



GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL





Panorama del Mercado de Gas Natural en Colombia (2019–2026)



Suministro, consumo, contratos, balance y precios

Julio 2026

Información operativa y transaccional con corte al 26 de julio de 2026

Declaración de producción de gas natural - Resolución No. 01375 del 27 de julio de 2026

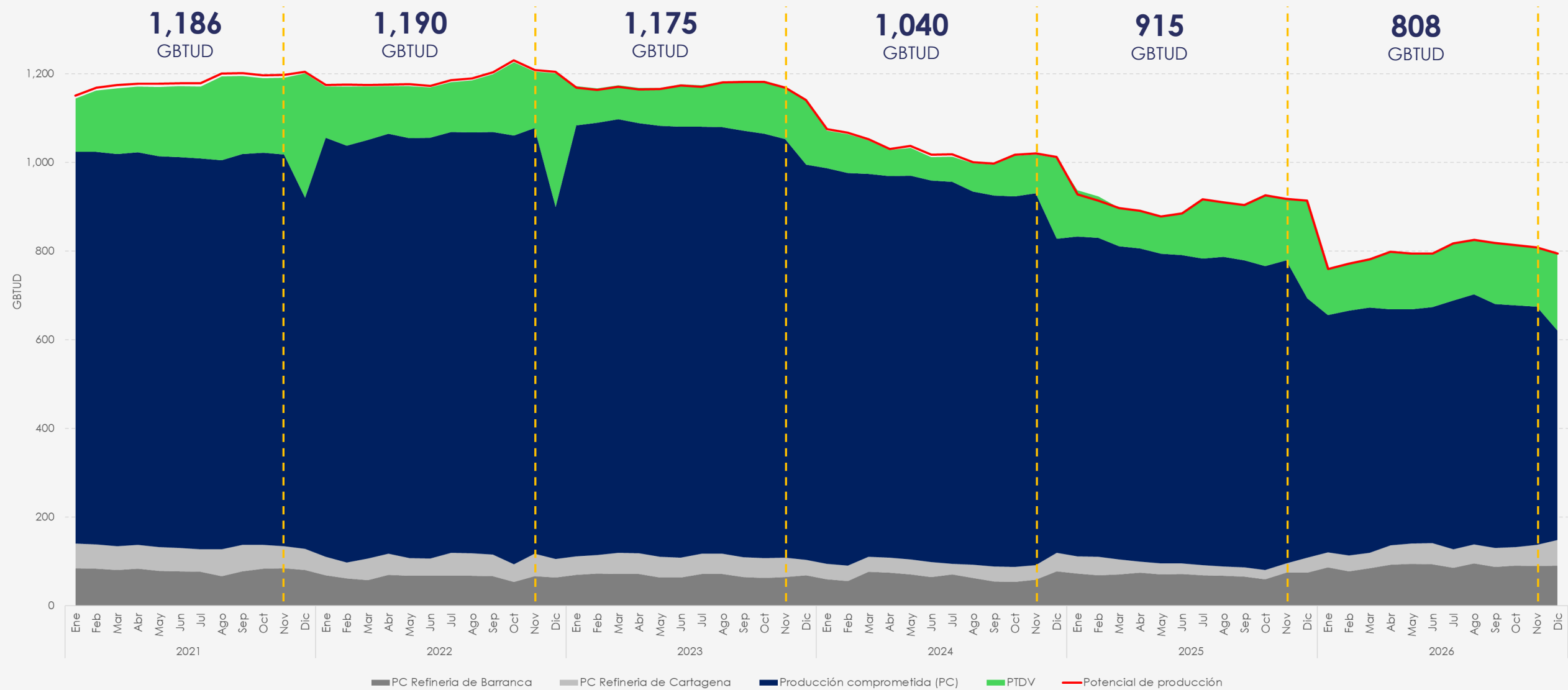
Proyecciones de demanda de gas natural de la UPME – Fecha de actualización: febrero de 2026

Análisis energéticos de mediano plazo XM (sector termoeléctrico) – semana 30 de 2026 (20 – 26 julio)

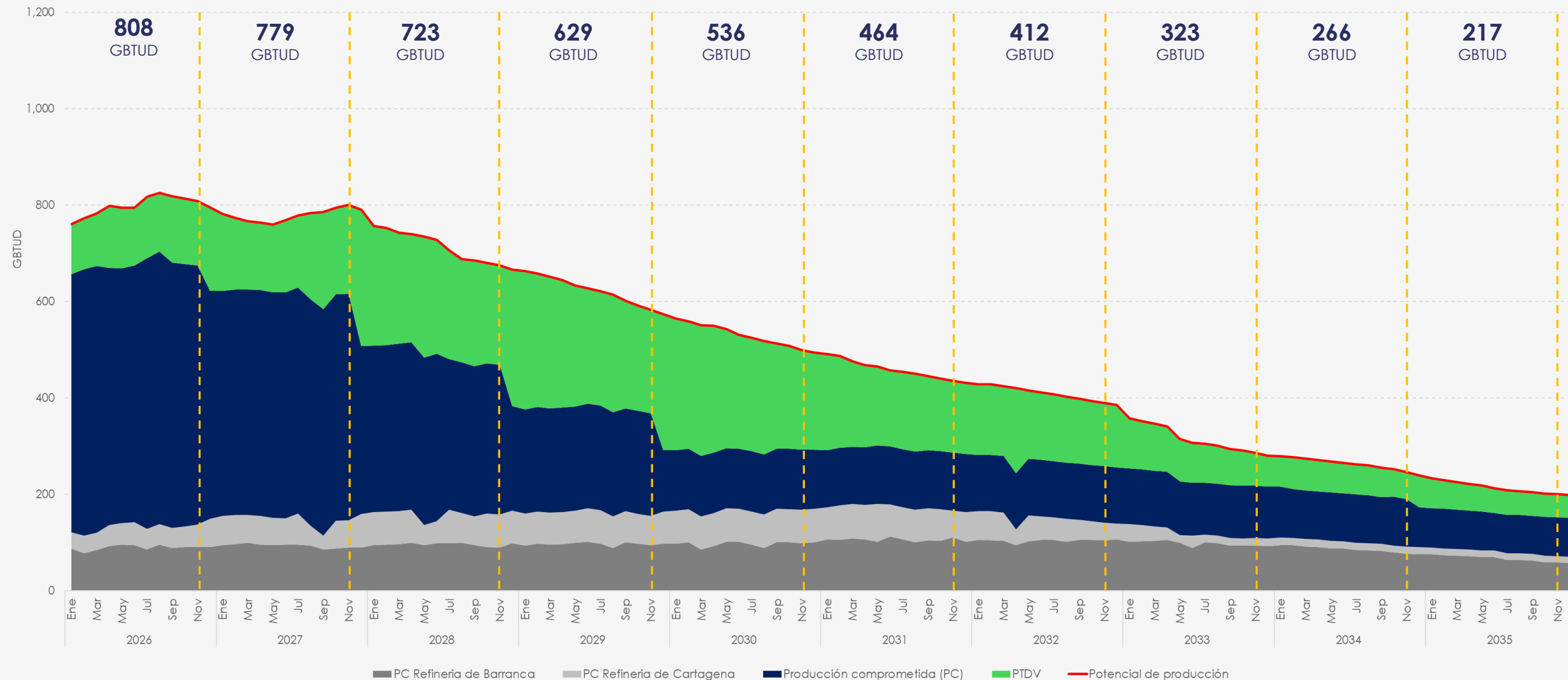
Suministro



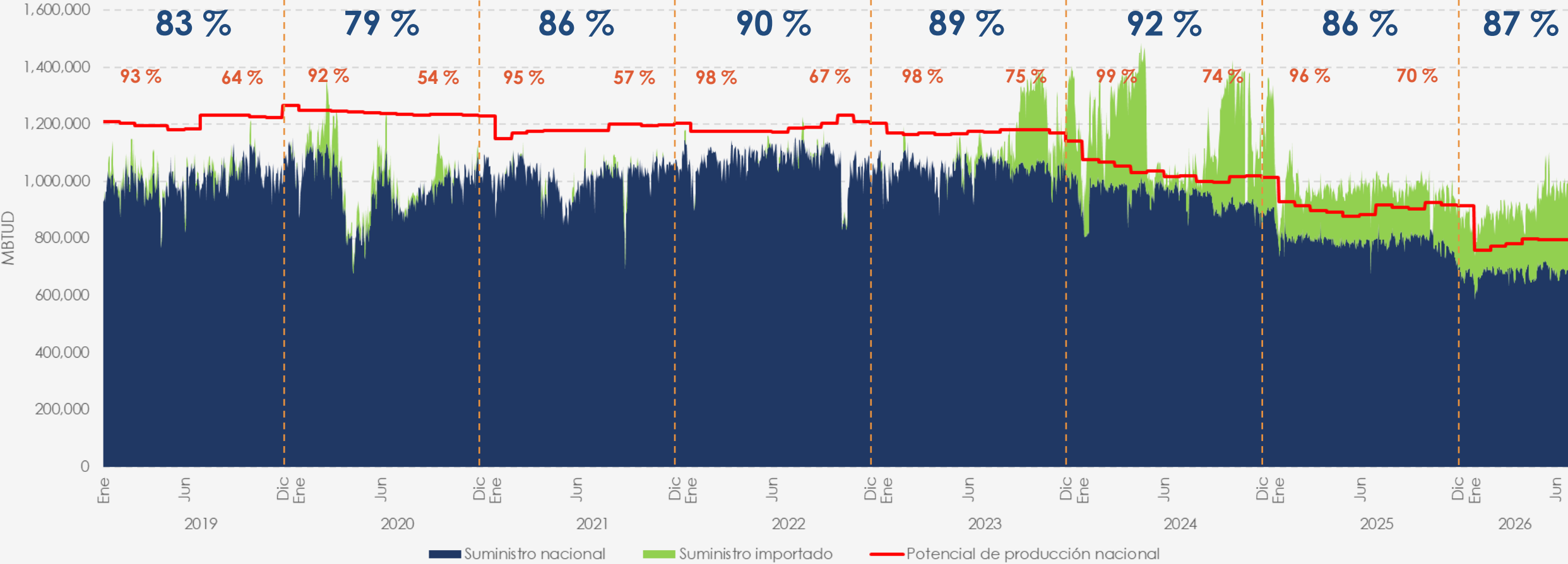
Declaraciones de producción de gas natural (2021-2026)



Declaraciones de producción de gas natural (2026-2035)

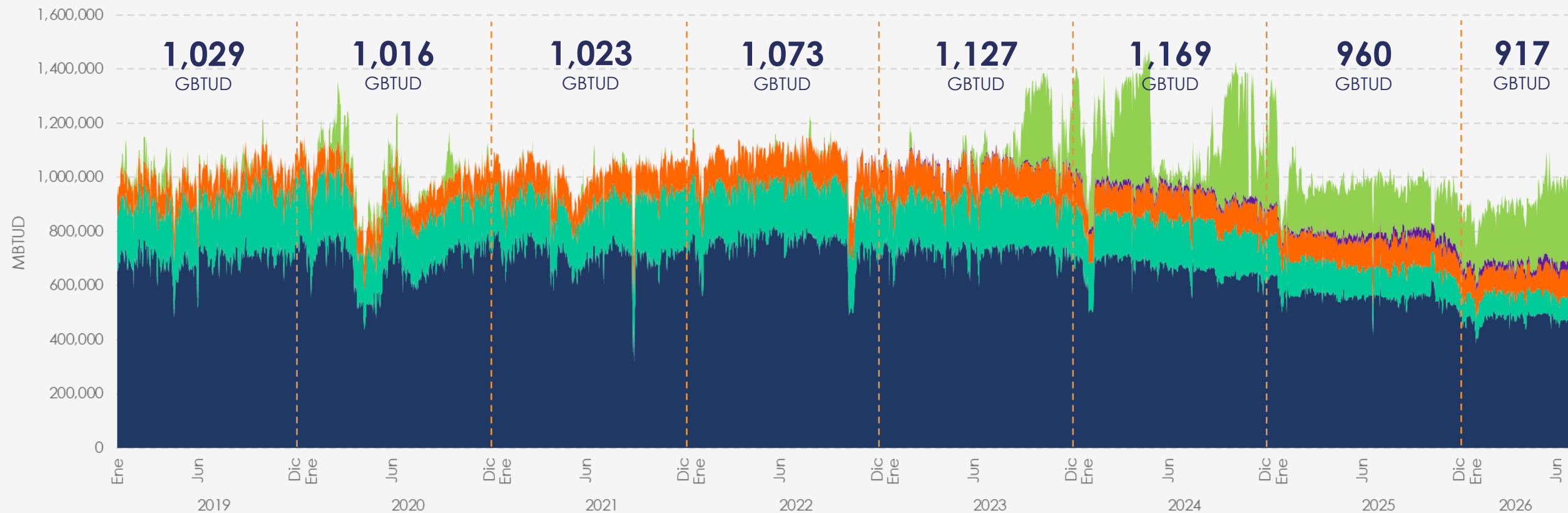


Potencial de producción y suministro total nacional e importado



1,012 GBTUD (98 %) 17 GBTUD (2 %) 1,029 GBTUD 2019	979 GBTUD (96 %) 37 GBTUD (4 %) 1,016 GBTUD 2020	1,018 GBTUD (99 %) 5 GBTUD (1 %) 1,023 GBTUD 2021	1,070 GBTUD (99 %) 3 GBTUD (0.3 %) 1,073 GBTUD 2022	1,042 GBTUD (93 %) 85 GBTUD (7 %) 1,127 GBTUD 2023	944 GBTUD (81 %) 225 GBTUD (19 %) 1,169 GBTUD 2024	781 GBTUD (81 %) 179 GBTUD (19 %) 960 GBTUD 2025	682 GBTUD (74 %) 235 GBTUD (26 %) 917 GBTUD 2026 enero-junio
--	--	---	---	--	--	--	--

Potencial de producción y suministro total por tipo de campo



■ Campo Mayor ■ Campo Menor ■ Campo Aislado ■ Prueba Extensa ■ Importación

701 GBTUD (68 %)
220 GBTUD (21 %)
91 GBTUD (9 %)
1 GBTUD (1 %)
17 GBTUD (2 %)

2019

686 GBTUD (67 %)
198 GBTUD (19 %)
95 GBTUD (9 %)
0 GBTUD (0 %)
37 GBTUD (4 %)

2020

713 GBTUD (70 %)
197 GBTUD (19 %)
108 GBTUD (11 %)
0 GBTUD (0 %)
5 GBTUD (1 %)

2021

747 GBTUD (69 %)
201 GBTUD (19 %)
121 GBTUD (11 %)
1 GBTUD (0.3 %)
3 GBTUD (0.3 %)

2022

724 GBTUD (64 %)
191 GBTUD (17 %)
120 GBTUD (11 %)
7 GBTUD (1 %)
84 GBTUD (7 %)

2023

656 GBTUD (56 %)
167 GBTUD (14 %)
104 GBTUD (9 %)
16 GBTUD (1 %)
225 GBTUD (19 %)

2024

550 GBTUD (57 %)
112 GBTUD (12 %)
98 GBTUD (10 %)
22 GBTUD (2 %)
179 GBTUD (19 %)

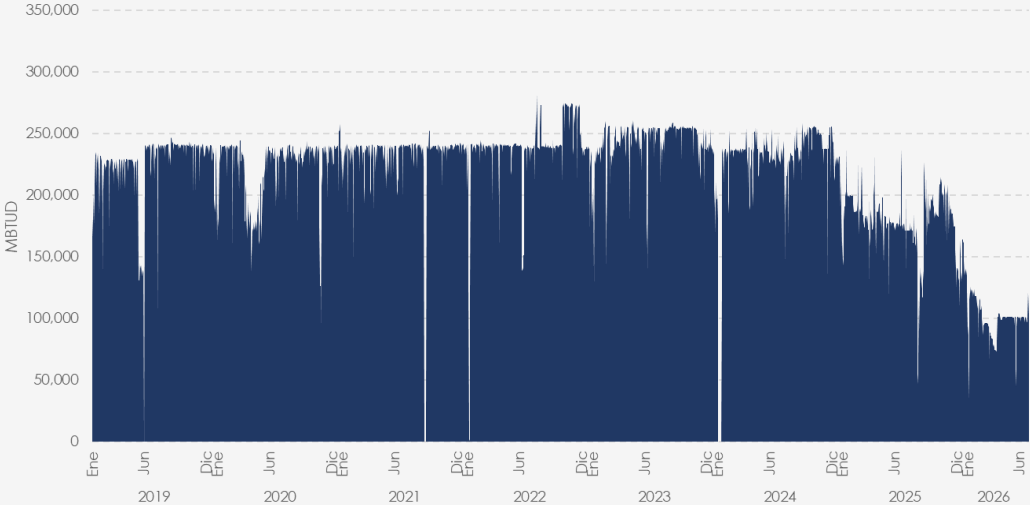
2025

479 GBTUD (52 %)
87 GBTUD (9 %)
93 GBTUD (10 %)
24 GBTUD (3 %)
235 GBTUD (26 %)

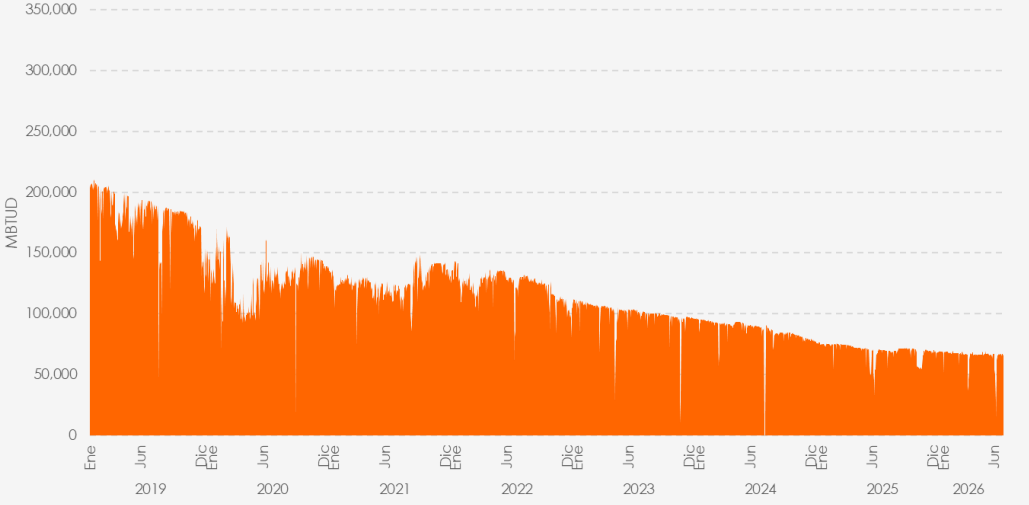
2026 enero-junio

Comportamiento principales campos de producción 2019-2026

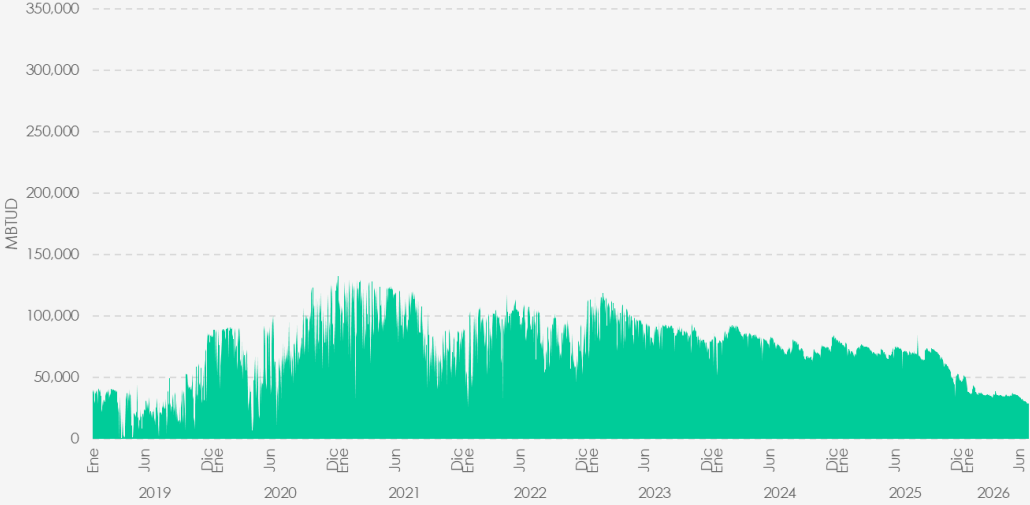
Cupiagua



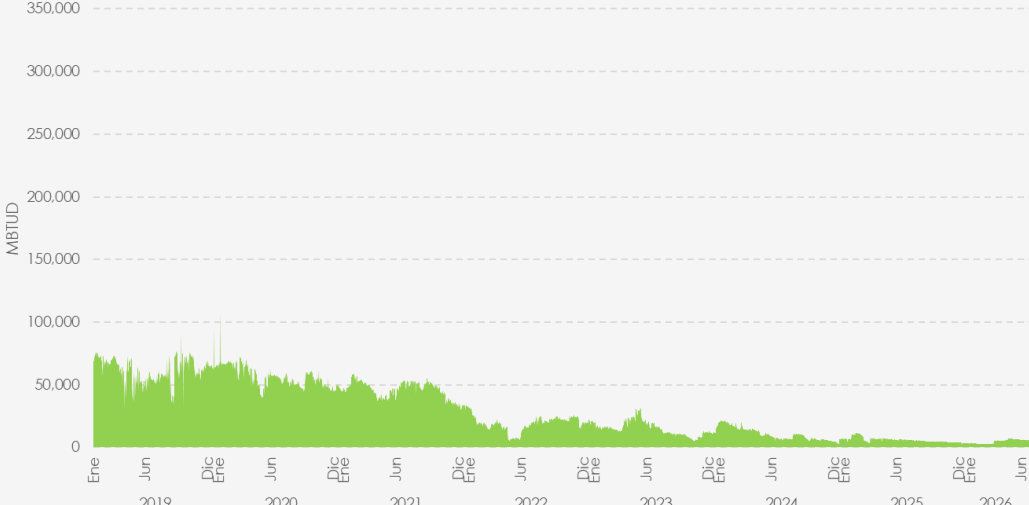
Chuchupa y Ballena



Clarinete



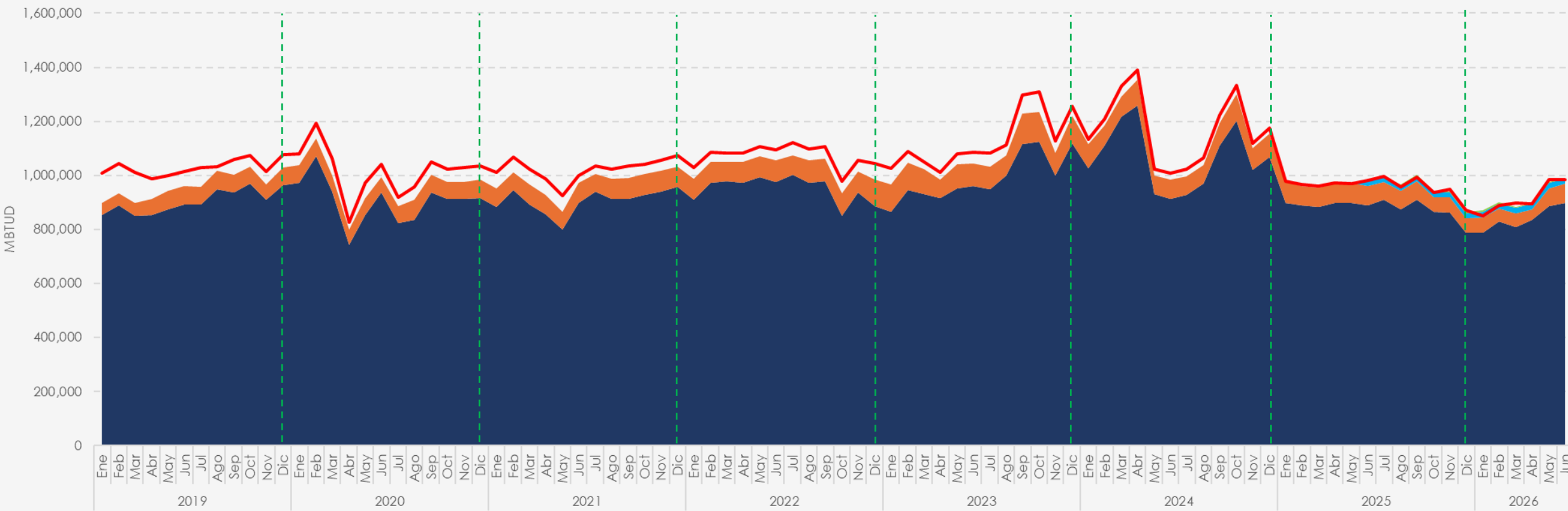
Nelson



Consumo



Consumo y suministro de gas natural (nacional e importado)



■ SNT ■ Gasoducto dedicado ■ GNC ■ GNL — Suministro

902 GBTUD
60 GBTUD
■ GBTUD
■ GBTUD
962 GBTUD

2019

904 GBTUD
65 GBTUD
■ GBTUD
■ GBTUD
969 GBTUD

2020

905 GBTUD
72 GBTUD
■ GBTUD
■ GBTUD
977 GBTUD

2021

953 GBTUD
80 GBTUD
■ GBTUD
■ GBTUD
1,033 GBTUD

2022

989 GBTUD
92 GBTUD
■ GBTUD
■ GBTUD
1,081 GBTUD

2023

1,062 GBTUD
81 GBTUD
■ GBTUD
■ GBTUD
1,143 GBTUD

2024

880 GBTUD
67 GBTUD
19* GBTUD
4* GBTUD
969 GBTUD

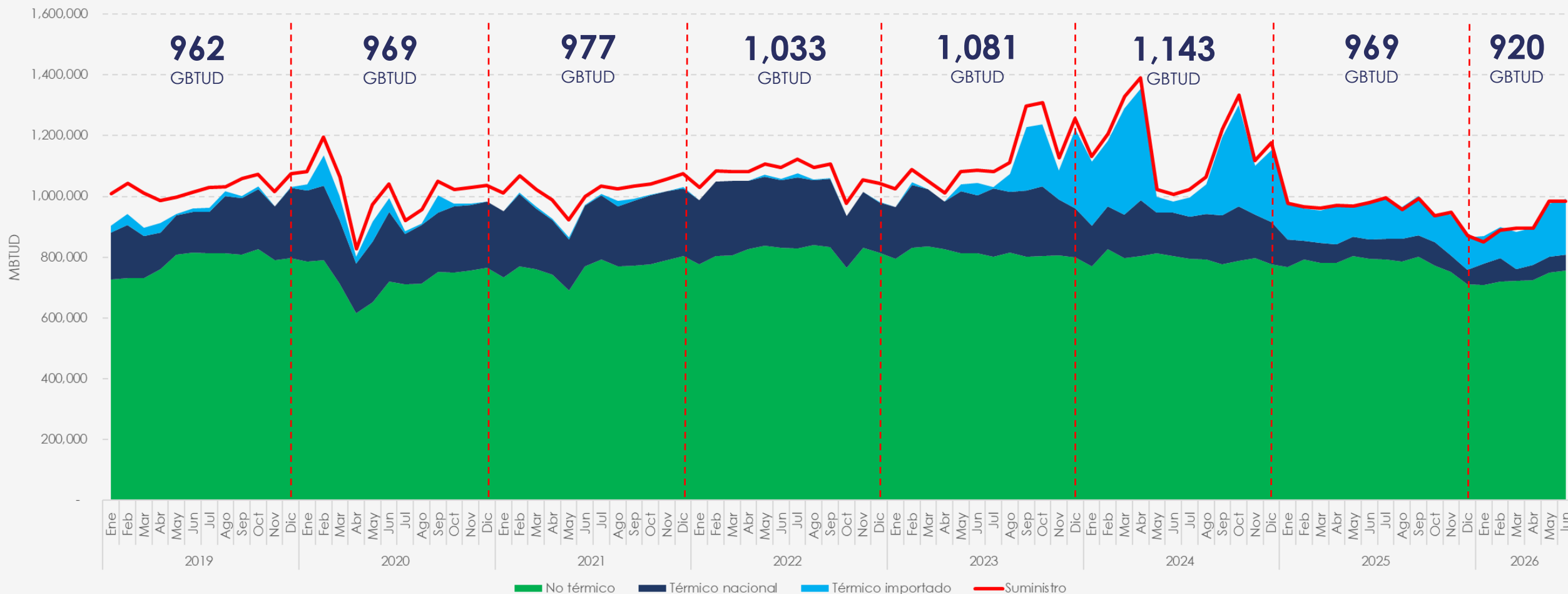
2025

842 GBTUD
55 GBTUD
20 GBTUD
3 GBTUD
920 GBTUD

2026 enero-junio

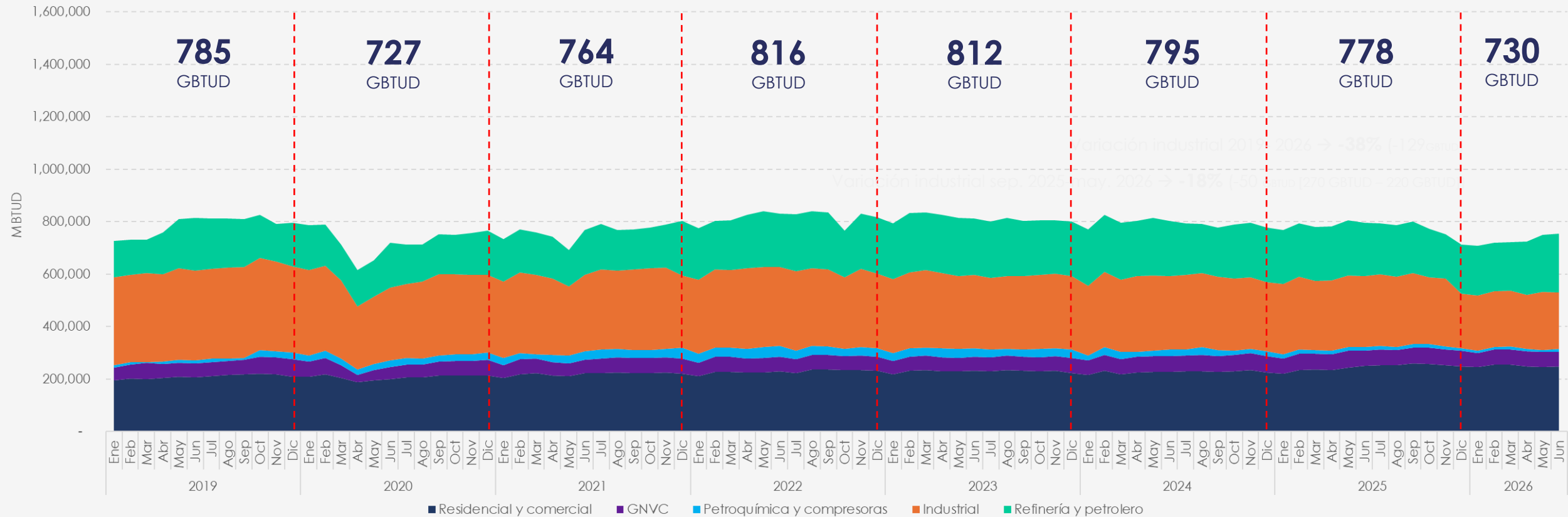
* Promedio junio a diciembre

Consumo térmico, no térmico y suministro de gas natural (nacional e importado)



785 GBTUD (81 %) 164 GBTUD (17 %) 15 GBTUD (2 %)	727 GBTUD (75 %) 207 GBTUD (21 %) 35 GBTUD (4 %)	764 GBTUD (78 %) 209 GBTUD (21 %) 5 GBTUD (1 %)	816 GBTUD (79 %) 214 GBTUD (21 %) 3 GBTUD (0.3 %)	812 GBTUD (75 %) 194 GBTUD (18 %) 75 GBTUD (7 %)	795 GBTUD (70 %) 149 GBTUD (13 %) 199 GBTUD (17 %)	778 GBTUD (81 %) 66 GBTUD (7 %) 116 GBTUD (12 %)	730 GBTUD (80 %) 57 GBTUD (6 %) 143 GBTUD (14 %)
2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 enero-junio

Consumo no térmico por sector (nacional e importado)

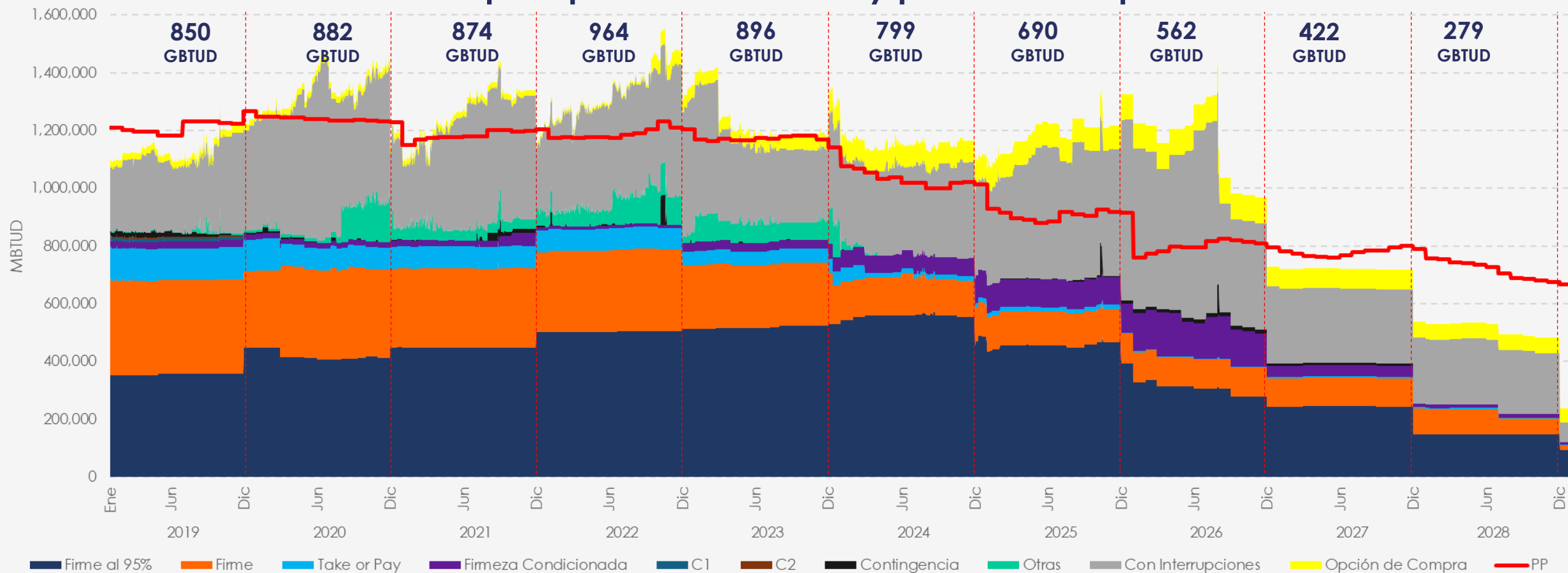


209 GBTUD (27 %) 166 GBTUD (21 %) 57 GBTUD (7 %) 13 GBTUD (2 %) 341 GBTUD (43 %)	207 GBTUD (28 %) 153 GBTUD (21 %) 50 GBTUD (7 %) 25 GBTUD (3 %) 293 GBTUD (40 %)	219 GBTUD (29 %) 164 GBTUD (21 %) 55 GBTUD (7 %) 30 GBTUD (4 %) 296 GBTUD (39 %)	228 GBTUD (28 %) 204 GBTUD (25 %) 55 GBTUD (7 %) 34 GBTUD (4 %) 295 GBTUD (36 %)	230 GBTUD (28 %) 215 GBTUD (27 %) 53 GBTUD (7 %) 31 GBTUD (4 %) 282 GBTUD (35 %)	227 GBTUD (29 %) 207 GBTUD (26 %) 60 GBTUD (8 %) 23 GBTUD (3 %) 279 GBTUD (35 %)	245 GBTUD (32 %) 196 GBTUD (25 %) 60 GBTUD (8 %) 13 GBTUD (2 %) 263 GBTUD (34 %)	250 GBTUD (34 %) 202 GBTUD (28 %) 56 GBTUD (8 %) 10 GBTUD (1 %) 212 GBTUD (29 %)
2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 enero-junio

Contratación

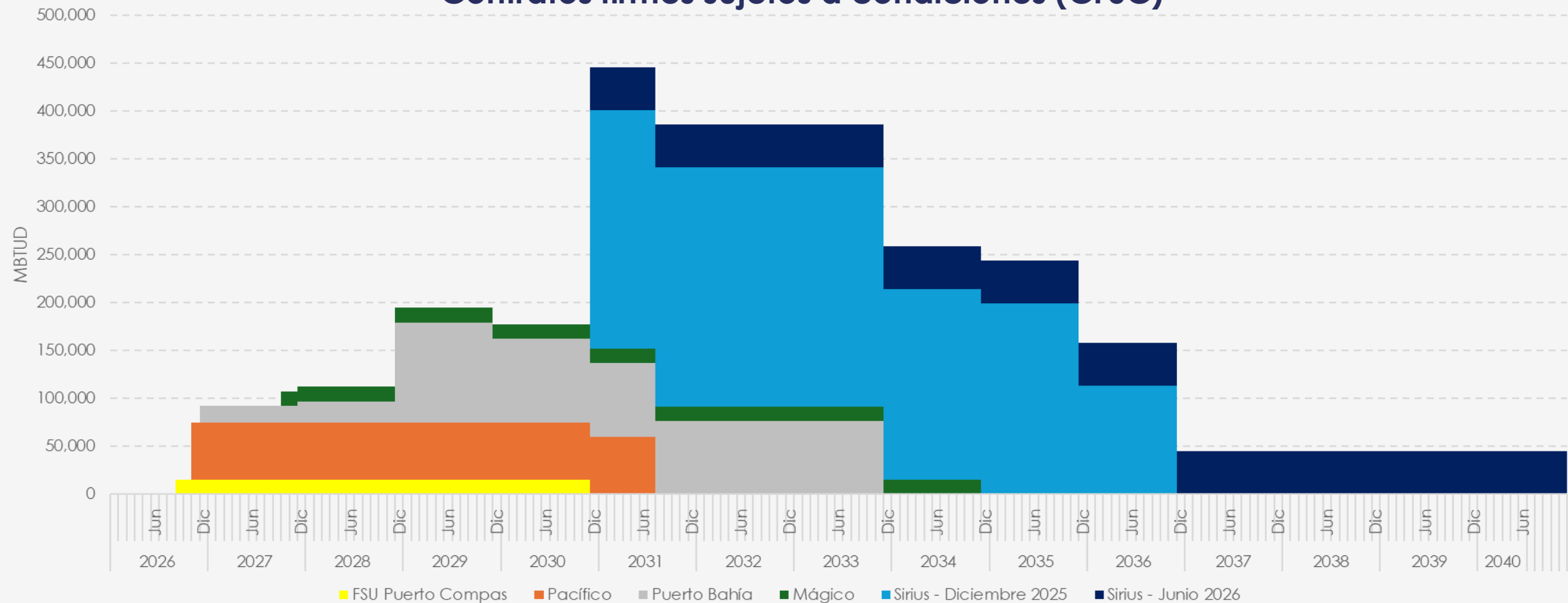


Contratación por tipo de modalidad y potencial de producción



GBTUD	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Firme al 95 %	354,985	420,283	447,866	503,672	517,000	554,593	456,807	312,907	244,389	147,492
Firme	326,091	299,606	274,524	281,521	219,483	132,551	117,008	99,956	98,723	73,354
Take or pay	111,105	84,745	76,091	75,248	48,938	24,231	16,114	4,179	4,212	4,244
Firmeza condicionada	23,752	18,552	26,700	10,932	30,783	60,055	95,756	130,165	39,351	12,040
Con interrupciones	263,396	434,802	365,345	357,696	311,396	308,104	409,737	510,321	259,412	222,562

Contratos firmes sujetos a condiciones (CFSC)



Fuente	Cantidad (MBTUD)	Fecha inicio	Fecha fin
Gas importado - FSU Puerto Compas	15,000	Septiembre 2026	Noviembre 2030
Gas Importado - Pacífico	60,000	Noviembre 2026	Julio 2031
Gas Importado - Puerto Bahía	17,165*	Diciembre 2026	Noviembre 2033
Gas Nacional - Mágico	15,000	Octubre 2027	Noviembre 2034
Gas Nacional - Sirius (primer proceso)	249,000**	Diciembre 2030	Noviembre 2036
Gas Nacional - Sirius (segundo proceso)	45,000	Diciembre 2030	Noviembre 2040

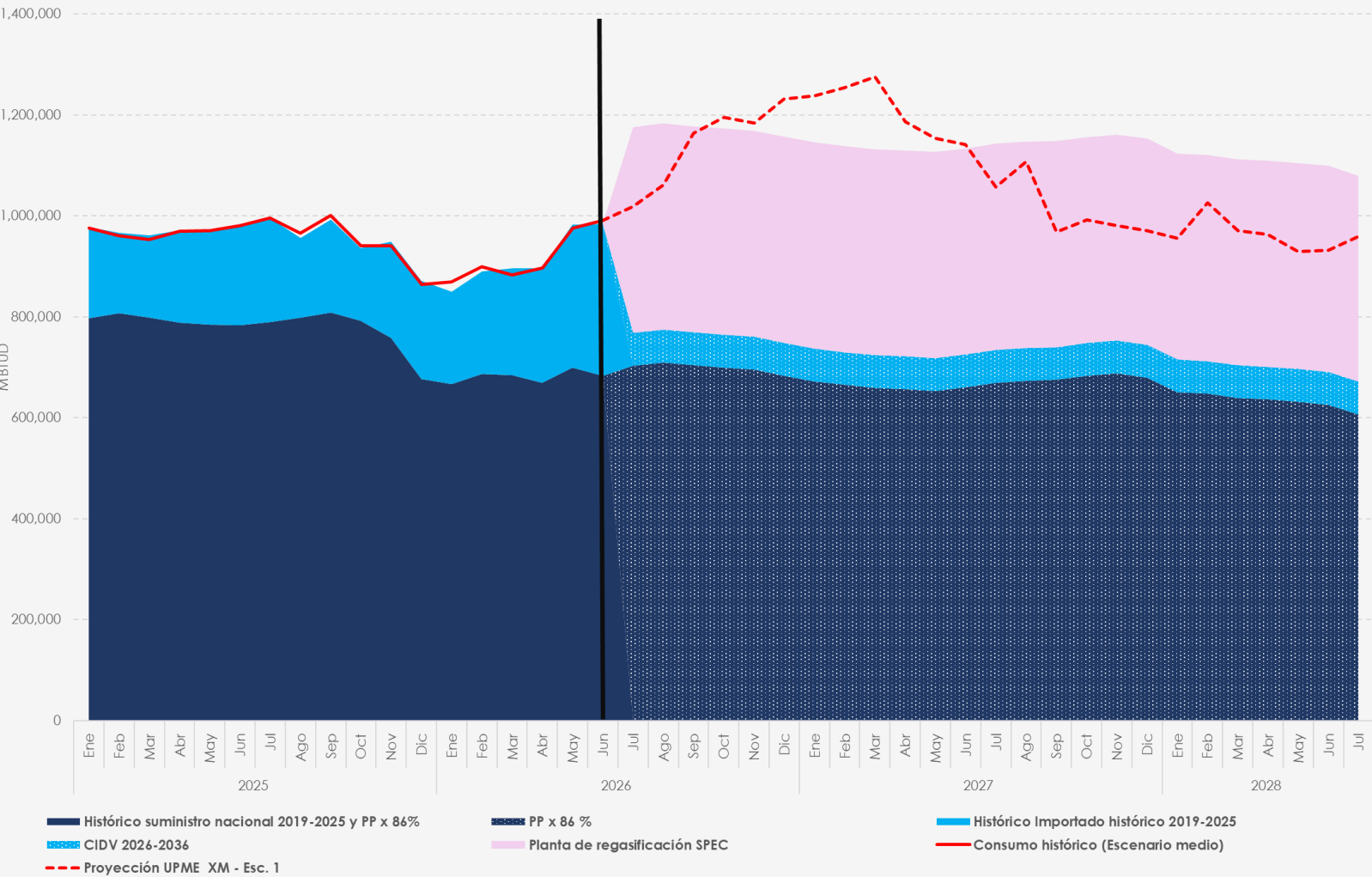
*En Puerto Bahía, la contratación inicia en diciembre de 2026 con 17,165 MBTUD; en diciembre de 2027 pasa a 22,165 MBTUD; en diciembre de 2028 pasa a 104,488 MBTUD; en diciembre de 2029 pasa a 87,441 MBTUD y en diciembre de 2030 pasa a 76,750 MBTUD.

**La contratación de Sirius, en el proceso que se surtió en diciembre de 2025, inicia en diciembre de 2030 con 244,000 MBTUD; en diciembre de 2033 pasa a 199,000 MBTUD y en diciembre de 2035 pasa a 113,000 MBTUD.

Balance

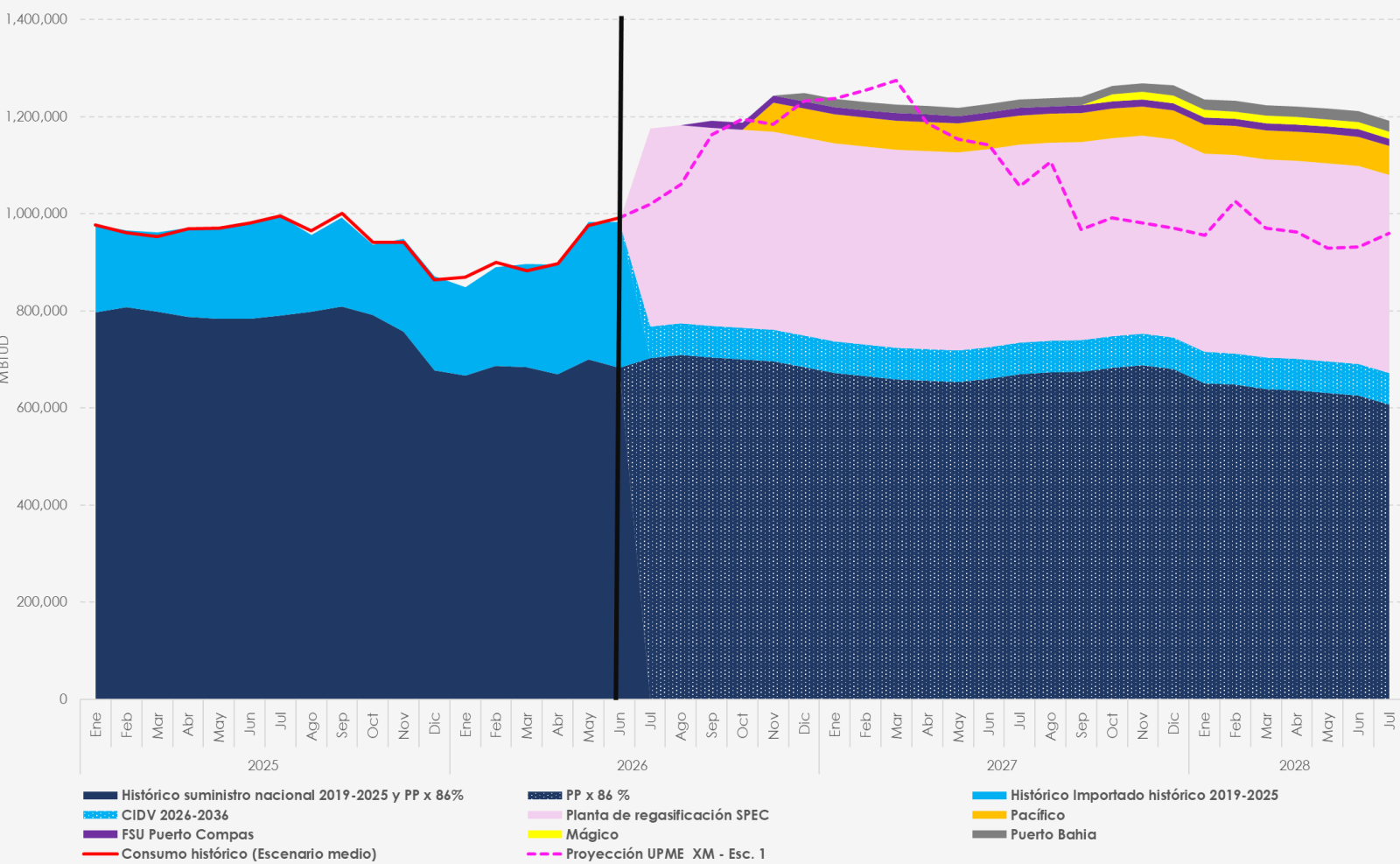


Suministro, consumo e importación histórico - Potencial de producción x 86%, CIDV, SPEC y proyecciones de demanda UPME y XM



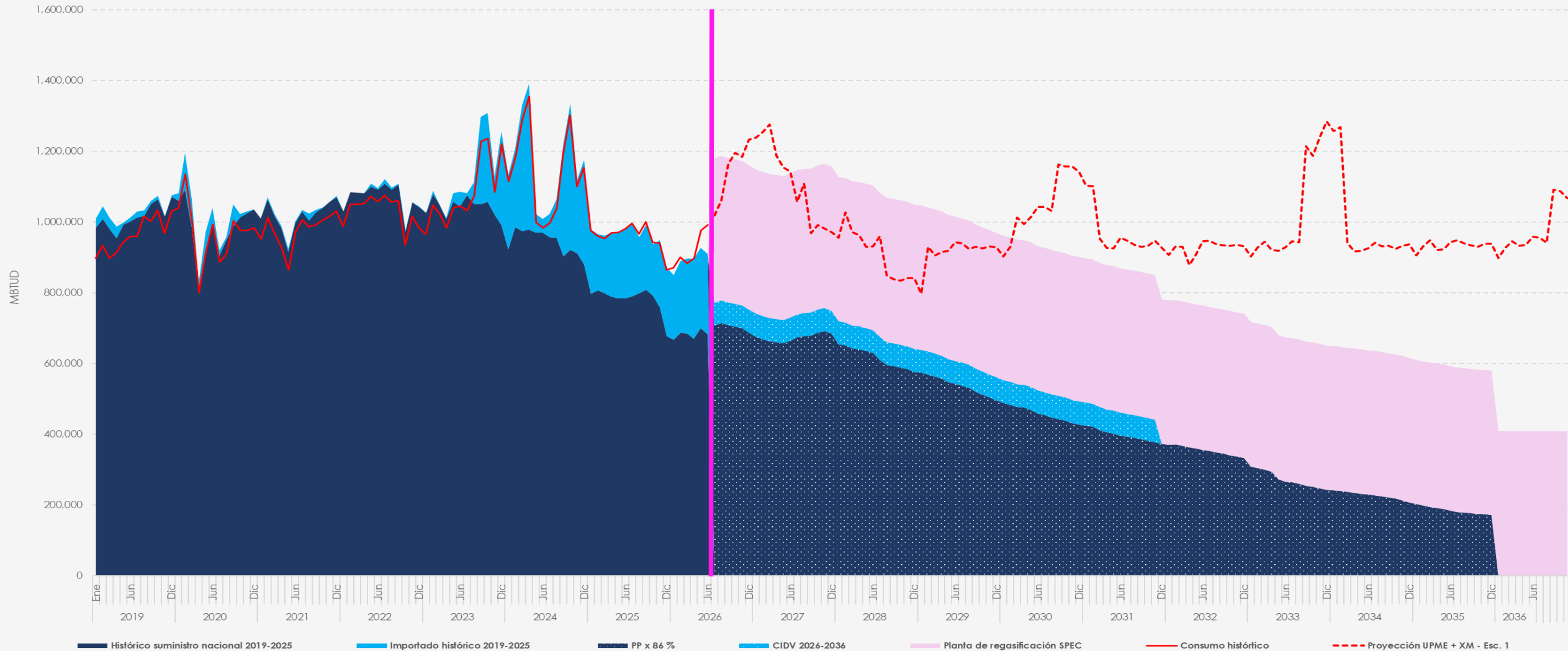
echa	Oferta	Demanda	Faltantes	Porcentaje cubrimiento
jul-26	1,175,916	1,018,943	156,973	115%
ago-26	1,182,939	1,060,528	122,411	112%
sep-26	1,177,112	1,163,546	13,566	101%
oct-26	1,172,644	1,195,429	-22,785	98%
nov-26	1,168,553	1,184,525	-15,972	99%
dic-26	1,156,728	1,231,960	-75,232	94%
ene-27	1,145,144	1,237,949	-92,805	93%
feb-27	1,137,950	1,254,220	-116,270	91%
mar-27	1,132,023	1,275,167	-143,143	89%
abr-27	1,129,620	1,186,605	-56,985	95%
may-27	1,126,351	1,153,645	-27,294	98%
jun-27	1,133,639	1,141,819	-8,180	99%
jul-27	1,142,717	1,056,923	85,794	108%
ago-27	1,146,343	1,107,654	38,689	103%
sep-27	1,148,060	967,916	180,145	119%
oct-27	1,156,278	991,766	164,511	117%
nov-27	1,160,979	980,735	180,244	118%

Suministro, consumo e importación histórico - Potencial de producción x 86%, CIDV, SPEC, CFSC y proyecciones de demanda UPME y XM

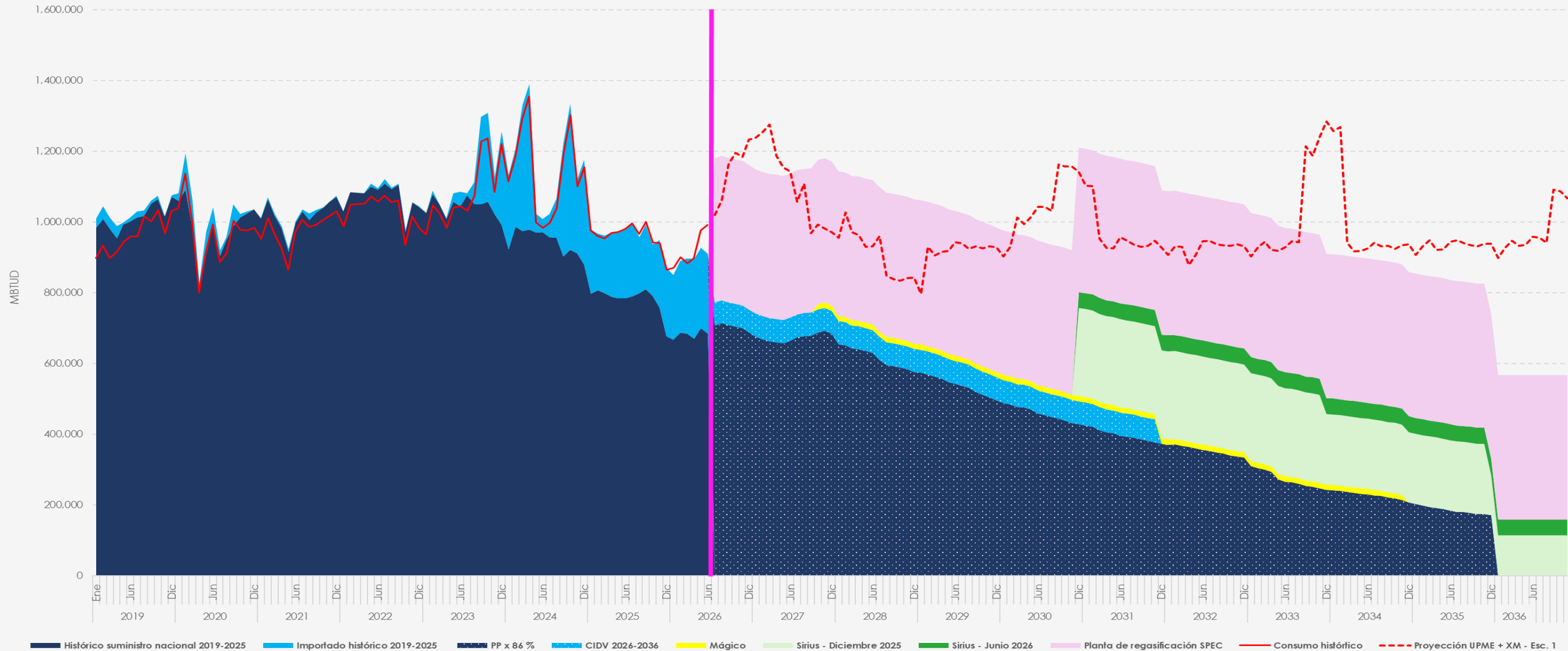


Fecha	Oferta	Demanda	Faltantes	Porcentaje cubrimiento
jul-26	1,175,916	1,018,943	156,973	115%
ago-26	1,182,939	1,060,528	122,411	112%
sep-26	1,192,112	1,163,546	28,566	102%
oct-26	1,187,644	1,195,429	-7,785	99%
nov-26	1,243,553	1,184,525	59,028	105%
dic-26	1,248,893	1,231,960	16,933	101%
ene-27	1,237,309	1,237,949	-640	100%
feb-27	1,230,115	1,254,220	-24,105	98%
mar-27	1,224,188	1,275,167	-50,978	96%
abr-27	1,221,785	1,186,605	35,180	103%
may-27	1,218,516	1,153,645	64,871	106%
jun-27	1,225,804	1,141,819	83,985	107%
jul-27	1,234,882	1,056,923	177,959	117%
ago-27	1,238,508	1,107,654	130,854	112%
sep-27	1,240,225	967,916	272,310	128%
oct-27	1,263,443	991,766	271,676	127%
nov-27	1,268,144	980,735	287,409	129%

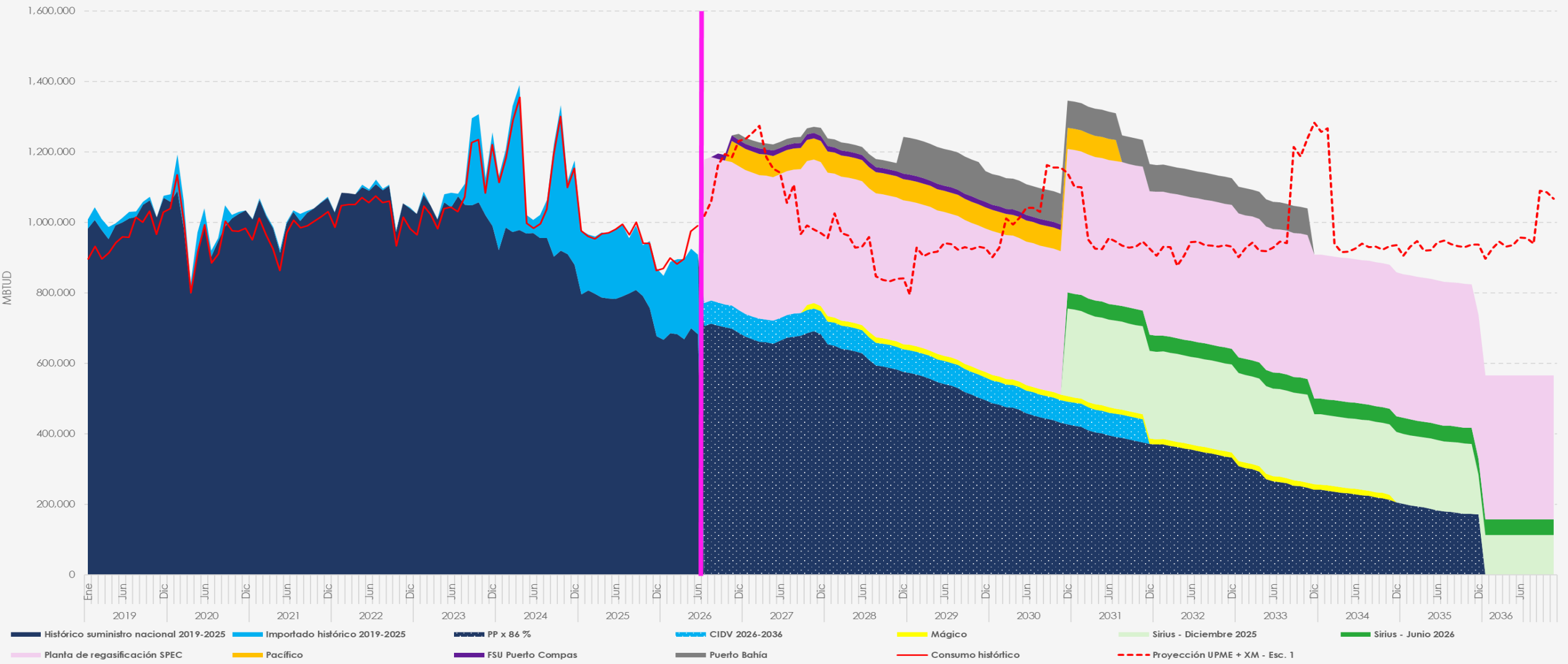
Suministro, consumo e importación histórico - Potencial de producción x 86%, CIDV y proyecciones de demanda UPME y XM



Suministro, consumo e importación histórico - Potencial de producción x 86%, CIDV, CFSC nacionales, SPEC y proyecciones de demanda UPME y XM



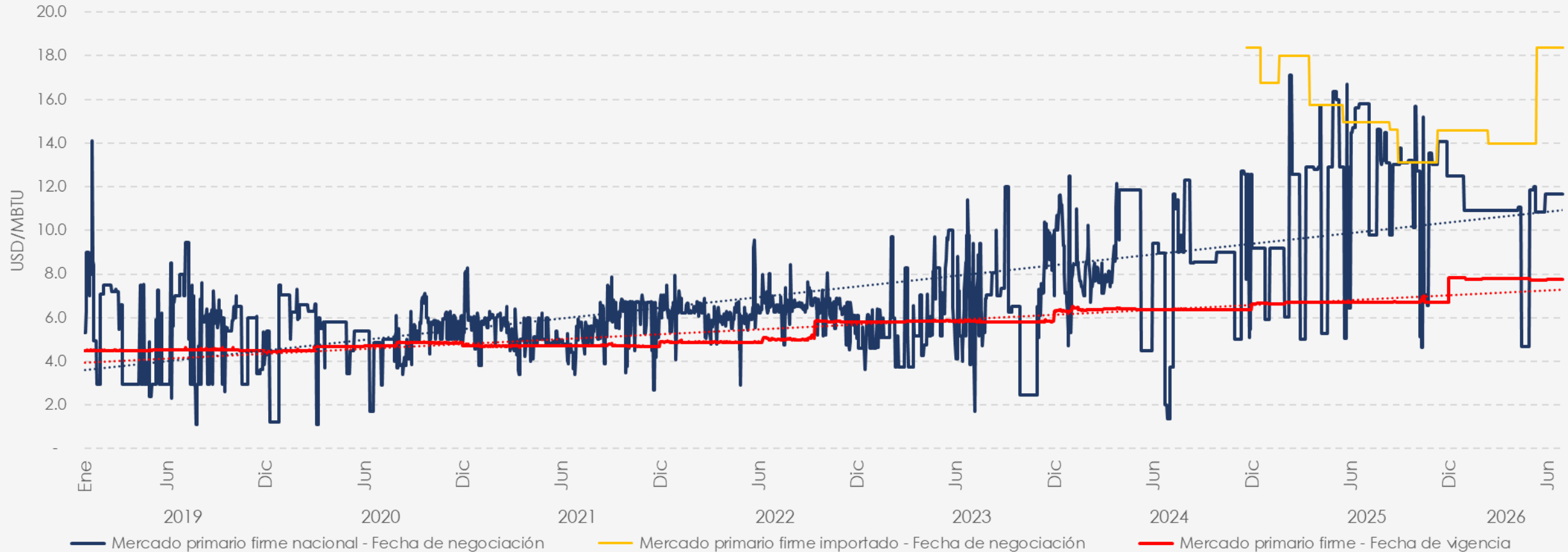
Suministro, consumo e importación histórico - Potencial de producción x 86%, CIDV, CFSC, SPEC y proyecciones de demanda UPME y XM



Precios

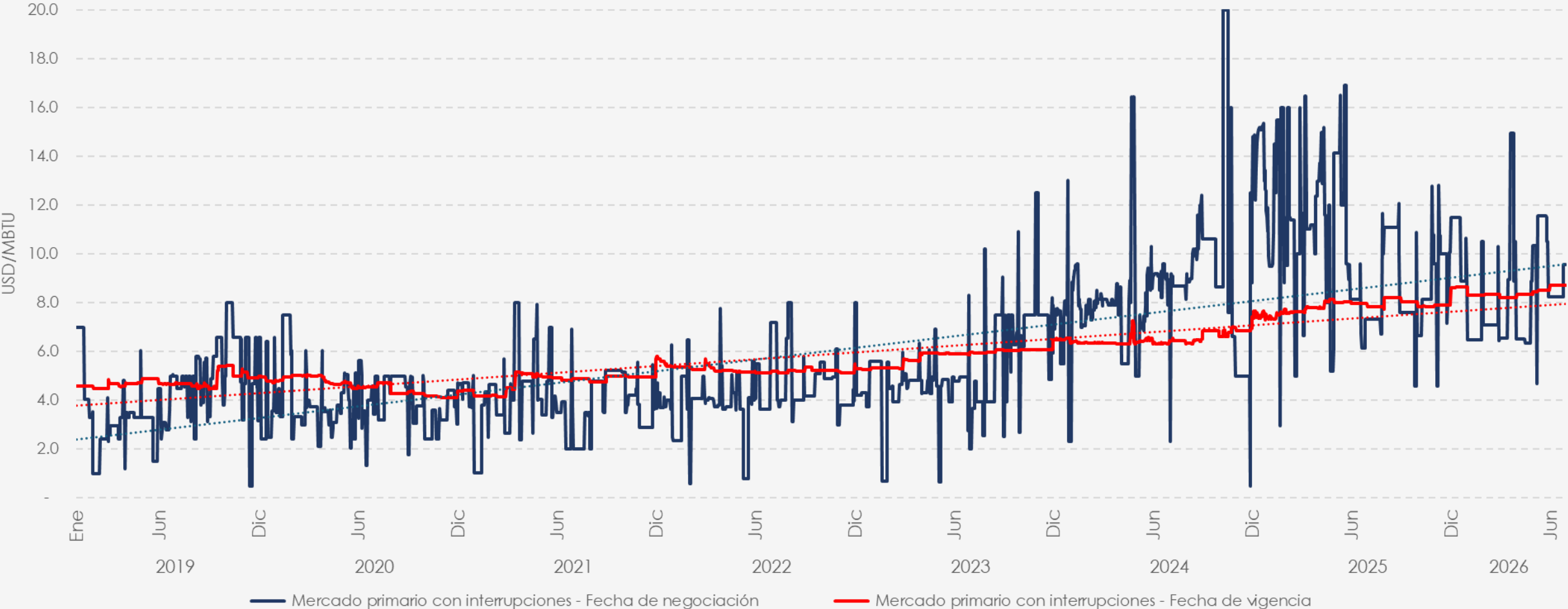


Precios de contratación firme mercado primario – fecha de negociación y vigencia



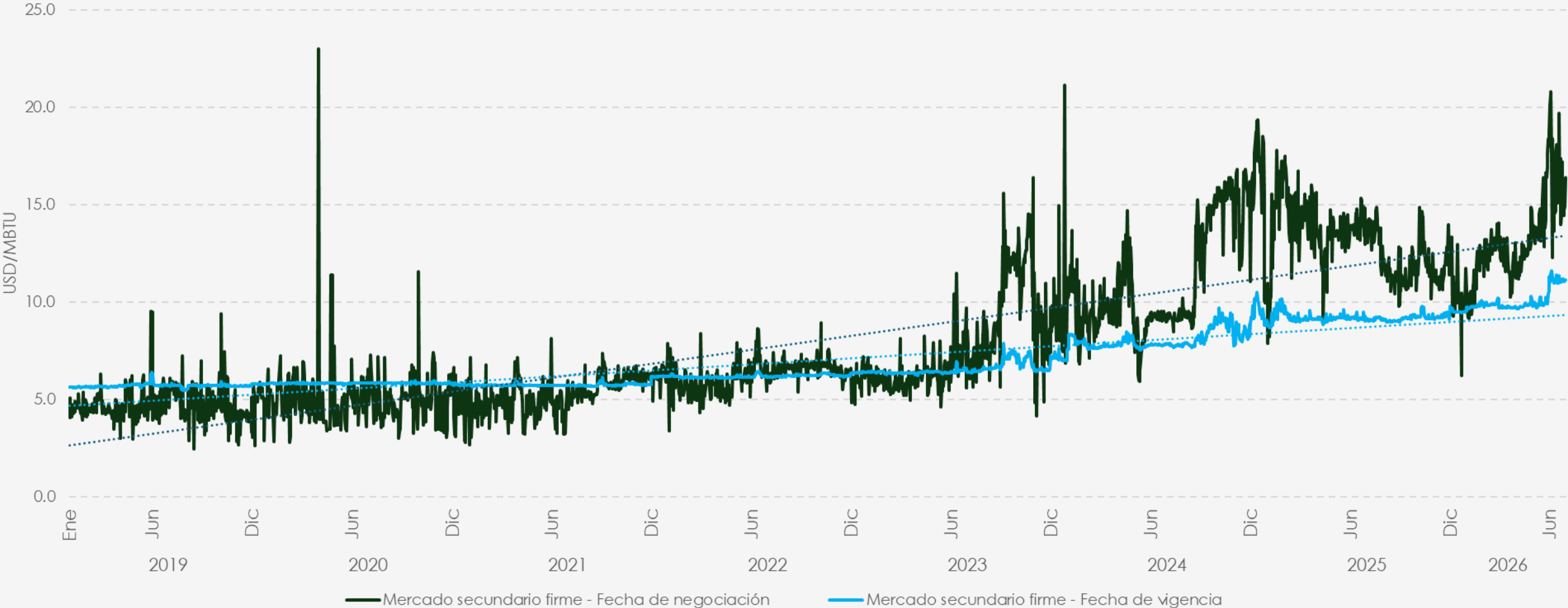
6.36 USD/MBTU	5.57 USD/MBTU	6.03 USD/MBTU	6.28 USD/MBTU	7.92 USD/MBTU	8.48 USD/MBTU	9.97 USD/MBTU	10.93 USD/MBTU
4.51 USD/MBTU	4.72 USD/MBTU	4.73 USD/MBTU	5.22 USD/MBTU	5.86 USD/MBTU	6.43 USD/MBTU	15.30 USD/MBTU	15.76 USD/MBTU
7.07 USD/MBTU	8.06 USD/MBTU						
2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 enero-junio

Precios de contratación con interrupciones mercado primario – fecha de negociación y vigencia



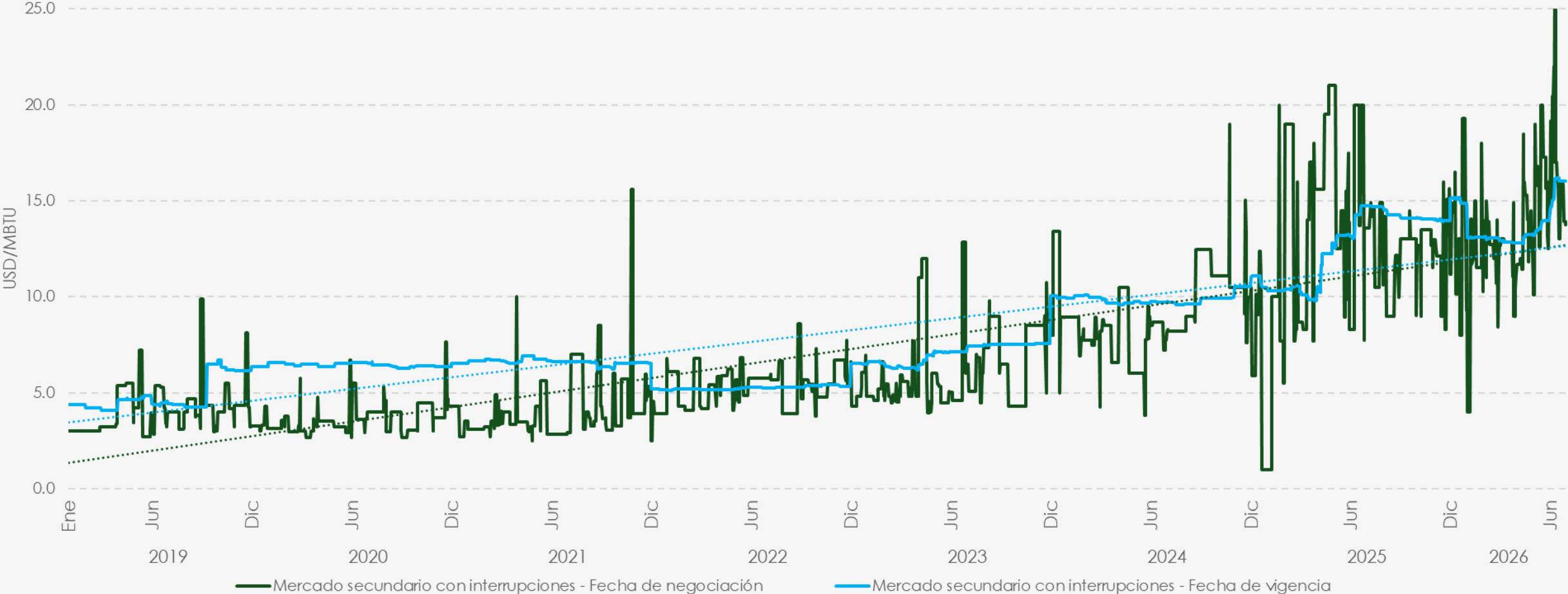
5.22 USD/MBTU 4.81 USD/MBTU	4.13 USD/MBTU 4.56 USD/MBTU	4.80 USD/MBTU 4.88 USD/MBTU	5.06 USD/MBTU 5.23 USD/MBTU	6.41 USD/MBTU 5.86 USD/MBTU	11.06 USD/MBTU 6.62 USD/MBTU	10.24 USD/MBTU 7.97 USD/MBTU	9.80 USD/MBTU 8.42 USD/MBTU
2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 enero-junio

Precios de contratación firme mercado secundario – fecha de negociación y vigencia



5.07 USD/MBTU	5.32 USD/MBTU	5.69 USD/MBTU	6.38 USD/MBTU	8.58 USD/MBTU	12.22 USD/MBTU	13.14 USD/MBTU	13.84 USD/MBTU
5.72 USD/MBTU	5.84 USD/MBTU	5.79 USD/MBTU	6.22 USD/MBTU	6.64 USD/MBTU	8.20 USD/MBTU	9.23 USD/MBTU	10.09 USD/MBTU
2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 enero-junio

Precios de contratación con interrupciones mercado secundario – fecha de negociación y vigencia

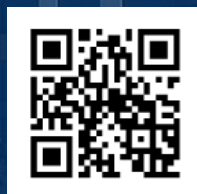


5.53 USD/MBTU	5.77 USD/MBTU	5.02 USD/MBTU	6.10 USD/MBTU	7.11 USD/MBTU	10.20 USD/MBTU	13.28 USD/MBTU	14.73 USD/MBTU
5.56 USD/MBTU	6.45 USD/MBTU	6.50 USD/MBTU	5.36 USD/MBTU	7.18 USD/MBTU	9.95 USD/MBTU	13.61 USD/MBTU	13.73 USD/MBTU
2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 enero-junio



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

Gracias



gm⁺ gas natural
UN SERVICIO DE LA
BOLSA MERCANTIL



@GestorDeGas



@Gestor del Mercado de Gas Natural



@BolsaMercantil



@Bolsa Mercantil de Colombia Oficial

bmcbec.com.co

bolsamercantil.com.co