.33%	2.29%
Explotación de minas y canteras	Domingo y Festivo	8	162.56	20.32	34.67%	-3.72%	6	122.02	20.34	33.86%	0.08%
Explotación de minas y canteras	Sabado	5	102.31	20.46	30.41%	-3.33%	5	104.61	20.92	30.12%	2.24%
Industrias manufactureras	Comercial	18	537.85	29.88	40.89%	-0.67%	20	618.97	30.95	42.18%	3.57%
Industrias manufactureras	Domingo y Festivo	8	156.89	19.61	33.46%	-8.13%	6	130.98	21.83	36.35%	11.31%
Industrias manufactureras	Sabado	5	129.89	25.98	38.61%	-8.62%	5	141.4	28.28	40.72%	8.86%
Servicios sociales, comunales y personales	Comercial	18	73.79	4.1	5.61%	-16.45%	20	78.08	3.9	5.32%	-4.76%
Servicios sociales, comunales y personales	Domingo y Festivo	8	24.77	3.1	5.28%	-24.21%	6	18.25	3.04	5.06%	-1.78%
Servicios sociales, comunales y personales	Sabado	5	17.18	3.44	5.11%	-22.15%	5	16.79	3.36	4.84%	-2.27%
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	Comercial	18	19.21	1.07	1.46%	-10.02%	20	21.44	1.07	1.46%	0.47%
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	Domingo y Festivo	8	7.91	0.99	1.69%	-13.34%	6	5.52	0.92	1.53%	-6.92%
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	Sabado	5	5.15	1.03	1.53%	-9.62%	5	4.71	0.94	1.36%	-8.54%
Transporte y almacenamiento	Comercial	18	29.32	1.63	2.23%	1.22%	20	33.76	1.69	2.3%	3.63%
Transporte y almacenamiento	Domingo y Festivo	8	10.64	1.33	2.27%	-0.13%	6	8.66	1.44	2.4%	8.51%
Transporte y almacenamiento	Sabado	5	7.48	1.5	2.22%	-1.75%	5	8.29	1.66	2.39%	10.82%

# Demanda del SIN y escenarios UPME marzo 2025



Tipo de Demanda [GWh]	2023-04	2023-05	2023-06	2023-07	2023-08	2023-09	2023-10	2023-11	2023-12	2024-01	2024-02	2024-03	2024-04	2024-05	2024-06	2024-07	2024-08	2024-09	2024-10	2024-11	2024-12	2025-01	2025-02	2025-03
Demanda SIN	6366	6846	6581	6801	7012	6886	6889	6699	6860	6896	6555	7047	6812	6927	6543	6944	6973	6868	7024	6607	6915	6861	6393	7051
IC Superior 95%	6741	7018	6858	7118	7100	6943	7193	7081	7199	7144	6964	7257	7227	7417	7217	7522	7273	7111	7357	7209	7369	7286	6828	7306
Escenario Medio	6400	6663	6512	6732	6878	6727	6918	6812	6925	6929	6754	7039	6967	7151	6958	7212	7046	6889	7077	6935	7090	6962	6608	7072
IC Inferior 95%	6061	6311	6167	6350	6657	6511	6646	6544	6653	6715	6545	6822	6709	6886	6701	6905	6820	6668	6798	6663	6812	6640	6390	6838

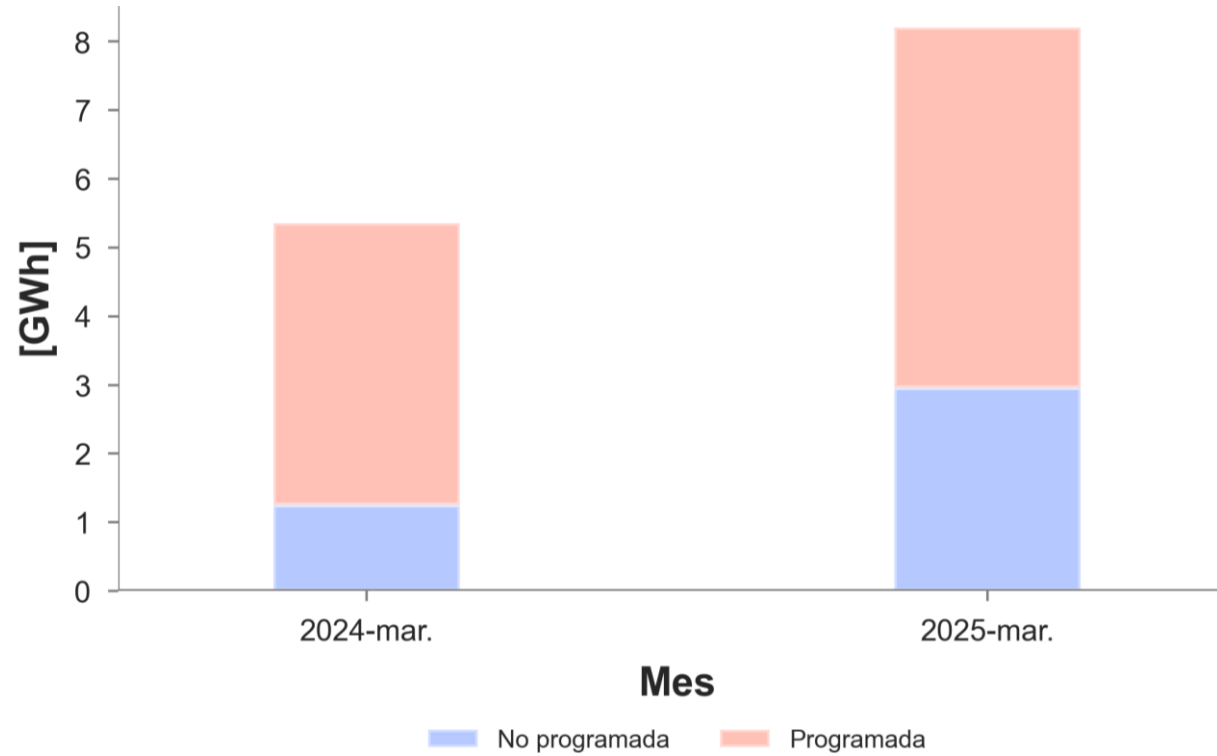
# Demanda de máxima potencia SIN marzo 2025



Fecha	Potencia Máxima [MW]	Variación [%]
2024-03	11704.36	9.2%
2025-03	11722.05	0.2%

La potencia máxima del mes de marzo fue de 11722.05 [MW] y se dio en el día 25 en el periodo 20.

# Demanda No Atendida marzo 2025



Mes	Demanda No programada [GWh]	Variación [%]	Demanda Programada [GWh]	Variación [%]	Total [GWh]
2024-03	1.25	-36.01%	4.11	31.34%	5.36
2025-03	2.96	360.52%	5.24	9.06%	8.2

Información hasta el 2025-03-31  
Información actualizada el 2025-04-11

# Top 10 eventos de demanda no atendida por energía marzo 2025

Mes	Area	Tipo de demanda no atendida	Demanda no atendida [MWh]	Duración [h]	Descripción
2025-03	SubArea Bolivar	No Programada	144.37	4.67	Demanda no atendida preventiva por criterios de confiabilidad de la subárea Bolívar.
2025-03	SubArea Huila-Tolima	Programada	35.28	10.08	Demanda no atendida por trabajos en la consignación C2024971 del activo BL1 SEGOVIANAS A ALTAMIRA 115 KV.
2025-03	SubArea GCM	Programada	29.98	7	Demanda no atendida por trabajos en la consignación C2016278 del activo BT GUAJIRA 4 40 MVA 34.5 kV.
2025-03	SubArea GCM	Programada	23	2	Demanda no atendida por trabajos en la consignación C2036565 del activo CODAZZI (CESAR) 1 25 MVA 110/34.5/13.8 kV.
2025-03	SubArea Atlantico	Programada	16.2	2	Demanda no atendida por trabajos en la consignación C2034164 del activo MAGDALENA - UNION (ATLANTICO) 1 34.5 kV, C2034165 del activo EL RIO - TPIZANO 1 34.5 kV y C2034166 del activo EL RIO - UNION (ATLANTICO) 1 34.5 kV.
2025-03	SubArea Cordoba_Sucre	Programada	15.47	2.3	Demanda no atendida por trabajos en la consignación C2032224 del activo MONTERIA 2 40 MVA 110/34.5/13.8 kV.
2025-03	SubArea Bolivar	No Programada	7.7	0.33	Demanda no atendida preventiva por criterios de confiabilidad de la subárea Bolívar.
2025-03	SubArea Caqueta	No Programada	7.4	0.22	Demanda no atendida por indisponibilidad del activo ALTAMIRA - CENTRO (FLORENCIA) 1 115 kV, dejando sin tensión las subestaciones radiales FLORENCIA 115 KV y DONCELLO 115 KV.
2025-03	SubArea Antioquia	No Programada	5.63	23.98	Eventos Programados del SDL (EPM)
2025-03	SubArea Antioquia	No Programada	5.6	11	Eventos programados del SDL (EPM).

Se presentan los 10 eventos con mayor energía no atendida causados en el periodo de análisis.

# Top 10 eventos de demanda no atendida por duración marzo 2025

Mes	Area	Tipo de demanda no atendida	Demanda no atendida [MWh]	Duración [h]	Descripción
2025-03	SubArea Antioquia	No Programada	5.63	23.98	Eventos Programados del SDL (EPM)
2025-03	SubArea Antioquia	No Programada	2.18	23.98	Eventos programados en el SDL (EPM)
2025-03	SubArea Antioquia	No Programada	5.6	11	Eventos programados del SDL (EPM).
2025-03	SubArea Huila-Tolima	Programada	35.28	10.08	Demanda no atendida por trabajos en la consignación C2024971 del activo BL1 SEGOVIANAS A ALTAMIRA 115 KV.
2025-03	SubArea GCM	Programada	29.98	7	Demanda no atendida por trabajos en la consignación C2016278 del activo BT GUAJIRA 4 40 MVA 34.5 kV.
2025-03	SubArea Bolivar	No Programada	144.37	4.67	Demanda no atendida preventiva por criterios de confiabilidad de la subárea Bolívar.
2025-03	SubArea Cordoba_Sucre	Programada	15.47	2.3	Demanda no atendida por trabajos en la consignación C2032224 del activo MONTERIA 2 40 MVA 110/34.5/13.8 kV.
2025-03	SubArea GCM	Programada	23	2	Demanda no atendida por trabajos en la consignación C2036565 del activo CODAZZI (CESAR) 1 25 MVA 110/34.5/13.8 kV.
2025-03	SubArea Atlantico	Programada	16.2	2	Demanda no atendida por trabajos en la consignación C2034164 del activo MAGDALENA - UNION (ATLANTICO) 1 34.5 kV, C2034165 del activo EL RIO - TPIZANO 1 34.5 kV y C2034166 del activo EL RIO - UNION (ATLANTICO) 1 34.5 kV.
2025-03	SubArea Cauca-Narino	No Programada	2.5	1.23	Demanda no atendida por indisponibilidad del activo GUAPI - OLAYA HERRERA 1 115 kV, dejando sin tensión la subestación radial OLAYA HERRERA 115 KV.

Se presentan los 10 eventos con mayor duración causados en el periodo de análisis.

# Fronteras y demanda comercial por departamento marzo 2025

## Mercado No Regulado y Alumbrado Público

Departamento	No. Fronteras vigentes registradas a fin de mes	Demanda Comercial [GWh]
Antioquia	994	267.36
Meta	138	262.52
Valle del Cauca	1027	240.36
Cundinamarca	512	233.93
Bogotá. D.C.	966	177.79
Atlántico	597	126.05
Bolívar	318	123.49
Córdoba	139	107.52
Boyacá	190	105.41
Santander	226	97.83
Arauca	12	65.93
Caldas	117	48.11
Casanare	40	47.22
Cesar	79	44.3
Tolima	144	40.11
Cauca	104	30.09
Huila	168	26.91
Magdalena	157	25.87
Risaralda	150	25.19
Norte de Santander	129	23.45
La Guajira	36	22.81
Sucre	74	17.14
Nariño	95	5.74
Quindío	53	4.37
Putumayo	7	3.12
Chocó	4	1.78
Caquetá	5	0.56
Total	6481	2174.94

## Mercado Regulado

Departamento	No. Fronteras vigentes registradas a fin de mes	Demanda Comercial [GWh]
Bogotá. D.C.	9587	50.75
Valle del Cauca	7570	35.67
Cundinamarca	2076	27.55
Antioquia	2859	26.25
Atlántico	2221	22.44
Santander	927	17.92
Bolívar	4328	15.43
Norte de Santander	497	9.77
Córdoba	1161	7.13
Cesar	467	6.03
Magdalena	518	5.96
Tolima	324	5.72
Boyacá	370	5.15
Huila	468	4.4
Nariño	843	4.17
Risaralda	384	3.88
Caldas	326	3.53
Meta	322	3.51
Sucre	318	3.29
Cauca	500	2.9
Quindío	159	1.76
La Guajira	133	1.67
Casanare	98	1.31
Caquetá	15	0.27
Arauca	26	0.24
Putumayo	22	0.23
Chocó	1	0.01
Total	36520	266.97

# Fronteras y demanda comercial por agentes marzo 2025

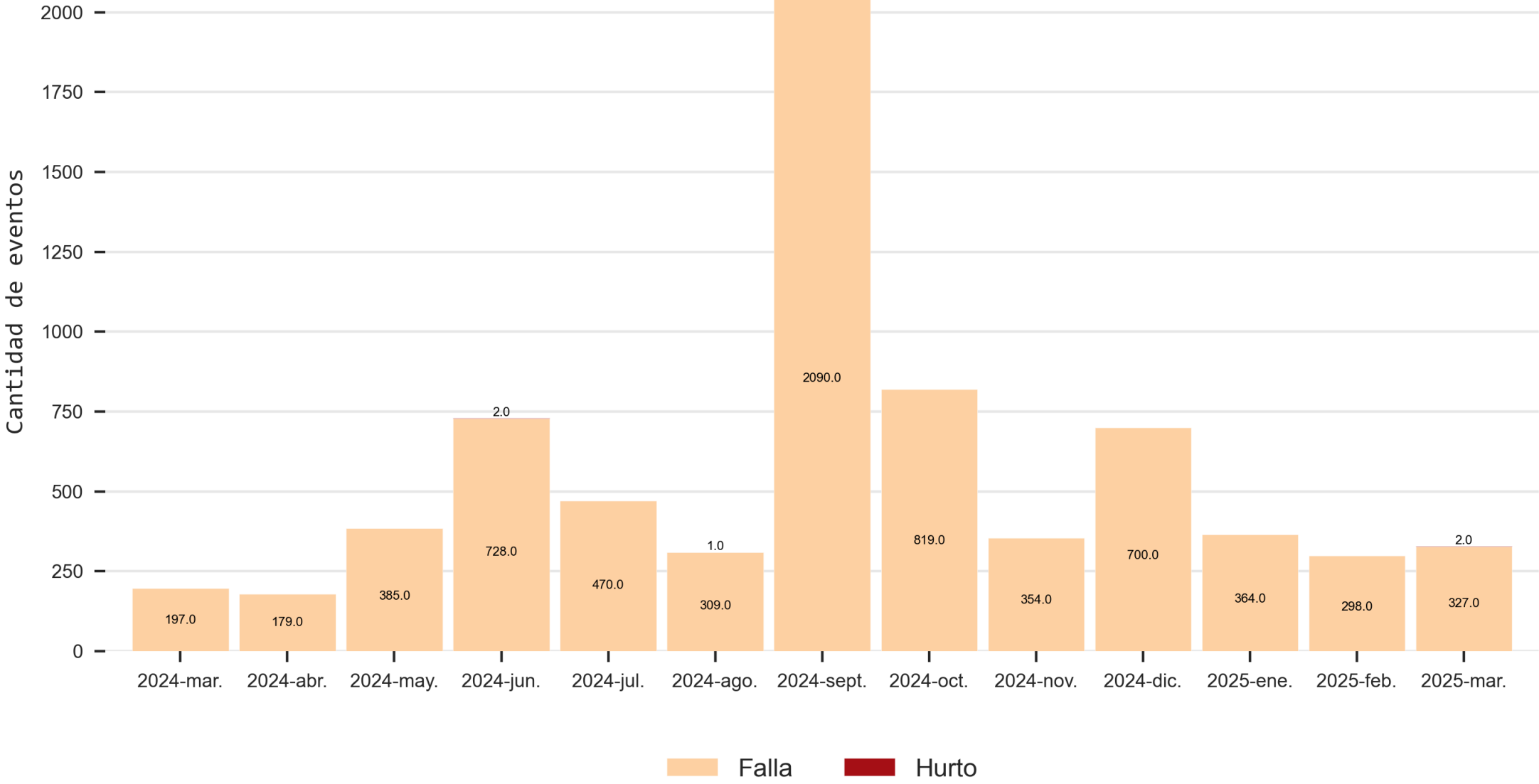
## Mercado No Regulado y Alumbrado Público

Agente	No. Fronteras vigentes registradas a fin de mes	Demanda Comercial [GWh]
ENFI	1066	395.07
EPM	1260	391.05
ISAGEN	202	337.23
CECELCA	77	313.88
CELSIA COLOMBIA	743	118.1
SOEN S.A. E.S.P.	3	85.4
AIR-E - INTERVENIDO	576	77.09
CARIBEMAR	430	76.77
EMCALI	344	65.85
AES COLOMBIA	32	41.24
CEMEY ENERGY	10	28.4
DRIMMOND	3	26.08
RIAF	153	21.62
ENERTOTAL	284	20.04
RUITOQUE	135	18.15
FFP	140	16.9
NEFI	55	15.55
VATIA	125	13.52
ELECTROHUILA	144	13.06
EMSA	70	12.66
ITAI ENER	33	11.04
ENERXIA	20	9.04
ERSA	132	7.76
ELIFESAS	48	7.25
TERPEL	143	7.14
FRANCA ENERGIA	5	6.85
GAP ENERGY	13	5.92
COLOMBINA ENERGIA	14	5.71
CEA S.A. E.S.P.	25	4.18
CENENAR	70	3.77
CETSA	21	3.67
MESSER ENERGY	2	3.61
QI ENERGY	18	2.41
GREENVELOW	20	1.85
VOLTAIE EMPRESARIAL	6	1.32
EMFF	11	1.24
ASC	6	0.7
ENFRIT	6	0.65
RIOFEN SAS. E.S.P.	2	0.63
RFAM	3	0.36
SOL & CIELO ENERGIA	5	0.23
ENERCA	2	0.23
BEESA	1	0.22
TERMOPIEDRAS	1	0.01
BOCV CORDORA	1	0
GENERSA	3	0
Total	6481	2174.94

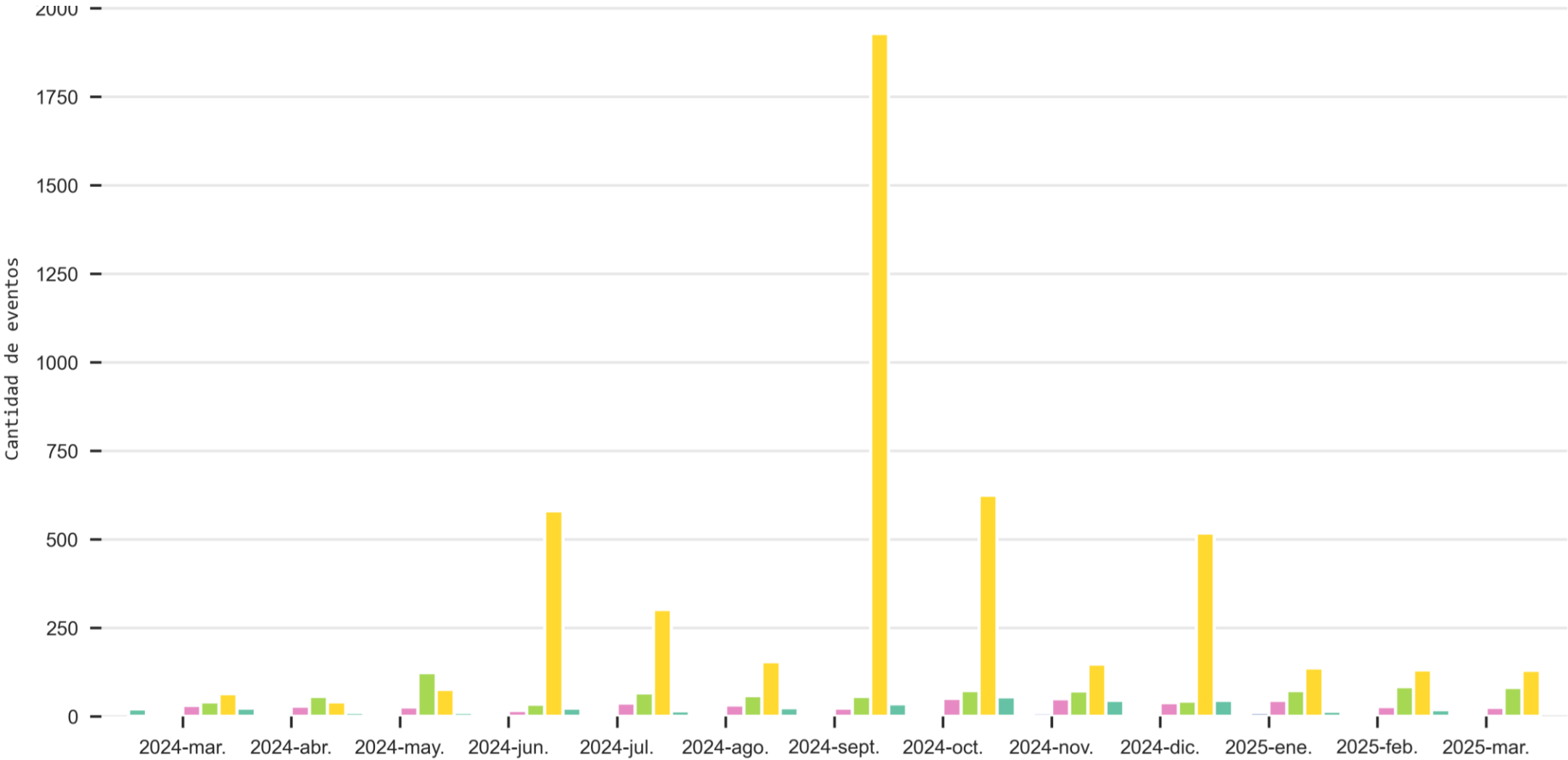
## Mercado Regulado

Agente	No. Fronteras vigentes registradas a fin de mes	Demanda Comercial [GWh]
VATIA - C	10183	124.61
ENERTOTAL - C	4376	25.76
NEU - C	2095	25.58
QI ENERGY - C	3332	20.97
BIAE - C	2402	18.19
EXENERGY - C	512	17.08
ENERBIT - C	11900	6.74
RUITOQUE - C	166	6.05
TENERGETICAS - C	262	5.83
ESSA - C	2	2.89
CELSIA COLOMBIA - C	347	2.41
CENS - C	56	2.33
ASC - C	150	1.8
EPM - C	31	1.57
TERPEL - C	64	0.99
SOL & CIELO ENERGIA - C	276	0.74
CARIBEMAR - C	24	0.61
EEP - C	36	0.6
EMCALI - C	35	0.6
CETSA - C	127	0.51
DICELER - C	71	0.39
EMEE - C	54	0.25
AIR-E - INTERVENIDO - C	8	0.21
BEAM - C	10	0.2
CHEC S.A. E.S.P. BIC - C	1	0.05
Total	36520	266.97

# Evolución falla-hurto

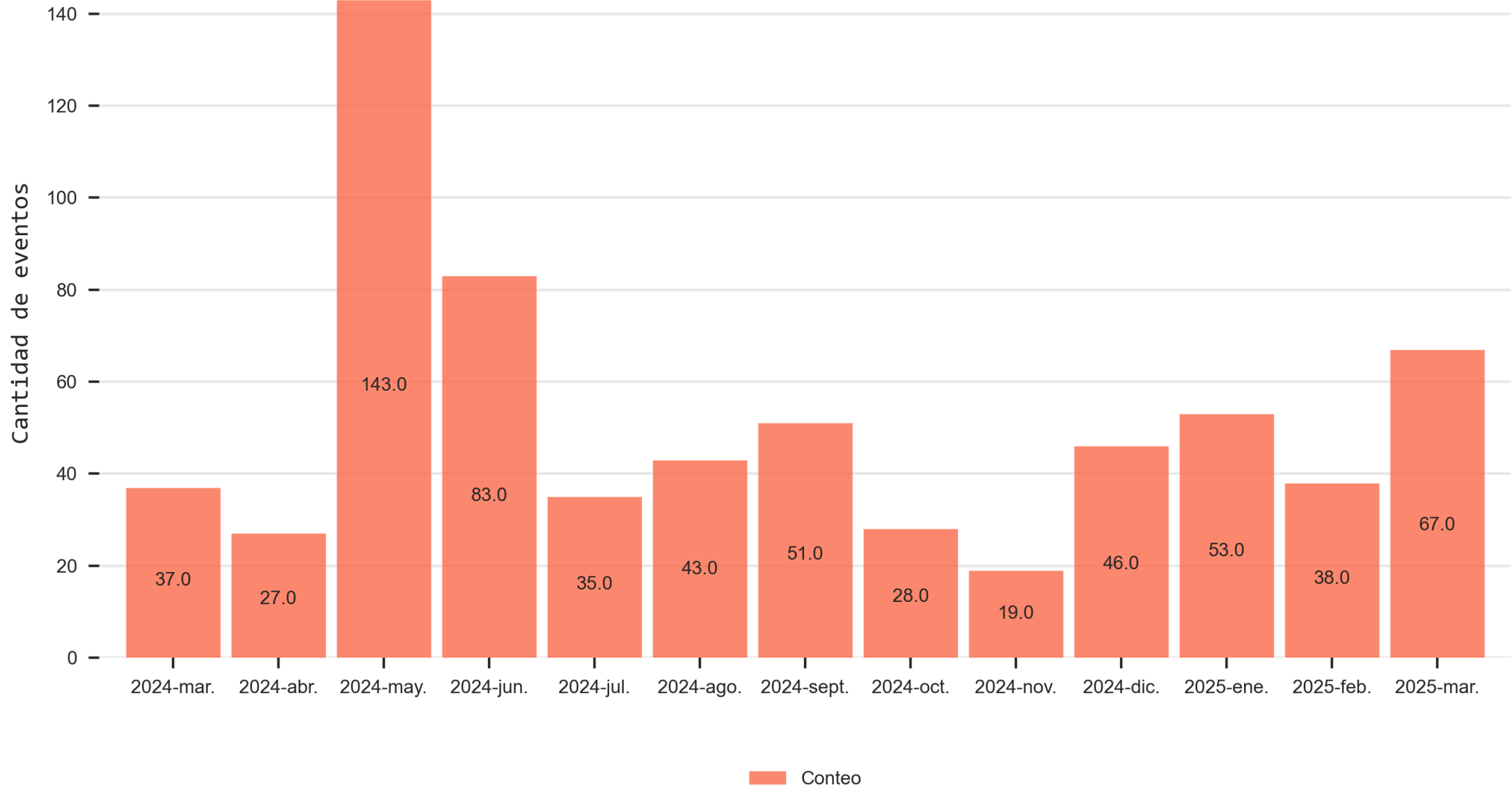


# Fallas técnicas

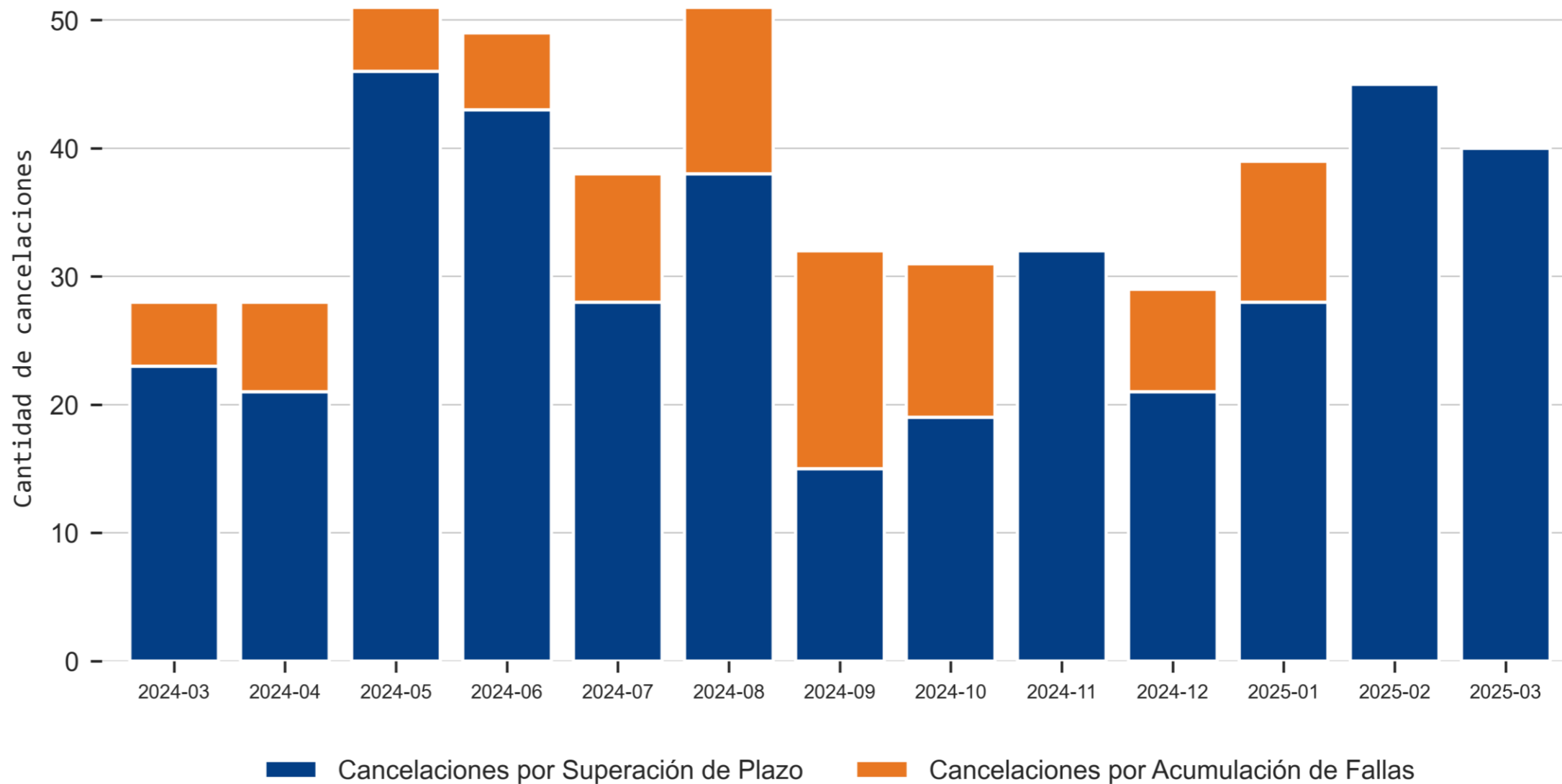


- Falla Transformador de Potencial (TP)
- Falla Contador Respaldo
- Falla Contador Principal
- Falla sistema de transmisión de datos
- Falla Transformador de Corriente (TC))
- Falla Dispositivos de interfaz de comunicación

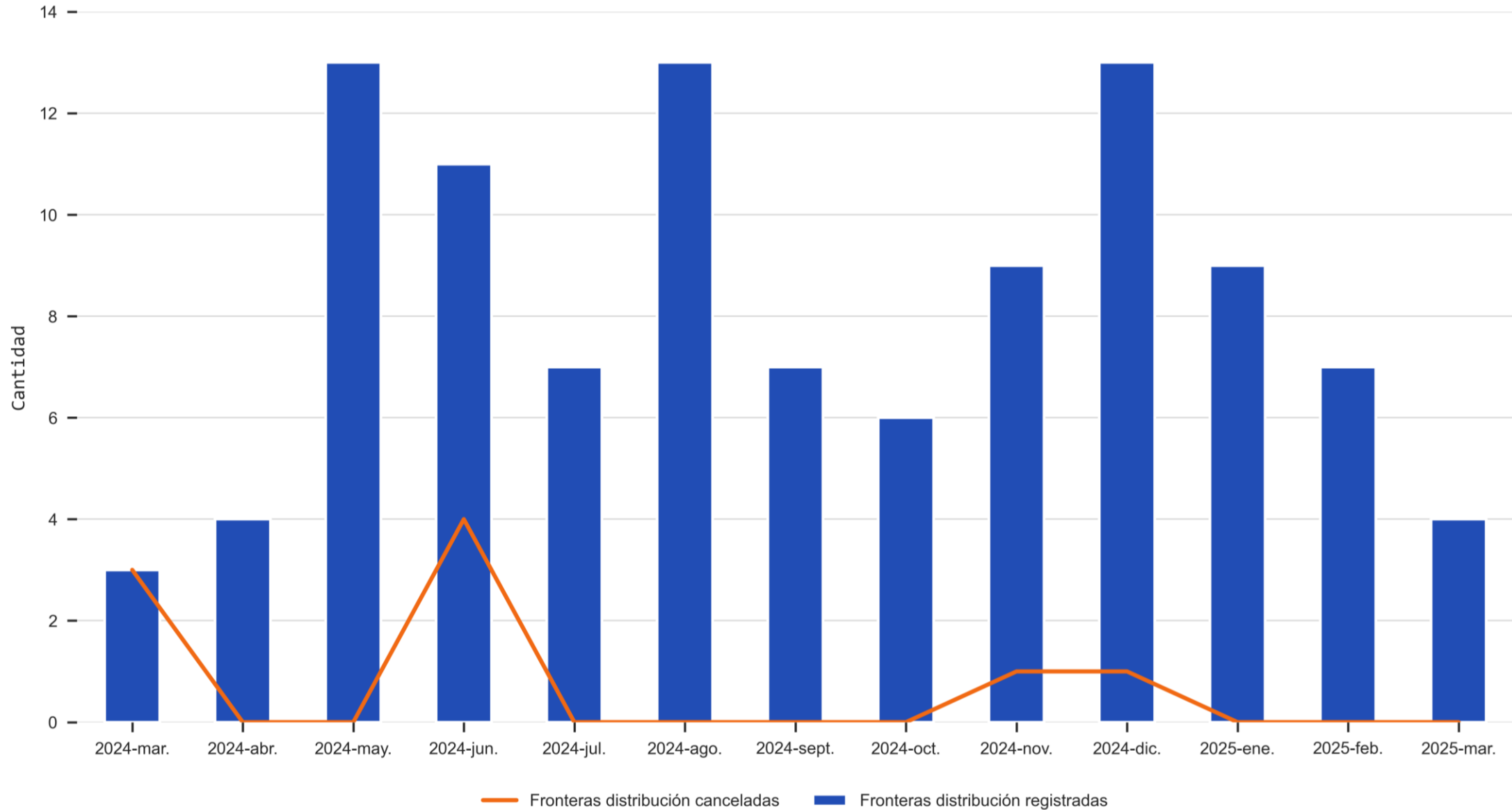
# Fallas por no envío de lectura



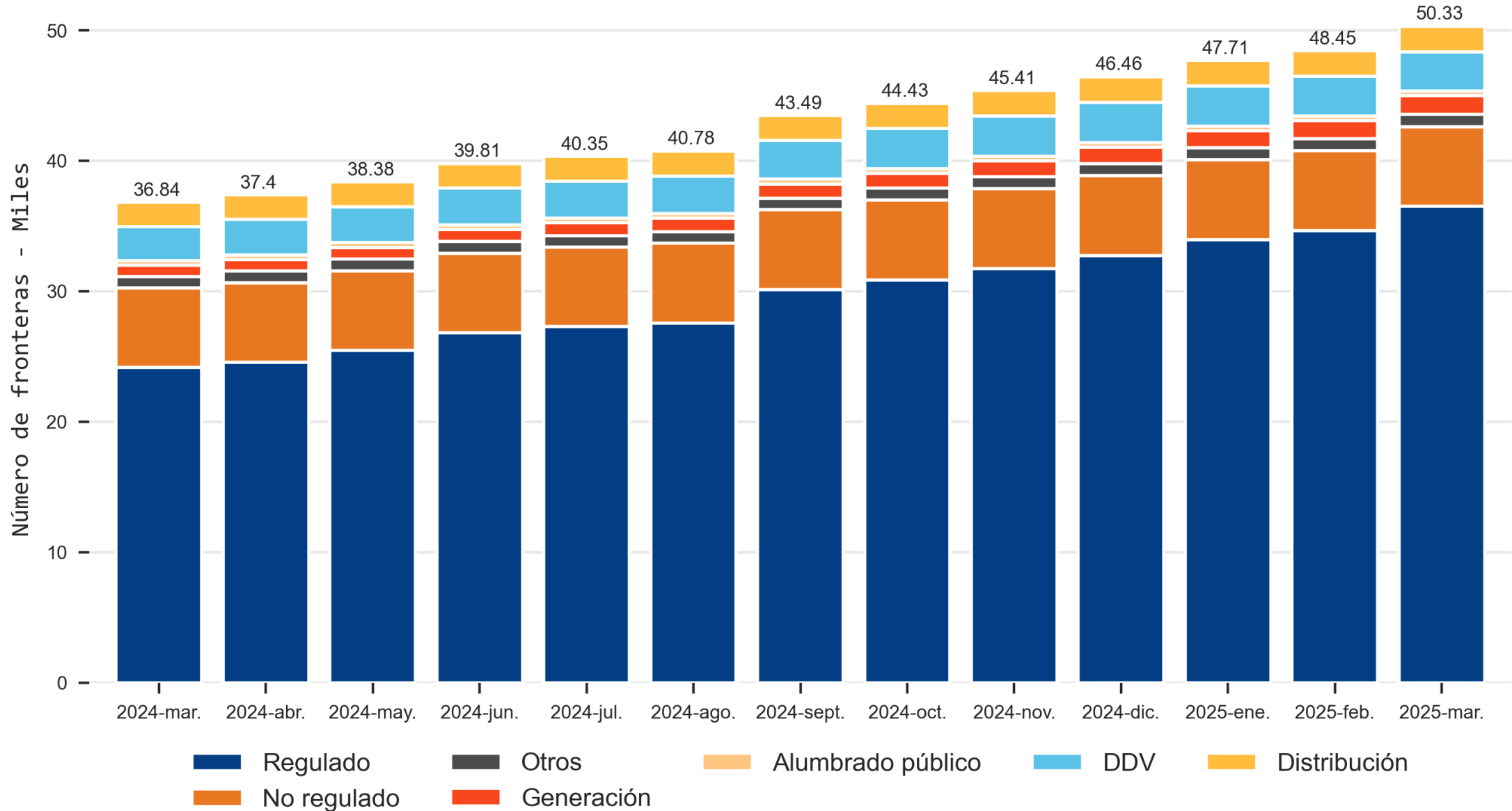
# Evolución de cancelaciones por Incumplimiento CREG 038 de 2014



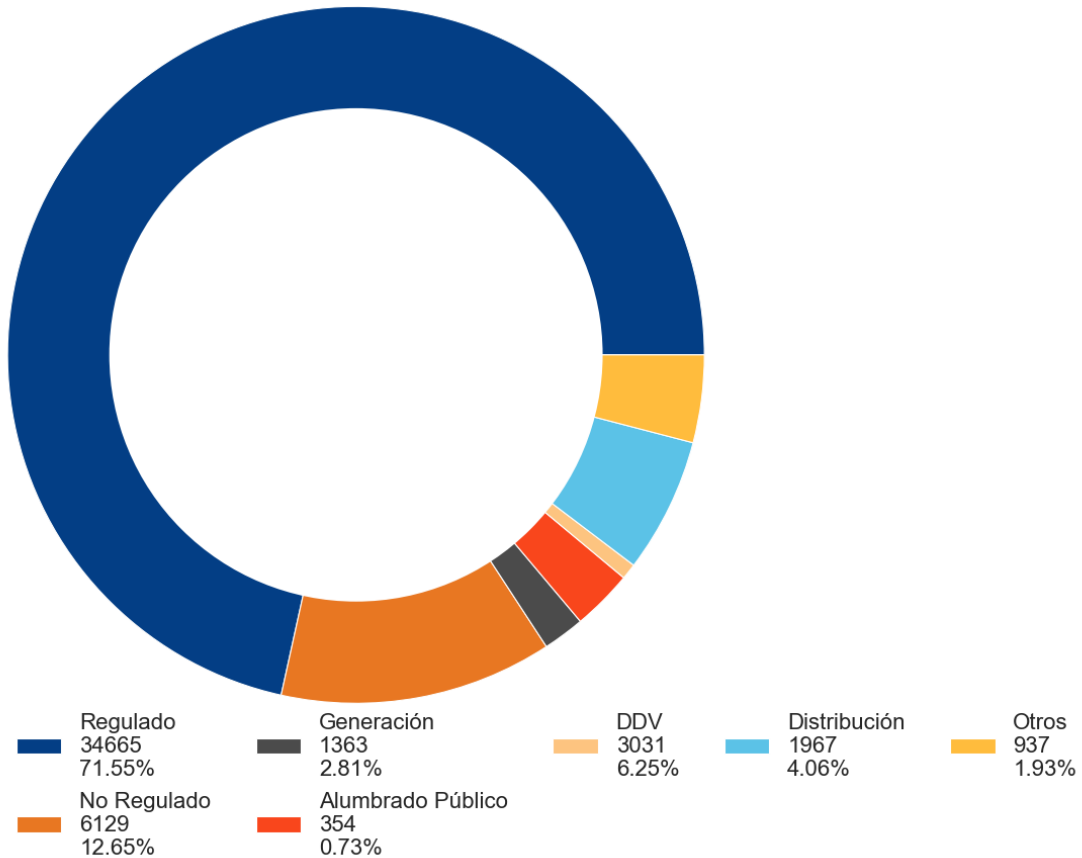
# Evolución de registro y cancelaciones de fronteras de distribución



# Evolución de fronteras por tipo

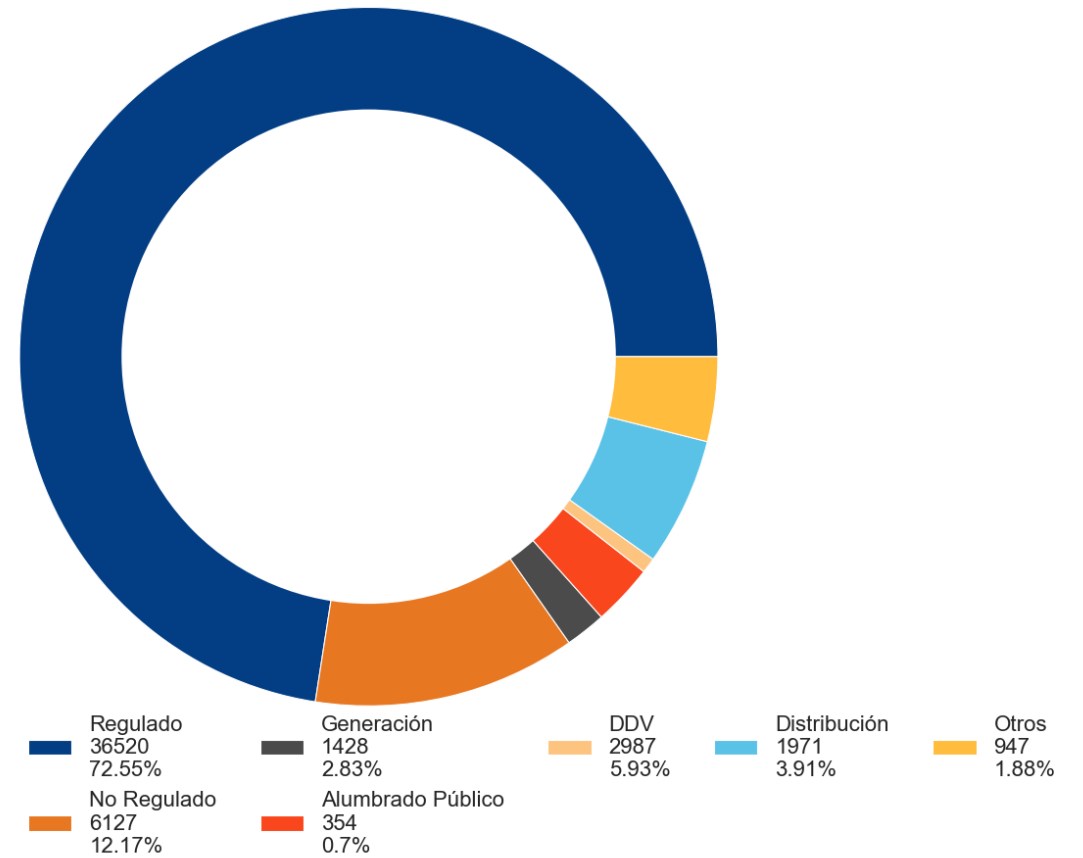


## Distribución de fronteras por tipo



Fronteras registradas al 2025-02-28

Otros: considera fronteras entre agentes, tie, internacional, consumo propio y auxiliar



Fronteras registradas al 2025-03-31

Otros: considera fronteras entre agentes, tie, internacional, consumo propio y auxiliar

Información hasta el 2025-03-31

Información actualizada el 2025-04-11

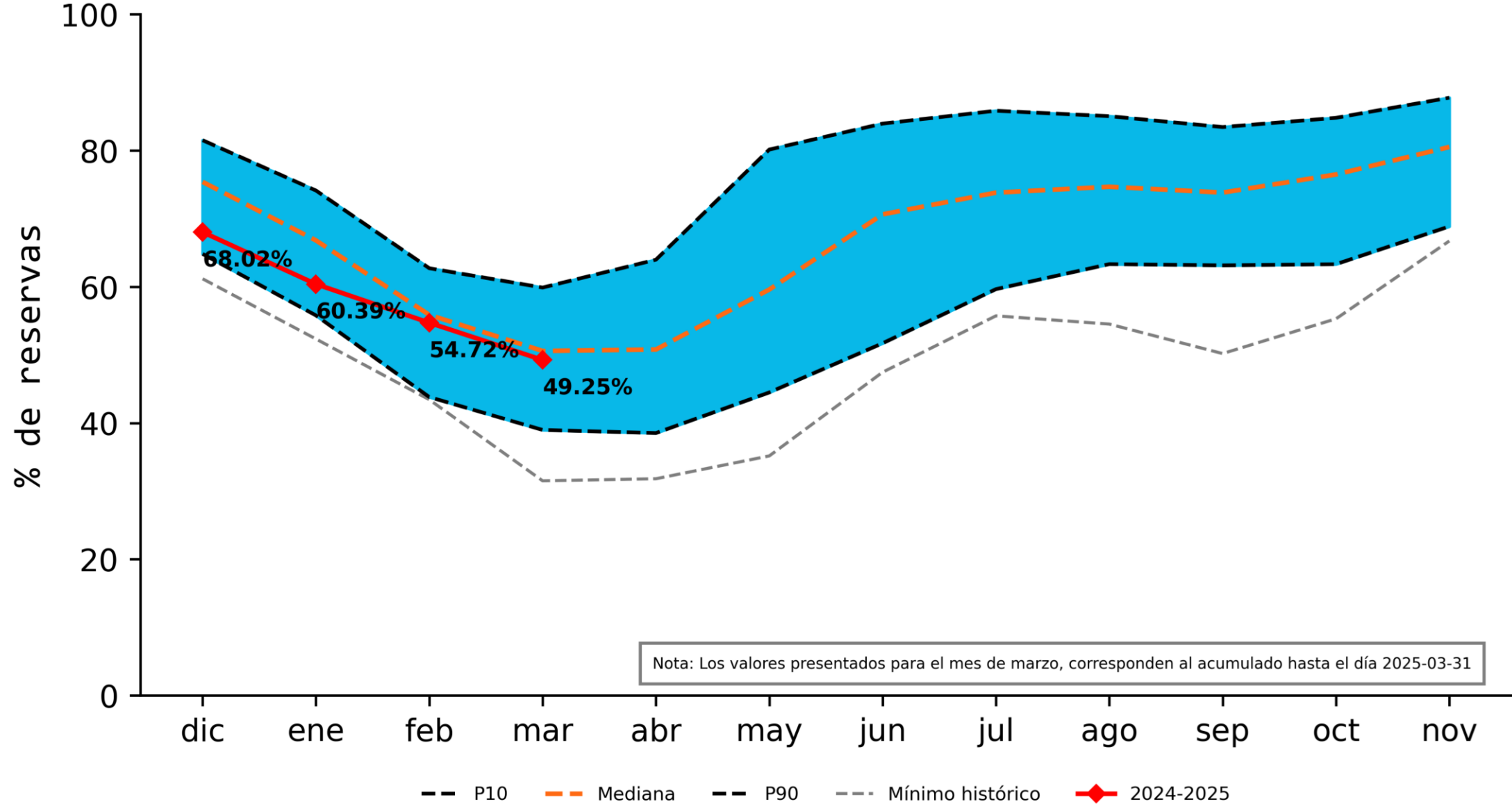


**20 años**  
Hechos por Colombia

# Informe de Oferta y Generación Marzo 2025

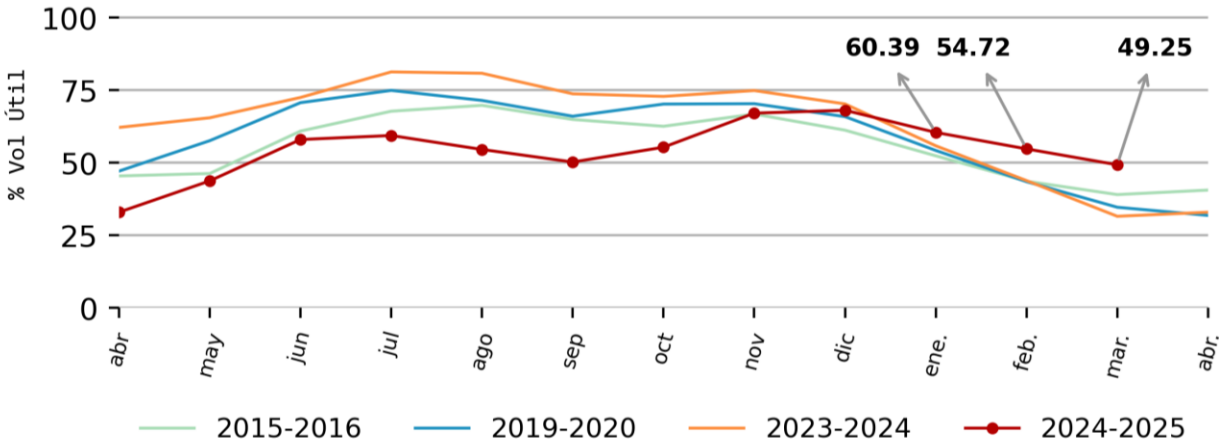
---

# Reservas hídricas

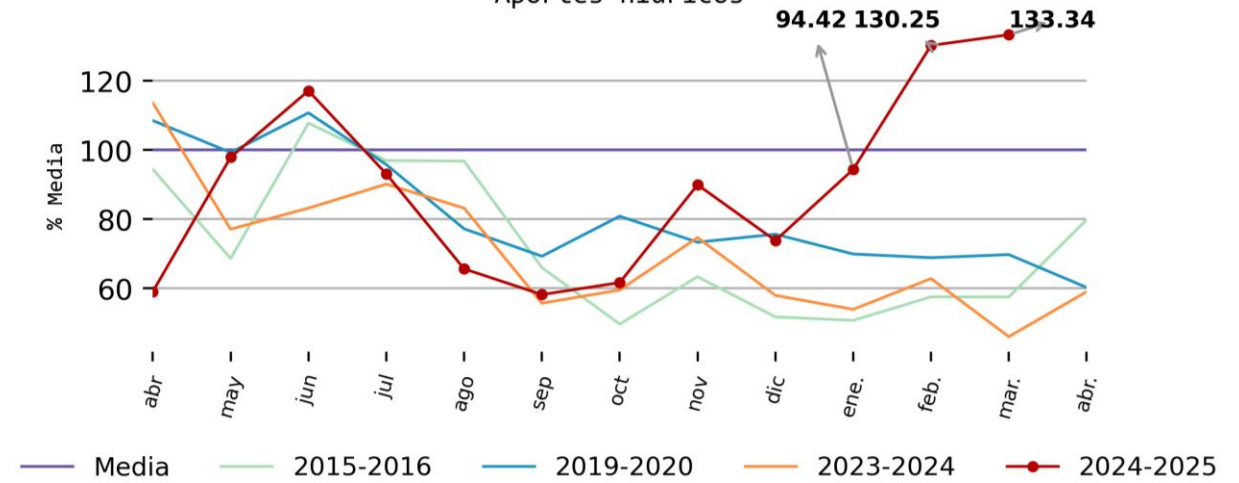


# Hidrología del SIN

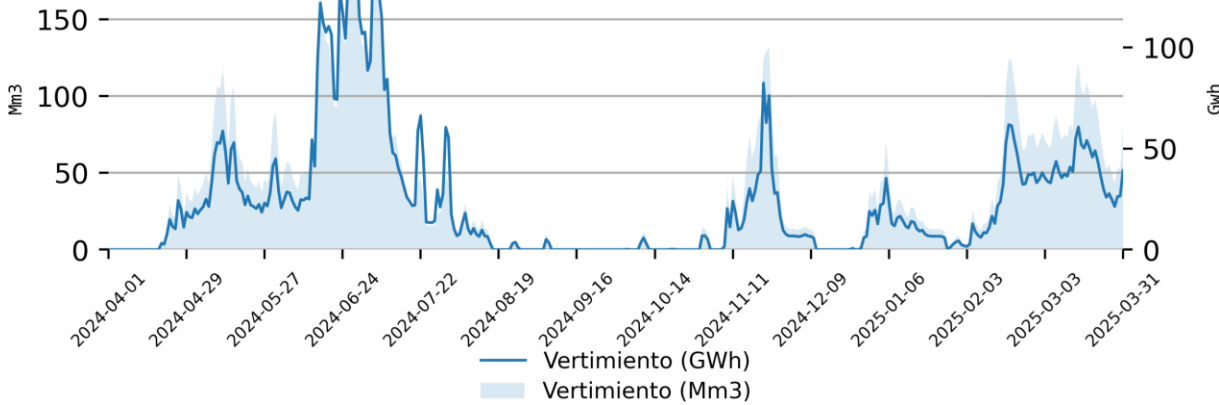
Reservas hídricas



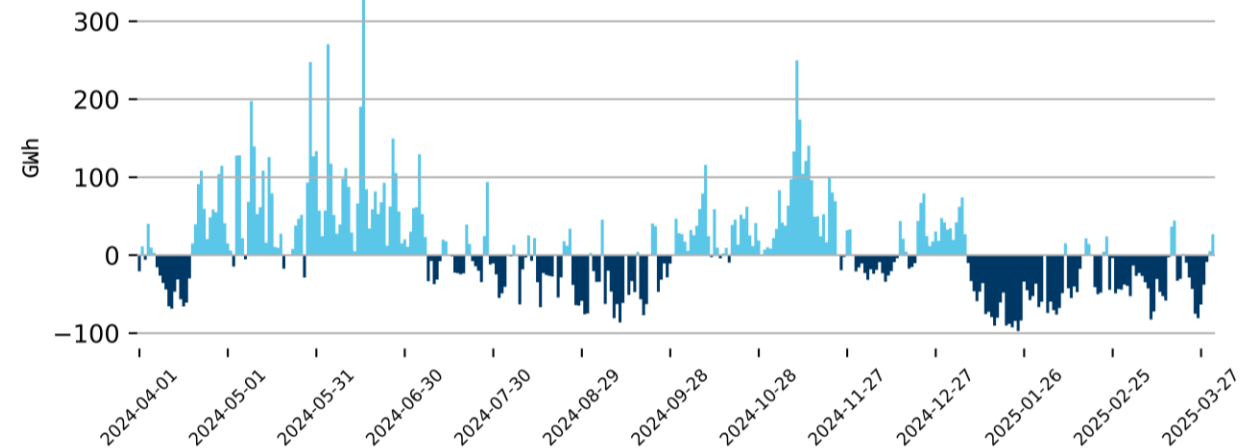
Aportes hídricos



Vertimientos



Tasa embalsamiento

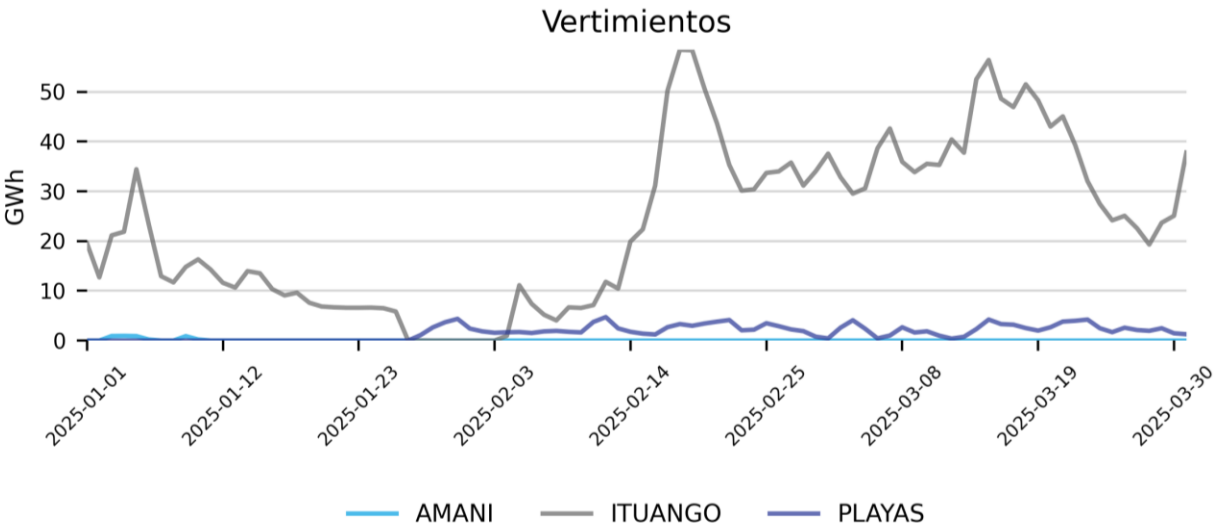
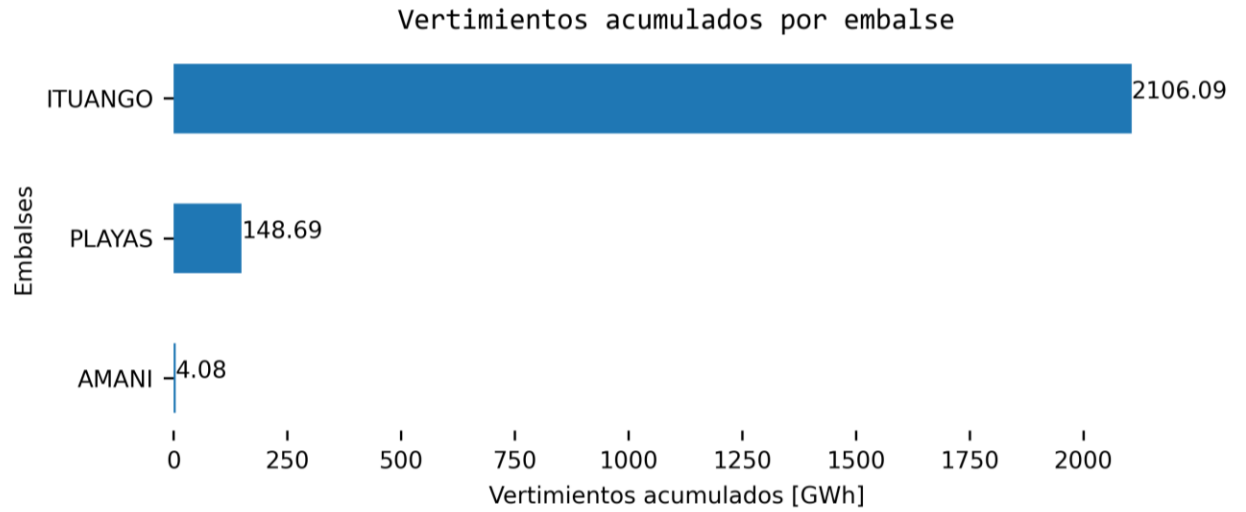
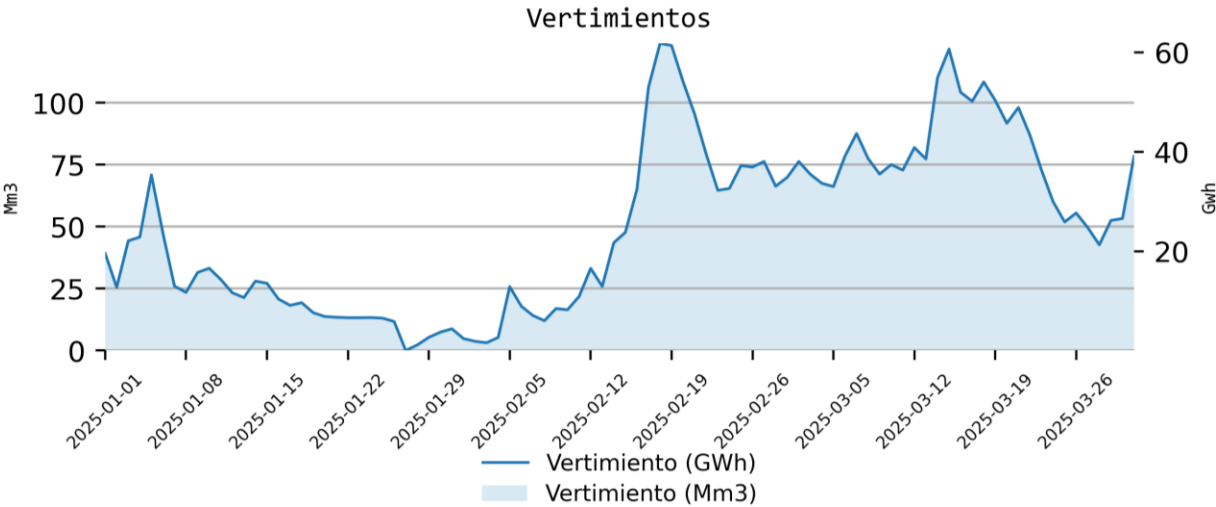


Similitud ENSO e hidrología

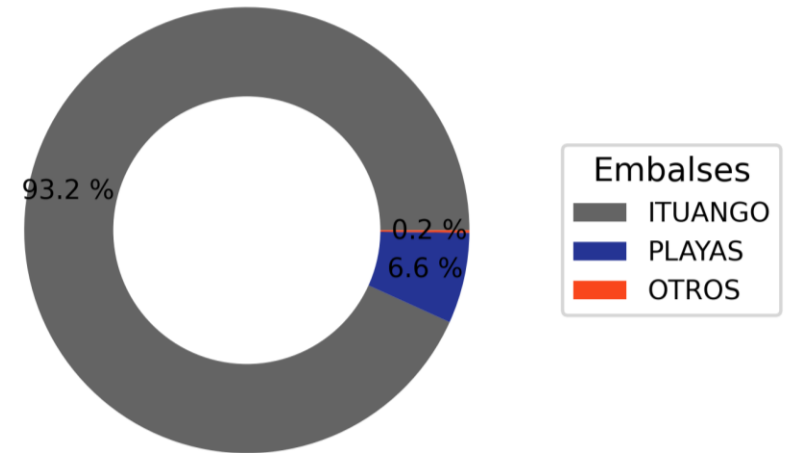
Información hasta el 2025-03-31

Información actualizada el 2025-04-11

# Vertimientos del SIN



Participación vertimientos por embalse



Información hasta el 2025-03-31  
Información actualizada el 2025-04-11

Los vertimientos acumulados se consideran desde 2025-01-01 hasta 2025-03-31.  
OTROS agrupa embalses con vertimientos menores al 5% del total.

# Hidrología por regiones

Región hidrológica	Capacidad útil (GWh)	Volumen útil diario (GWh)	Volumen útil diario (%)	Participación volumen útil diario (%)	Tasa de embalsamiento promedio (%)	Vertimiento acumulado (GWh)	Media historia de aportes (GWh)	Promedio diario acumulado de aportes (GWh-día)	Promedio diario acumulado de aportes (%)	Diferencia promedio diario acumulado respecto a media histórica (%)	Participación promedio diario acumulado (%)
Colombia	17,185.80	8,463.55	49.2%	100.0%	-30.37	1,202.23	152.98	203.98	133.3%	33.3%	100.0%
Centro	6,374.48	3,298.36	51.7%	39.0%	-0.46	0.00	27.93	43.86	157.0%	57.0%	21.5%
Antioquia	6,088.32	3,294.92	54.1%	38.9%	-1.61	1,202.23	85.01	103.96	122.3%	22.3%	51.0%
Oriente	3,545.27	1,216.34	34.3%	14.4%	-3.04	0.00	13.74	20.27	147.5%	47.5%	9.9%
Valle	785.45	333.11	42.4%	3.9%	-0.78	0.00	13.87	20.58	148.4%	48.4%	10.1%
Caldas	233.09	212.85	91.3%	2.5%	0.65	0.00	10.89	12.86	118.1%	18.1%	6.3%
Caribe	159.19	107.97	67.8%	1.3%	-0.66	0.00	1.54	2.45	159.1%	59.1%	1.2%

# Estado de los embalses

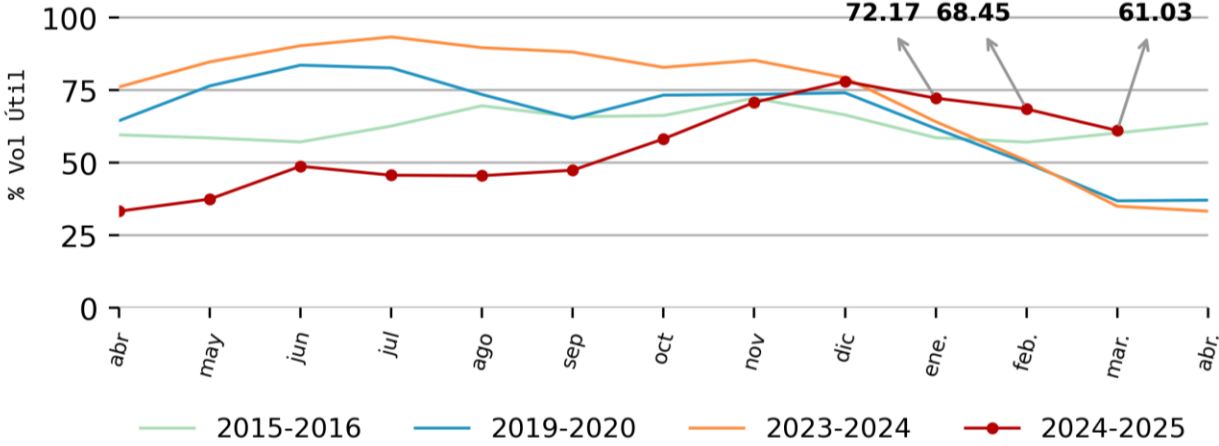
Fecha	Embalse	Región	Capacidad útil (GWh)	Volumen útil diario (GWh)	Tasa de embalsamiento promedio de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Vertimiento acumulado de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh)	Volumen útil diario (%)	Participación volumen útil diario (%)
2025-03-31	AGREGADO SIN	Colombia	17185.8	8463.55	-30.12	1202.23	49.2%	100.0%
2025-03-31	PENOL	Antioquia	4139.85	2526.54	-9.99	0	61.0%	29.8%
2025-03-31	AGREGADO BOGOTA	Centro	3992.07	1867	-1.45	0	46.8%	22.1%
2025-03-31	EL QUIMBO	Centro	1080.73	691.14	0.61	0	64.0%	8.2%
2025-03-31	TOPOCORO	Centro	1037.01	539.11	-2.26	0	52.0%	6.4%
2025-03-31	GUAVIO	Oriente	1449.34	489.9	-6.96	0	33.8%	5.8%
2025-03-31	ESMERALDA	Oriente	1124.69	411.48	-2.26	0	36.6%	4.9%
2025-03-31	CHUZA	Oriente	971.24	314.97	0.04	0	32.4%	3.7%
2025-03-31	RIOGRANDE2	Antioquia	540.97	240.06	-3.41	0	44.4%	2.8%
2025-03-31	SALVAJINA	Valle	529.38	213.71	-2.85	0	40.4%	2.5%
2025-03-31	AMANI	Caldas	233.09	212.85	0.74	0	91.3%	2.5%
2025-03-31	SAN LORENZO	Antioquia	424.51	196.32	-2.02	0	46.2%	2.3%
2025-03-31	CALIMA1	Valle	219.01	109.7	0.3	0	50.1%	1.3%
2025-03-31	URRA1	Caribe	159.19	107.97	-0.67	0	67.8%	1.3%
2025-03-31	BETANIA	Centro	120.61	104.08	0.34	0	86.3%	1.2%
2025-03-31	PLAYAS	Antioquia	94.55	102.05	0.13	68.42	107.9%	1.2%
2025-03-31	PORCE II	Antioquia	122.46	69.67	-0.58	0	56.9%	0.8%
2025-03-31	PORCE III	Antioquia	112.13	59.05	-0.12	0	52.7%	0.7%
2025-03-31	PRADO	Centro	89.15	52.94	0.19	0	59.4%	0.6%
2025-03-31	MUNA	Centro	54.91	44.09	0.05	0	80.3%	0.5%
2025-03-31	PUNCHINA	Antioquia	65.47	39.05	0.07	0	59.6%	0.5%
2025-03-31	ITUANGO	Antioquia	65.92	32.46	-0.39	1133.81	49.2%	0.4%
2025-03-31	TRONERAS	Antioquia	64.17	29.71	0.33	0	46.3%	0.4%
2025-03-31	ALTOANCHICAYA	Valle	37.05	9.7	0.02	0	26.2%	0.1%
2025-03-31	MIRAFLORES	Antioquia	458.28	0	0	0	0.0%	0.0%

Información hasta el 2025-03-31

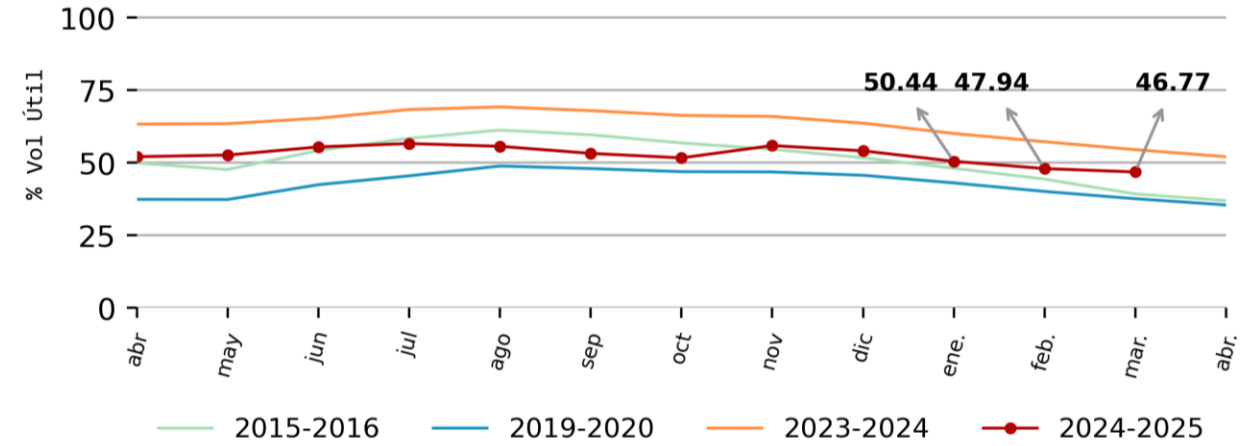
Información actualizada el 2025-04-11

# Evolución de principales embalses

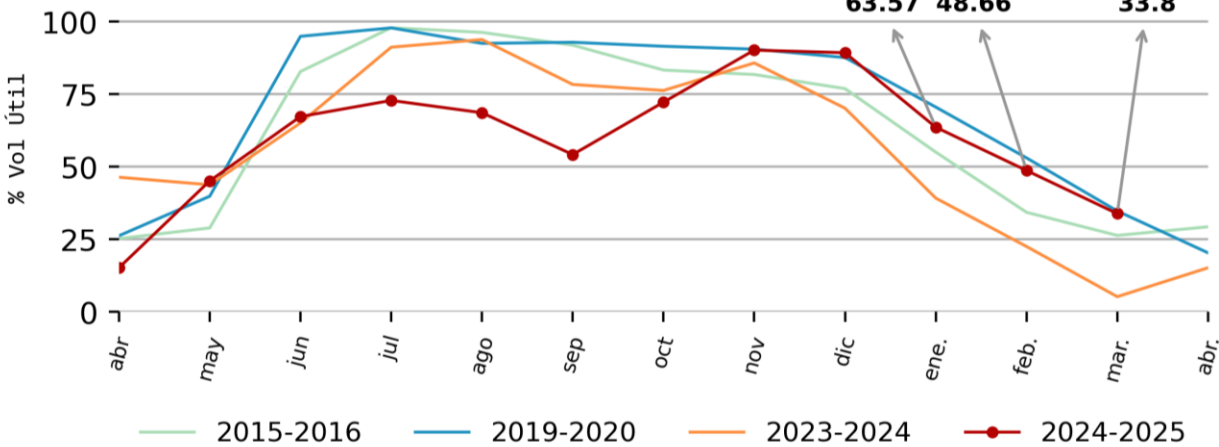
PENOL



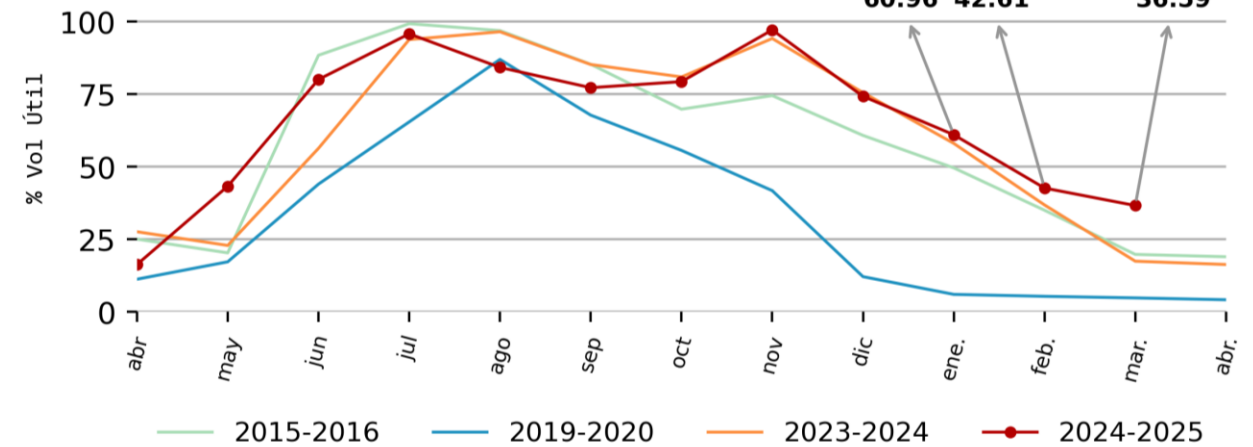
AGREGADO BOGOTA



GUAVIO



ESMERALDA

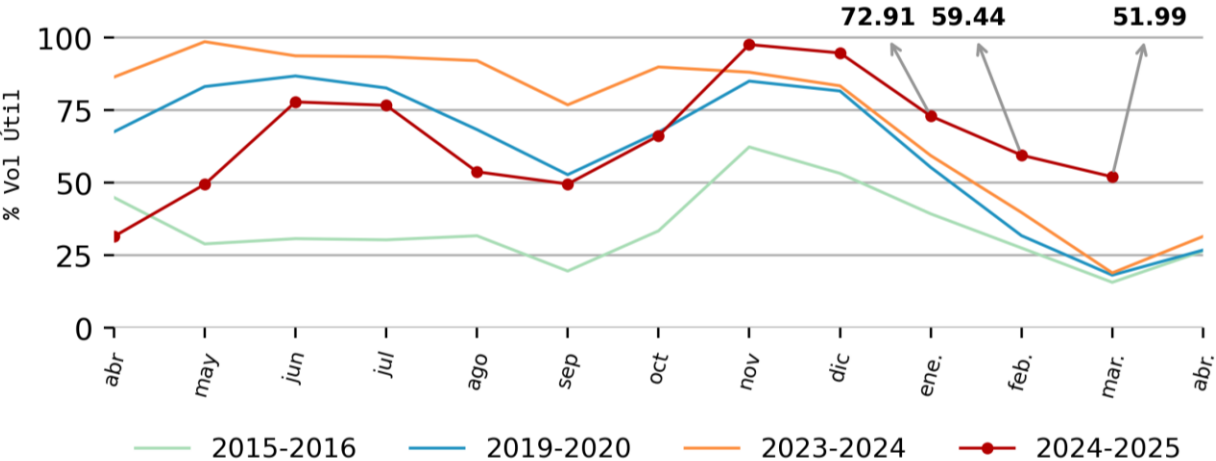


Información hasta el 2025-03-31

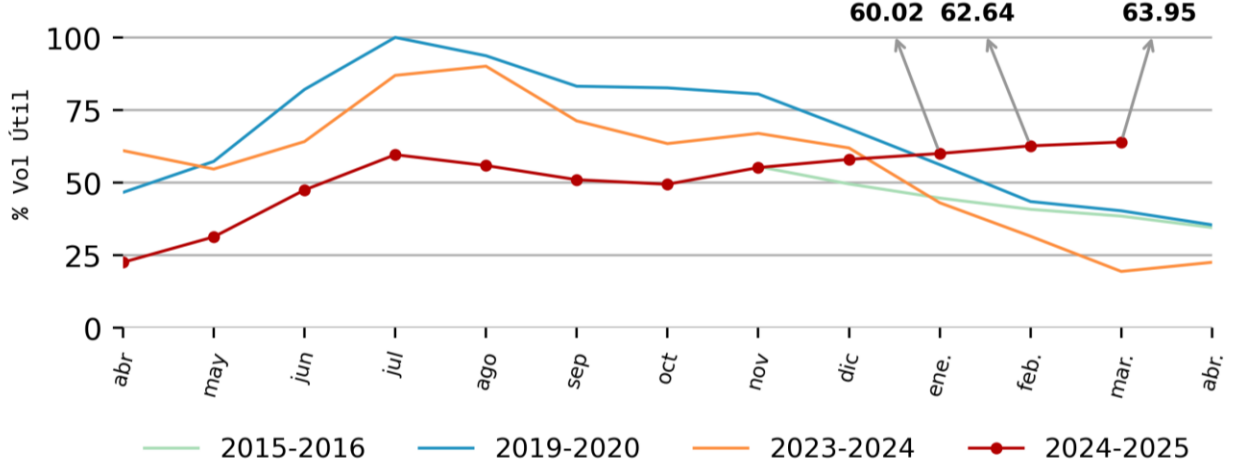
Información actualizada el 2025-04-11

# Evolución de principales embalses

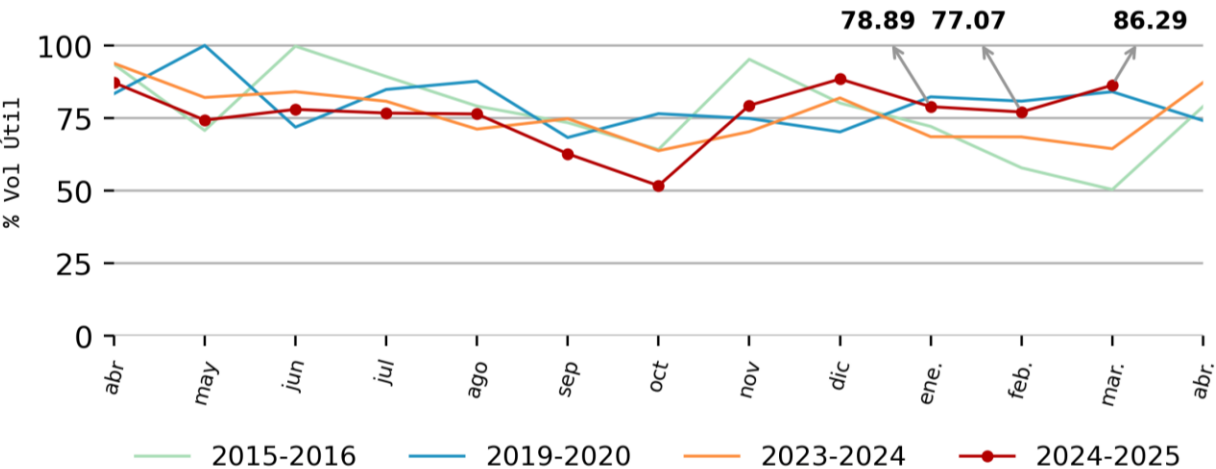
TOPOCORO



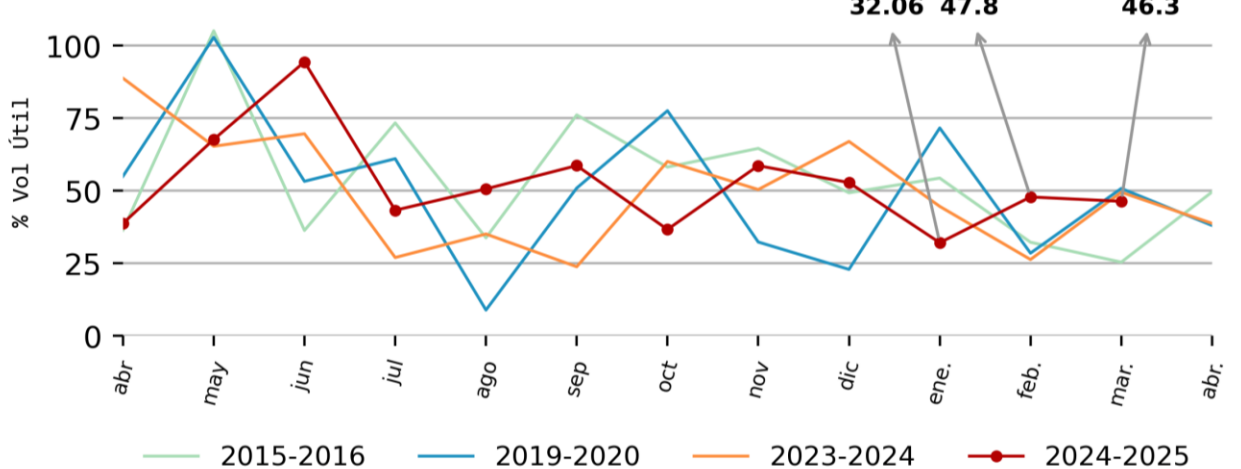
EL QUIMBO



BETANIA



TRONERAS

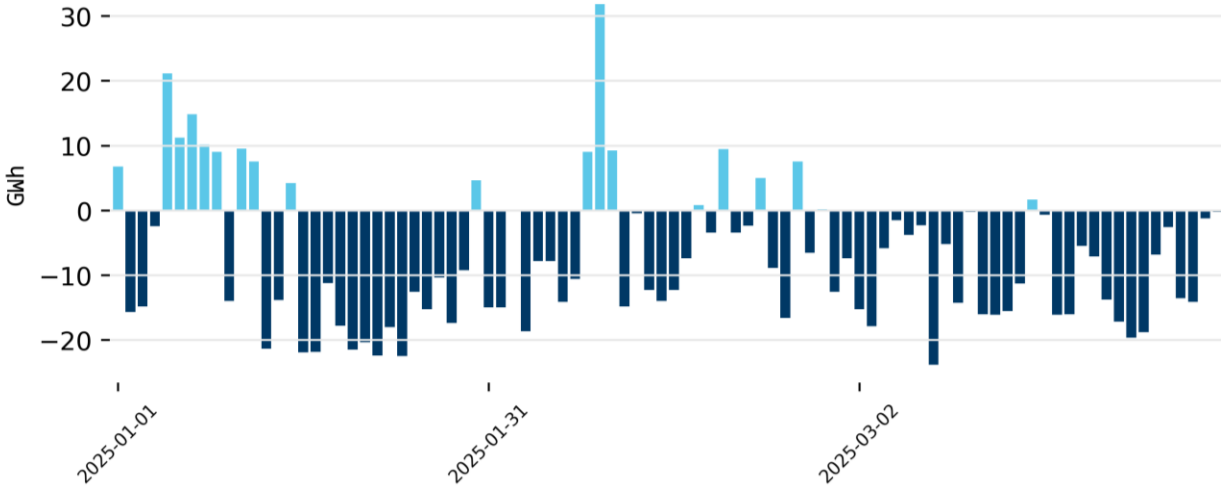


Información hasta el 2025-03-31

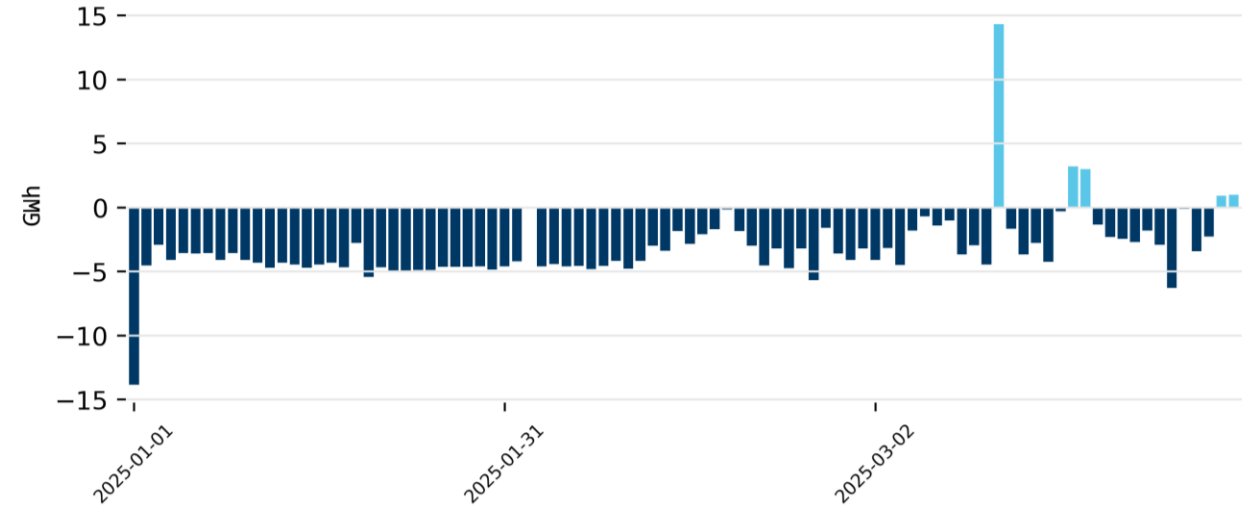
Información actualizada el 2025-04-11

# Tasa de embalsamiento de principales embalses

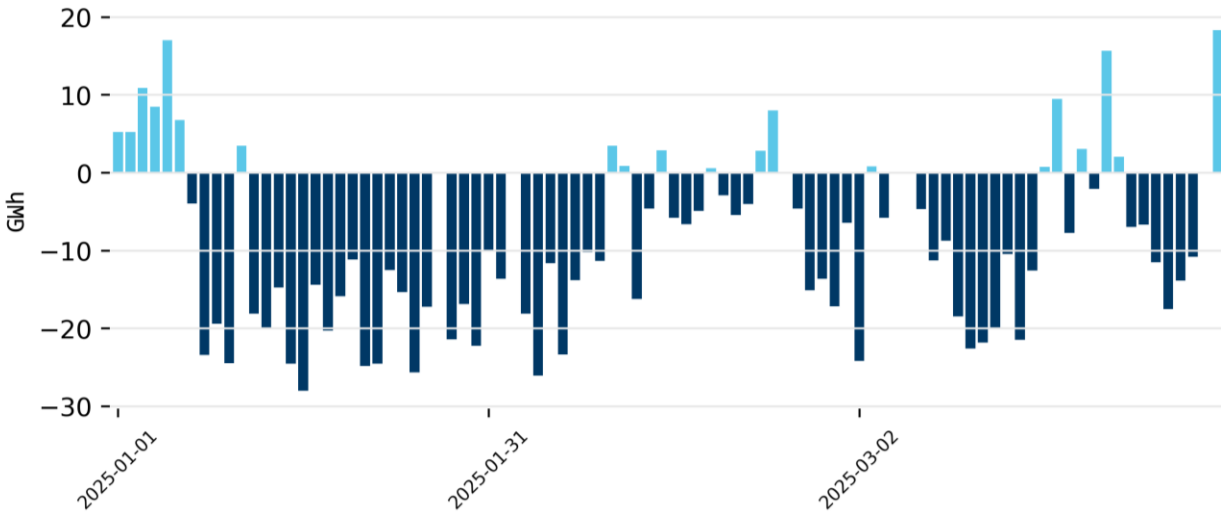
PENOL



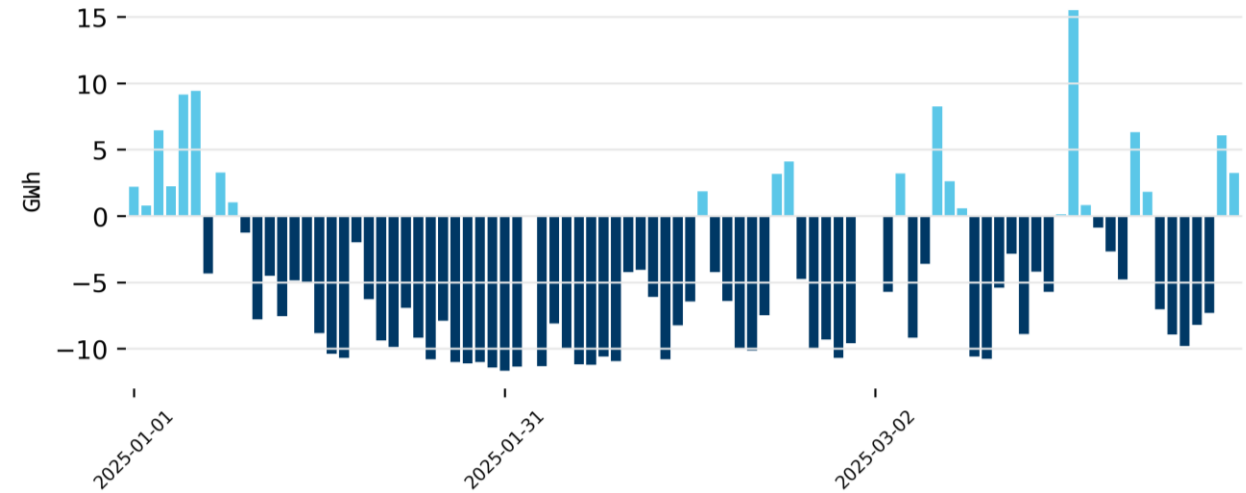
AGREGADO BOGOTA



GUAVIO



ESMERALDA

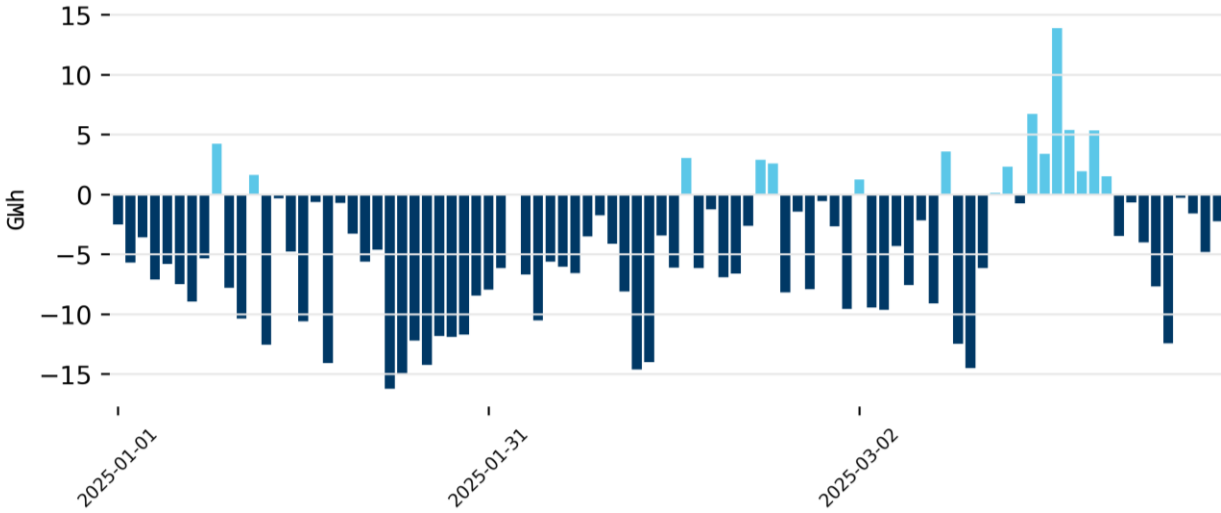


Información hasta el 2025-03-31

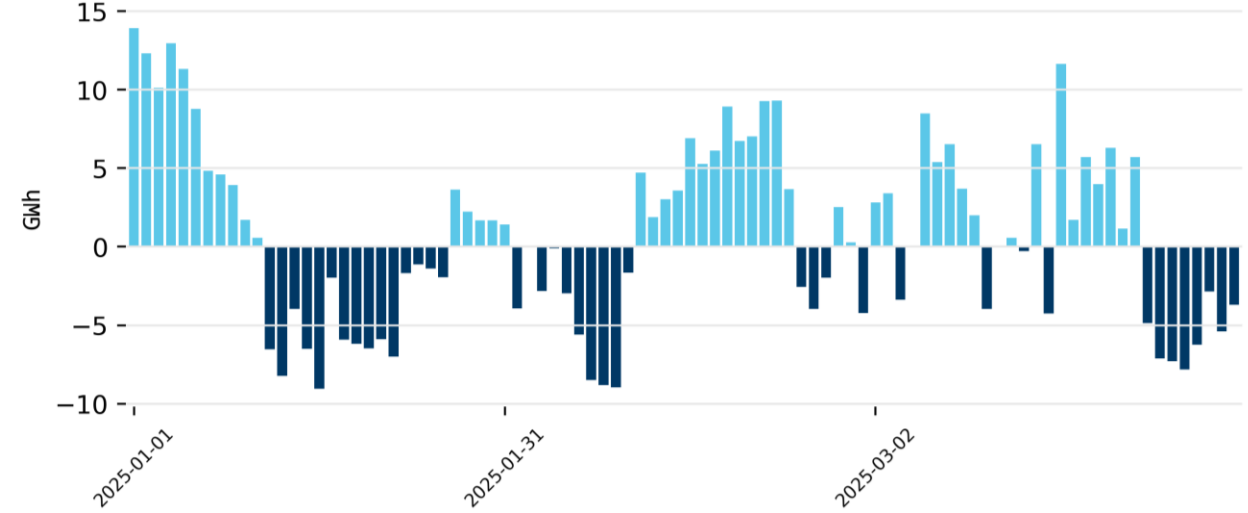
Información actualizada el 2025-04-11

# Tasa de embalsamiento de principales embalses

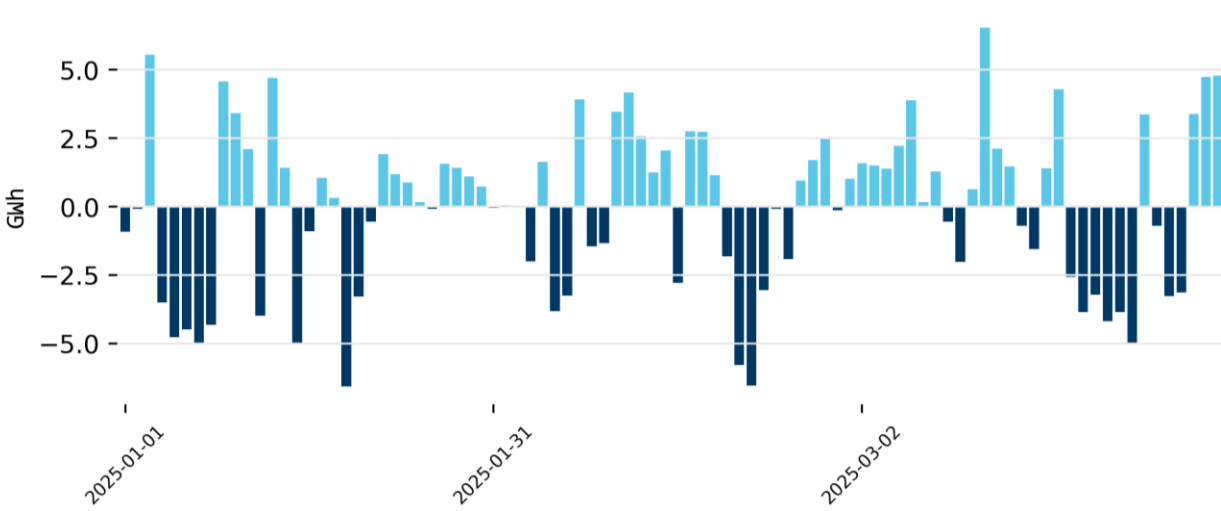
TOPOCORO



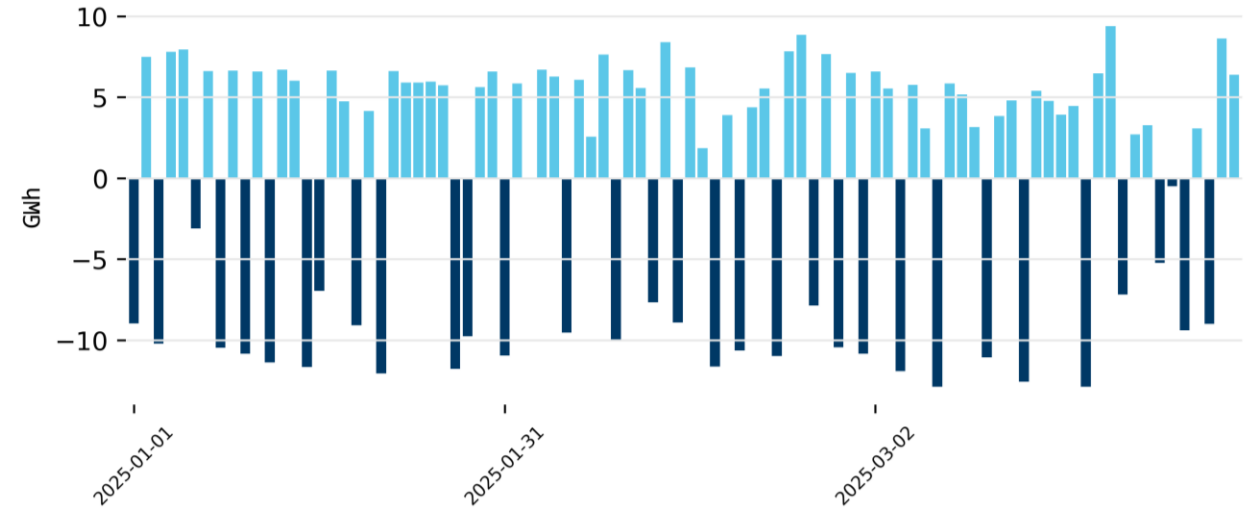
EL QUIMBO



BETANIA



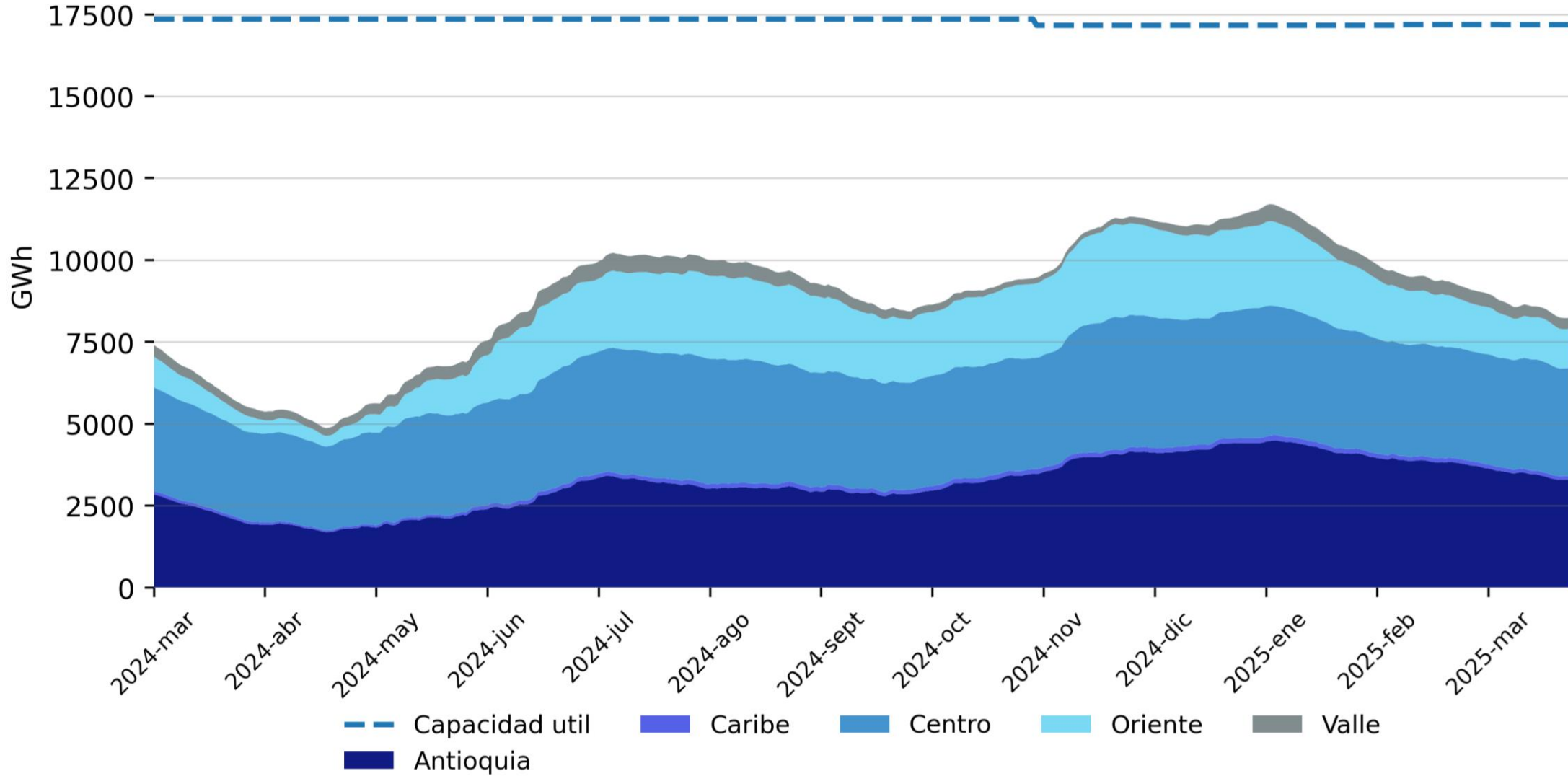
TRONERAS



Información hasta el 2025-03-31

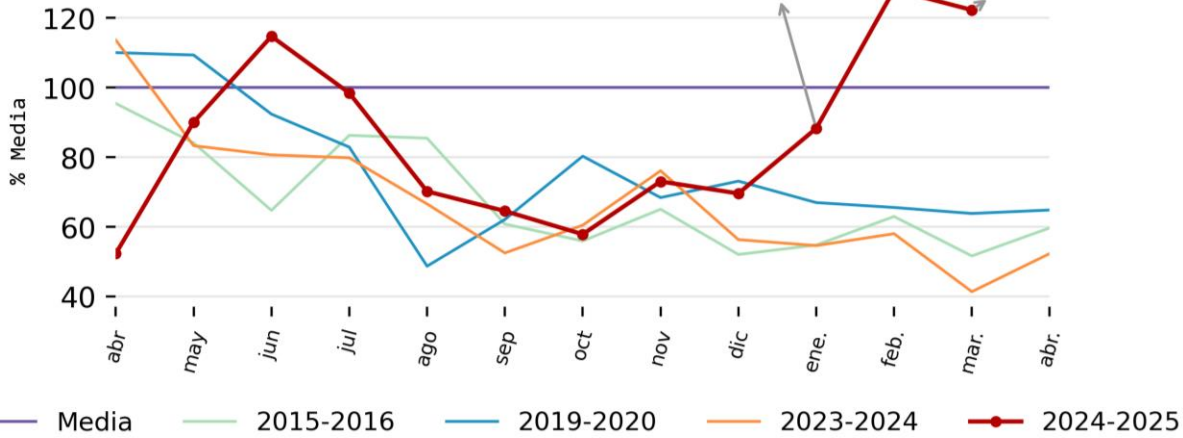
Información actualizada el 2025-04-11

# Reservas hídricas por regiones hidrológicas

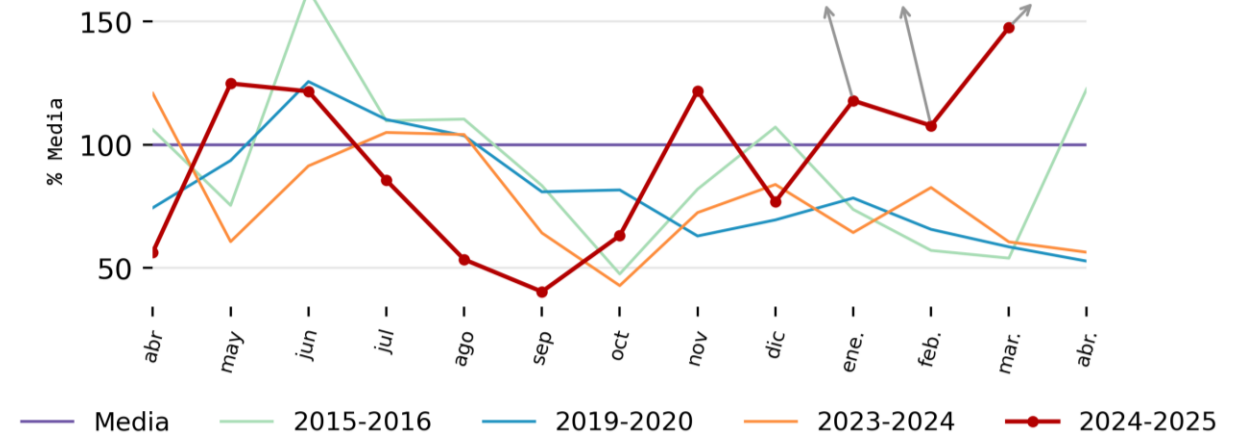


# Aportes por regiones

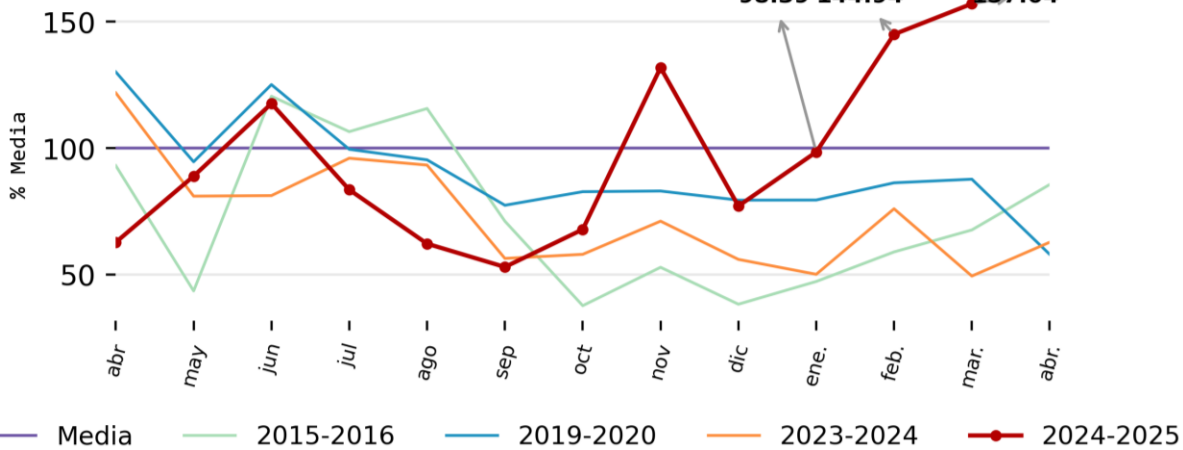
Antioquia 50.97%



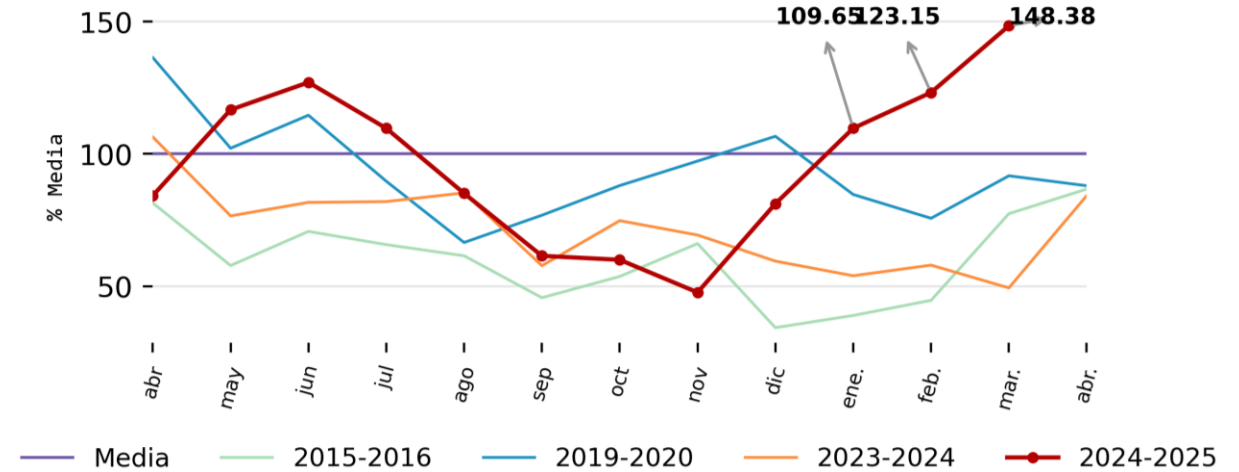
Oriente 9.94%



Centro 21.5%



Valle 10.09%



Información hasta el 2025-03-31  
 Información actualizada el 2025-04-11

Los porcentajes que acompañan el título de cada gráfica representan la participación en reservas de cada región respecto al total del país para la fecha 2025-03-31

Similitud ENSO e hidrología

# Aportes hídricos

Fecha	Estacion de medida	Región hidrológica	Medía histórica (GWh-día)	Promedio diario acumulado (GWh-día)	Promedio diario acumulado (%)	Diferencia promedio diario acumulado a media historica (%)	Participación prom diario acumulado(%)
2025-03-31	AGREGADO SIN	Colombia	152.98	203.98	133.3%	33.3%	100.0%
2025-03-31	ITUANGO	Antioquia	32.3	50	154.8%	54.8%	24.5%
2025-03-31	ESCUELA DE MINAS	Antioquia	9.53	9.53	100.0%	0.0%	4.7%
2025-03-31	SOGAMOSO	Centro	9.44	12.67	134.2%	34.2%	6.2%
2025-03-31	CAUCA SALVAJINA	Valle	9.08	13.53	149.0%	49.0%	6.6%
2025-03-31	GRANDE	Antioquia	8.1	8.19	101.1%	1.1%	4.0%
2025-03-31	EL QUIMBO	Centro	7.65	10.09	131.9%	31.9%	4.9%
2025-03-31	GUAVIO	Oriente	6.3	9.68	153.7%	53.7%	4.7%
2025-03-31	A. SAN LORENZO	Antioquia	5.68	6.91	121.7%	21.7%	3.4%
2025-03-31	BOGOTA N.R.	Centro	4.93	13.03	264.3%	164.3%	6.4%
2025-03-31	GUATAPE	Antioquia	4.5	4.93	109.6%	9.6%	2.4%
2025-03-31	NARE CP	Antioquia	4.2	4.89	116.4%	16.4%	2.4%
2025-03-31	MIEL I	Caldas	3.97	4.83	121.7%	21.7%	2.4%
2025-03-31	CARLOS LLERAS	Antioquia	3.88	5.43	139.9%	39.9%	2.7%
2025-03-31	ALTOANCHICAYA	Valle	3.87	5.66	146.3%	46.3%	2.8%
2025-03-31	GUADALUPE	Antioquia	3.77	3.07	81.4%	-18.6%	1.5%
2025-03-31	PORCE2 CP	Antioquia	3.51	1.52	43.3%	-56.7%	0.7%
2025-03-31	BATA	Oriente	3.5	5.67	162.0%	62.0%	2.8%
2025-03-31	SAN CARLOS	Antioquia	2.49	4.05	162.7%	62.7%	2.0%
2025-03-31	BETANIA CP	Centro	2.46	2.54	103.3%	3.3%	1.2%
2025-03-31	CHUZA	Oriente	2.31	3.04	131.6%	31.6%	1.5%
2025-03-31	CHINCHINA	Caldas	2.22	2.19	98.6%	-1.4%	1.1%
2025-03-31	DESV. EEPMP (NEC,PAJ,DOL)	Antioquia	2.1	1.63	77.6%	-22.4%	0.8%
2025-03-31	DESV. GUARINO	Caldas	1.92	0.97	50.5%	-49.5%	0.5%
2025-03-31	AMOYA	Centro	1.84	2.94	159.8%	59.8%	1.4%
2025-03-31	SINU URRRA	Caribe	1.54	2.45	159.1%	59.1%	1.2%
2025-03-31	SAN MIGUEL	Antioquia	1.53	1.24	81.0%	-19.0%	0.6%
2025-03-31	CONCEPCION	Antioquia	1.35	0.93	68.9%	-31.1%	0.5%
2025-03-31	PORCE III	Antioquia	1.14	0.94	82.5%	-17.5%	0.5%
2025-03-31	SAN EUGENIO	Caldas	0.96	2.2	229.2%	129.2%	1.1%
2025-03-31	TENCHE	Antioquia	0.87	0.64	73.6%	-26.4%	0.3%
2025-03-31	CAMPOALEGRE	Caldas	0.86	1.96	227.9%	127.9%	1.0%
2025-03-31	PRADO	Centro	0.77	1.24	161.0%	61.0%	0.6%
2025-03-31	DESV. BATATAS	Oriente	0.77	1.06	137.7%	37.7%	0.5%

Información hasta el 2025-03-31

Información actualizada el 2025-04-11

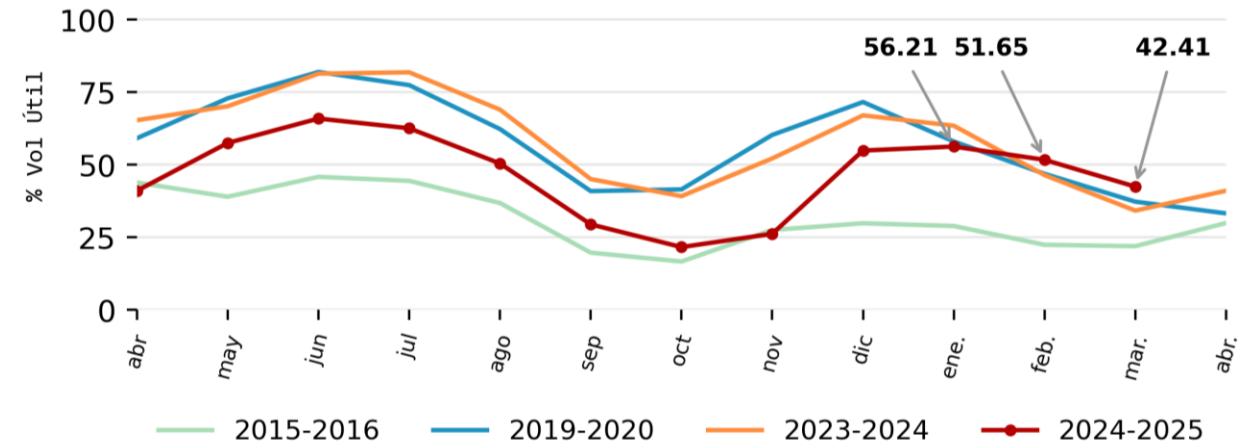
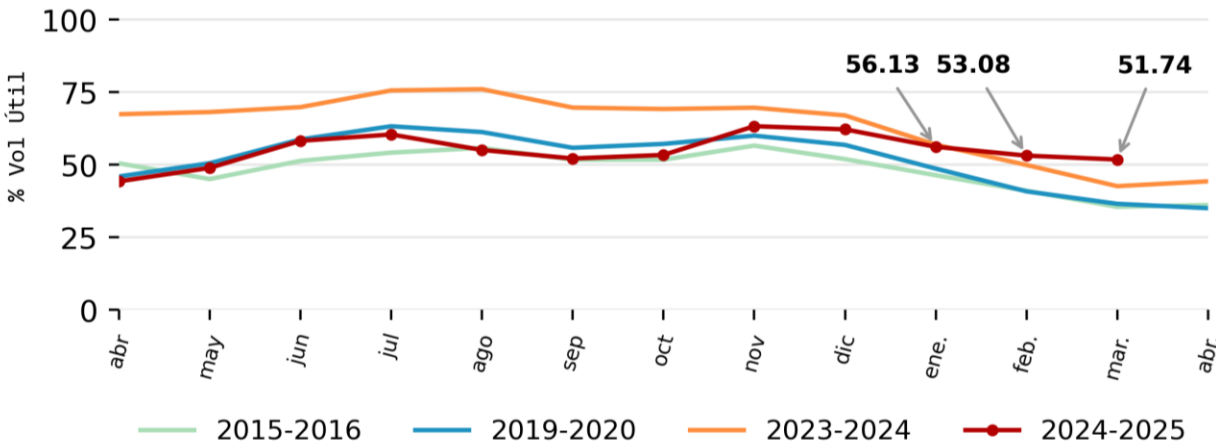
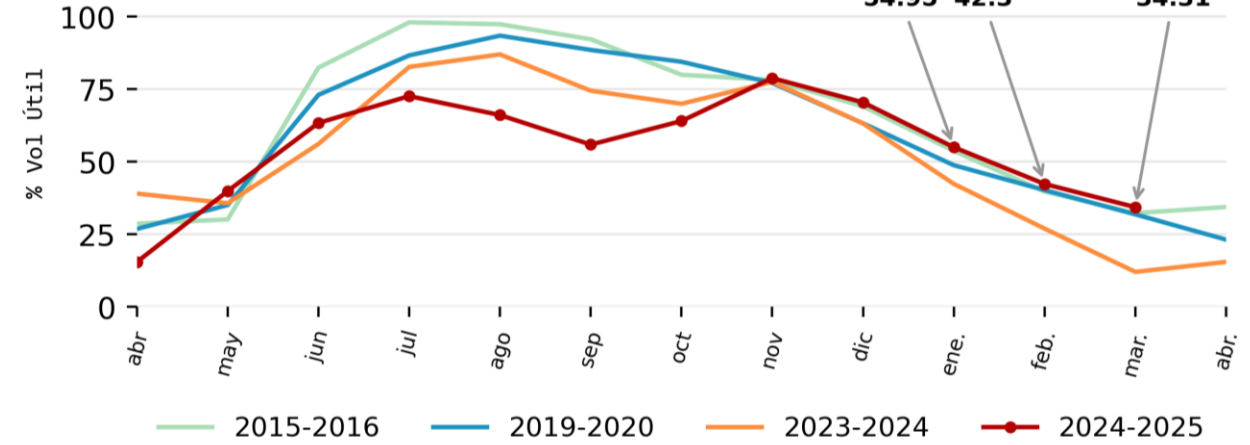
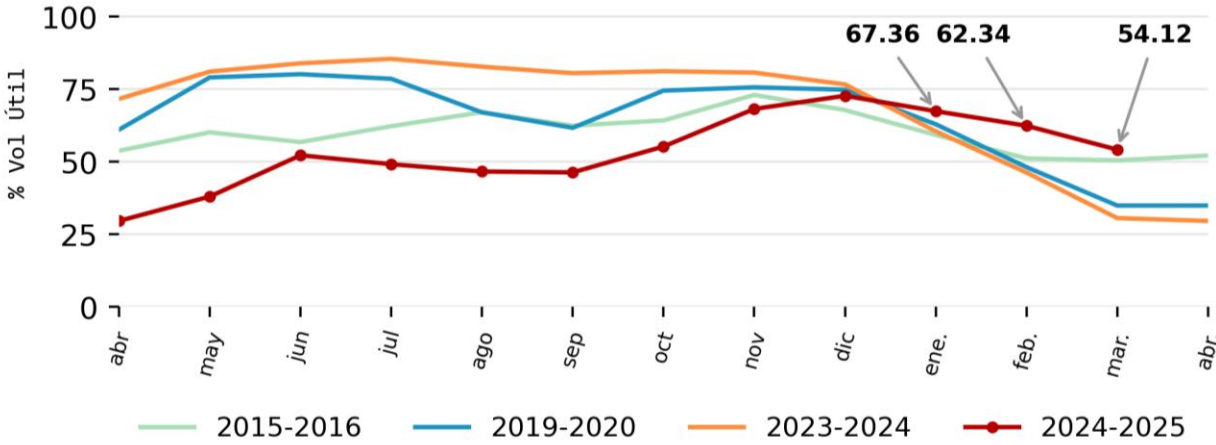
# Evolución de reservas por regiones

Antioquia 38.93%

Oriente 14.37%

Centro 38.97%

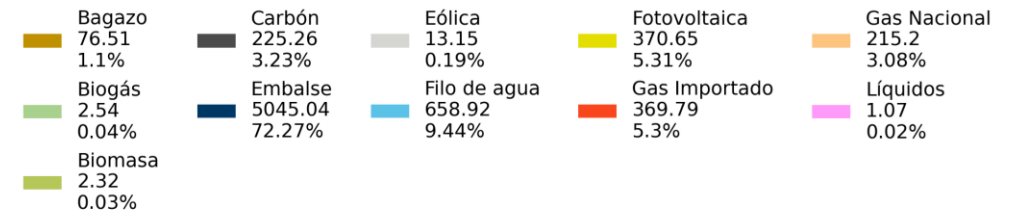
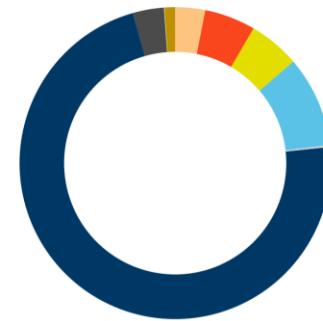
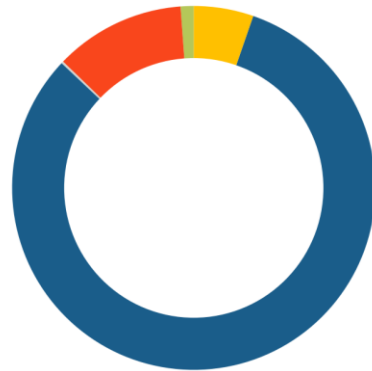
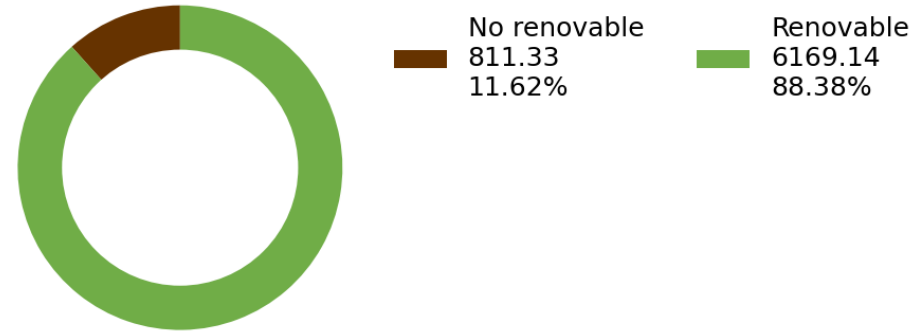
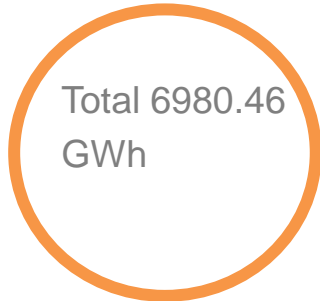
Valle 3.94%



Los porcentajes que acompañan el título de cada gráfica representan la participación en reservas de cada región respecto al total del país para la fecha 2025-03-31

Información hasta el 2025-03-31  
 Información actualizada el 2025-04-11

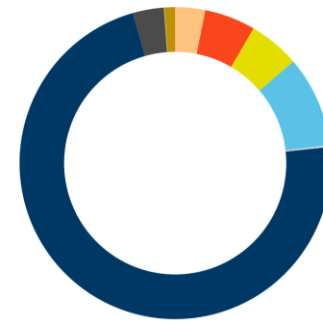
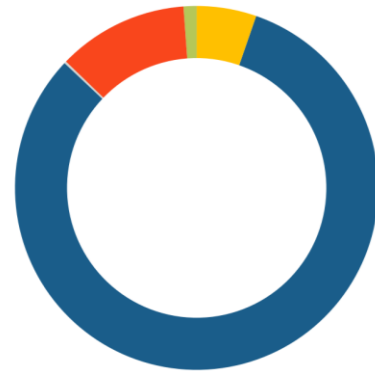
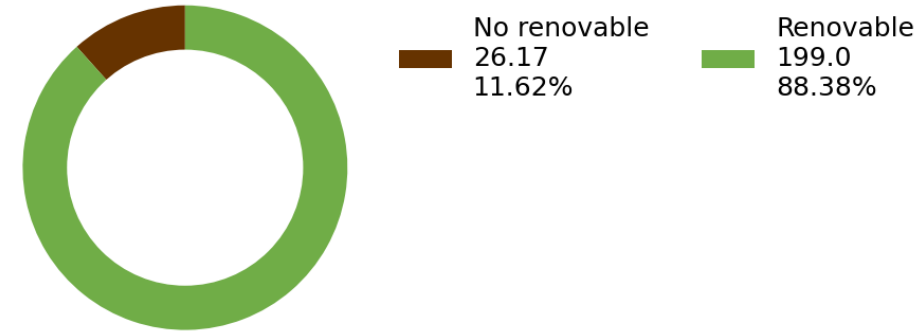
# Participación por tipo de la generación total del SIN en GWh



La generación por combustible se clasifica según al consumo declarado por la planta de generación. Se considera la generación desde el 01 mar. 2025 hasta el 31 mar. 2025

# Generación promedio diaria en GWh-día

Total 225.18  
GWh-día



<span style="color: green;">■</span> Biomasa 2.62 1.17%	<span style="color: red;">■</span> Combustible fósil 26.17 11.62%	<span style="color: grey;">■</span> Eólica 0.42 0.19%	<span style="color: blue;">■</span> Hidráulica 184.0 81.71%	<span style="color: yellow;">■</span> Solar 11.96 5.31%
---	---	---	---	---

<span style="color: brown;">■</span> Bagazo 2.47 1.1%	<span style="color: darkgrey;">■</span> Carbón 7.27 3.23%	<span style="color: lightgrey;">■</span> Eólica 0.42 0.19%	<span style="color: yellowgreen;">■</span> Fotovoltaica 11.96 5.31%	<span style="color: orange;">■</span> Gas Nacional 6.94 3.08%
<span style="color: lightgreen;">■</span> Biogás 0.08 0.04%	<span style="color: darkblue;">■</span> Embalse 162.74 72.27%	<span style="color: cyan;">■</span> Filo de agua 21.26 9.44%	<span style="color: red;">■</span> Gas Importado 11.93 5.3%	<span style="color: pink;">■</span> Líquidos 0.03 0.02%
<span style="color: green;">■</span> Biomasa 0.07 0.03%				

La generación por combustible se clasifica según al consumo declarado por la planta de generación. Se considera la generación desde el 01-mar.-2025 hasta el 31-mar.-2025

# Generación promedio por tipo de recurso natural en GWh-día

Total	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)		Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)		Variación de generación (%)
SIN	229.228		225.176		-1.77%
Tipo de recurso natural	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Participación a mar.-31-2025(%)		Variación de generación (%)
No renovable	40.669	26.172	11.62%		-35.65%
Renovable	188.559	199.004	88.38%		5.54%

## Renovable

Tipo fuente de energía	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Participación a mar.-31-2025 (%)	Variación de generación (%)
Biomasa	3.077	2.625	1.32%	-14.68%
Eólica	0.461	0.424	0.21%	-7.95%
Hidráulica	173.415	183.999	92.46%	6.10%
Solar	11.606	11.957	6.01%	3.02%

### Detalle de fuente de energía por subtipo

Subtipo	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación de generación (%)
Bagazo	2.930	2.468	1.24%	-15.77%
Biogás	0.053	0.082	0.04%	55.53%
Biomasa	0.094	0.075	0.04%	-20.22%
Embalse	156.227	162.743	81.78%	4.17%
Eólica	0.461	0.424	0.21%	-7.95%
Filo de agua	17.188	21.256	10.68%	23.67%
Fotovoltaica	11.606	11.957	6.01%	3.02%

## No renovable

Tipo fuente de energía	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación de generación (%)
Combustible fósil	40.669	26.172	100.00%	-35.65%

### Detalle de fuente de energía por subtipo

Subtipo	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación de generación (%)
Carbón	20.769	7.266	27.76%	-65.01%
Gas Importado	12.361	11.929	45.58%	-3.50%
Gas Nacional	6.827	6.942	26.52%	1.69%
Líquidos	0.712	0.035	0.13%	-95.14%

Información hasta el 2025-03-31

Información actualizada el 2025-04-11

# Generación promedio por tipo de despacho en GWh-día

Total	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Variación de generación (%)	
SIN	229.228	225.176	-1.77%	
Subtipo	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación de generación (%)
DC	206.859	201.665	89.56%	-2.51%
ND	22.368	23.511	10.44%	5.11%

## Despachado centralmente - DC -

Tipo fuente de energía	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación de generación (%)
Combustible fósil	38.168	24.066	11.93%	-36.95%
Hidráulica	161.625	170.425	84.51%	5.45%
Solar	7.066	7.174	3.56%	1.53%

## Detalle de fuente de energía por subtipo

Subtipo	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación de generación (%)
Carbón	20.303	7.020	3.48%	-65.42%
Gas Importado	12.361	11.929	5.92%	-3.50%
Gas Nacional	4.793	5.083	2.52%	6.06%
Líquidos	0.712	0.035	0.02%	-95.14%
Embalse	155.231	161.600	80.13%	4.10%
Filo de agua	6.394	8.825	4.38%	38.03%
Fotovoltaica	7.066	7.174	3.56%	1.53%

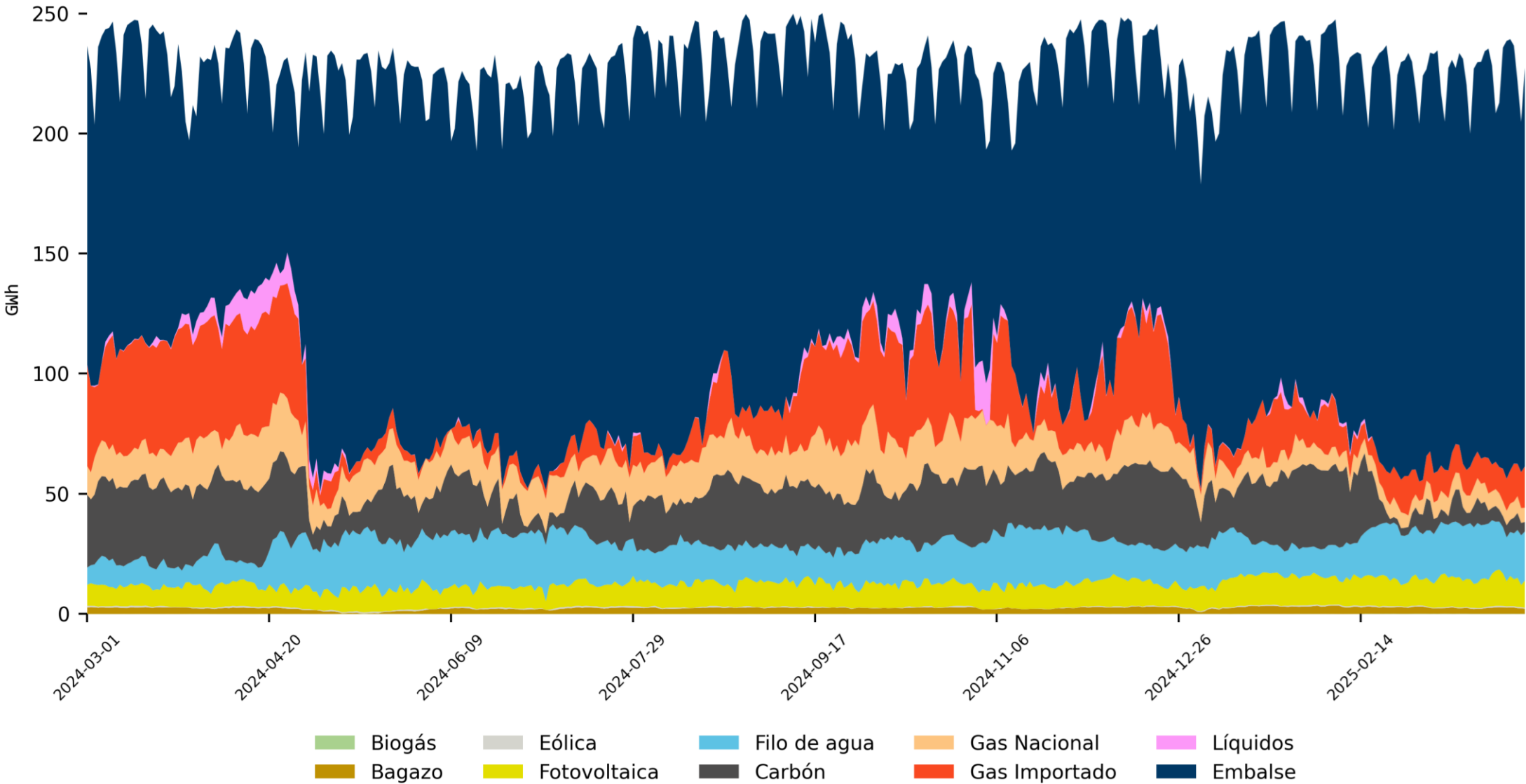
## No Despachado centralmente - ND -

Tipo fuente de energía	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación de generación (%)
Combustible fósil	2.501	2.106	8.96%	-15.79%
Biomasa	3.077	2.625	11.16%	-14.68%
Eólica	0.461	0.424	1.80%	-7.95%
Hidráulica	11.790	13.573	57.73%	15.13%
Solar	4.540	4.782	20.34%	5.33%

## Detalle de fuente de energía por subtipo

Subtipo	Generación de feb.-01-2025 hasta feb.-28-2025 (GWh-día)	Generación de mar.-01-2025 hasta mar.-31-2025 (GWh-día) <sup>2</sup>	Participación a mar.-31-2025 (%)	Variación de generación (%)
Carbón	0.466	0.247	1.05%	-47.06%
Gas Nacional	2.034	1.859	7.91%	-8.62%
Bagazo	2.930	2.468	10.50%	-15.77%
Biogás	0.053	0.082	0.35%	55.53%
Biomasa	0.094	0.075	0.32%	-20.22%
Embalse	0.996	1.143	4.86%	14.79%
Eólica	0.461	0.424	1.80%	-7.95%
Filo de agua	10.794	12.431	52.87%	15.16%
Fotovoltaica	4.540	4.782	20.34%	5.33%

# Generación diaria



# Cambios de capacidad efectiva neta -CEN- por tipo de recurso natural

Total	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Variación CEN (%)
SIN	21,429.046	20,858.536	-2.66%

Tipo de recurso natural	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación CEN (%)
No renovable	6,068.190	6,070.290	29.10%	0.03%
Renovable	15,360.856	14,788.246	70.90%	-3.73%

## Renovable

Tipo fuente de energía	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación CEN (%)
Biomasa	218.930	218.930	1.48%	0.00%
Hidráulica	13,221.777	13,221.777	89.41%	0.00%
Solar	1,920.149	1,347.539	9.11%	-29.82%

## No renovable

Tipo fuente de energía	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación CEN (%)
Combustible fósil	6,068.190	6,070.290	100.00%	0.03%

## Detalle de fuente de energía por subtipo

Subtipo	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación CEN (%)
Bagazo	199.290	199.290	1.35%	0.00%
Biogás	14.650	14.650	0.10%	0.00%
Biomasa	4.990	4.990	0.03%	0.00%
Embalse	11,735.300	11,735.300	79.36%	0.00%
Filo de agua	1,486.477	1,486.477	10.05%	0.00%
Fotovoltaica	1,920.149	1,347.539	9.11%	-29.82%

## Detalle de fuente de energía por subtipo

Subtipo	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación CEN (%)
Carbón	1,658.900	1,658.900	0.27%	0.00%
Gas	3,138.290	3,140.390	0.52%	0.07%
Líquidos	1,271.000	1,271.000	0.21%	0.00%

Información hasta el 2025-03-31

Información actualizada el 2025-04-11

# Cambios de capacidad efectiva neta -CEN- por tipo de despacho

Total	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Variación CEN (%)
SIN	21,429.046	20,858.536	-2.66%

Tipo de despacho	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación CEN (%)
DC	19,242.000	19,242.000	92.25%	0.00%
ND	2,187.046	1,616.536	7.75%	-26.09%

## Despachado centralmente - DC -

Tipo fuente de energía	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación CEN (%)
Combustible fósil	5,867.000	5,867.000	30.49%	0.00%
Hidráulica	12,237.000	12,237.000	63.60%	0.00%
Solar	1,138.000	1,138.000	5.91%	0.00%

## Despachado centralmente - ND -

Tipo fuente de energía	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación CEN (%)
Combustible fósil	201.190	203.290	12.58%	1.04%
Biomasa	218.930	218.930	13.54%	0.00%
Hidráulica	984.777	984.777	60.92%	0.00%
Solar	782.149	209.539	12.96%	-73.21%

## Detalle de fuente de energía por subtipo

Subtipo	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación CEN (%)
Carbón	1,613.000	1,613.000	8.38%	0.00%
Gas	2,983.000	2,983.000	15.50%	0.00%
Líquidos	1,271.000	1,271.000	6.61%	0.00%
Embalse	11,646.000	11,646.000	60.52%	0.00%
Filo de agua	591.000	591.000	3.07%	0.00%
Fotovoltaica	1,138.000	1,138.000	5.91%	0.00%

## Detalle de fuente de energía por subtipo

Subtipo	CEN feb.-28-2025 (MW)	CEN mar.-31-2025 (MW)	Participación a mar.-31-2025(%)	Variación CEN (%)
Carbón	45.900	45.900	2.84%	0.00%
Gas	155.290	157.390	9.74%	1.35%
Baqaazo	199.290	199.290	12.33%	0.00%
Bioqás	14.650	14.650	0.91%	0.00%
Biomasa	4.990	4.990	0.31%	0.00%
Embalse	89.300	89.300	5.52%	0.00%
Filo de agua	895.477	895.477	55.39%	0.00%
Fotovoltaica	782.149	209.539	12.96%	-73.21%

Información hasta el 2025-03-31

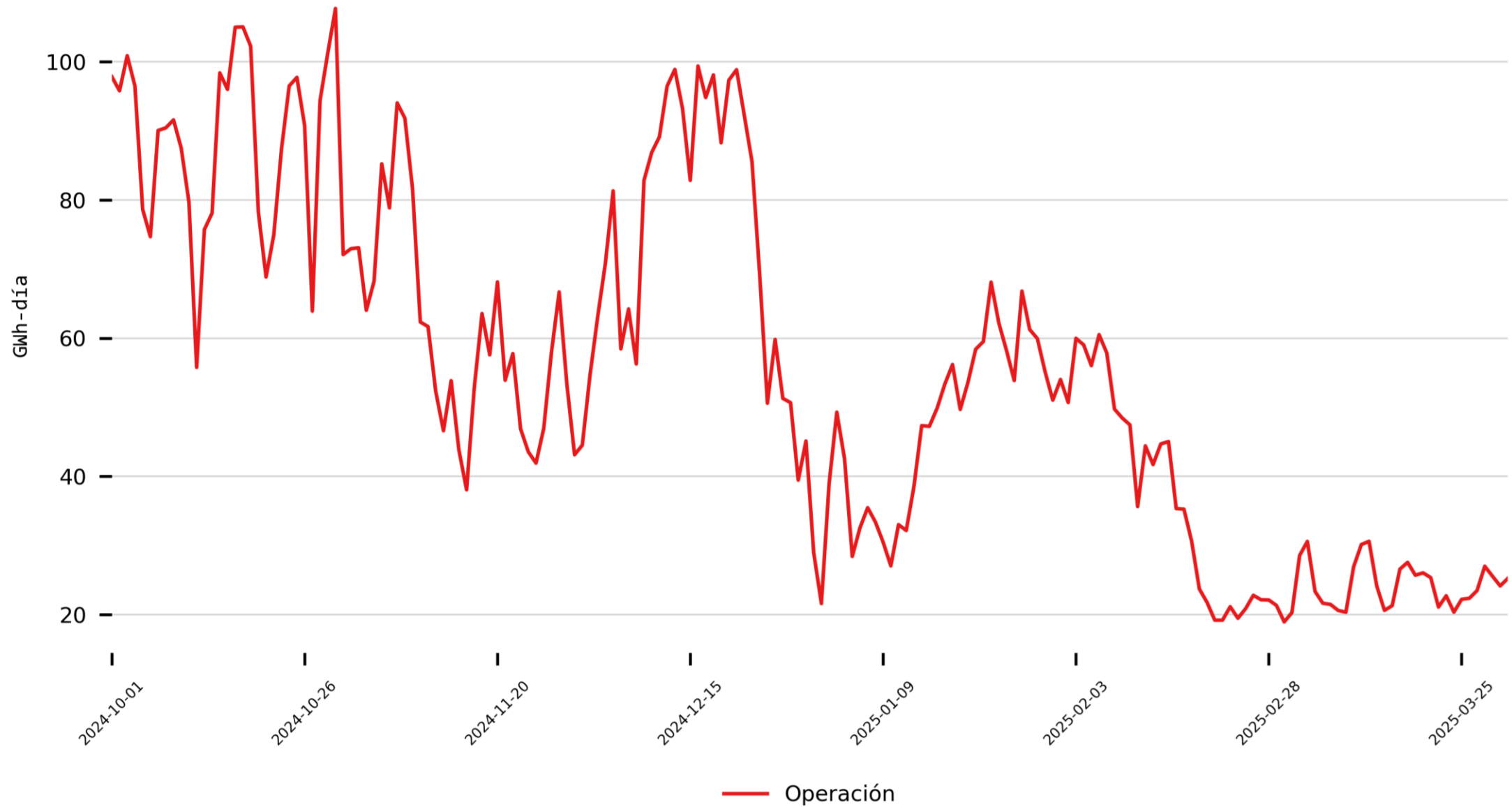
Información actualizada el 2025-04-11

# Causas de los cambios de la capacidad efectiva neta en el SIN

Fecha	Agente Representante	Planta	Tipo fuente de energía	Subtipo	Tipo despacho	CEN anterior(MW)	CEN actualizada (MW)	Cambio de CEN (MW)	Observaciones
2025-03-02	EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P. - GENERADOR	GRANJA SOLAR BELMONTE	Solar	Fotovoltaica	ND	5.06	4.99	-0.07	El Acuerdo CNO 1936 aprueba la modificación de la capacidad efectiva neta de la planta GRANJA SOLAR BELMONTE
2025-03-02	UNERGY ENERGY DIGITAL S.A.S E.S.P - GENERADOR	GD NAOS II	Solar	Fotovoltaica	ND	-	0.96	-	UNERGY ENERGY DIGITAL S.A.S E.S.P declara la entrada en operación comercial del proyecto PROG13588 GD NAOS II
2025-03-07	ENERGIA Y GAS DE COLOMBIA SAS ESP - GENERADOR	SOL Y CIELO III	Solar	Fotovoltaica	ND	-	0.99	-	ENERGIA Y GAS DE COLOMBIA SAS ESP declara el inicio de pruebas de puesta en servicio del proyecto PROG14170 SOL Y CIELO III
2025-03-07	ENERGIA Y GAS DE COLOMBIA SAS ESP - GENERADOR	SOL Y CIELO II	Solar	Fotovoltaica	ND	-	0.99	-	ENERGIA Y GAS DE COLOMBIA SAS ESP declara el inicio de pruebas de puesta en servicio del proyecto PROG14167 SOL Y CIELO II
2025-03-19	COMERCIALIZADORA 4G ENERGIA SAS ESP - GENERADOR	AUTOG CORPACERO 1	Combustible fosil	Gas	ND	-	2.1	-	COMERCIALIZADORA 4G ENERGIA S.A.S E.S.P. declara la entrada en operación comercial del proyecto PROG13463 AUTOG CORPACERO
2025-03-21	ENERGIA Y GAS DE COLOMBIA SAS ESP - GENERADOR	SOL Y CIELO IV	Solar	Fotovoltaica	ND	-	0.99	-	ENERGIA Y GAS DE COLOMBIA SAS ESP declara la entrada en operación comercial del proyecto PROG14172 SOL Y CIELO IV
2025-03-26	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P. - GENERADOR	AUTOG CELSIA SOLAR TQ JAMUNDI	Solar	Fotovoltaica	ND	-	1.92	-	CELSIA COLOMBIA declara la entrada en operación comercial del proyecto PROG12887 AUTOG CELSIA SOLAR TQ JAMUNDI
2025-03-30	ERCO GENERACION S.A.S. ESP - GENERADOR	GD ERCO GUAMO II	Solar	Fotovoltaica	ND	-	0.99	-	ERCO GENERACION S.A.S E.S.P declara la entrada en operación comercial del proyecto PROG12811 GD ERCO GUAMO II
2025-03-30	ERCO GENERACION S.A.S. ESP - GENERADOR	GD ERCO GUAMO III	Solar	Fotovoltaica	ND	-	0.99	-	ERCO GENERACION S.A.S E.S.P declara la entrada en operación comercial del proyecto PROG12820 GD ERCO GUAMO III
2025-03-30	ERCO GENERACION S.A.S. ESP - GENERADOR	GD ERCO GUAMO IV	Solar	Fotovoltaica	ND	-	0.99	-	ERCO GENERACION S.A.S E.S.P declara la entrada en operación comercial del proyecto PROG12814 GD ERCO GUAMO IV

Se considera los cambios de capacidad efectiva neta desde el 01-mar.-2025 hasta el 31-mar.-2025. Para este mes se reduce la capacidad efectiva neta del sistema debido a la aplicación de la Resolución CREG 148 de 2021 a 47 plantas solares.

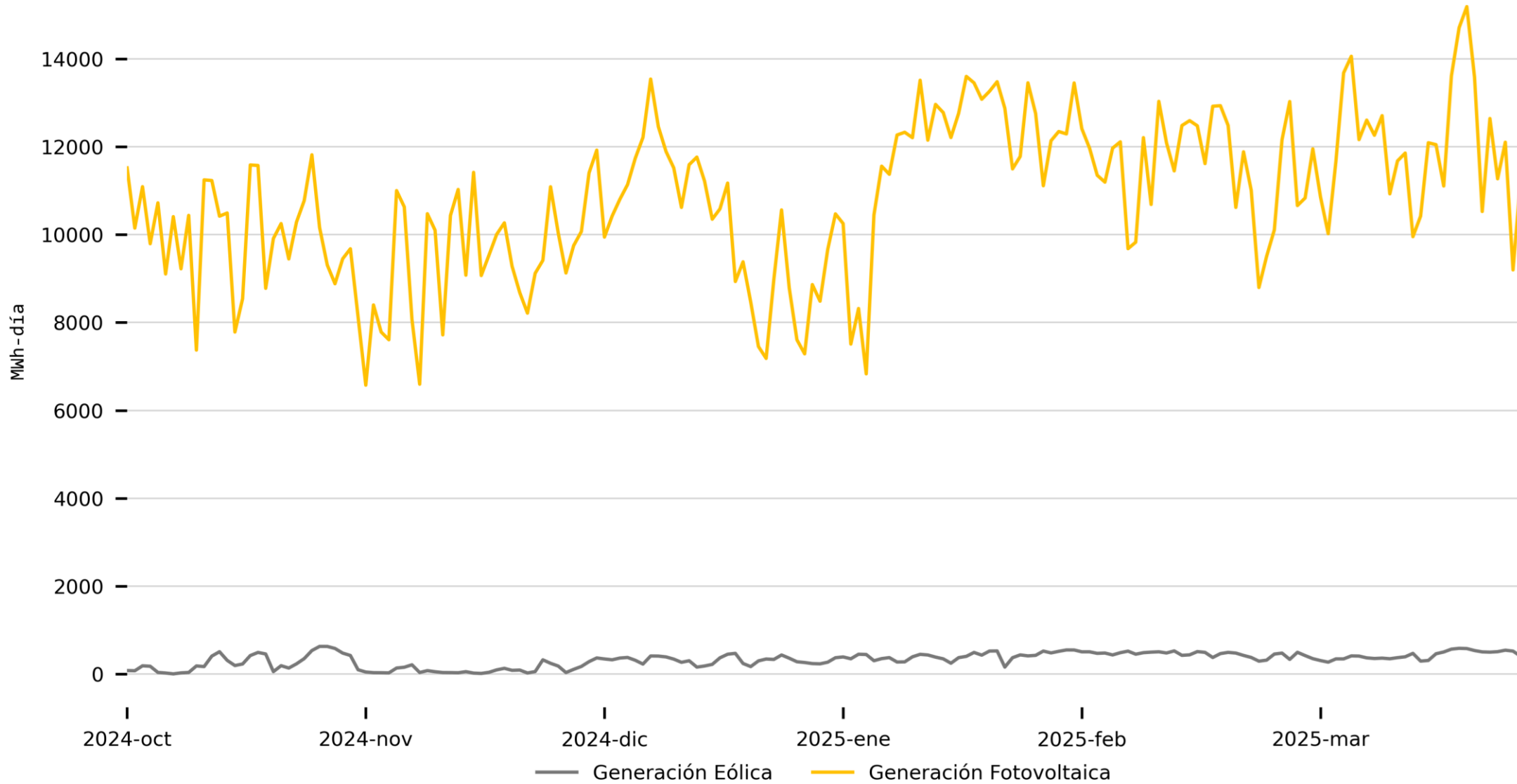
# Generación térmica Despachada Centralmente



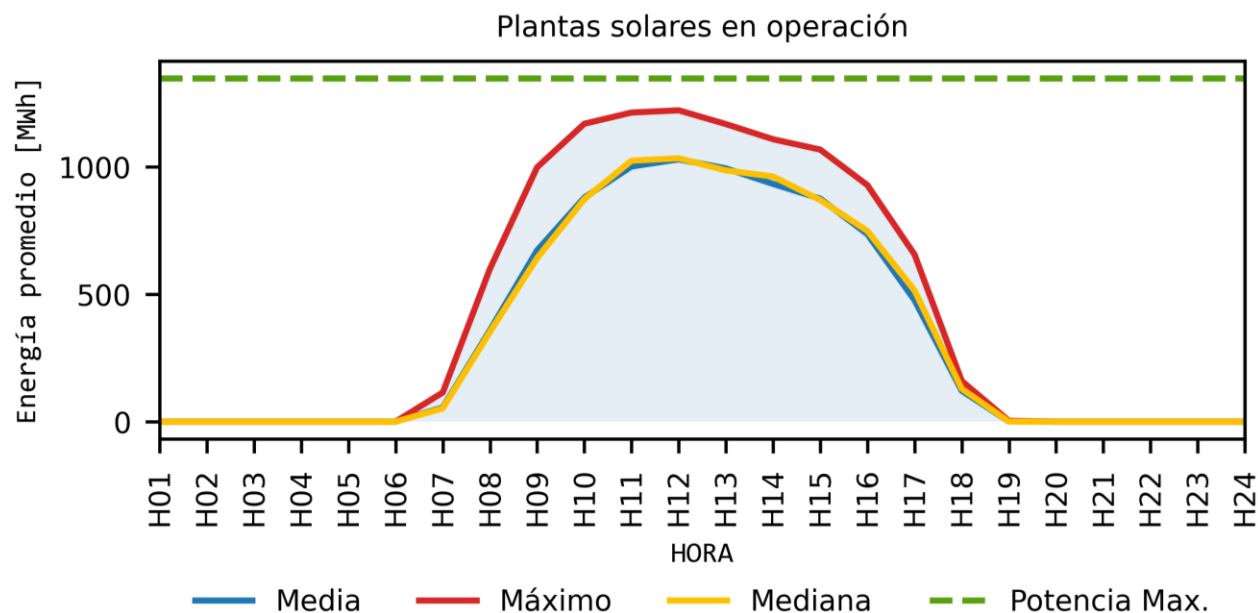
# Generación por combustible recursos térmicos DC [GWh]

Planta	Carbón	Gas Importado	Gas Nacional	Líquidos
BARRANQUILLA 3			0.000	
BARRANQUILLA 4			0.000	
CARTAGENA 1				
CARTAGENA 2				
CARTAGENA 3				
FLORES 4 CC		54.866	1.651	
FLORES I CC		7.222	0.112	
GECELCA 3	42.071			
GECELCA 32	44.208			
GUAJIRA 1	57.300	0.000		
GUAJIRA 2	29.267	0.000		
MERILECTRICA 1				
PAIPA 1				
PAIPA 2	1.722			
PAIPA 3				
PAIPA 4	13.183			
PROELECTRICA 1		0.000		
TASAJERO 1	7.108			
TASAJERO 2	18.064			
TEBSAB CC			0.000	
TERMOCANDELARIA CC			0.000	
TERMOCARIBE III 1		0.000		
TERMOCENTRO CC				
TERMODORADA 1		0.000		0.001
TERMOEMCALI CC				
TERMONORTE		0.000		1.072
TERMO SIERRA CC				
TERMOVALLE CC				
TERMOYOPAL 1		0.000		
TERMOYOPAL 2				
TERMOYOPAL G3		0.000		
TERMOYOPAL G4		0.000		
TERMOYOPAL G5		0.000		
TESORITO				
ZIPAEMG 2				
ZIPAEMG 3	4.684			
ZIPAEMG 4				
ZIPAEMG 5				
Total	217.607	369.791	157.578	1.073

# Generación FERNC



# Curva Generación Solar - Plantas en Operación



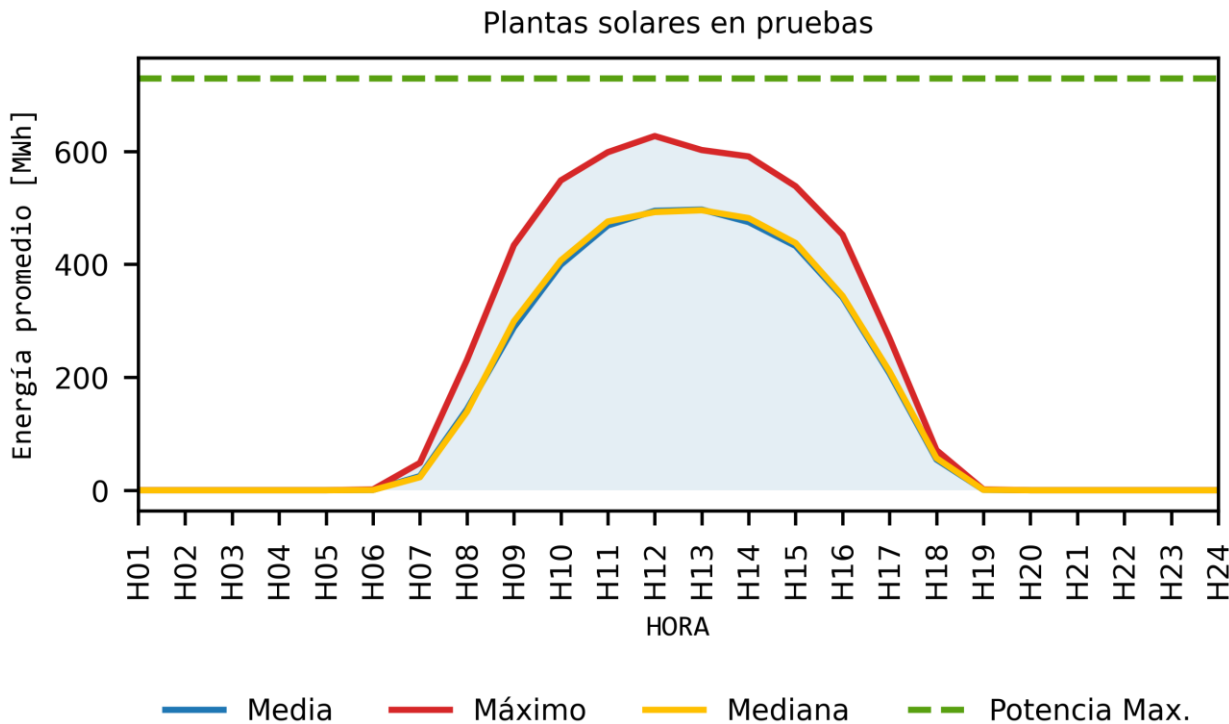
Corresponde a la generación real de los recursos solares en operación que inyectaron energía al SIN desde el 01 de marzo de 2025 hasta el 31 de marzo de 2025. Adicionalmente, al 31 de marzo de 2025 se cuentan con 61 plantas solares en operación con CEN menor a 5 MW.

Información actualizada el 2025-04-11

Información hasta el 2025-03-31

Planta	Capacidad Efectiva Neta [MW]	Generación Promedio [MWh-día]	Factor de planta [%]
GUAYEPO	370.00	2,392.16	26.9%
LATAM SOLAR LA LOMA	150.00	814.27	22.6%
FUNDACION	100.00	704.96	29.4%
PARQUE SOLAR LA UNION	100.00	633.77	26.4%
PORTON DEL SOL	102.00	568.30	23.2%
LA MATA	80.00	544.75	28.4%
PARQUE SOLAR TEPUY	83.00	540.72	27.1%
EL PASO	68.00	519.44	31.8%
CARACOLI I	50.00	301.90	25.2%
SUNNORTE	35.00	153.97	18.3%
LA SIERPE	19.90	142.71	29.9%
BOSQUES SOLARES DE LOS LLANOS 4	19.90	126.94	26.6%
SOLAR PLANETA RICA	19.90	126.80	26.5%
SINCE	18.50	125.92	28.4%
CELSIA SOLAR LA VICTORIA II	21.90	123.90	23.6%
CELSIA SOLAR LA VICTORIA I	21.90	122.13	23.2%
CELSIA SOLAR DULIMA	21.90	119.35	22.7%
GRANJA SOLAR FLANDES	21.90	116.56	22.2%
LA TOLUA	19.90	115.19	24.1%
TRINA-VATIA BSLI	19.90	114.49	24.0%
BOSQUES SOLARES DE LOS LLANOS 5	17.90	114.19	26.6%
TRINA-VATIA BSLIII	19.90	113.91	23.9%
BSB 504	19.90	113.00	23.7%
BSB 503	19.90	112.20	23.5%
TRINA-VATIA BSLII	19.90	111.00	23.2%
CELSIA SOLAR PUERTO TEJADA	19.90	86.71	18.2%
JUMI	9.90	80.19	33.7%
GR PARQUE SOLAR TUCANES	9.90	73.80	31.1%
PETALO DEL MAGDALENA	11.50	73.49	26.6%
CAIMAN CIENAGUERO	9.00	70.89	32.8%
SOLAR OLD T	9.90	68.38	28.8%
TIERRA LINDA	9.90	63.65	26.8%
HELIOS I	16.00	62.95	16.4%
PETALO DE CORDOBA II	9.90	61.40	25.8%
CERRITOS	11.50	60.87	22.1%
SOLAR ALEJANDRIA	9.40	59.35	26.3%
PARQUE SOLAR HONDA I	9.90	57.76	24.3%
CONDOR	9.90	57.40	24.2%
GRANJA SOLAR SAN FELIPE	9.10	56.90	26.1%
GRANJA SOLAR LANCEROS	9.10	56.36	25.8%
PARQUE SOLAR LA MENA	9.00	56.07	26.0%
MONTELIBANO	9.90	55.60	23.4%
CELSIA SOLAR BUGALAGRANDE	9.90	54.91	23.1%
CENTRO SOLAR	9.90	54.77	23.1%
GY SOLAR AURORA	9.90	54.33	22.9%
LOS CABALLEROS	11.50	53.94	19.5%
LA MEDINA	11.50	53.68	19.4%
JEQUES	9.90	53.36	22.5%
CELSIA SOLAR YUMA	9.10	53.03	24.3%
NUMBANA	9.90	51.60	21.7%
SOL Y CIELO I	9.90	51.23	21.6%
PARQUE SOLAR VERSALLES	9.00	50.12	23.2%
PARQUE SOLAR DINAMARCA	9.00	49.50	22.9%
PARQUE SOLAR HONDA II	9.90	48.16	20.3%
CELSIA SOLAR BOLIVAR	8.06	46.62	24.1%
GUAMO	9.00	44.89	20.8%
LOS GIRASOLES	9.50	44.49	19.5%
AUTOG CELSIA SOLAR ESPINAL	9.90	31.99	13.5%
AUTOG SOLAR PALMIRA II BERRY	9.80	23.37	9.9%
CELSIA SOLAR LA PAILA	9.90	16.47	6.9%
CELSIA SOLAR CARMELO	9.90	14.45	6.1%
AUTOG CELSIA SOLAR YUMBO	9.80	13.91	5.9%
AUTOG BUGA I SOLLA	6.40	13.51	8.8%
AUTOG EL COPEY	6.60	8.11	5.1%
AUTOG CELSIA SOLAR PALMIRA 3	7.40	6.57	3.7%
Plantas menores a 5MW	88.44	320.19	
<b>Total</b>	<b>1,928.90</b>	<b>11,287.49</b>	

# Curva Generación Solar - Plantas en Pruebas

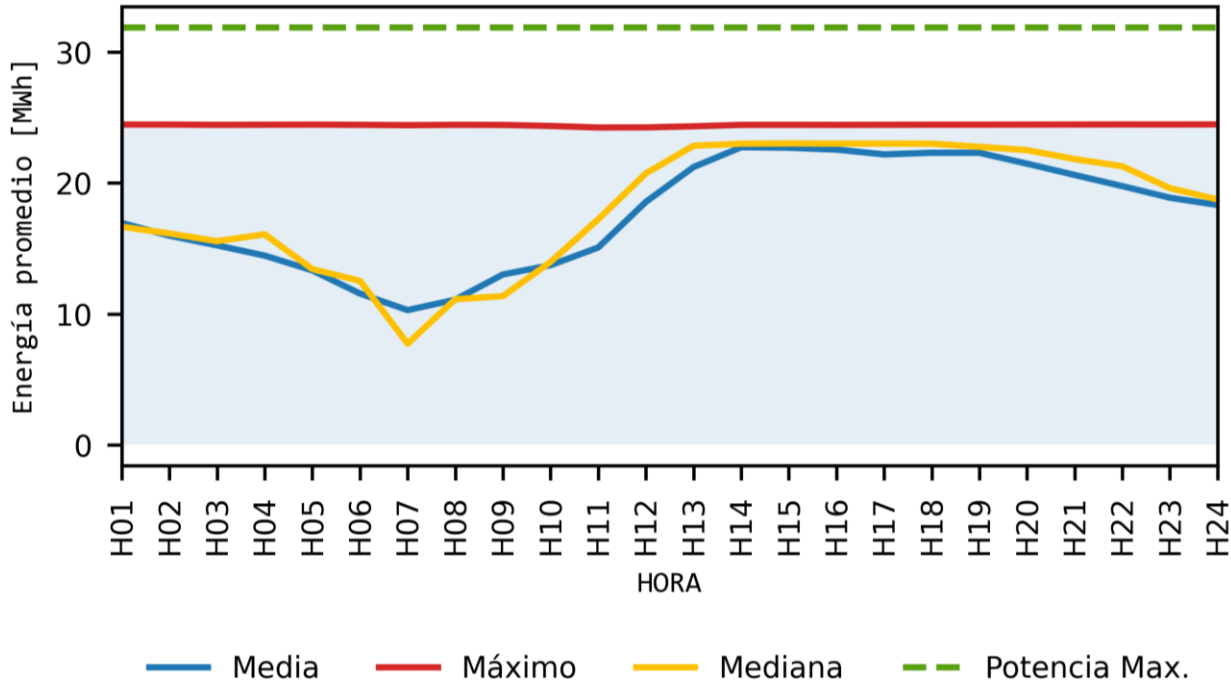


Planta	Capacidad Efectiva Neta [MW]	Generación Promedio [MWh-día]
LA SIERPE	19.90	142.71
PARQUE SOLAR BARANOA	19.90	129.95
CELSIA SOLAR LA VICTORIA II	21.90	123.90
CELSIA SOLAR DULIMA	21.90	119.35
TRINA-VATIA BSLI	19.90	114.49
TRINA-VATIA BSLIII	19.90	113.91
BSB 502	19.90	112.63
BSB 500	19.90	112.38
BSB 501	19.90	111.86
CELSIA SOLAR PUERTO TEJADA	19.90	86.71
JUMI	9.90	80.19
CAIMAN CIENAGUERO	9.00	70.89
TIERRA LINDA	9.90	63.65
HELIOS I	16.00	62.95
SOLAR ALEJANDRIA	9.40	59.35
PARQUE SOLAR HONDA I	9.90	57.76
GRANJA SOLAR SAN FELIPE	9.10	56.90
GRANJA SOLAR LANCEROS	9.10	56.36
ROKRA	9.90	55.47
CENTRO SOLAR	9.90	54.77
LA MEDINA	11.50	53.68
JEQUES	9.90	53.36
BUENAVISTA	6.80	51.87
LA MARTINA	9.90	51.57
PARQUE SOLAR VERSALLES	9.00	50.12
CELSIA SOLAR BOLIVAR	8.06	46.62
GUAMO	9.00	44.89
LOS GIRASOLES	9.50	44.49
SOL DEL MAR II	9.90	33.63
AUTOG EL COPEY	6.60	8.11
SOLAR PALMASECA I	13.00	-
SOLAR PALMASECA II	12.00	-
Plantas menores a 5MW	10.89	22.59
<b>Total</b>	<b>431.15</b>	<b>2,247.09</b>

Corresponde a la generación real de los recursos solares en pruebas que inyectaron energía al SIN desde el 01 de marzo de 2025 hasta el 31 de marzo de 2025. Adicionalmente, al 31 de marzo de 2025 se cuentan con 7 plantas solares en pruebas con CEN menor a 5 MW.

# Curva Generación Eólica - Plantas en Pruebas

Plantas eólicas en pruebas



Planta	Capacidad Efectiva Neta [MW]	Generación Promedio [MWh-día]
PARQUE EOLICO WESP01	12	227.94
PARQUE EOLICO GUAJIRA I	19.9	196.31
Total	31.9	424.25

Corresponde a la generación real de los recursos eólicos en pruebas que inyectaron energía al SIN desde el 01 de marzo de 2025 hasta el 31 de marzo de 2025.

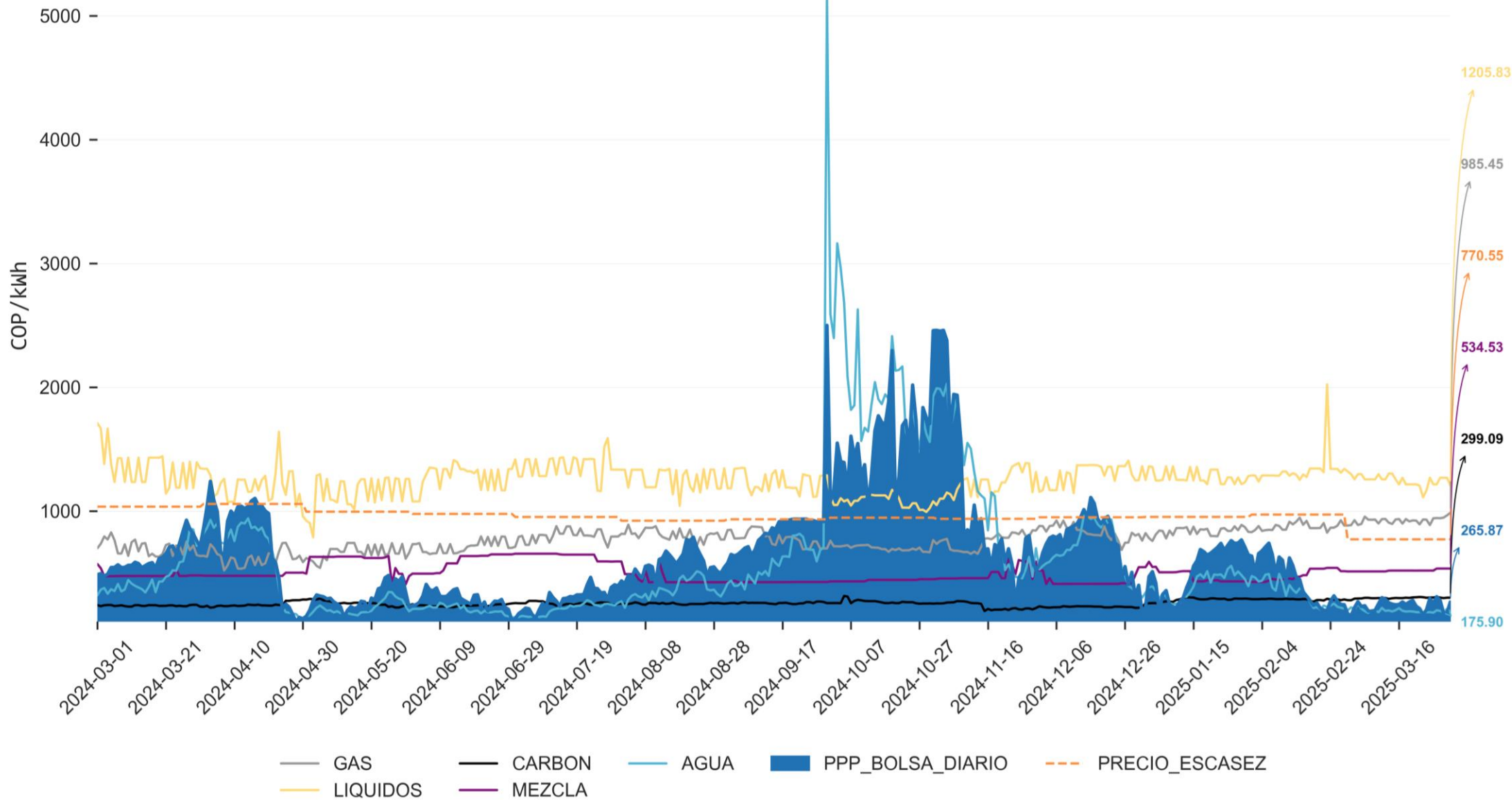


**20 años**  
Hechos por Colombia

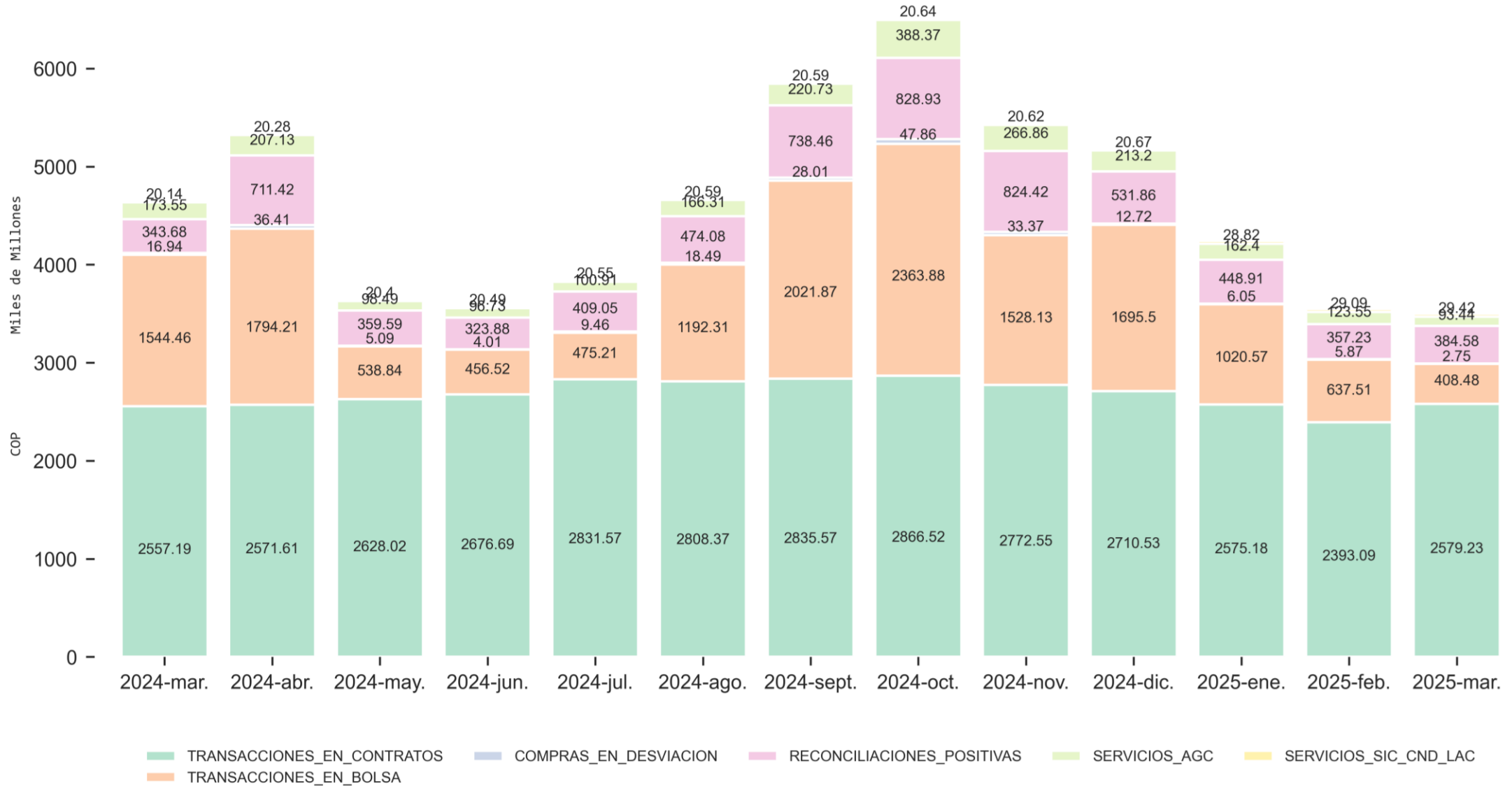
# Informe de Precios y Transacciones Marzo 2025

---

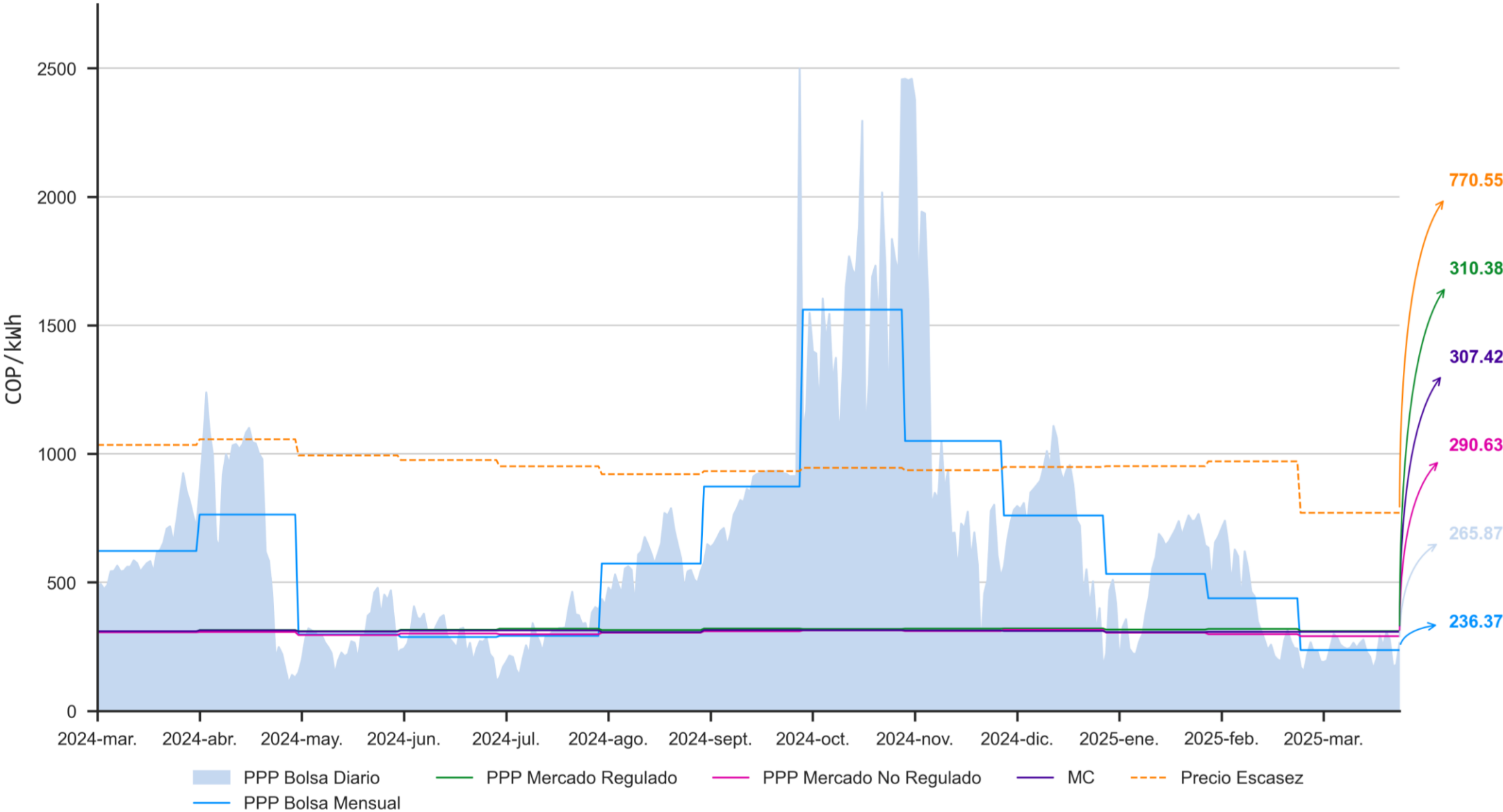
# Precios de oferta categorías de combustible



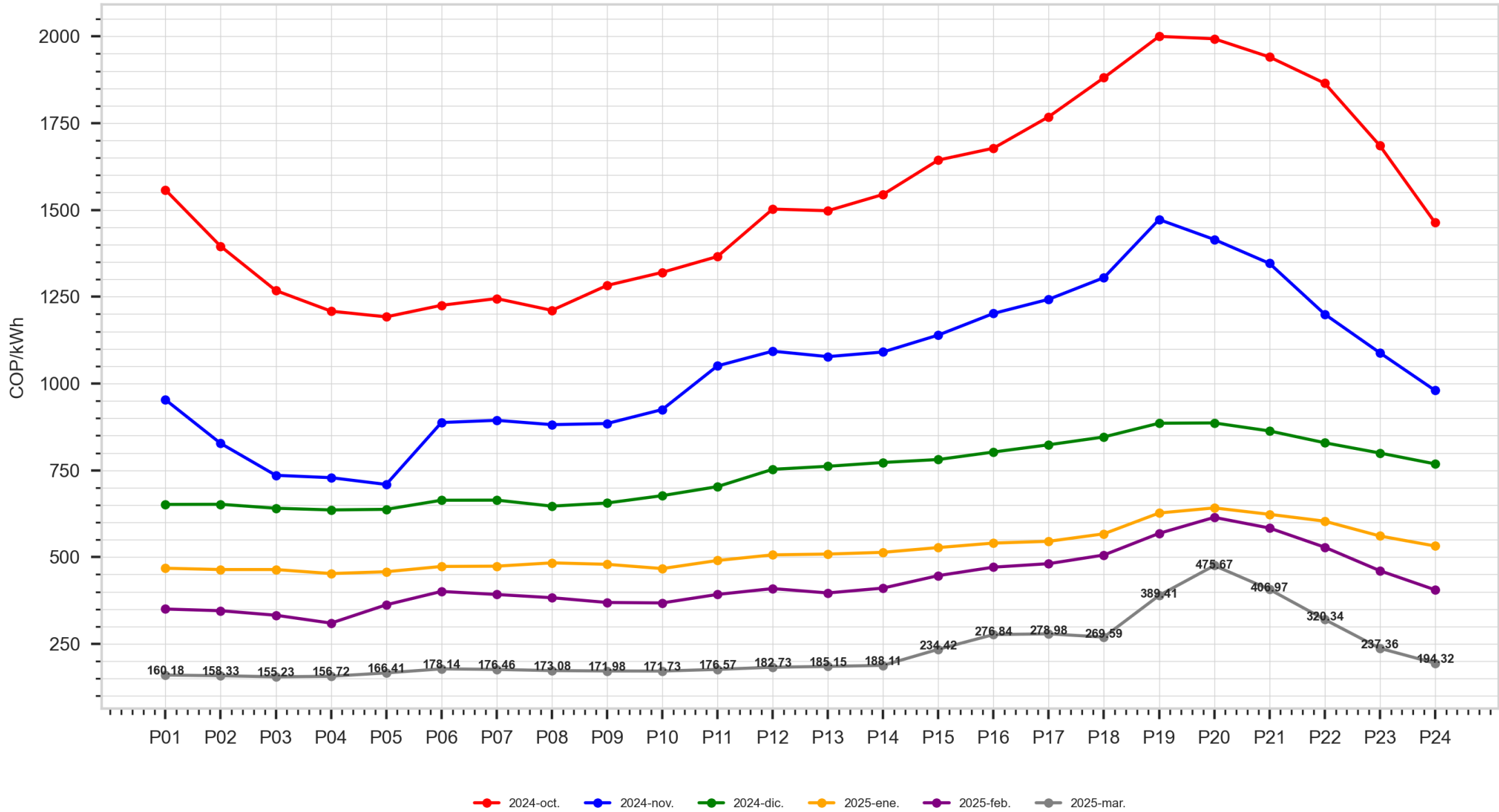
# Resumen conceptos liquidados en el MEM



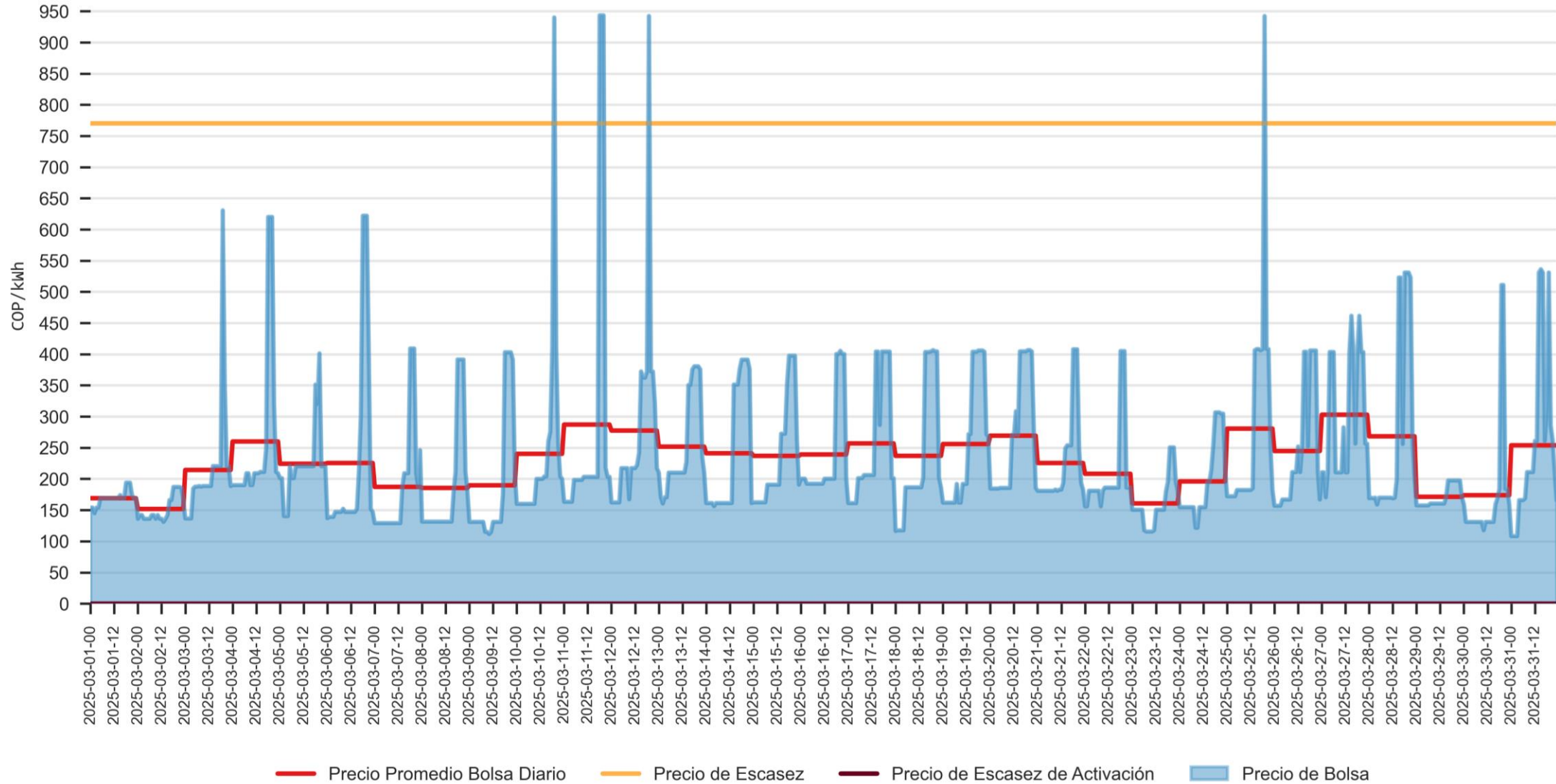
# Precios mercados regulado y no regulado



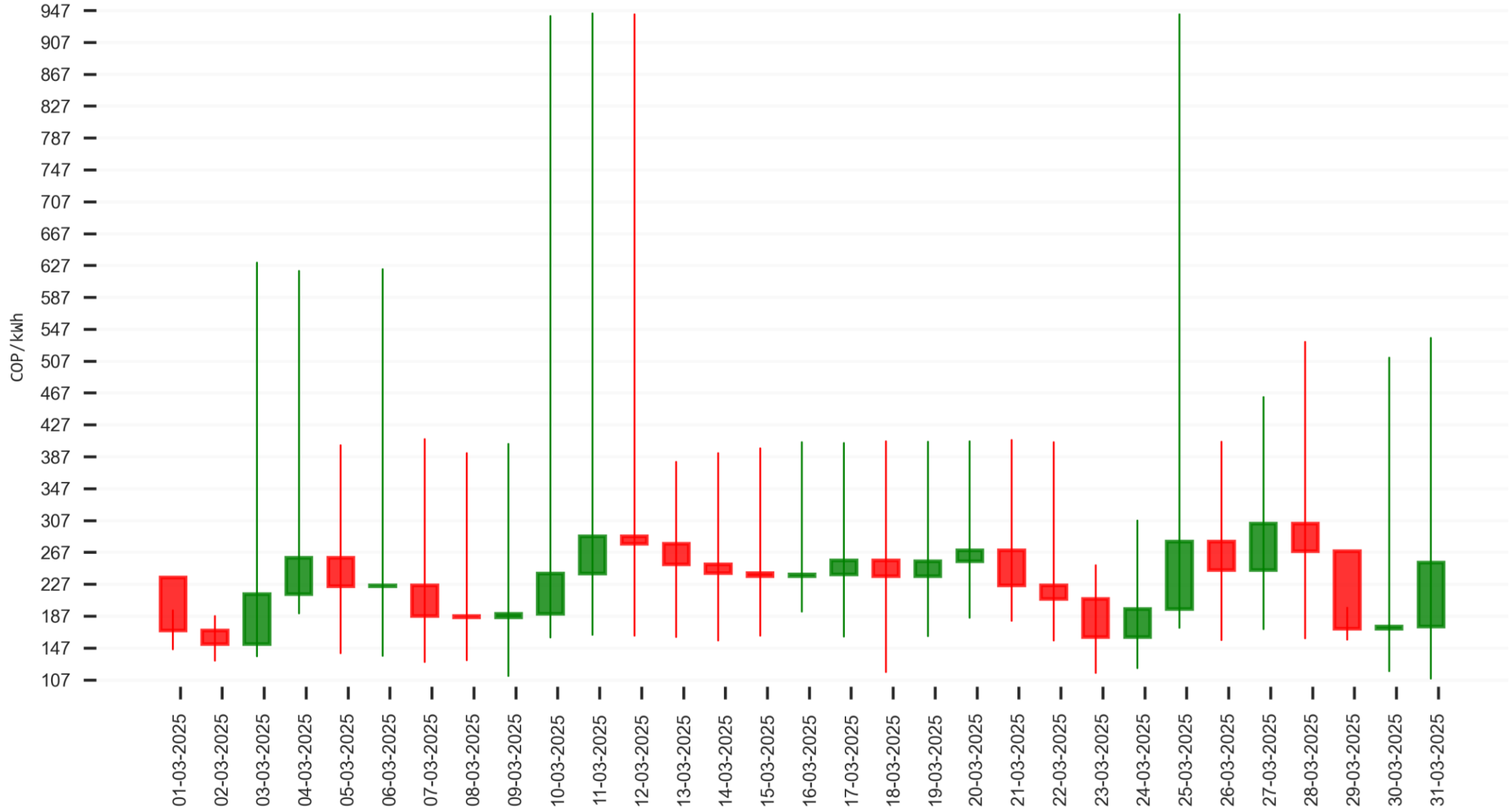
# Precio de bolsa por tiempo de uso



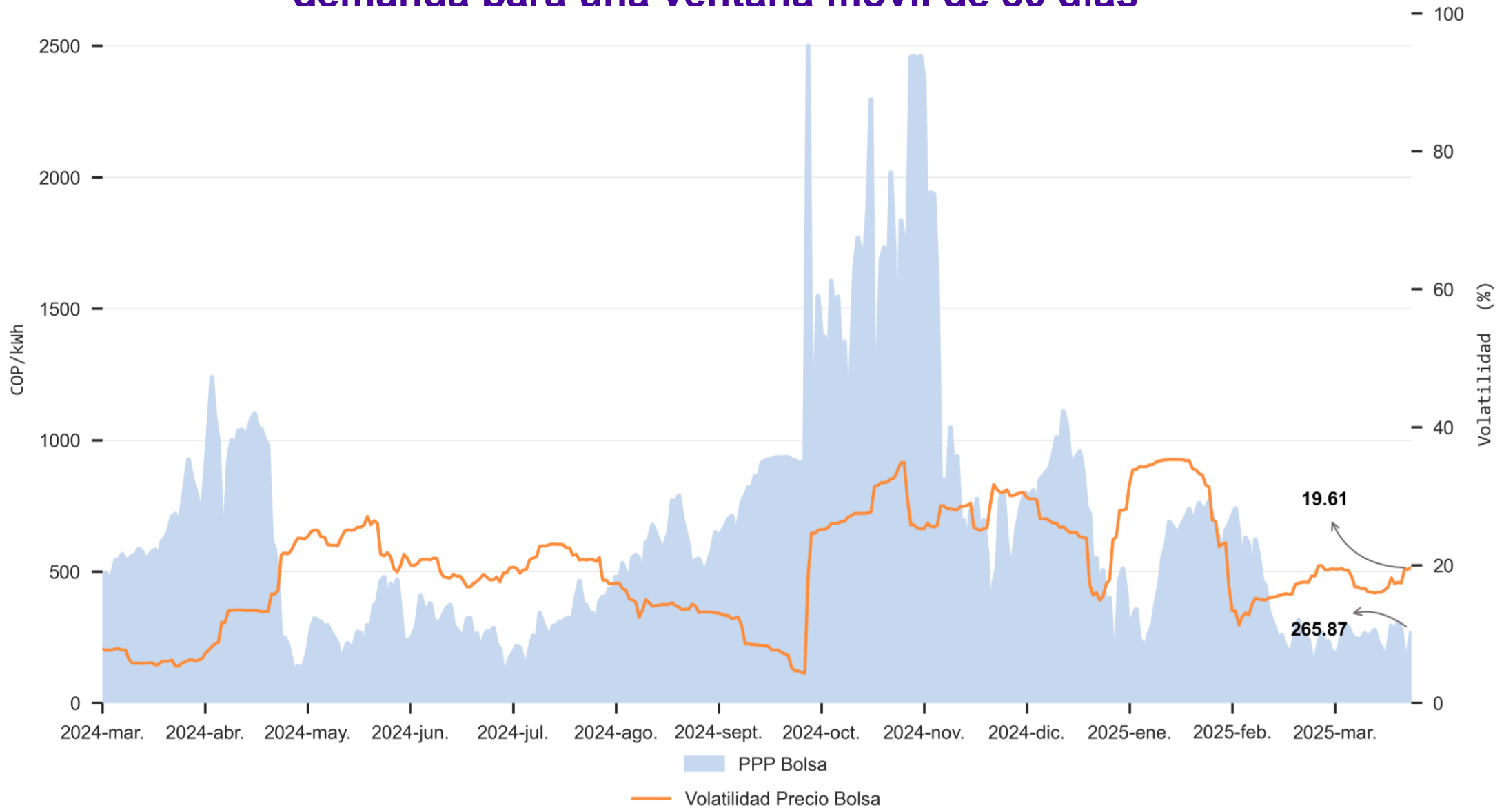
# Comportamiento Precio de bolsa



# Velas Japonesas Precio de Bolsa



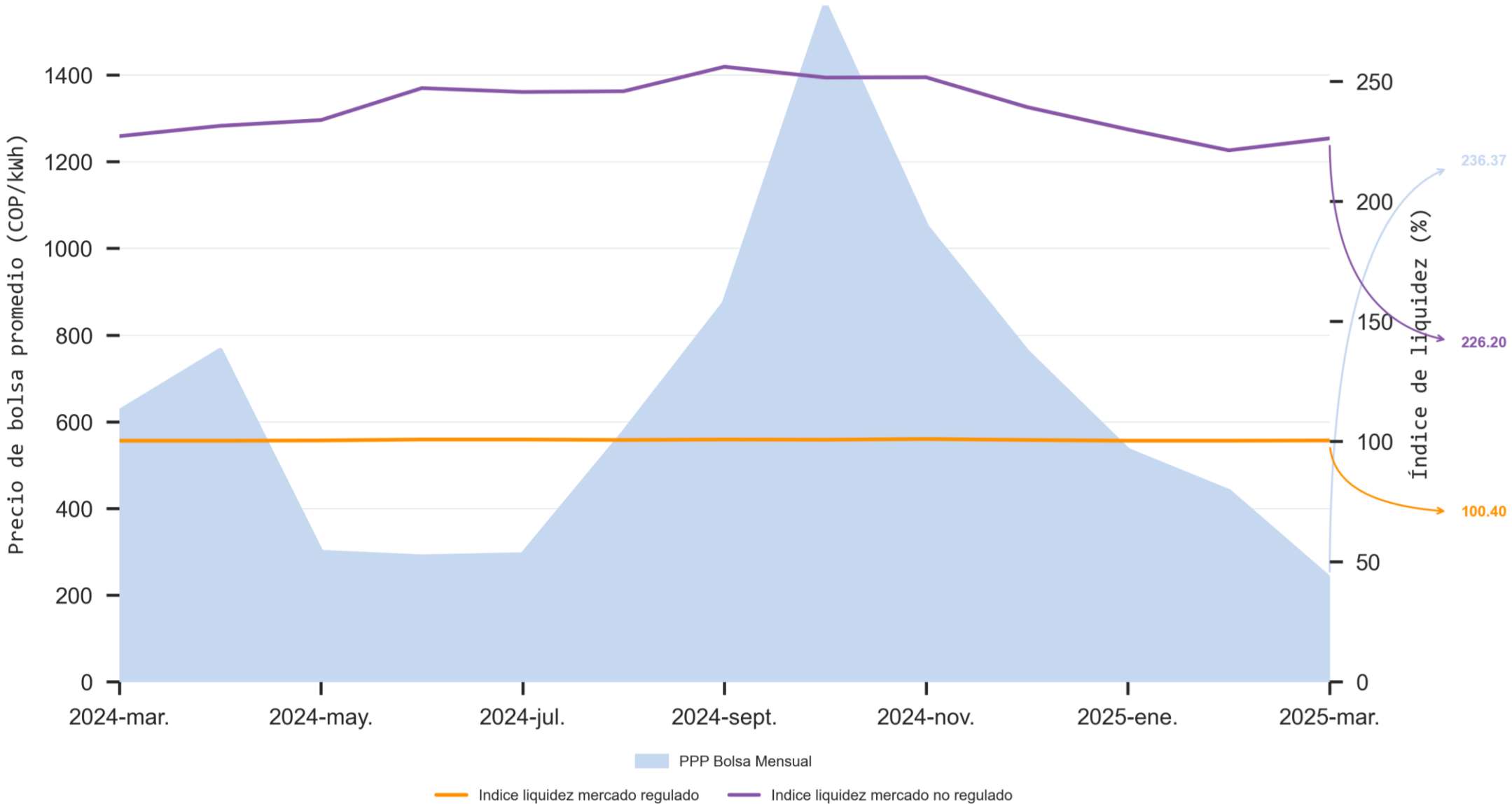
# Volatilidad diaria móvil del precio de bolsa promedio ponderado por demanda para una ventana móvil de 30 días



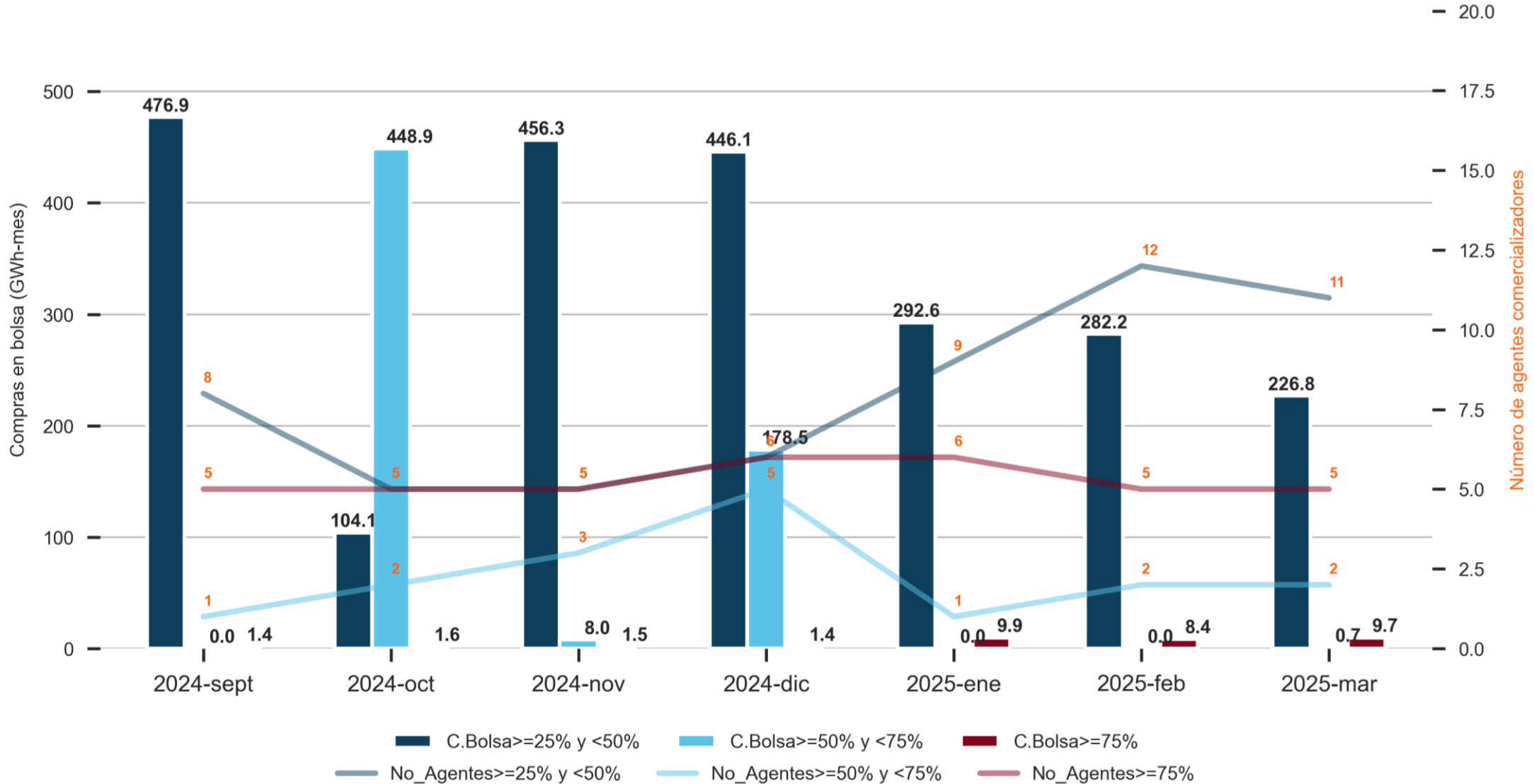
La volatilidad fue calculada como la desviación estándar del cambio diario del Precio de Bolsa Nacional considerando una ventana móvil de 30 días.

Volatilidad diaria =  $SD(\ln(Y_t / Y_{(t-1)}))$

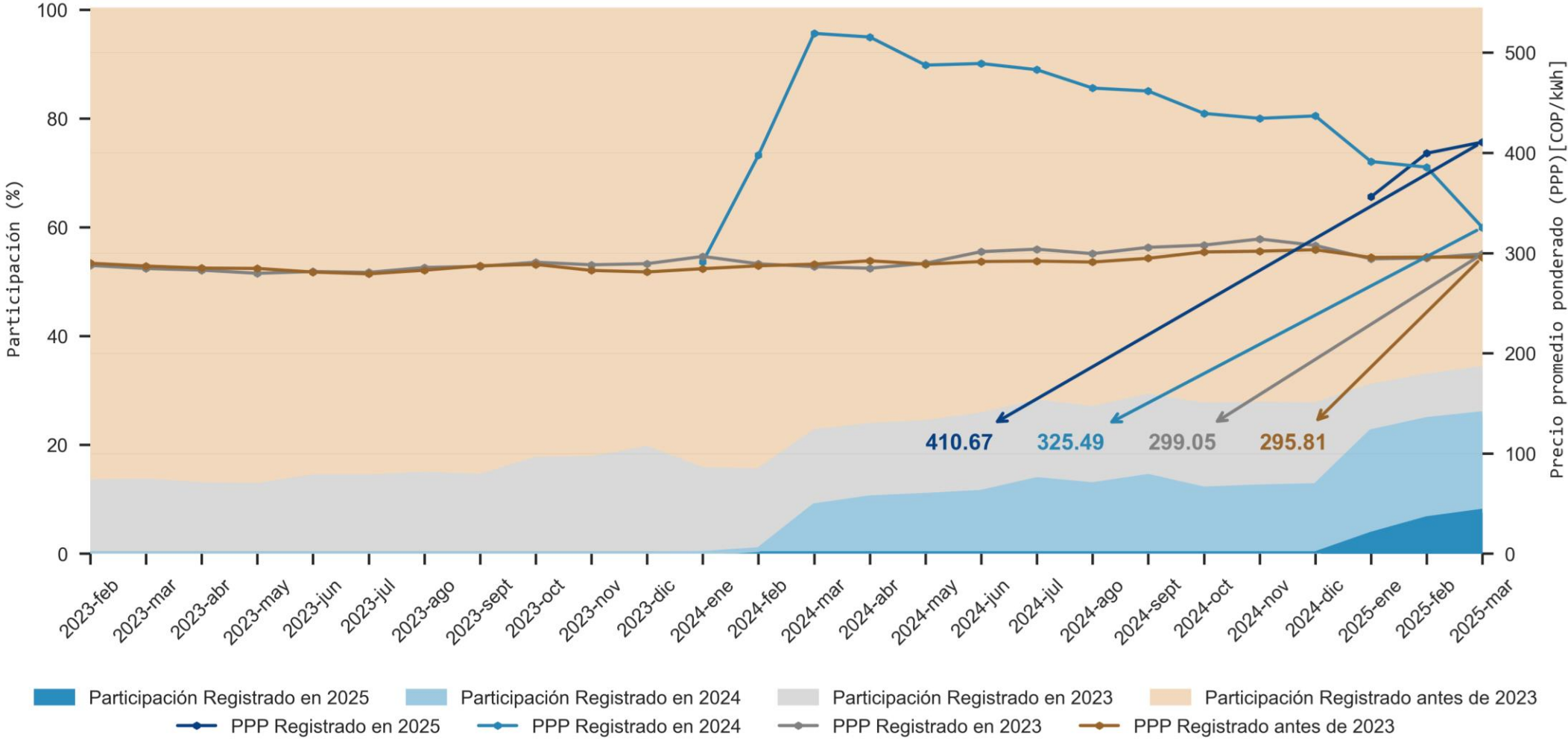
# Índice de liquidez



# Agentes comercializadores expuestos en bolsa



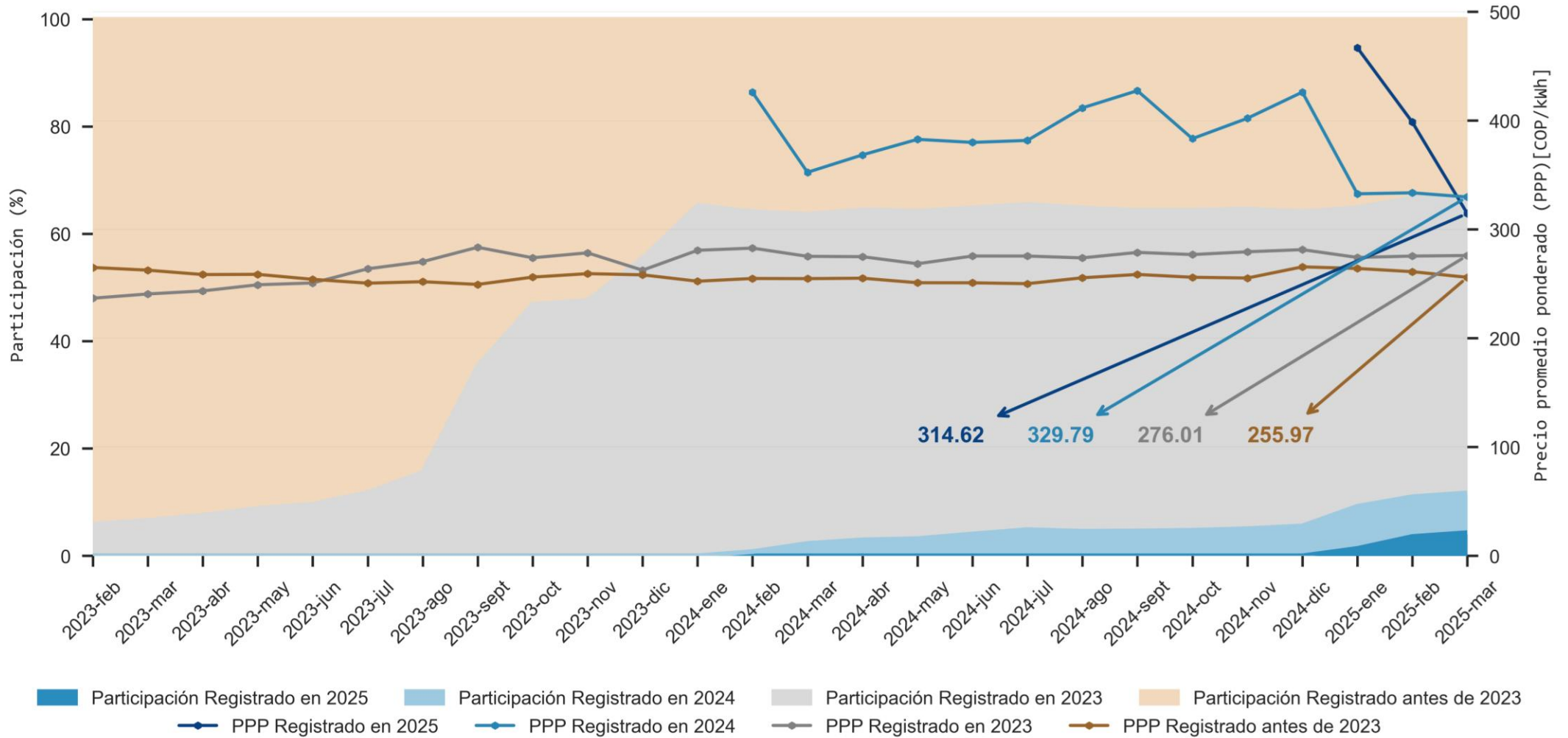
# Precio y participación por año de registro - Contratos mercado Regulado



Información hasta el 2025-03-31

Información actualizada el 2025-04-11

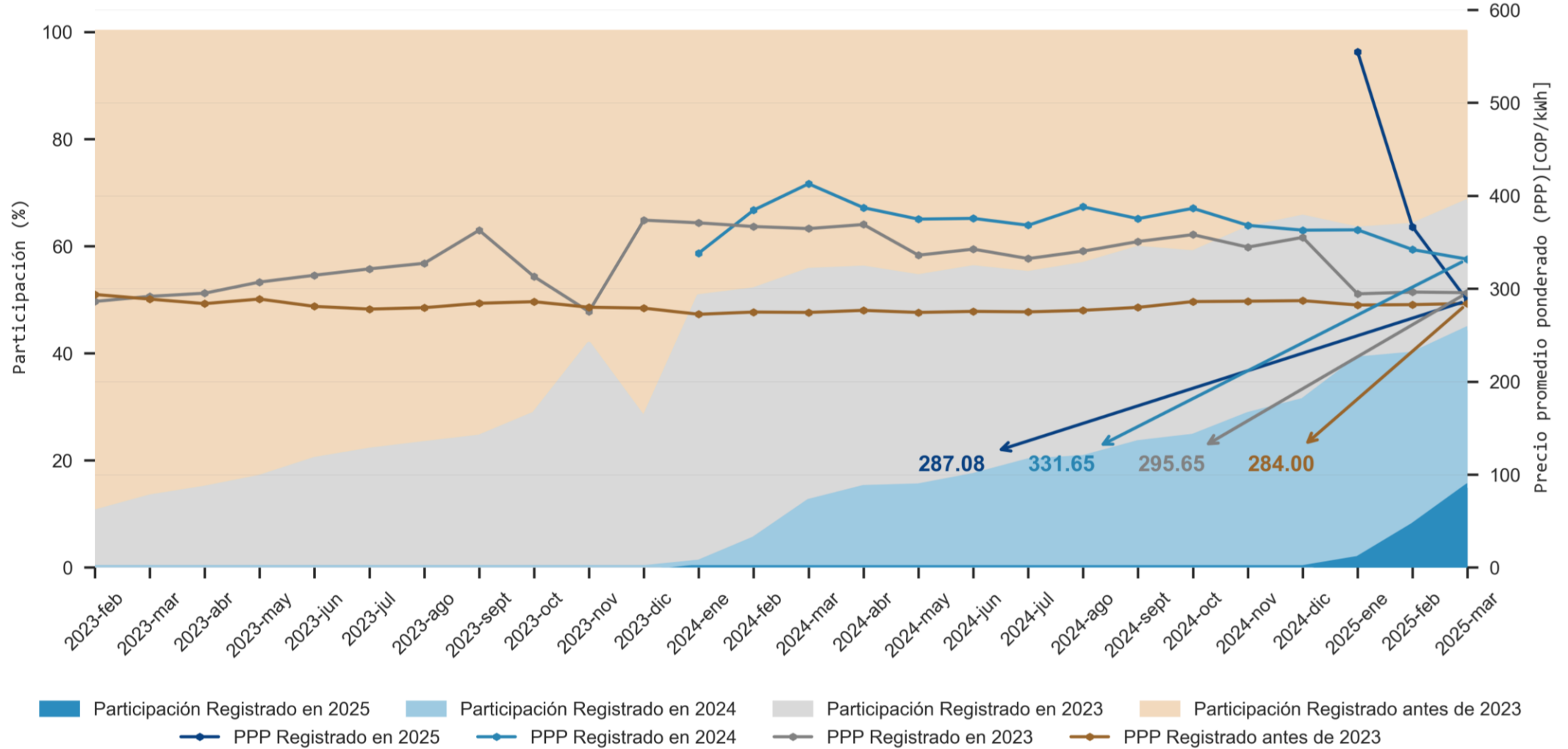
# Precio y participación por año de registro - Contratos mercado No Regulado



Información hasta el 2025-03-31

Información actualizada el 2025-04-11

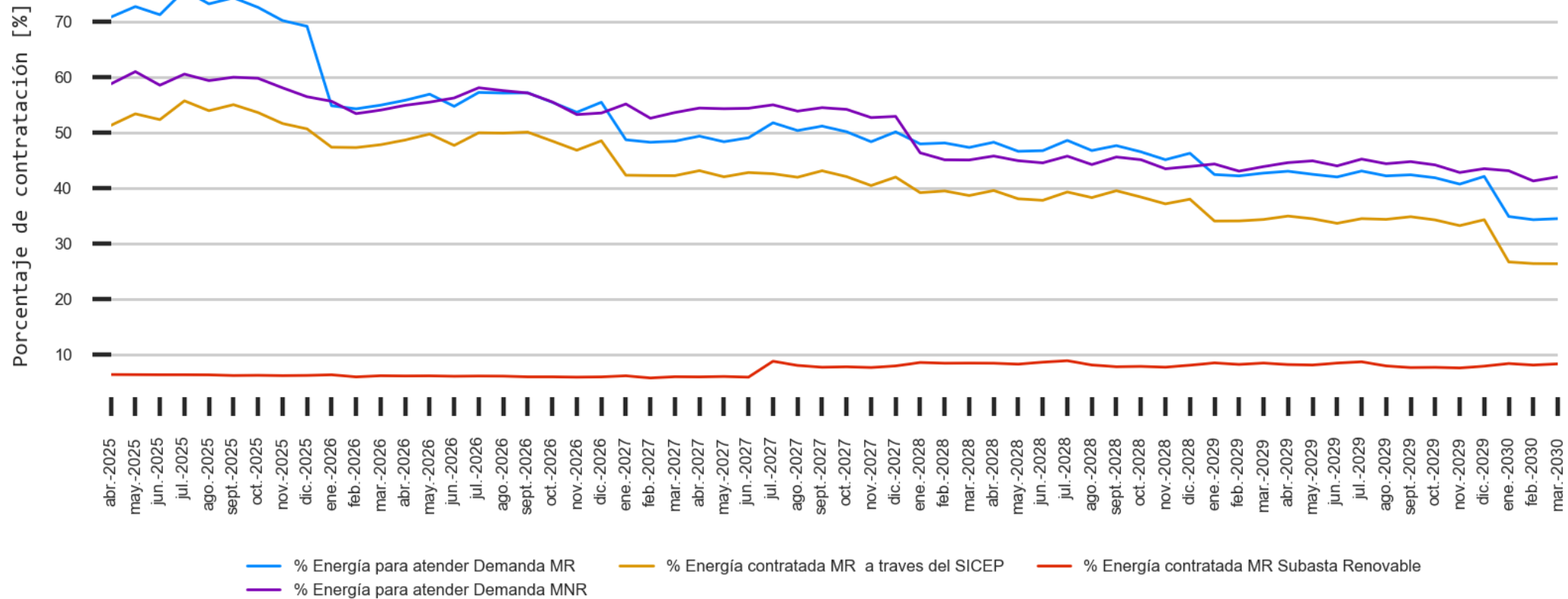
# Precio y participación por año de registro - Contratos de Intermediación



Información hasta el 2025-03-31

Información actualizada el 2025-04-11

# Proyección de porcentaje de Cobertura Demanda

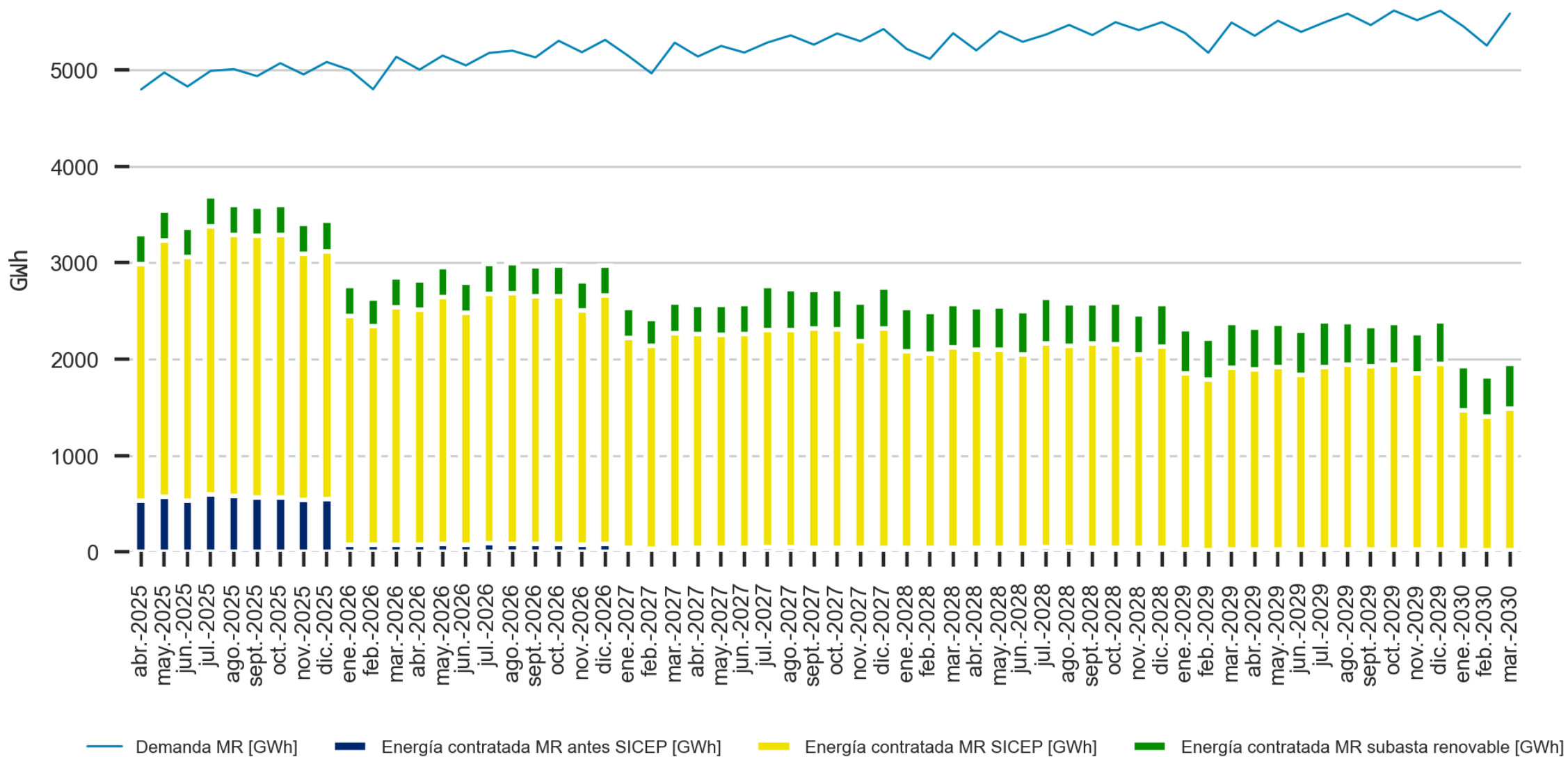


Esta proyección de cobertura de demanda se realiza considerando únicamente los contratos con cantidades de energía fijas y destinados a atender demanda y el escenario medio de la proyección de demanda de la UPME de acuerdo a lo establecido en la Resolución CREG 101 018 de 2022, de la siguiente manera:

$$\text{Proyección Cobertura Demanda [Mecanismos - Mercado]} = \frac{[(\text{Energía Contratada [Mecanismos - Mercado]})]}{(\text{Proyección de demanda de la UPME [Mercado]})}$$

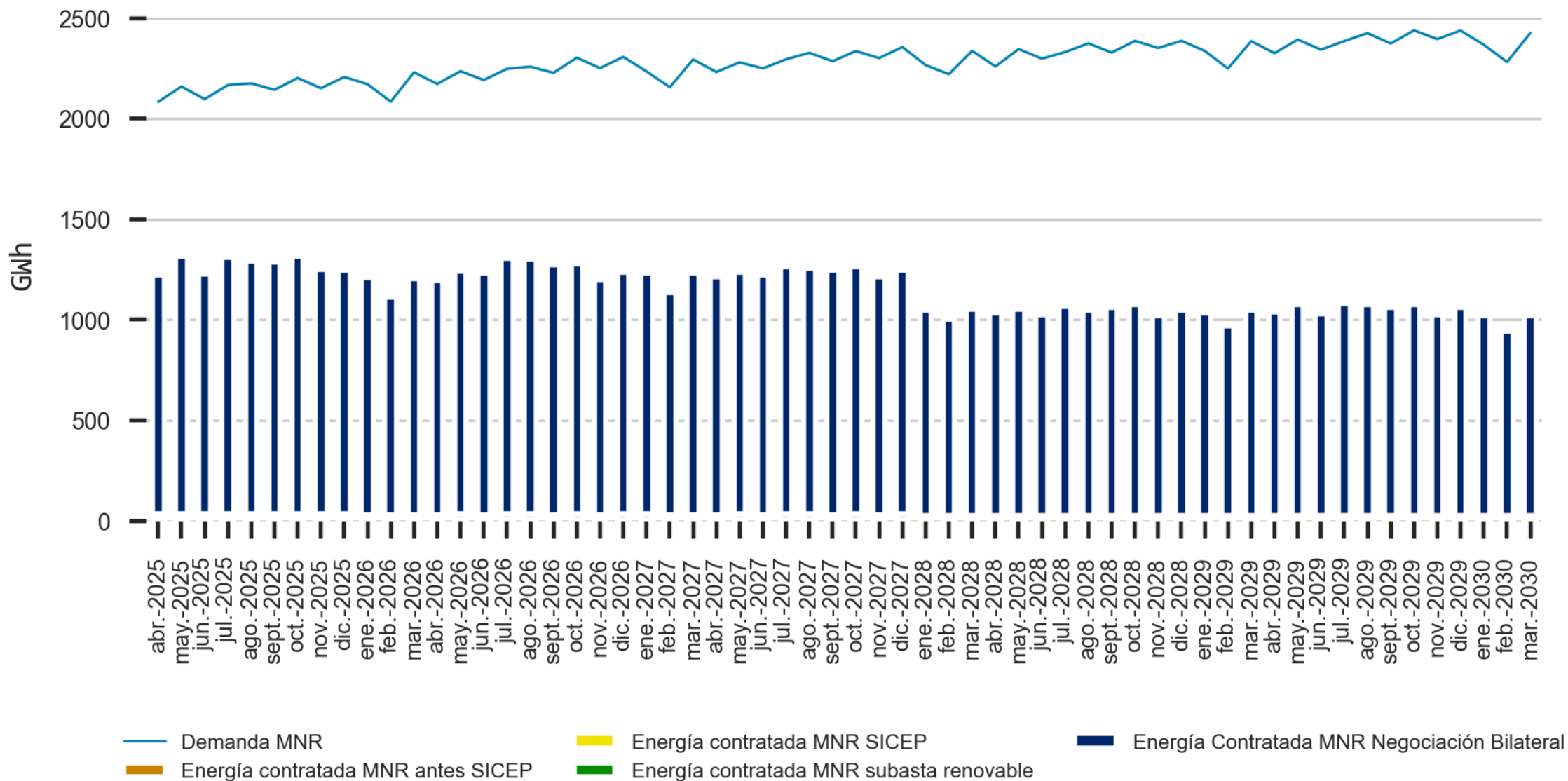
Nota: el porcentaje de cobertura de demanda para el Mercado Regulado incluye: Subasta de Renovables, energía contratada a través del SICEP y antes del SICEP. Para el mercado No Regulado incluye: energía contratada a través del SICEP, antes del SICEP, Subasta de Renovables y Negociación Bilateral.

# Proyección cantidad mensual de energía contratada para el Mercado Regulado (MR)



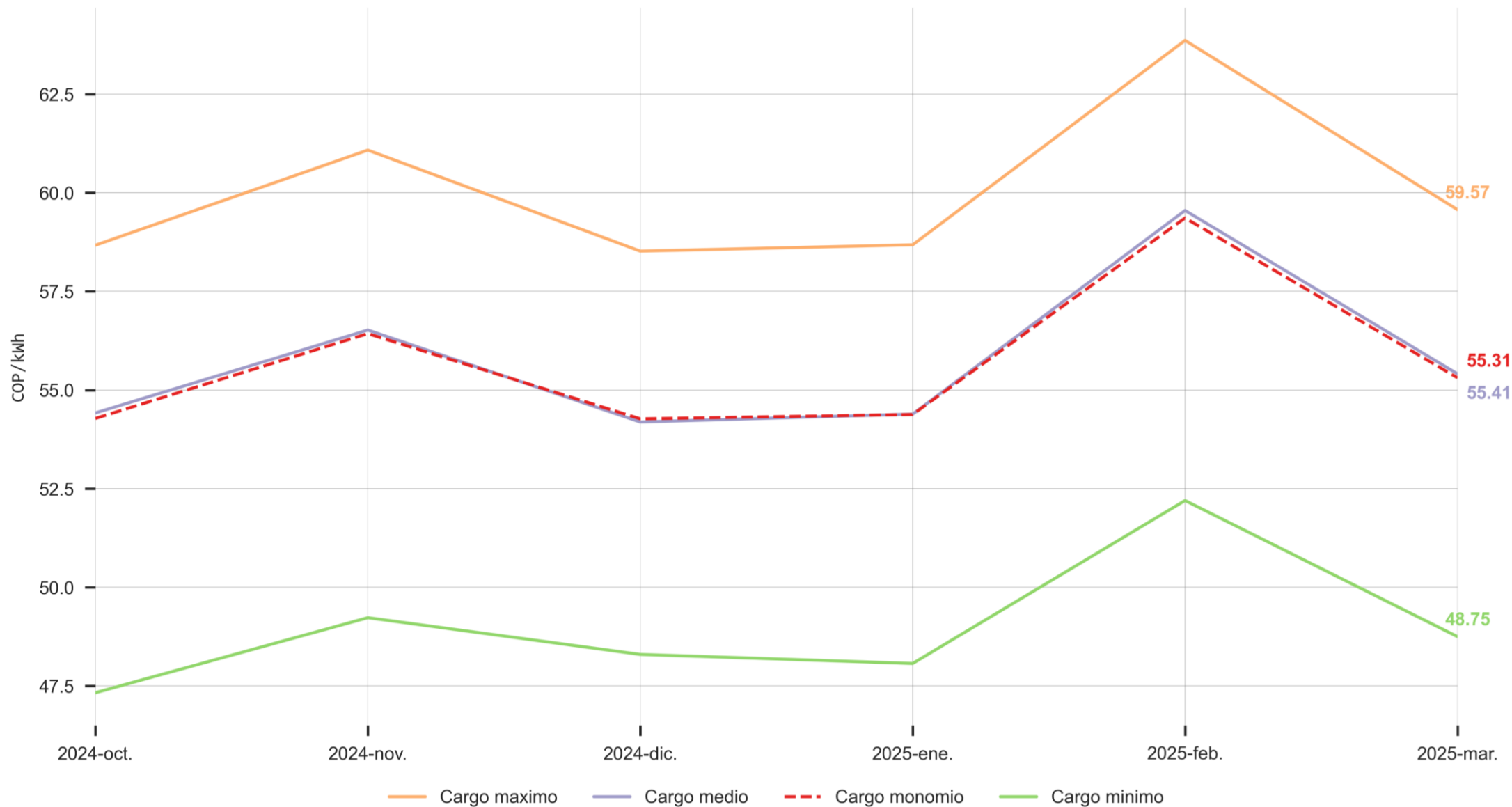
La proyección de demanda del mercado regulado es calculada con base en el escenario medio de la UPME, para la proyección de contratos que trata la Resolución CREG 101 018 de 2022.

# Proyección cantidad mensual de energía contratada para el Mercado No Regulado (MNR)

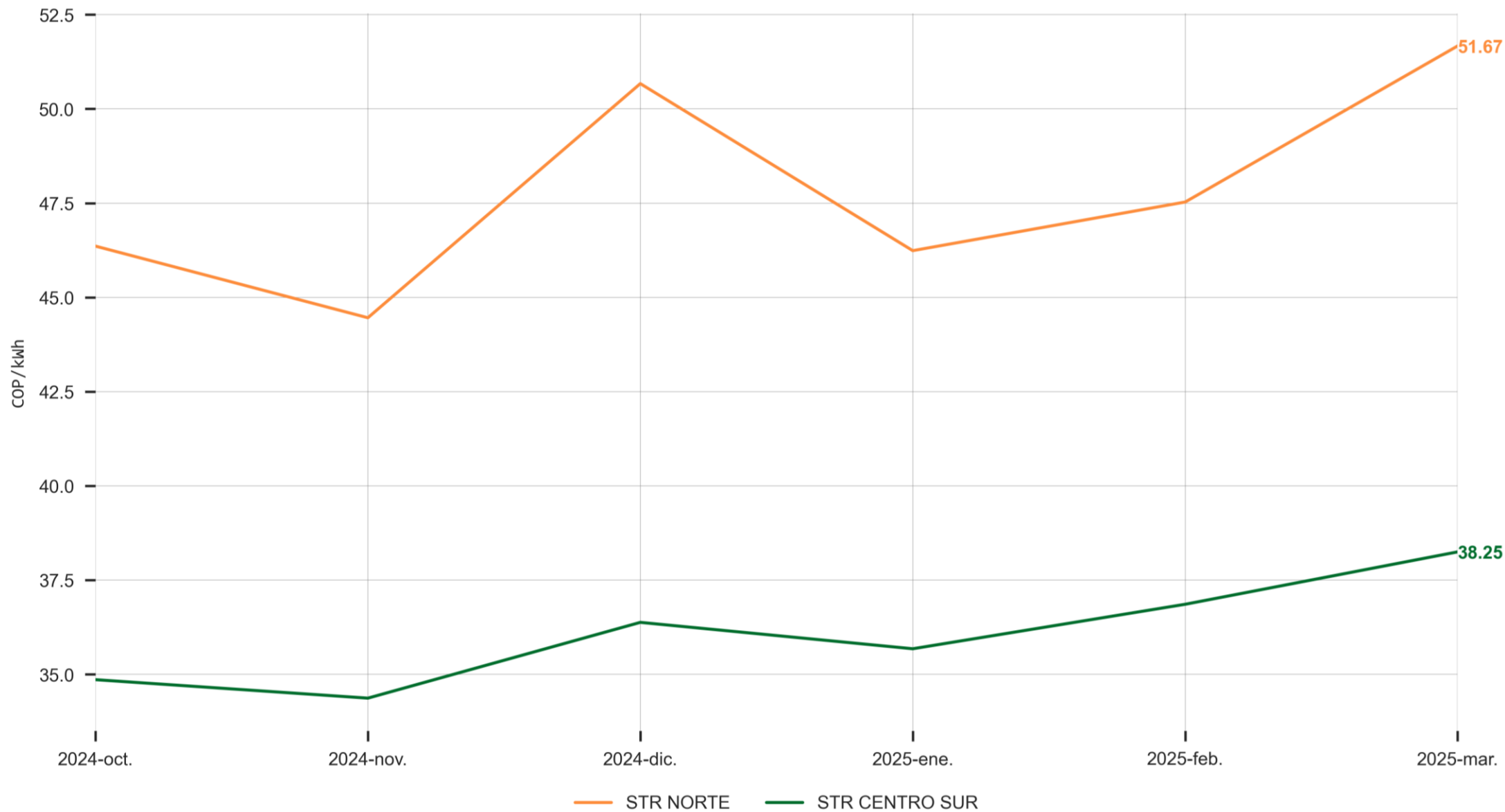


La proyección de demanda del mercado no regulado es calculada con base en el escenario medio de la UPME, para la proyección de contratos que trata la Resolución CREG 101 018 de 2022.

# Cargos por uso del Sistema de Transmisión Nacional

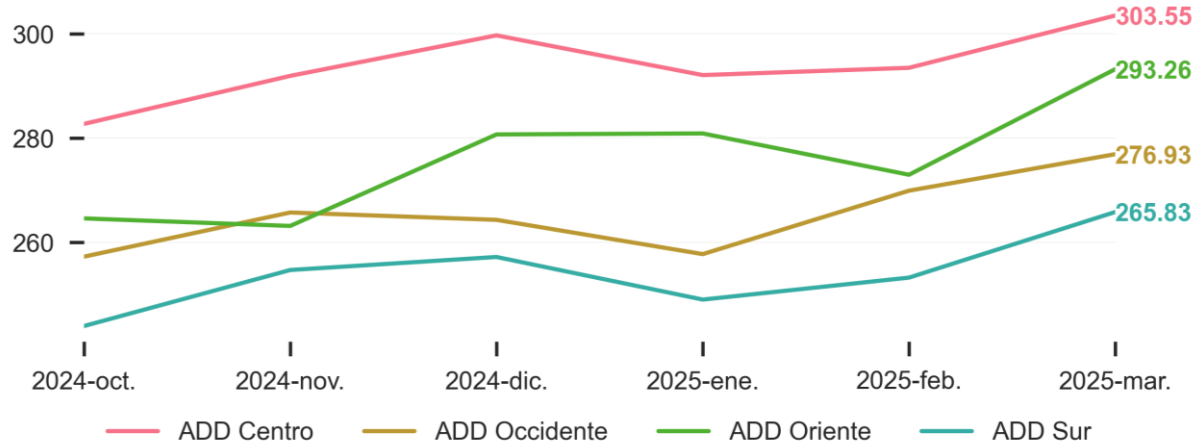


# Cargos por uso del Sistema de Transmisión Regional

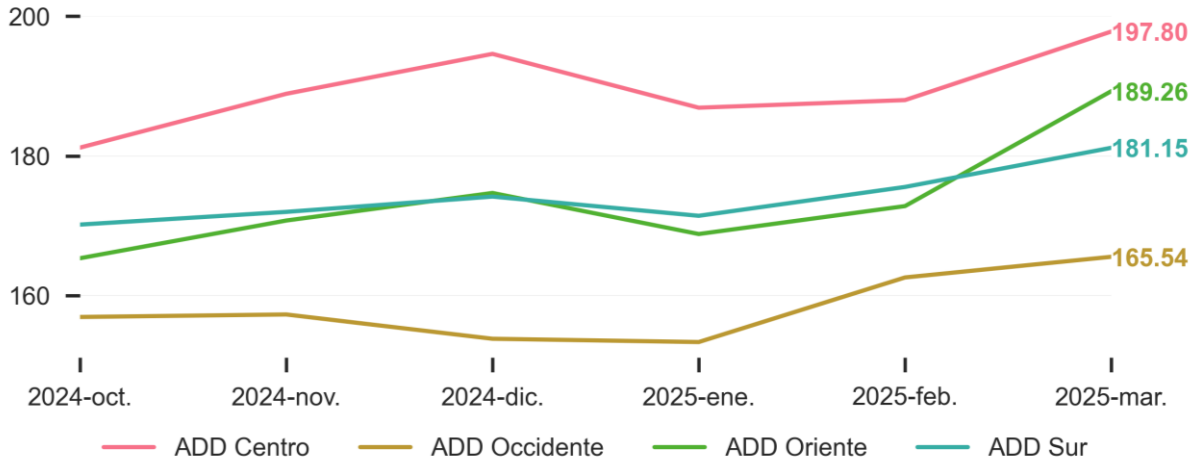


# Cargos Únicos por Nivel de Tensión- ADD

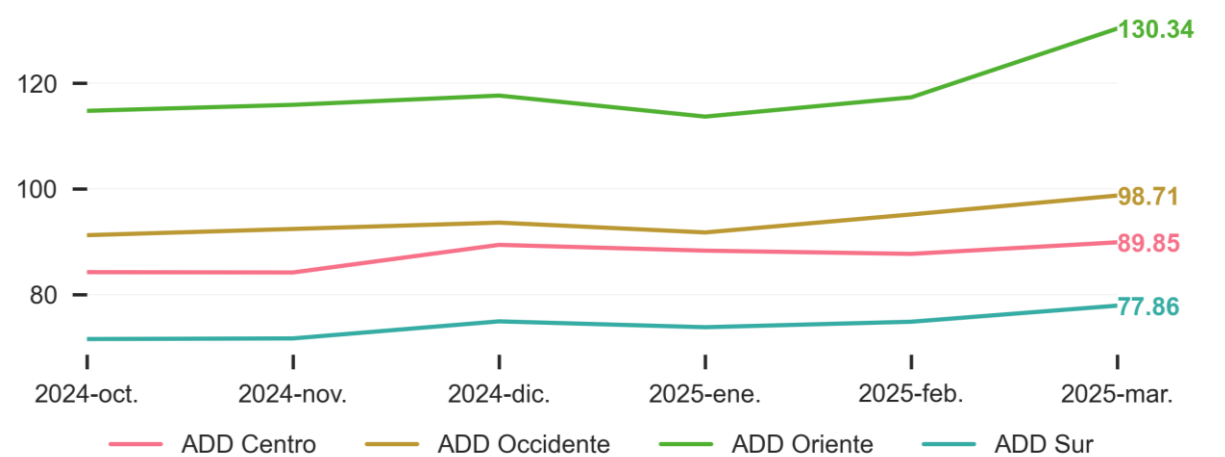
ADD nivel de tensión 1



ADD nivel de tensión 2



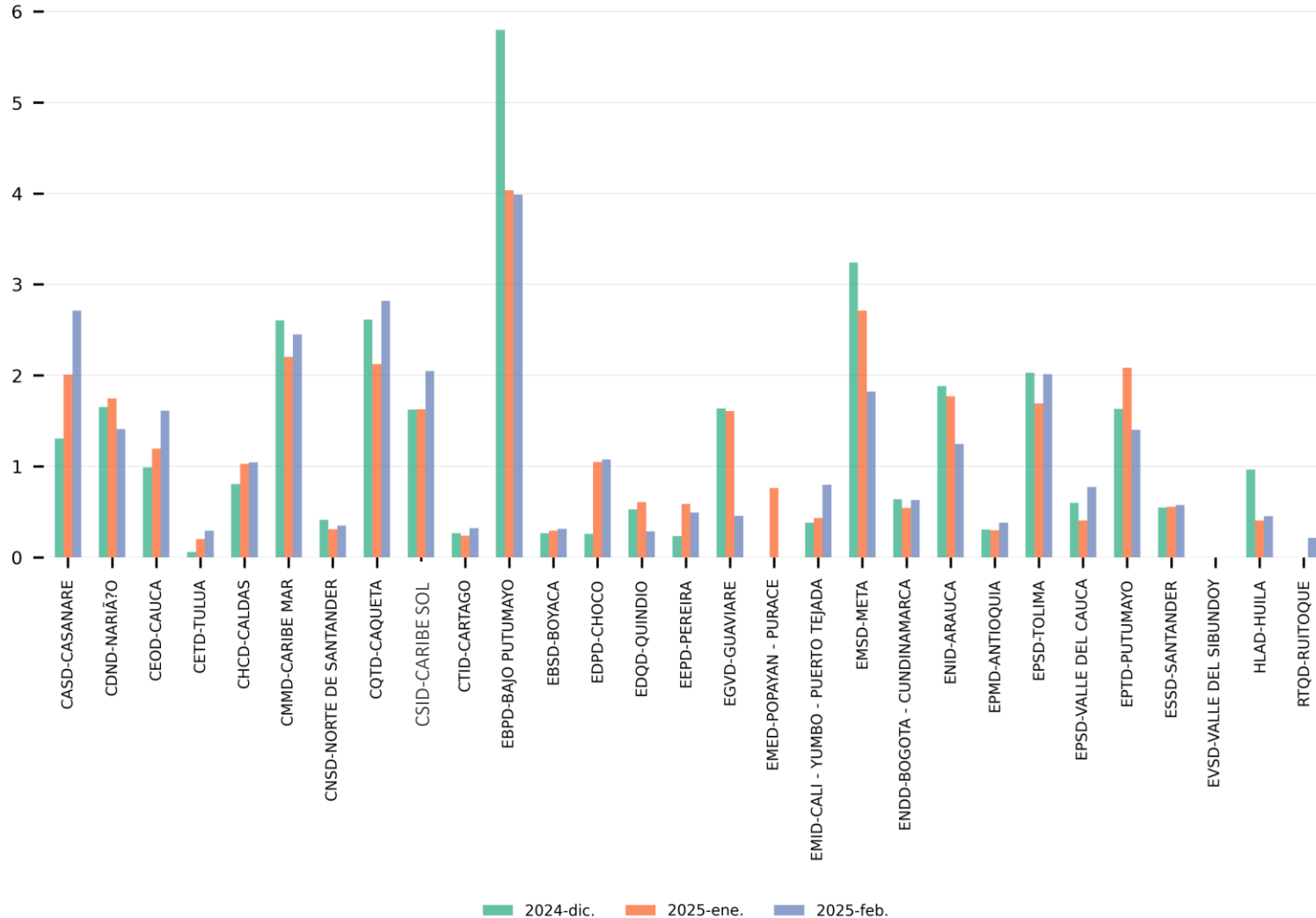
ADD nivel de tensión 3



Información hasta el 2025-03-31

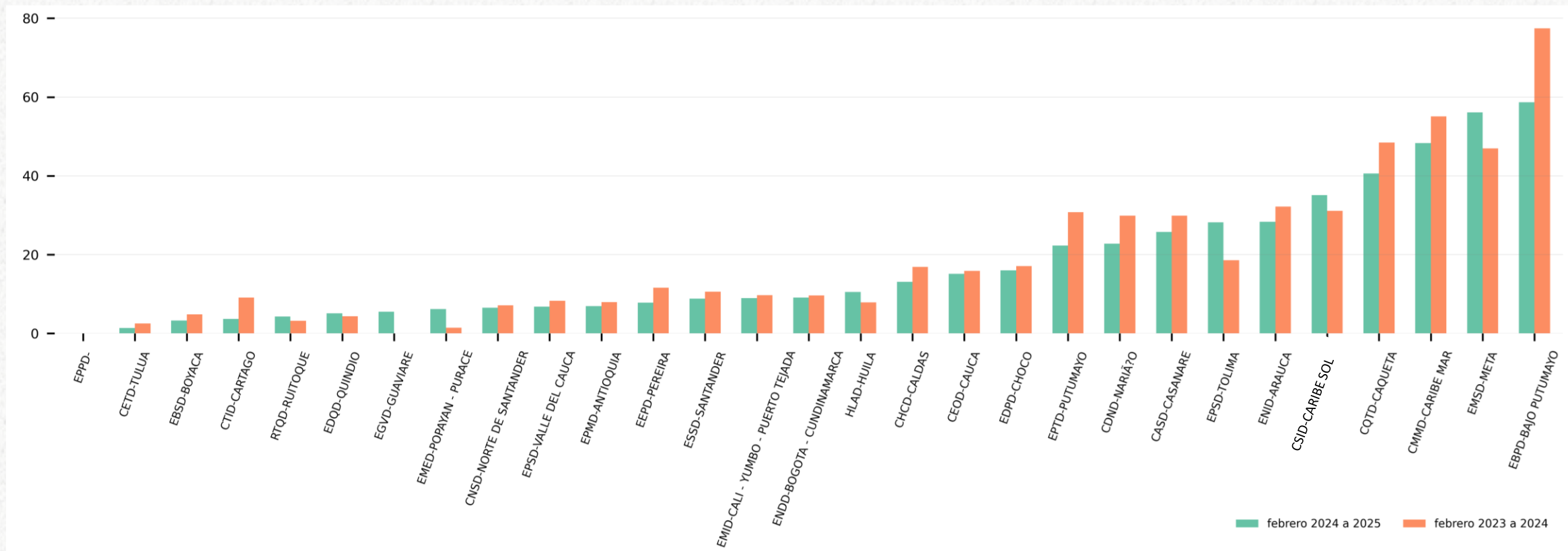
Información actualizada el 2025-04-11

# Índice SAIFI



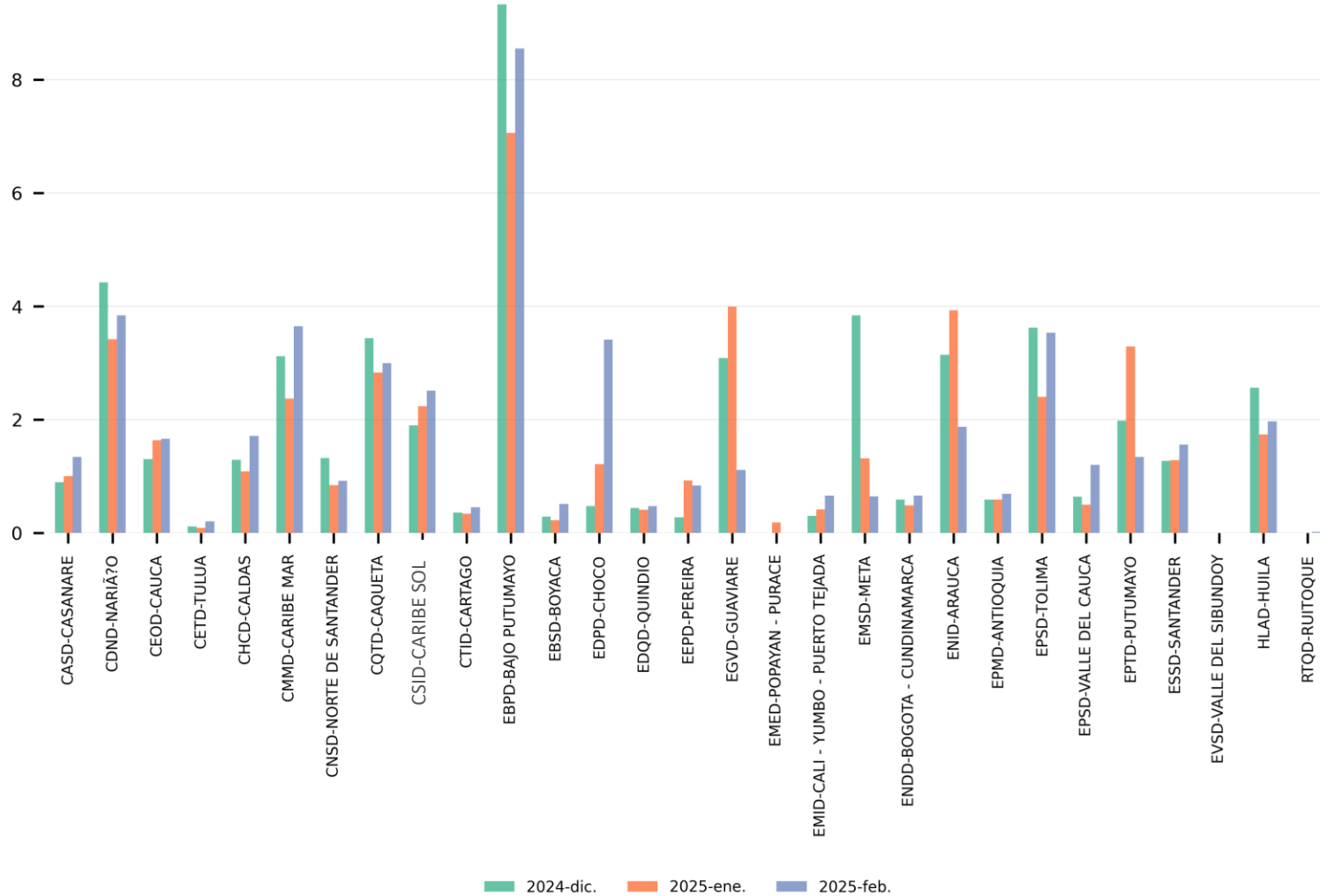
AgenteID	2024-12-01	2025-01-01	2025-02-01
CASD-CASANARE	1.305	2.01	2.712
CDND-NARIÁ?O	1.651	1.746	1.408
CEOD-CAUCA	0.988	1.196	1.611
CETD-TULUA	0.057	0.201	0.294
CHCD-CALDAS	0.805	1.026	1.045
CMMD-CARIBE MAR	2.605	2.202	2.451
CNSD-NORTE DE SANTANDER	0.413	0.31	0.348
CQTD-CAQUETA	2.612	2.122	2.818
CSID-CARIBE SOL	1.624	1.628	2.049
CTID-CARTAGO	0.265	0.236	0.319
EBPD-BAJO PUTUMAYO	5.796	4.036	3.986
EBSB-BOYACA	0.266	0.293	0.314
EDPD-CHOCO	0.257	1.049	1.073
EDQD-QUINDIO	0.528	0.606	0.285
EEPD-PEREIRA	0.234	0.588	0.49
EGVD-GUAVIARE	1.636	1.607	0.454
EMED-POPAYAN - PURACE	0	0.762	0
EMID-CALI - YUMBO - PUERTO TEJADA	0.379	0.432	0.796
EMSD-META	3.241	2.712	1.823
ENDD-BOGOTA - CUNDINAMARCA	0.637	0.542	0.631
ENID-ARAUCA	1.882	1.77	1.245
EPMD-ANTIOQUIA	0.303	0.297	0.381
EPSD-TOLIMA	2.028	1.69	2.012
EPSD-VALLE DEL CAUCA	0.599	0.404	0.772
EPTD-PUTUMAYO	1.632	2.085	1.4
ESSD-SANTANDER	0.546	0.554	0.574
EVSD-VALLE DEL SIBUNDOY	0	0	0
HLAD-HUILA	0.962	0.405	0.453
RTQD-RUITOQUE	0	0	0.211

# Índice SAIFI acumulado



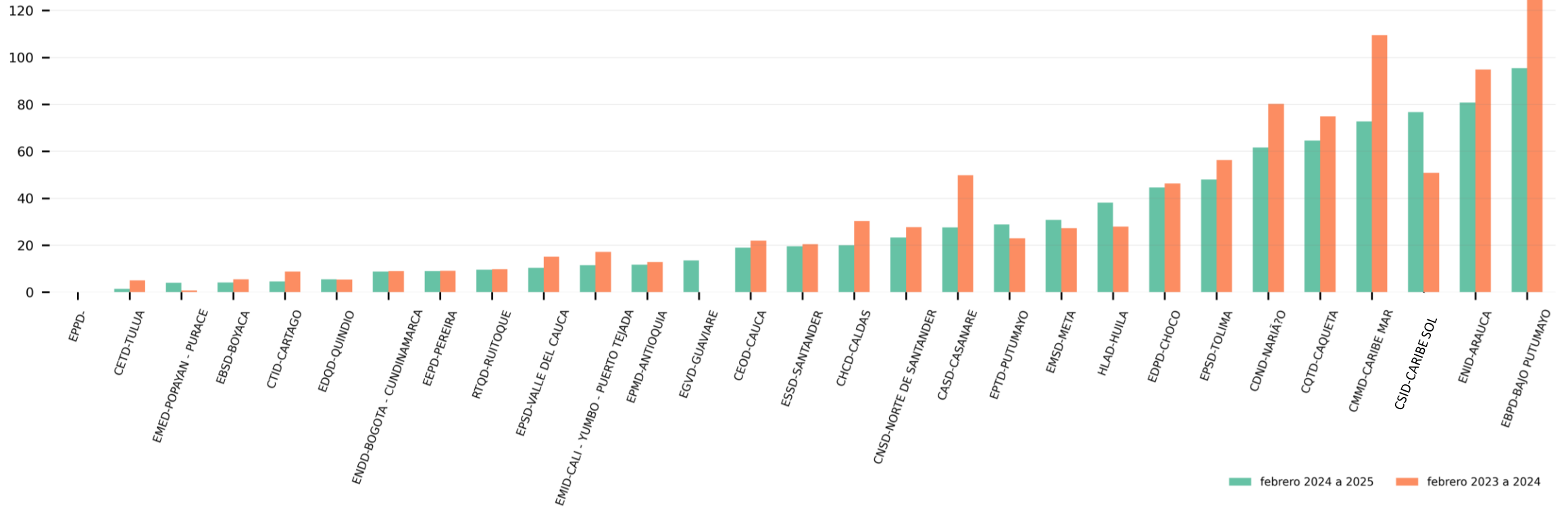
Año	CASD	CDND	CEOD	CETD	CHCD	CMMD	CNSD	CQTD	CSID	CTID	EBPD	EBSD	EDPD	EDQD	EEPD	EGVD	EMED	EMID	EMSD	ENDD	ENID	EPMD	EPPD	EPSD	EPTD	ESSD	HLAD	RTQD
2024	29.88	29.9	15.87	2.55	16.92	55.08	7.16	48.48	31.1	9.14	77.43	4.85	17.07	4.38	11.58	0	1.42	9.7	46.93	9.66	32.21	7.98	0	13.43	30.75	10.6	7.91	3.22
2025	25.77	22.8	15.15	1.41	13.09	48.35	6.54	40.59	35.13	3.67	58.68	3.27	16	5.1	7.83	5.49	6.21	9	56.13	9.09	28.32	6.94	0	17.49	22.32	8.82	10.55	4.31

# Índice SAIDI



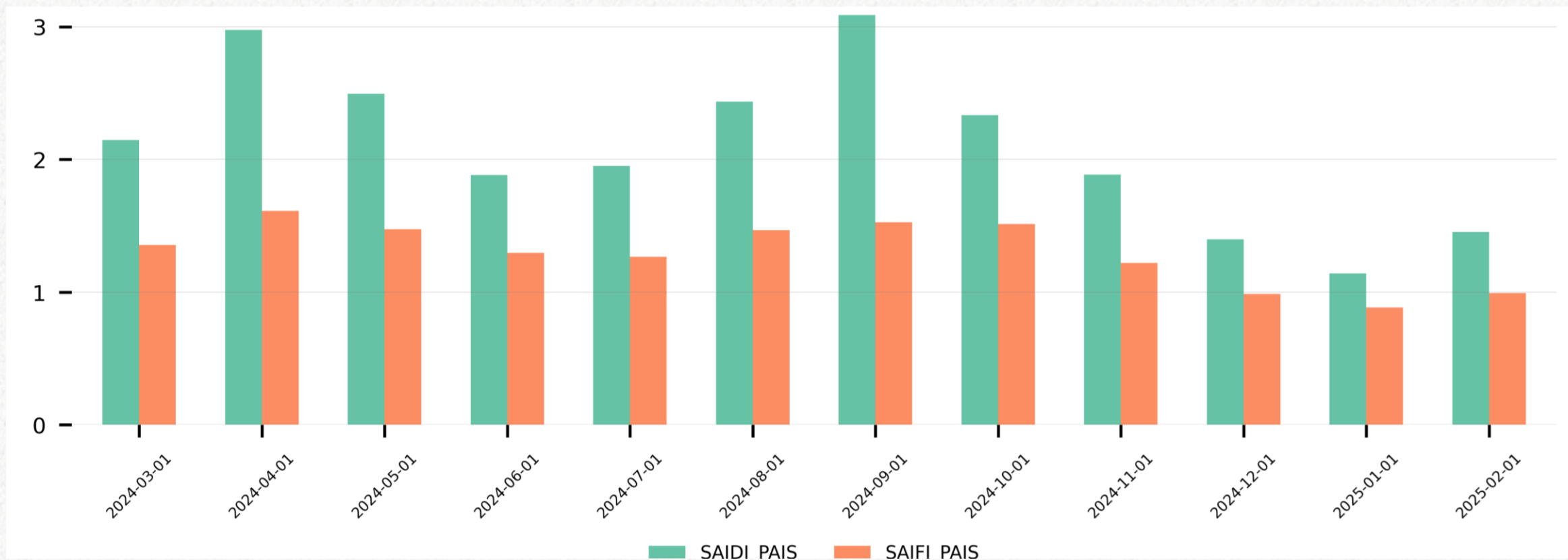
AgenteID	2024-12-01	2025-01-01	2025-02-01
CASD-CASANARE	0.894	1.001	1.343
CDND-NARIÁ?O	4.42	3.418	3.843
CEOD-CAUCA	1.303	1.637	1.659
CETD-TULUA	0.112	0.087	0.202
CHCD-CALDAS	1.288	1.082	1.708
CMMD-CARIBE MAR	3.12	2.368	3.648
CNSD-NORTE DE SANTANDER	1.321	0.842	0.917
CQTD-CAQUETA	3.435	2.829	2.996
CSID-CARIBE SOL	1.898	2.236	2.512
CTID-CARTAGO	0.356	0.337	0.449
EBPD-BAJO PUTUMAYO	9.33	7.06	8.555
EBSB-BOYACA	0.284	0.223	0.506
EDPD-CHOCO	0.473	1.211	3.41
EDQD-QUINDIO	0.437	0.404	0.472
EEPD-PEREIRA	0.273	0.927	0.834
EGVD-GUAVIARE	3.083	3.993	1.109
EMED-POPAYAN - PURACE	0	0.183	0
EMID-CALI - YUMBO - PUERTO TEJADA	0.298	0.411	0.657
EMSD-META	3.841	1.313	0.645
ENDD-BOGOTA - CUNDINAMARCA	0.584	0.482	0.654
ENID-ARAUCA	3.141	3.931	1.873
EPMD-ANTIOQUIA	0.588	0.583	0.687
EPSD-TOLIMA	3.626	2.401	3.535
EPSD-VALLE DEL CAUCA	0.638	0.495	1.202
EPTD-PUTUMAYO	1.979	3.289	1.338
ESSD-SANTANDER	1.267	1.282	1.555
EVSD-VALLE DEL SIBUNDOY	0	0	0
HLAD-HUILA	2.563	1.737	1.966
RTQD-RUITOQUE	0	0	0.016

# Índice SAIDI acumulado



Año	CASD	CDND	CEOD	CETD	CHCD	CMMD	CNSD	CQTD	CSID	CTID	EBPD	EBSD	EDPD	EDQD	EEPD	EGVD	EMED	EMID	EMSD	ENDD	ENID	EPMD	EPPD	EPSD	EPTD	ESSD	HLAD	RTQD
2024	49.89	80.19	21.98	5.08	30.28	109.49	27.78	74.87	50.85	8.77	129.68	5.55	46.36	5.4	9.14	0	0.73	17.19	27.29	9.03	94.91	12.82	0	35.69	22.94	20.46	27.97	9.79
2025	27.56	61.68	18.97	1.4	19.96	72.81	23.27	64.56	76.78	4.56	95.43	4.09	44.65	5.49	9.06	13.5	4.06	11.46	30.77	8.74	80.79	11.69	0	29.19	28.88	19.55	38.13	9.56

# Índice SAIDI y SAIFI - Referencia país



Fecha	2024-03-01	2024-04-01	2024-05-01	2024-06-01	2024-07-01	2024-08-01	2024-09-01	2024-10-01	2024-11-01	2024-12-01	2025-01-01	2025-02-01
SAIDI_PAIS	2.147	2.975	2.496	1.883	1.952	2.435	3.088	2.332	1.884	1.397	1.139	1.453
SAIFI_PAIS	1.354	1.613	1.474	1.297	1.265	1.466	1.525	1.512	1.221	0.986	0.882	0.993

Información hasta el 2025-02-28

Información actualizada el 2025-04-15

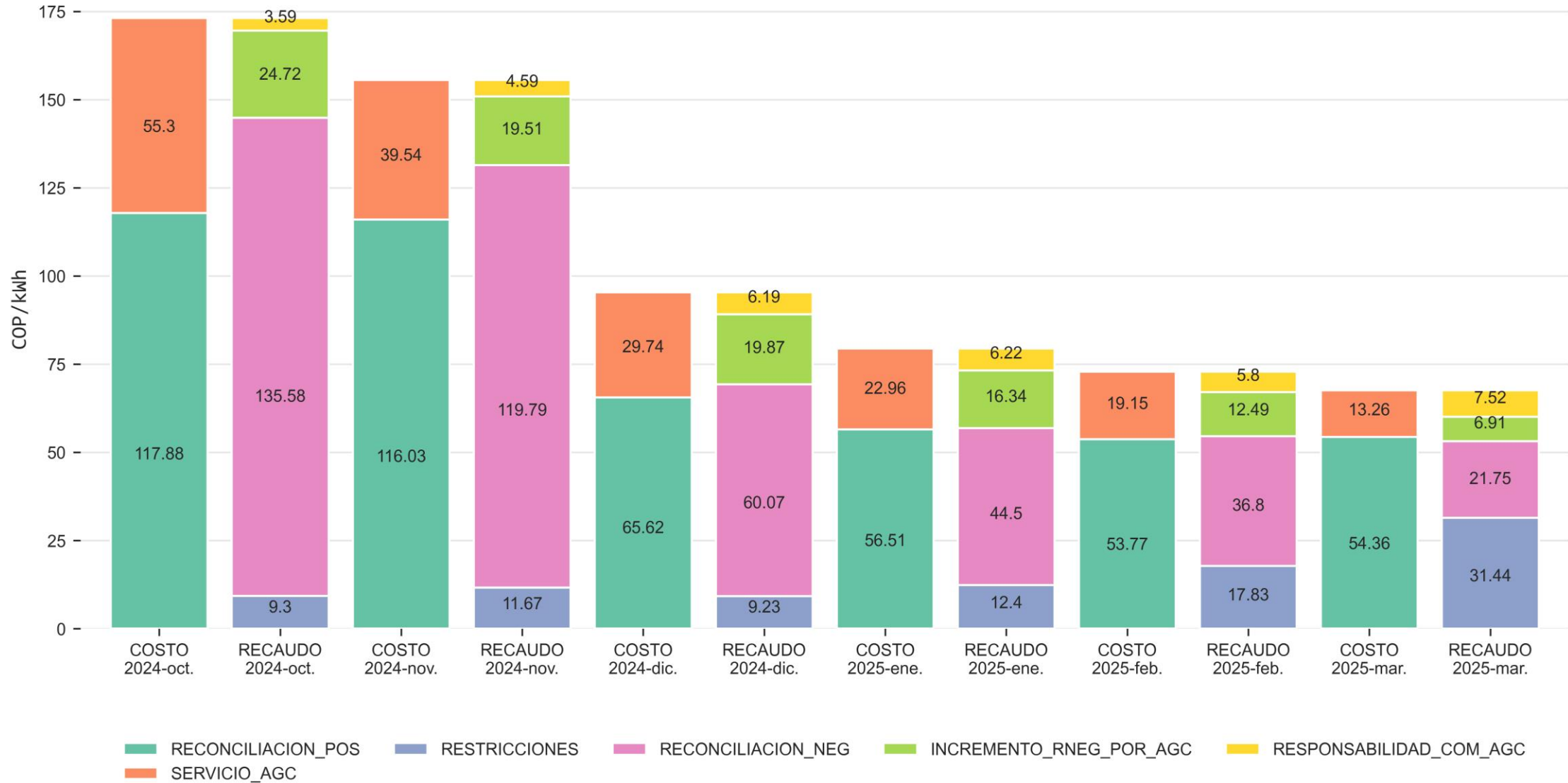


**20 años**  
Hechos por Colombia

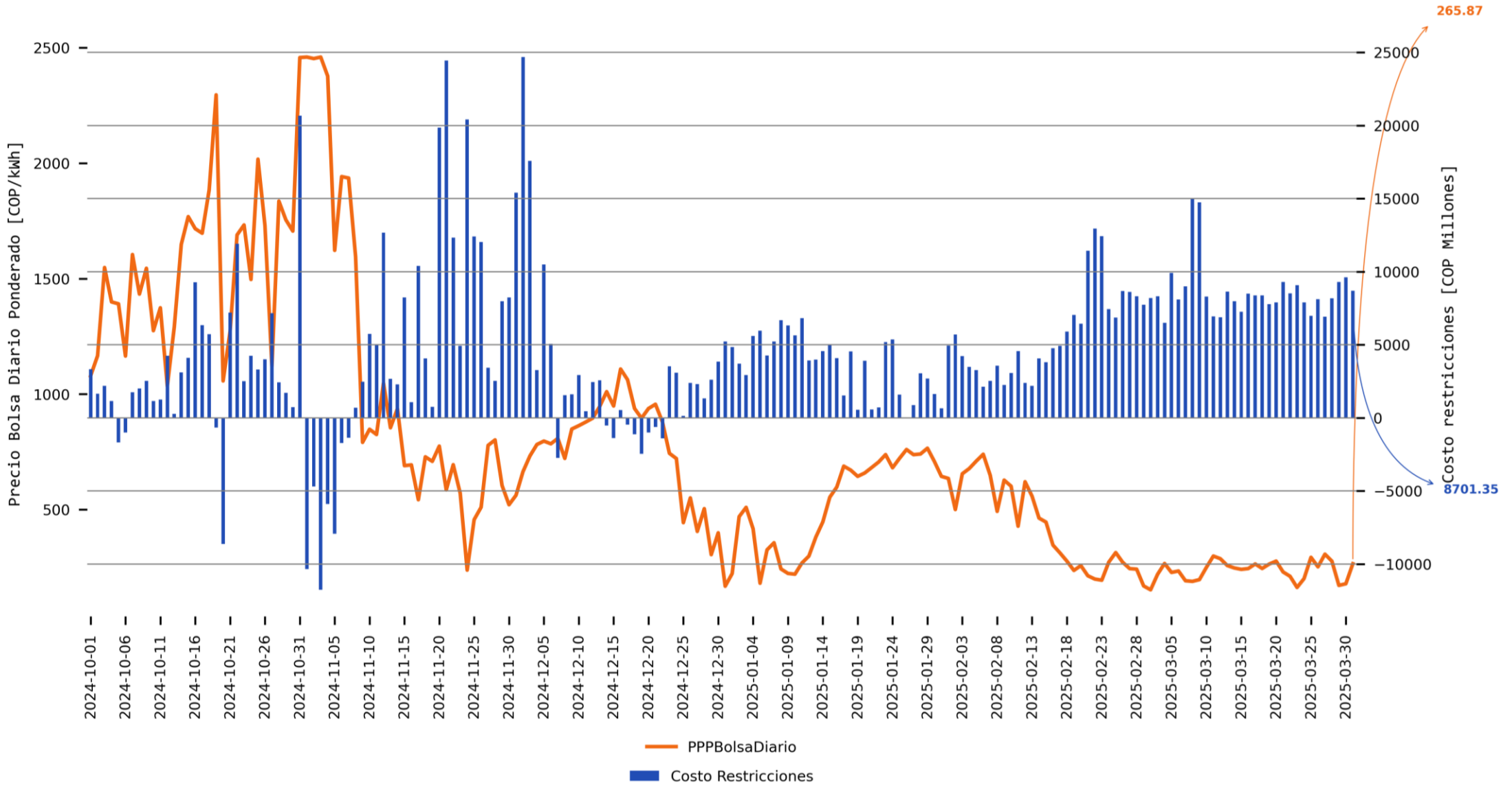
# Informe de Restricciones Marzo 2025

---

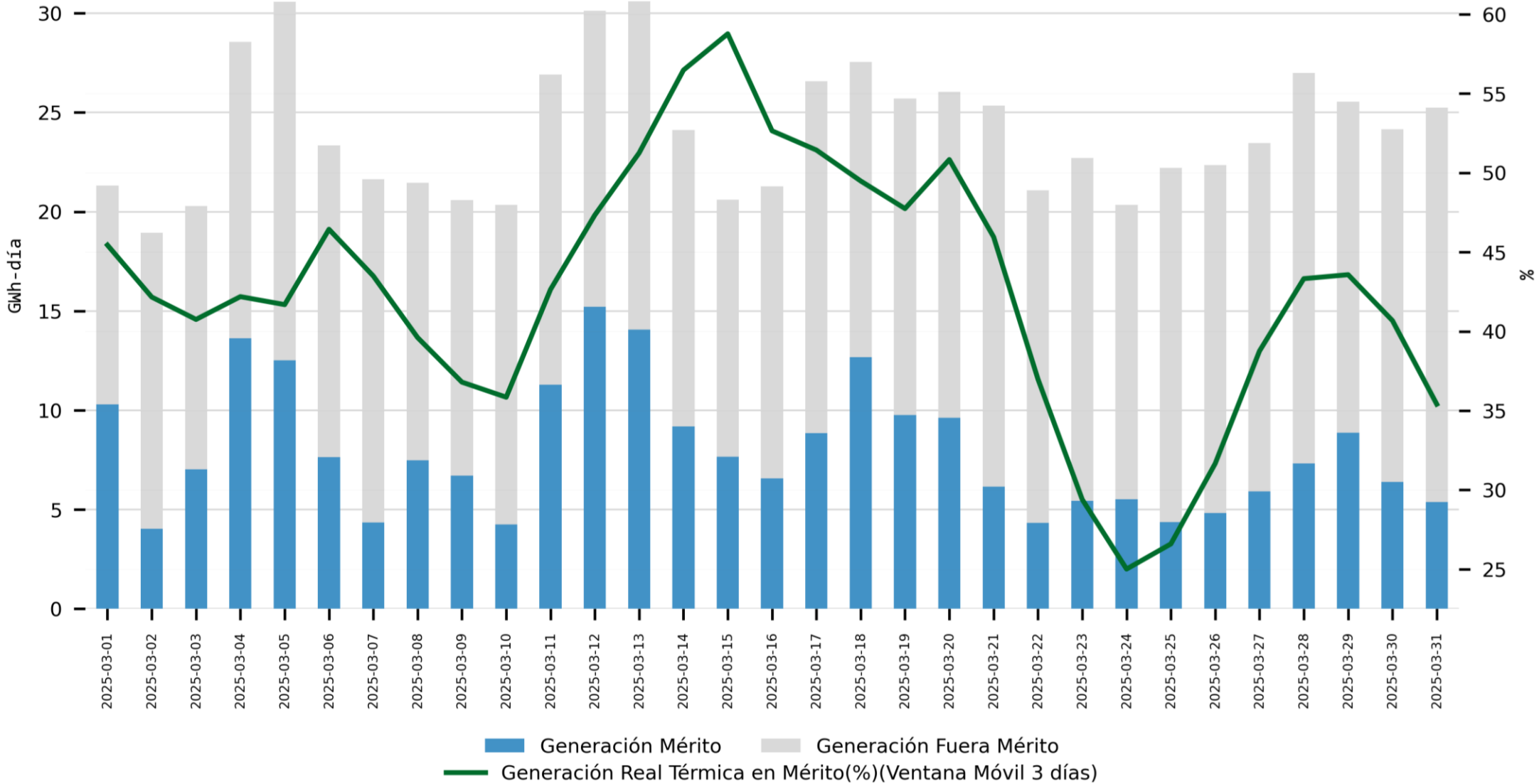
# Balance de restricciones sin alivios



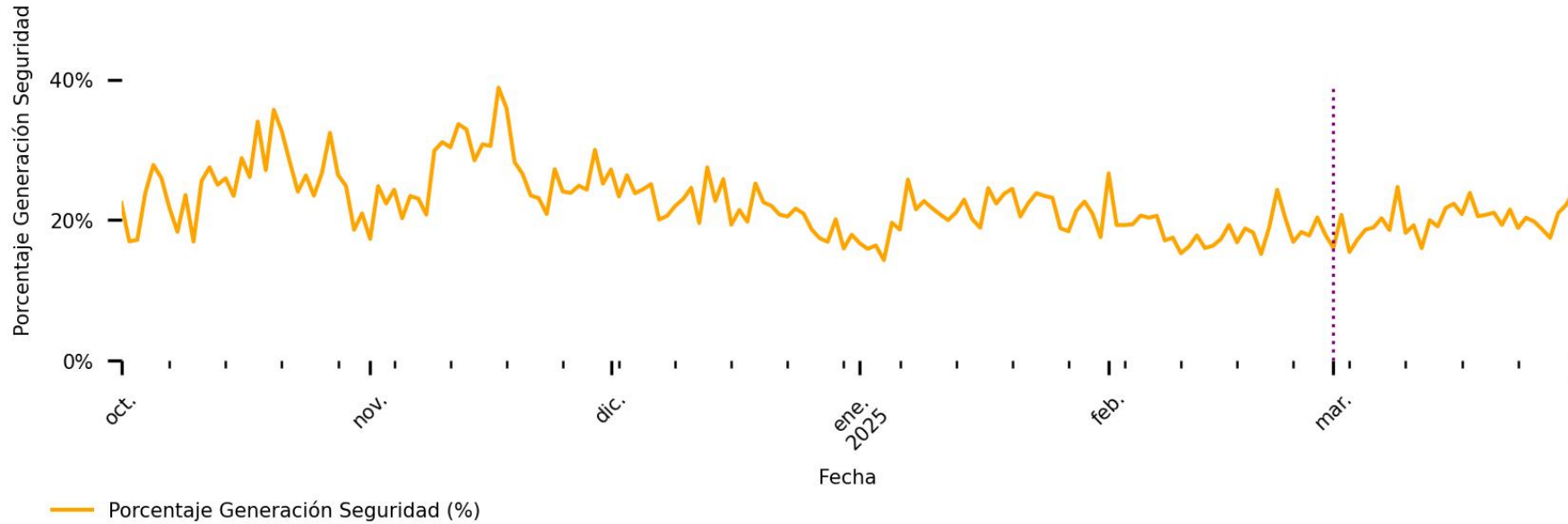
# Costo Restricciones vs Precio de Bolsa Nacional



# Seguimiento Generación Térmica en Mérito y Fuera de Mérito



# Porcentaje de generación de seguridad respecto al programa

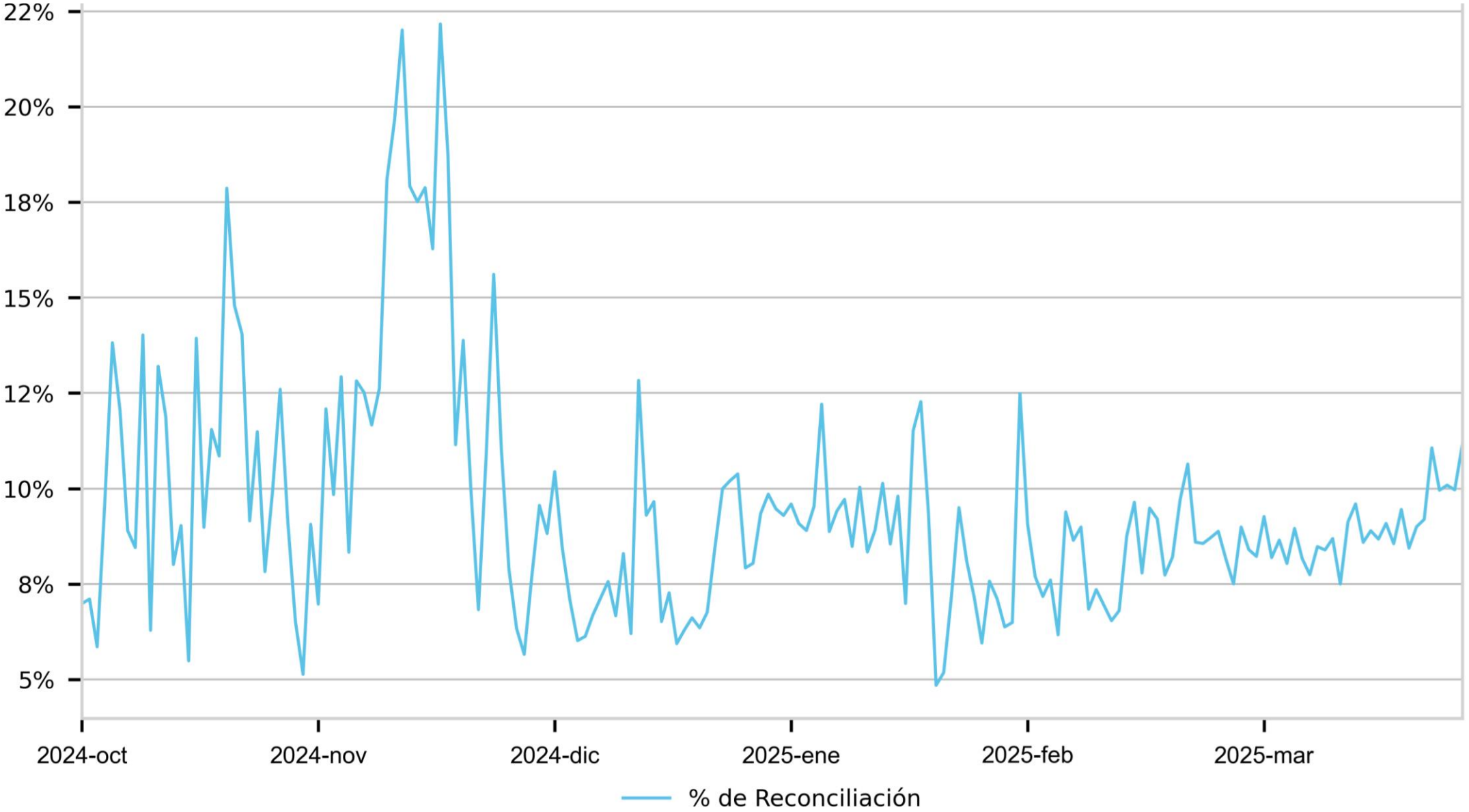


## Análisis realizado:

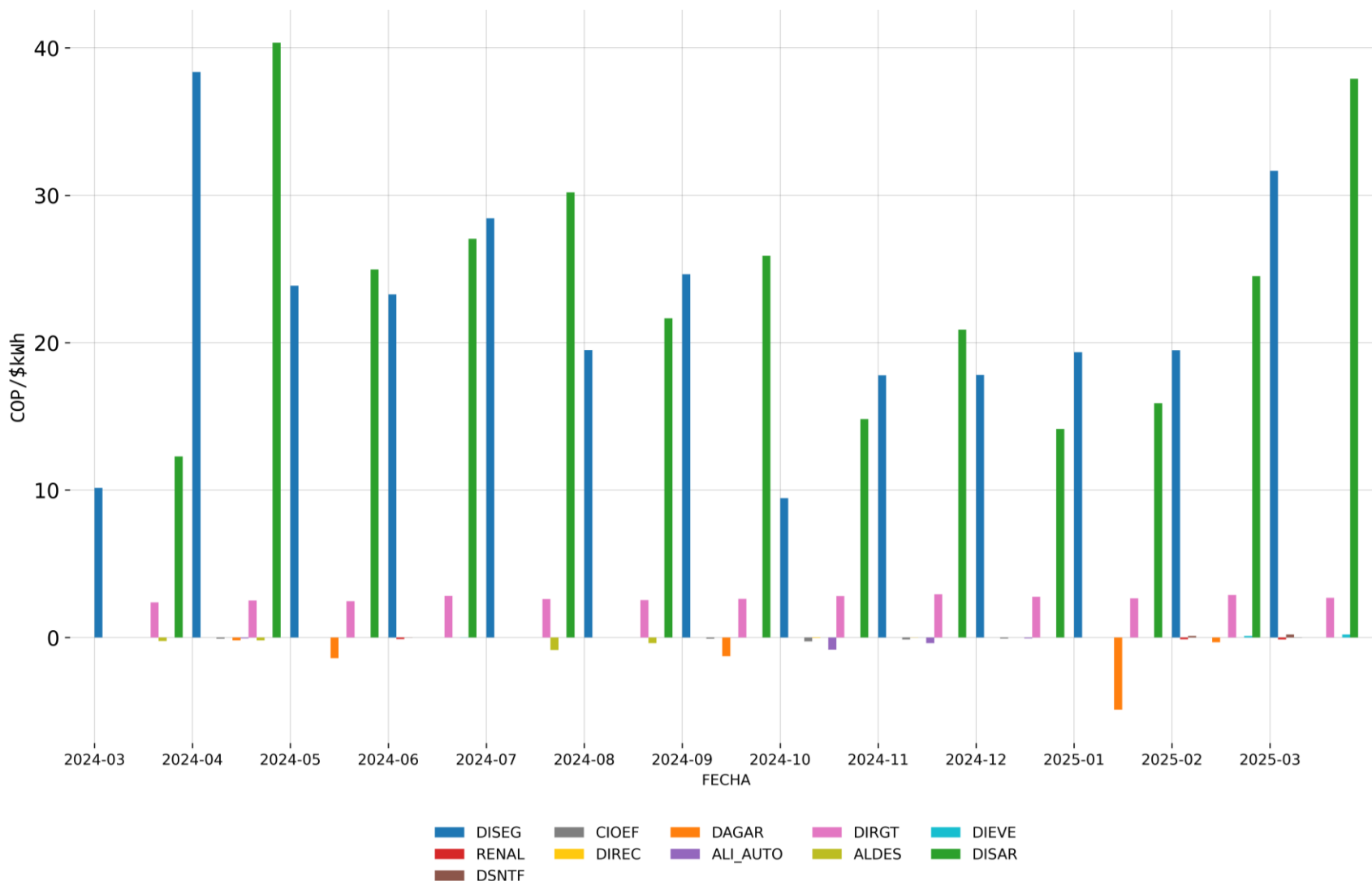
Para la construcción de esta gráfica se tuvieron en cuenta las siguientes consideraciones:

- Se consolidó la generación de seguridad que fue clasificada durante la operación y calculada por la liquidación.
- Se identificaron las variaciones que superan el promedio del mes de análisis más una desviación estándar
- Se revisaron consignaciones que ocasionan el aumento de GS para los días señalados.

# Porcentaje de generación en reconciliación



# Principales conceptos de restricciones



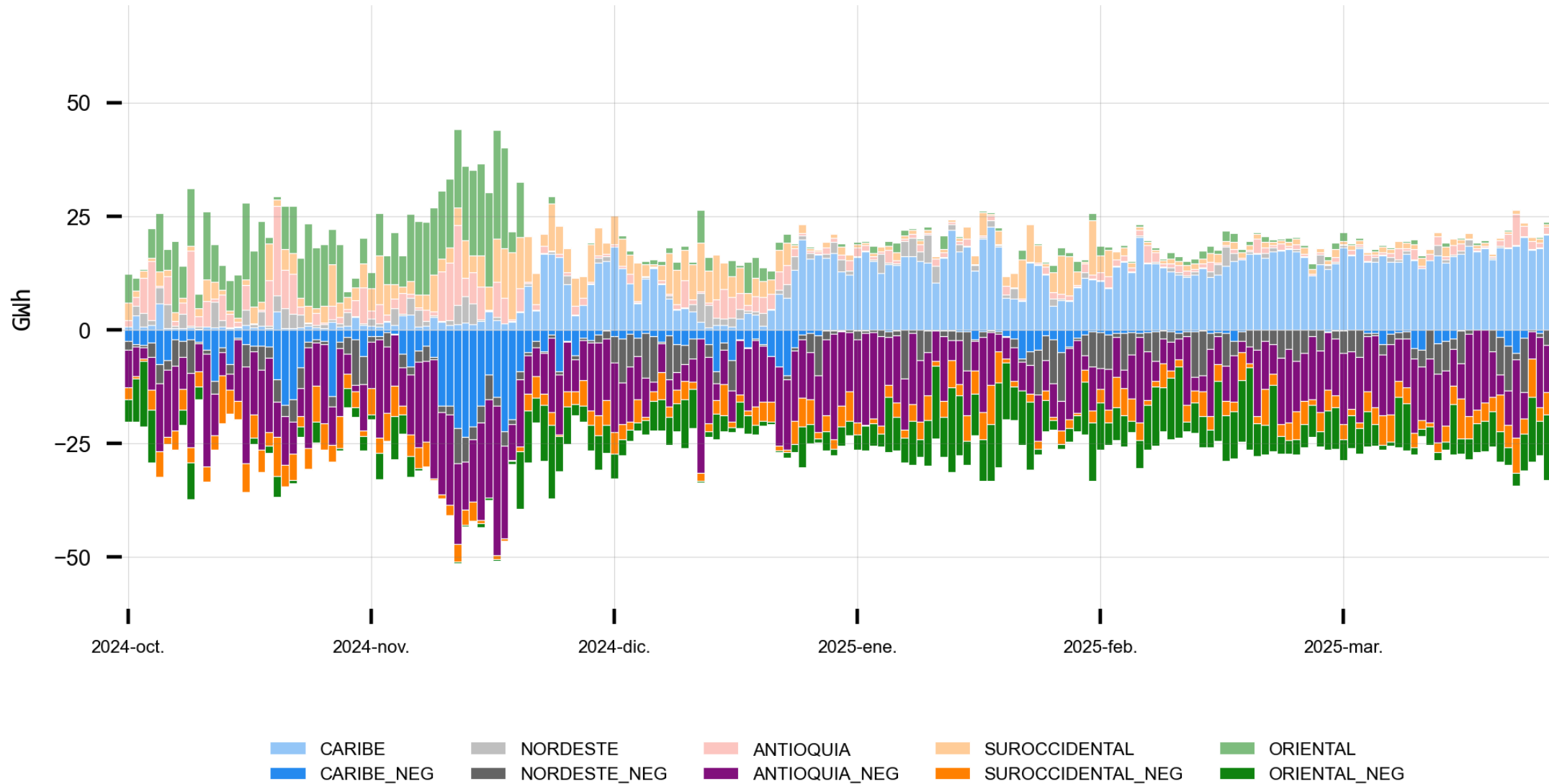
CÓDIGO	CONCEPTO
DISEG	Restricciones iniciales
RENAL	Rentas de congestión
ERFI	Excedentes por rendimientos financieros
DSNTF	Saldo neto TIE fuera de mérito
CIOEF	Incumplimiento OEF de recursos NDC
DIREC	Pago de cogeneradores
ALRAU	Alivio restricciones autogeneradores
ALDES	Alivio de desviaciones Res. CREG 060 de 2019
DAGAR	Ejecución de garantías
DOEFV	Valor a favor por subasta de reconfiguración
DIVPL	Opción por generación con líquidos
RF195	Valor a favor por techo a restricciones
RC195	Valor a cargo por techo a restricciones
DIRGT	Ingreso regulado al grupo térmico (OPACGNI)
DIEVE	Alivio desviaciones estatuto de desabastecimiento
DISAR	Restricciones finales

CONCEPTO	2025-02	2025-03
DISEG	19.489	31.655
RENAL	-0.1167	-0.138
DSNTF	0.1121	0.1993
CIOEF	0	-0.0199
DIREC	0	0
DAGAR	-0.3219	-0.0005
ALI_AUTO	0	-0.0005
DIRGT	2.8878	2.6956
ALDES	0	0
DIEVE	0.1121	0.1993
DISAR	24.5067	37.9017

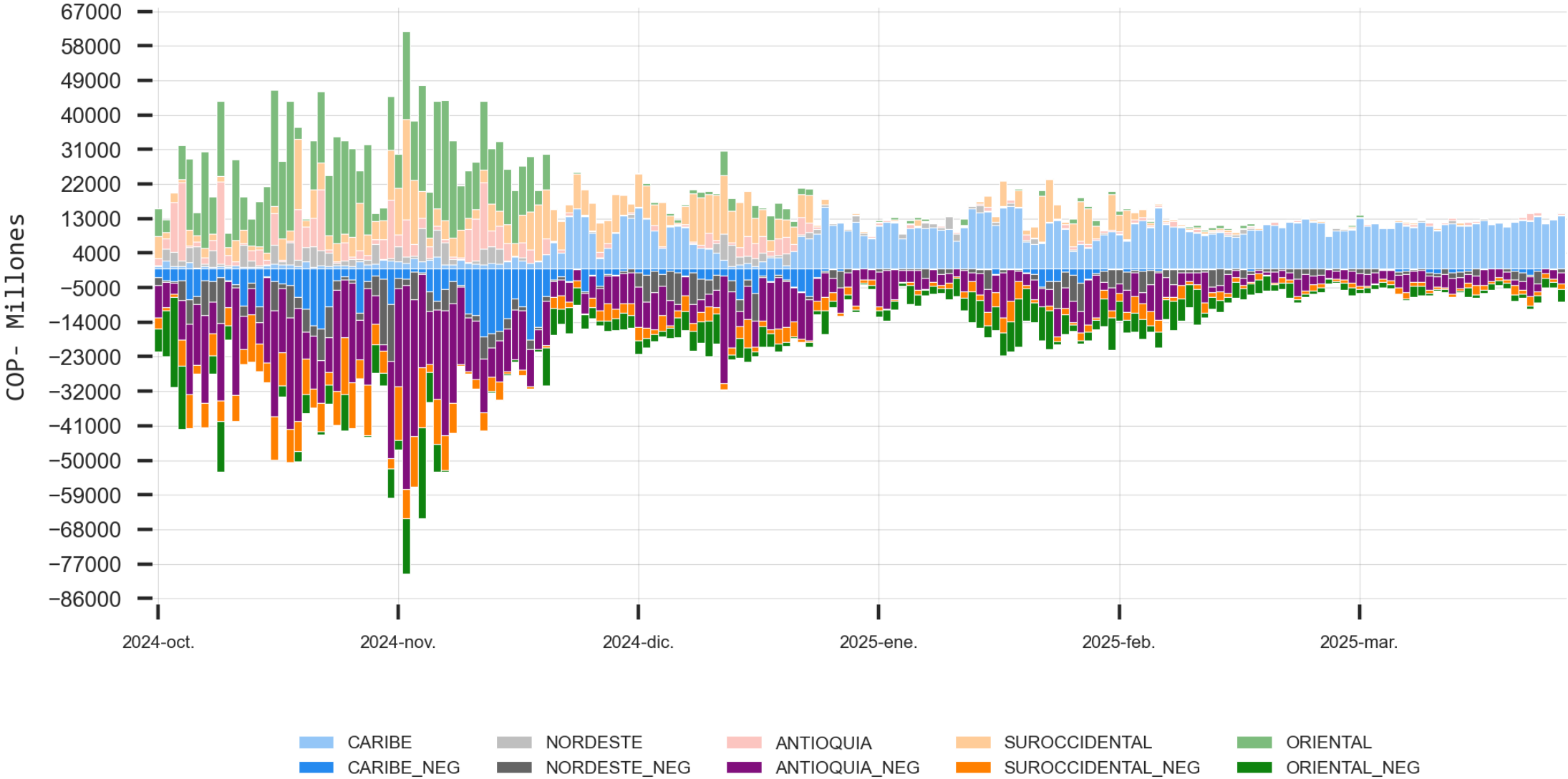
Información hasta el: 2025-03-31

Información actualizada el: 2025-04-11

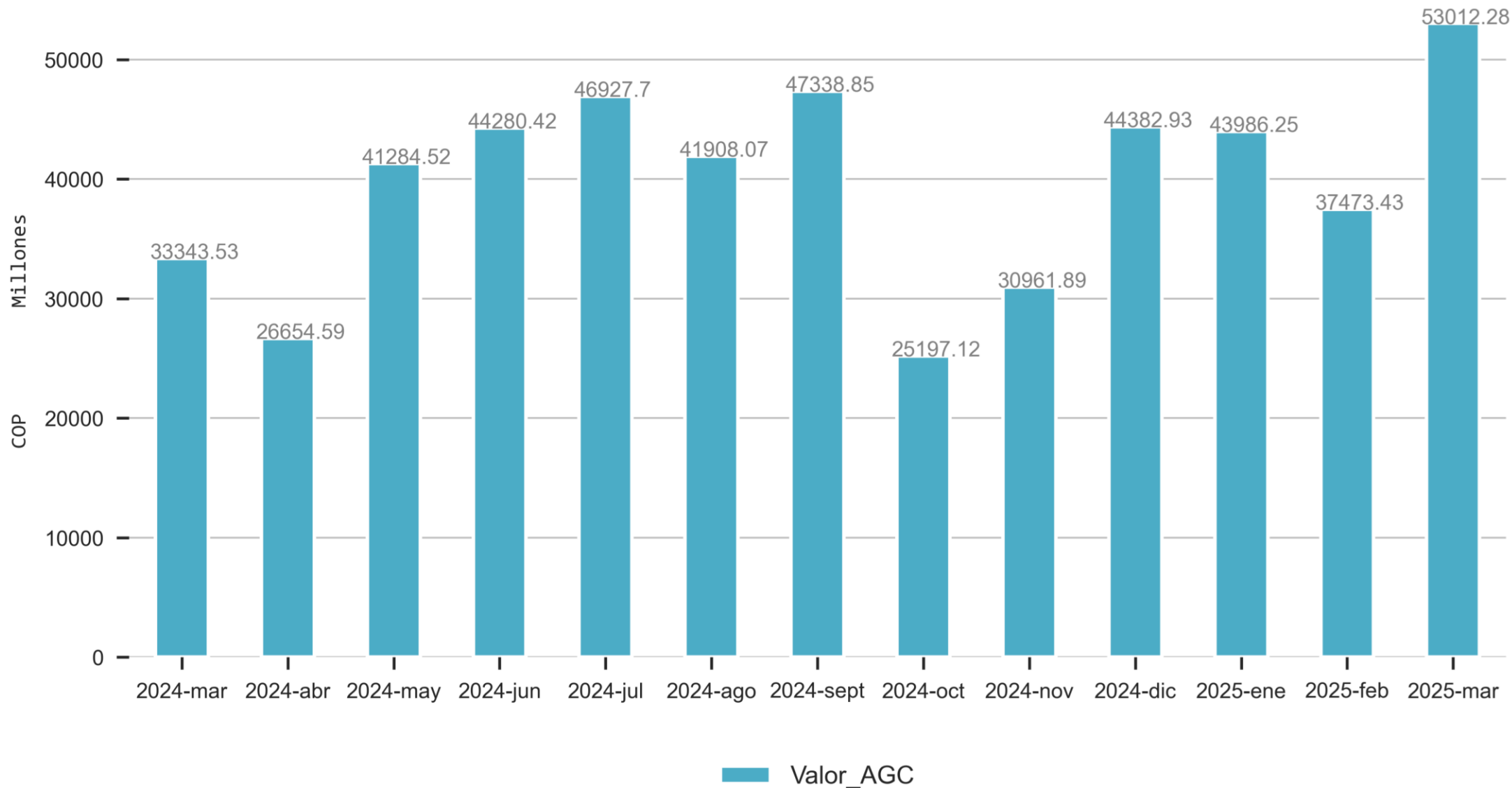
# Reconciliación por regiones (en energía)



# Reconciliación por regiones (en monto)



# Costo servicio AGC (Responsabilidad Comercial)



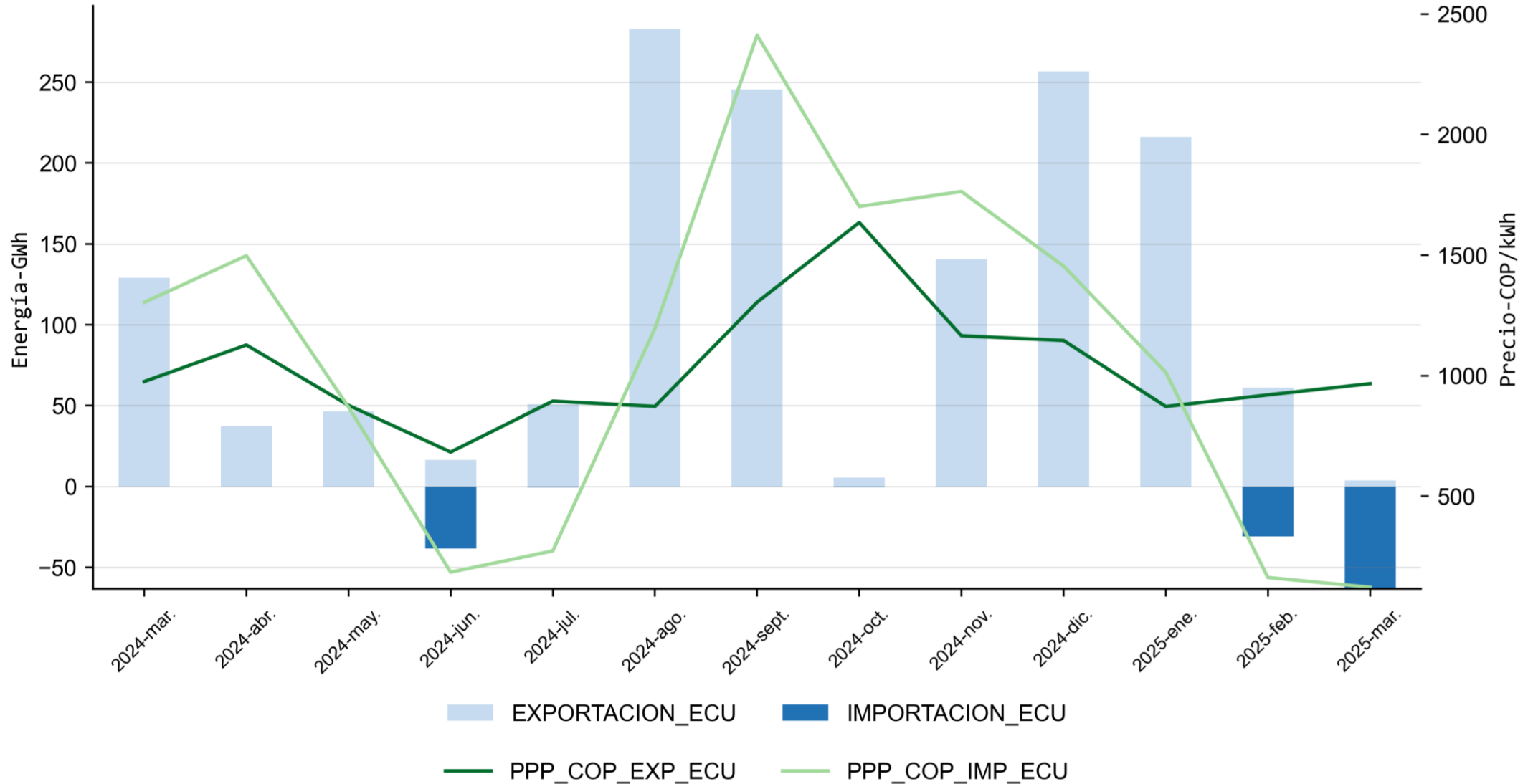


**20 años**  
Hechos por Colombia

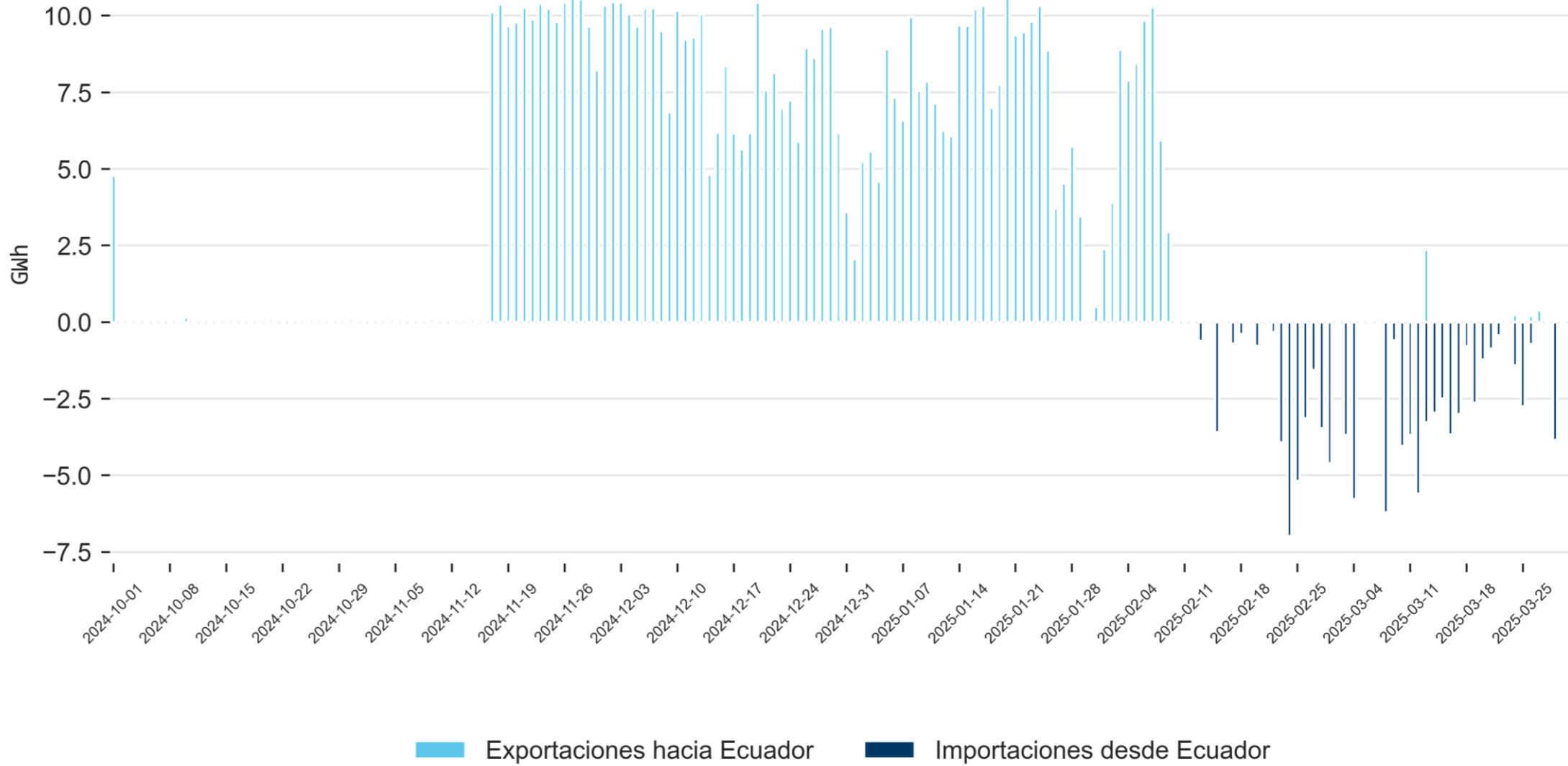
# Informe de Intercambios Internacionales Marzo 2025

---

# Cantidades y precios esquema Transacciones Internacionales de Electricidad (TIE)

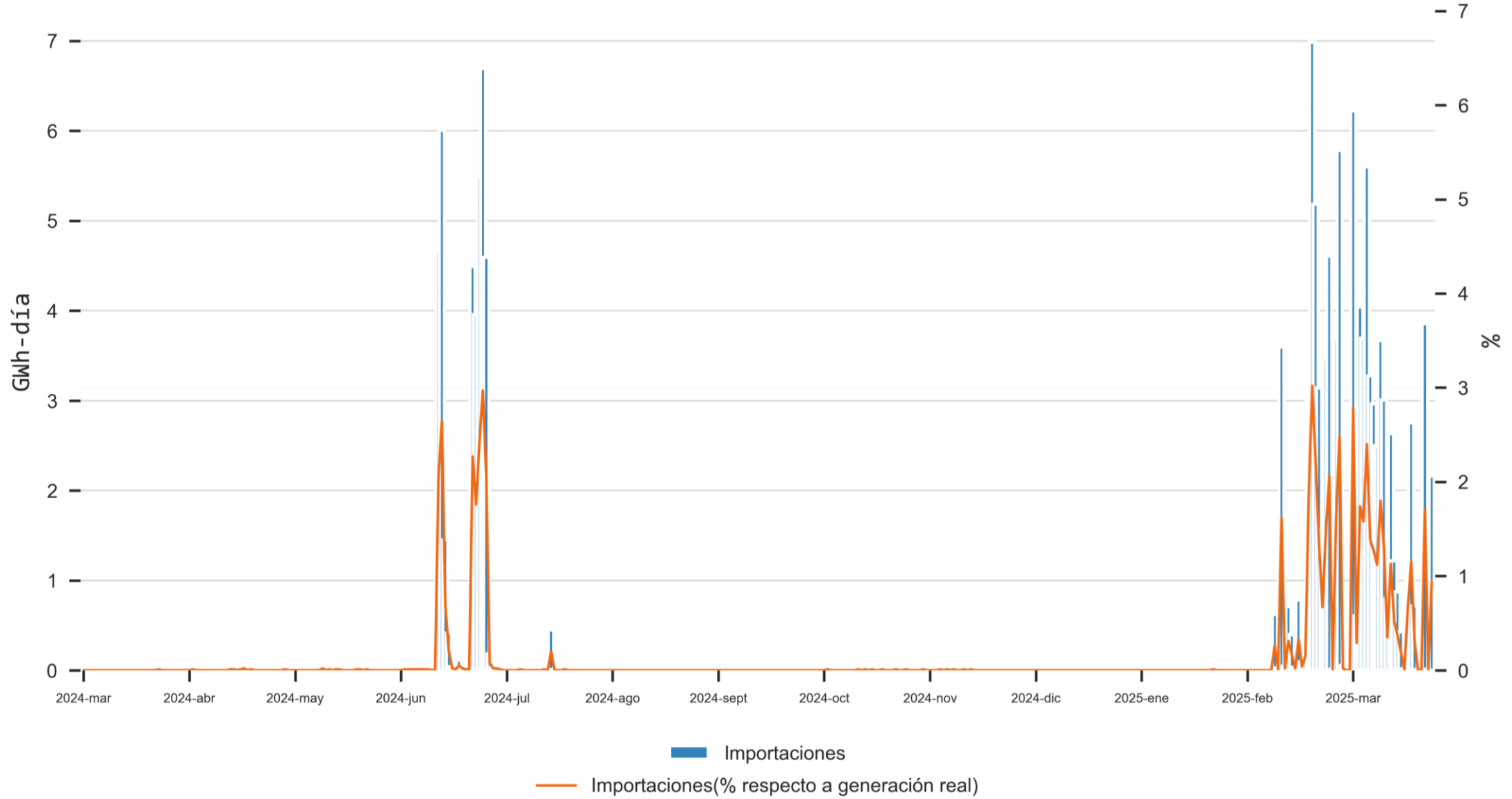


# Importaciones y exportaciones de energía



La conexión internacional con Venezuela estuvo vigente hasta el 03 de mayo de 2019

# Importaciones de energía



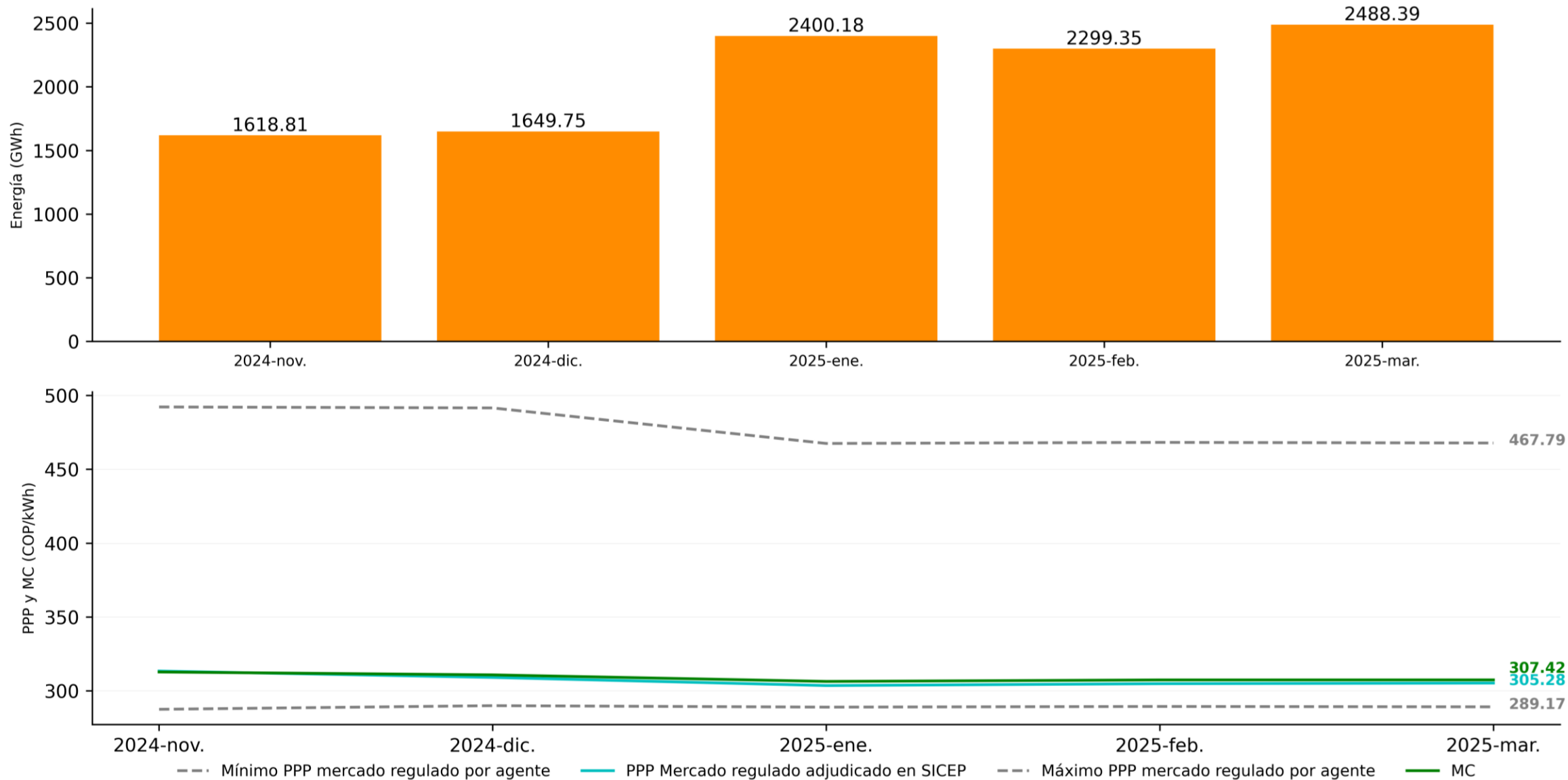


**20 años**  
Hechos por Colombia

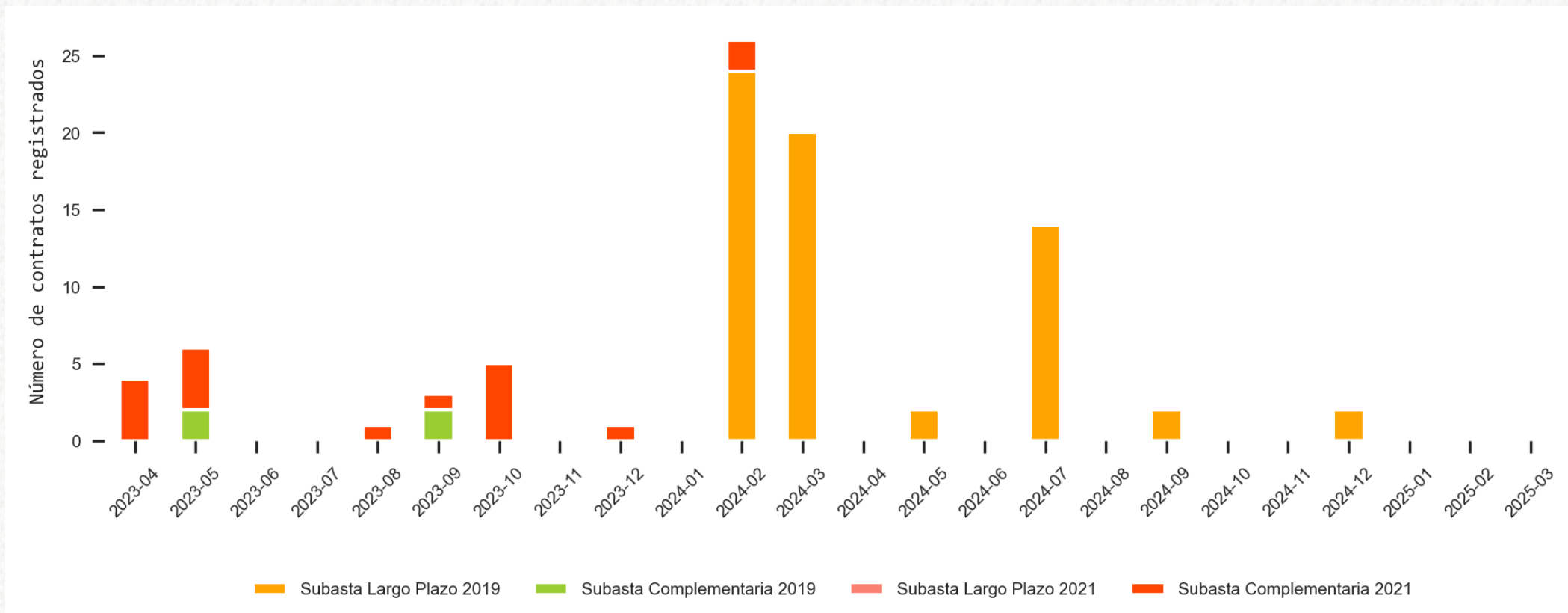
# Informe de Contratos de Convocatorias en SICEP Marzo 2025

---

# Energía despachada para el Mercado Regulado (MR) adjudicada en SICEP



# Contratos asignados en CLPE



Año de la Subasta	Tipo de Asignación	Tipo de Mercado	Año de Inicio de Despacho	Total
2019	SUBASTA COMPLEMENTARIA	REGULADO	2023	4
2019	SUBASTA LARGO PLAZO	REGULADO	2024	64
2021	SUBASTA COMPLEMENTARIA	NO REGULADO	2023	1
2021	SUBASTA COMPLEMENTARIA	REGULADO	2023	17

# Historial convocatorias en el SICEP

## Convocatorias Adjudicadas

Fecha	Energía Demandada (GWh)	Energía Adjudicada (GWh)	% de adjudicación
2023-04	8766.69	7354.59	83%
2023-05	1447.43	129.13	8%
2023-06	28773.62	17695.47	61%
2023-07	6881.5	3570.95	51%
2023-08	5435.74	3015.92	55%
2023-09	28712.36	4909.77	17%
2023-10	10420.78	4407	42%
2023-11	33435.69	4550.62	13%
2023-12	5470.83	597.46	10%
2024-01	58135	14699	25%
2024-02	492.9	258.27	52%
2024-03	10307	4606	44%
2024-04	7495	6115	81%
2024-05	5131	3802	74%
2024-06	18956	10668	56%
2024-07	41871	10014	23%
2024-08	30613	17512	57%
2024-09	5574	3880	69%
2024-10	9101	5988	65%
2024-11	10497	2878	27%
2024-12	4331	2032	46%
2025-01	22952	15952	69%
2025-02	10519	4197	39%
2025-03	9679	2695	27%
Total	374998.54	151527.18	40%

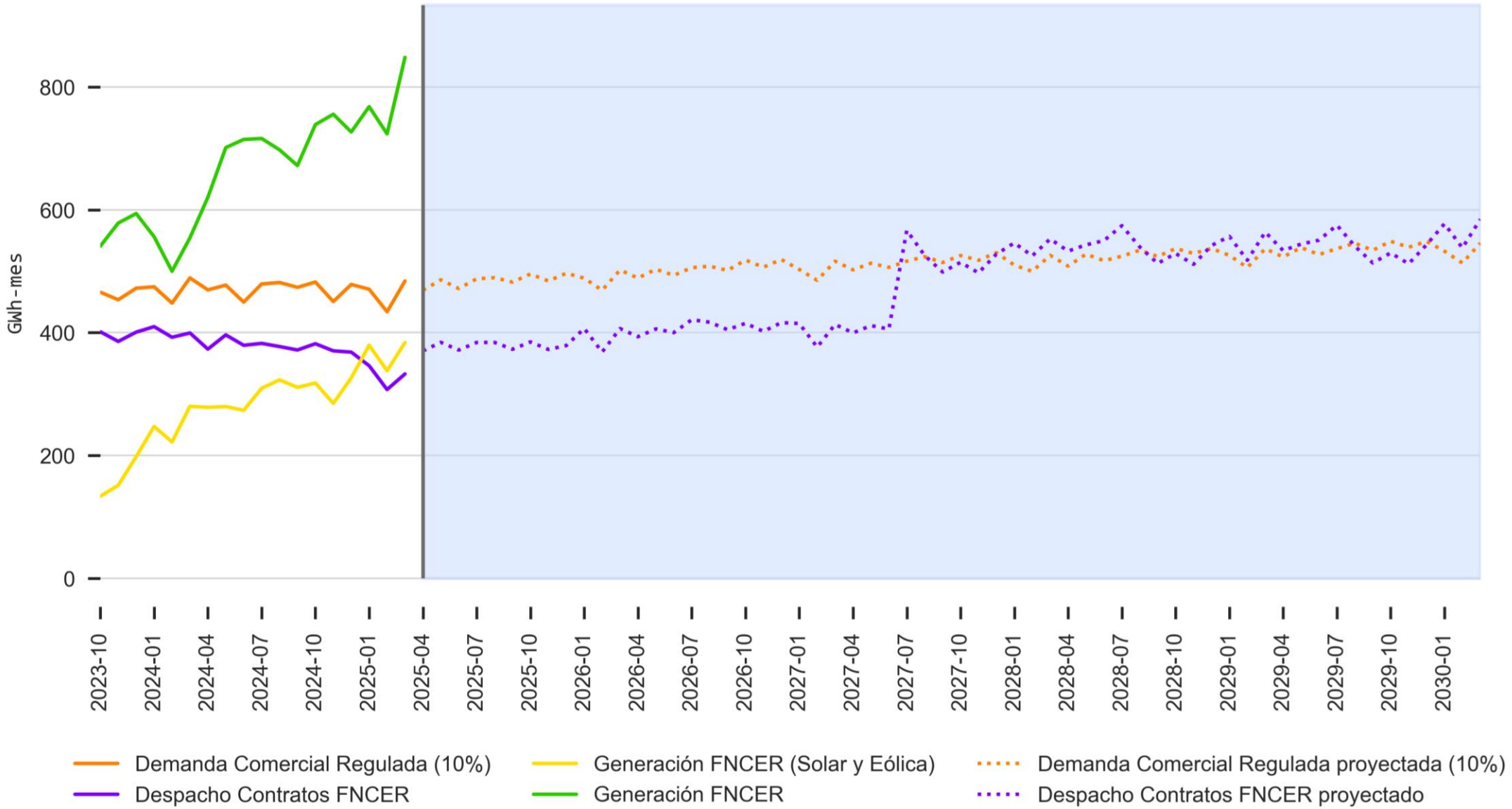
## Consolidado convocatorias

Estado	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Total
Cancelada	7	3	9	6	7	1	33
Cerrada y Adjudicada	34	54	54	62	64	16	284
Cerrada y Desierta	16	20	29	44	39	4	152
Total	57	77	92	116	110	21	469

## Convocatorias abiertas y en proceso de recepción de ofertas

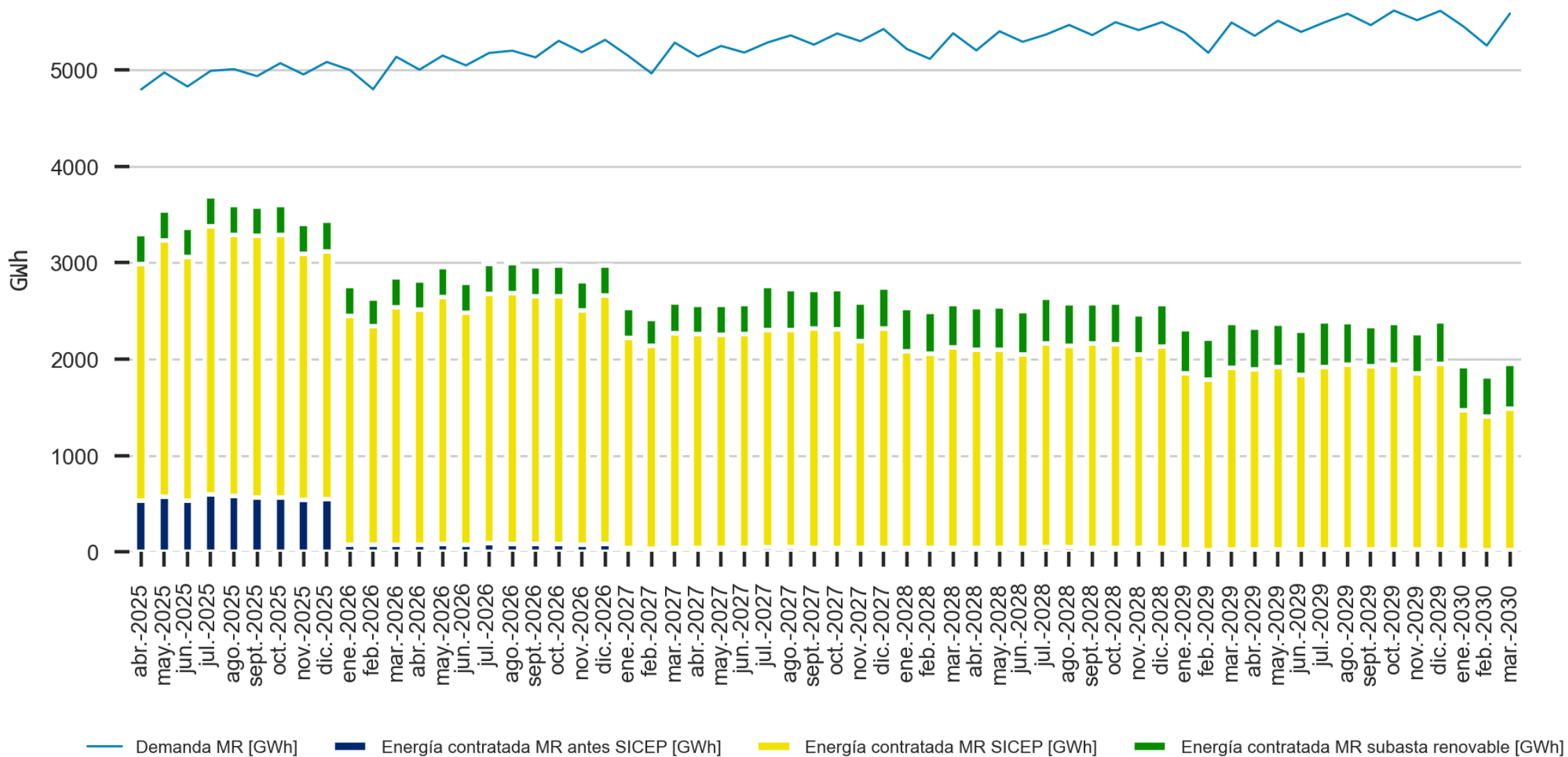
Convocatoria	Nombre Corto	Fecha Pliegos Definitivos	Fecha Límite de Recepción de Ofertas
CP-EMIC2025-001	EMCALI	2025-04-04	2025-04-22 17:00
CP-SCEC2025-001	SOL & CIELO ENERGIA	2025-04-04	2025-04-22 15:00
CP-EDQC2025-002	EDEQ	2025-04-03	2025-04-11 18:00

# Nivel de contratación FNCER



Se consideran FNCER la biomasa, los pequeños aprovechamientos hidroeléctricos, la eólica y la solar. La proyección se realiza según la vigencia de los contratos, energía y tarifas contratadas.

# Proyección cantidad mensual de energía contratada para el Mercado Regulado (MR)



La proyección de demanda del mercado regulado es calculada con base en el escenario medio de la UPME, para la proyección de contratos que trata la Resolución CREG 101 018 de 2022.



**20 años**  
Hechos por Colombia

