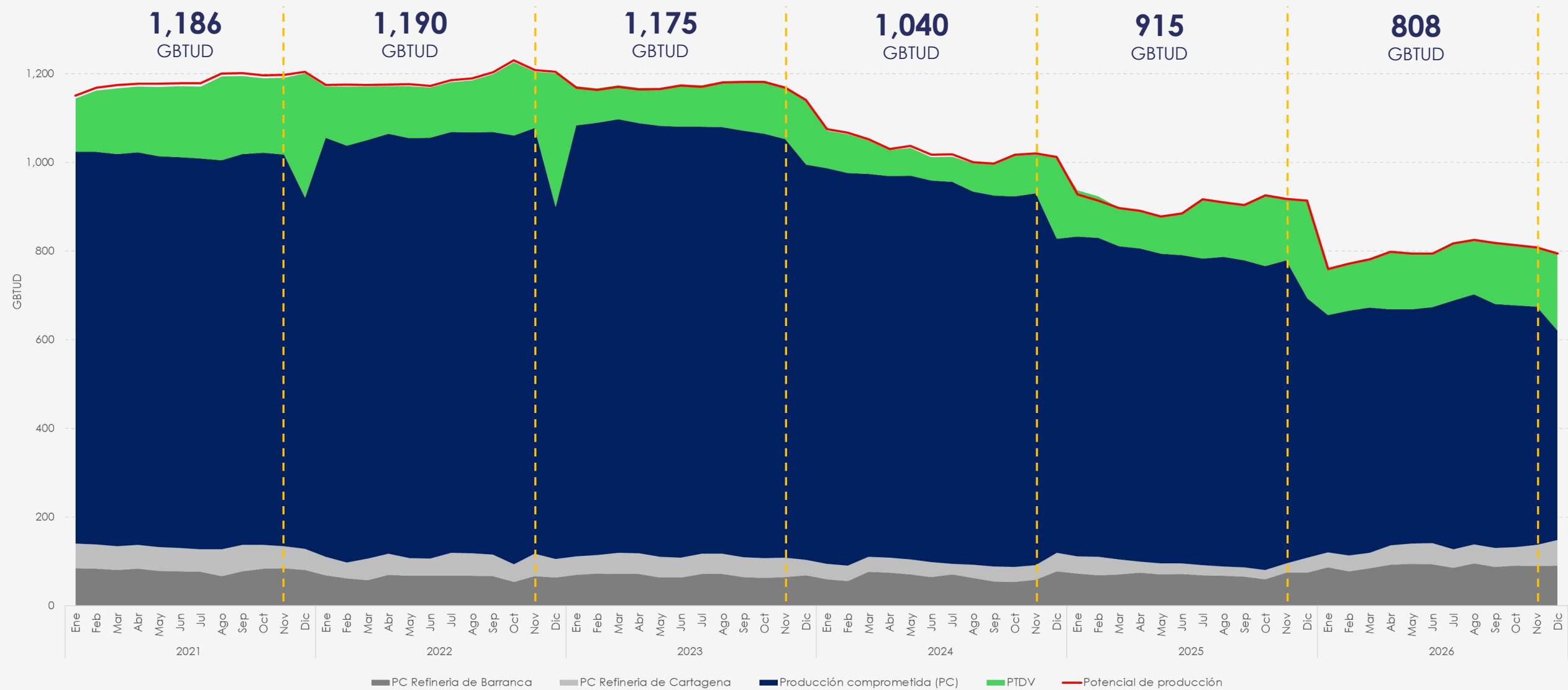




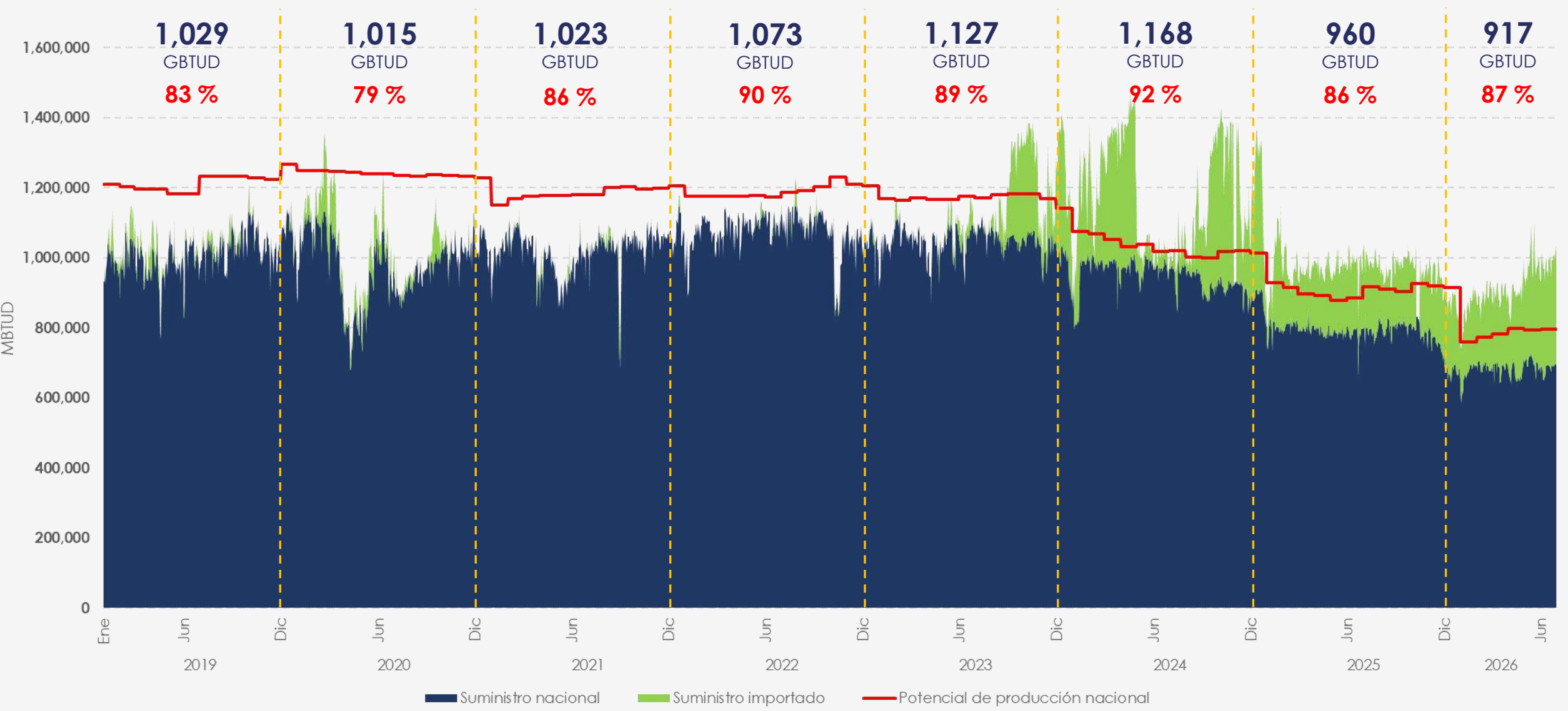
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL



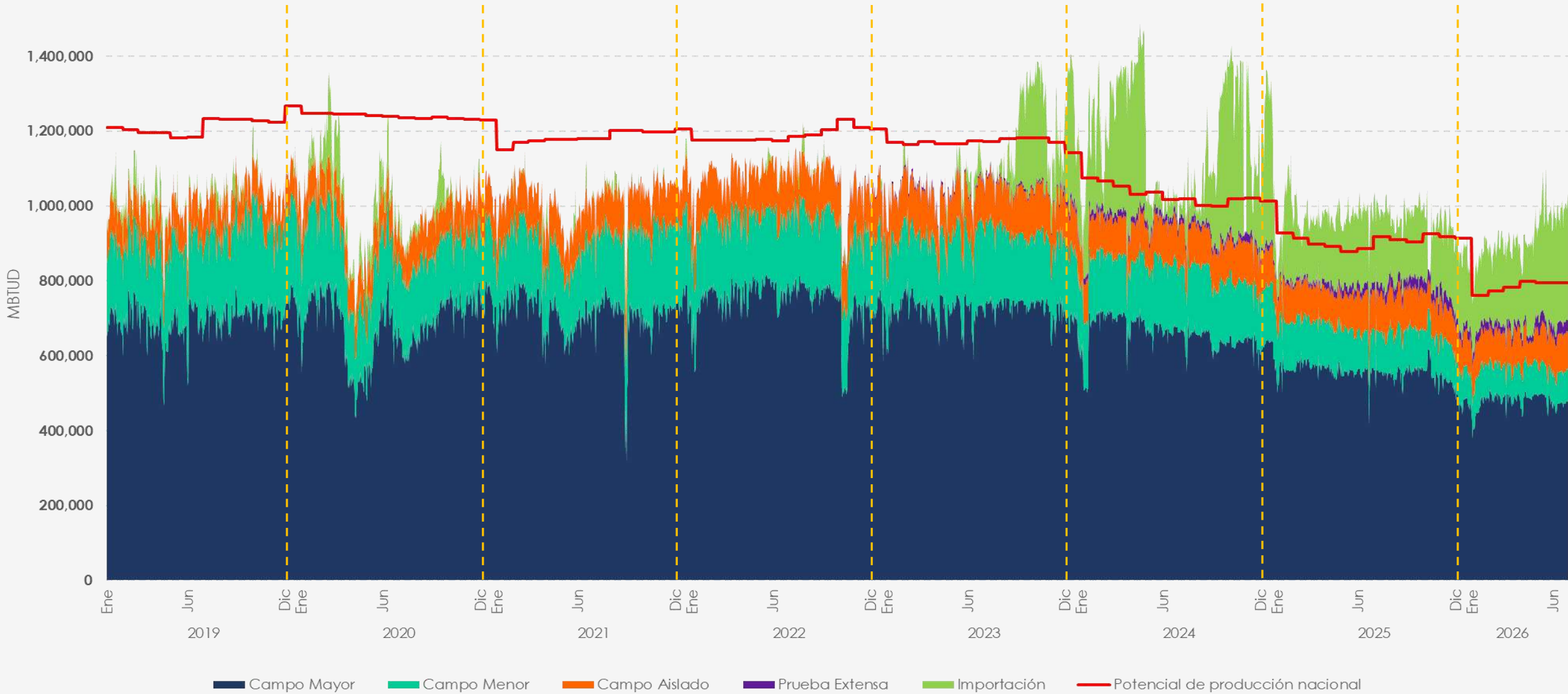
Declaraciones de producción de gas natural (2021-2026)



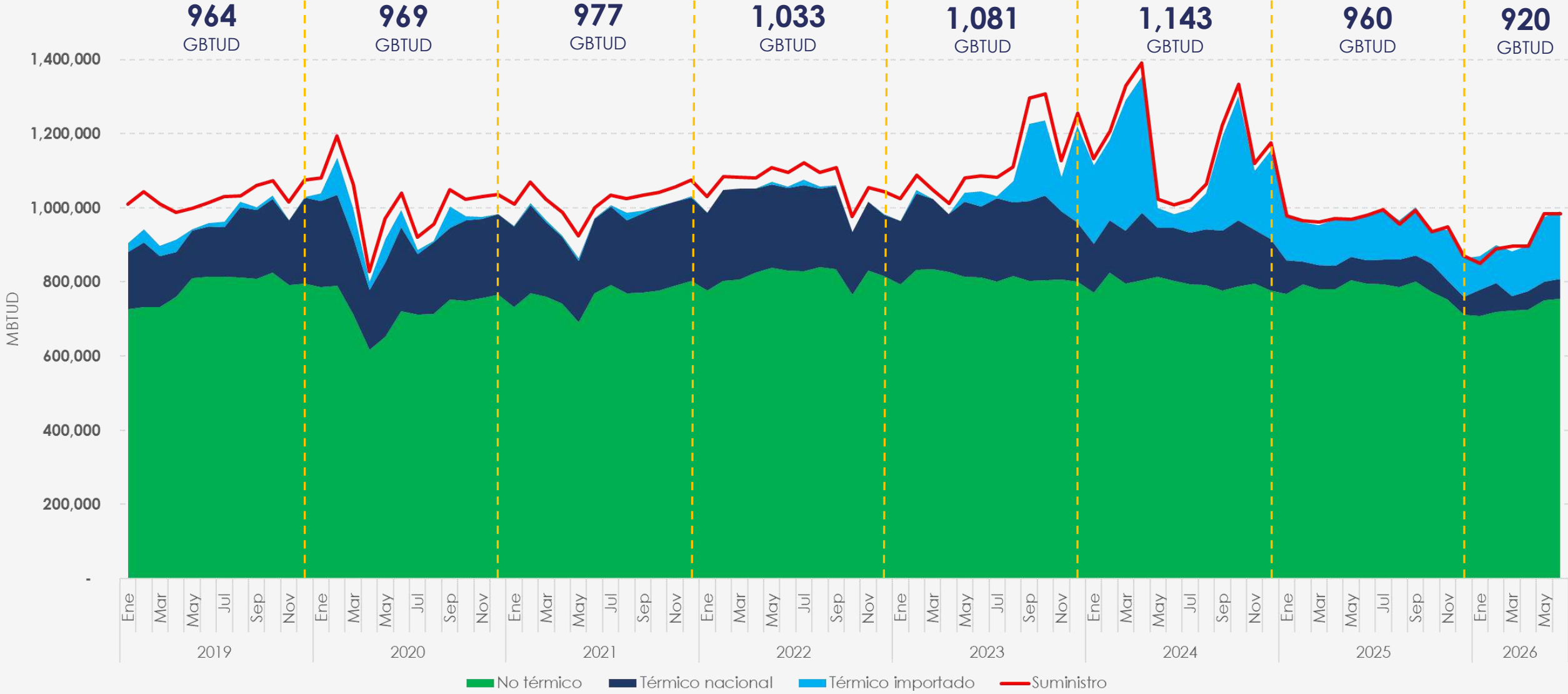
Potencial de producción y suministro total nacional e importado



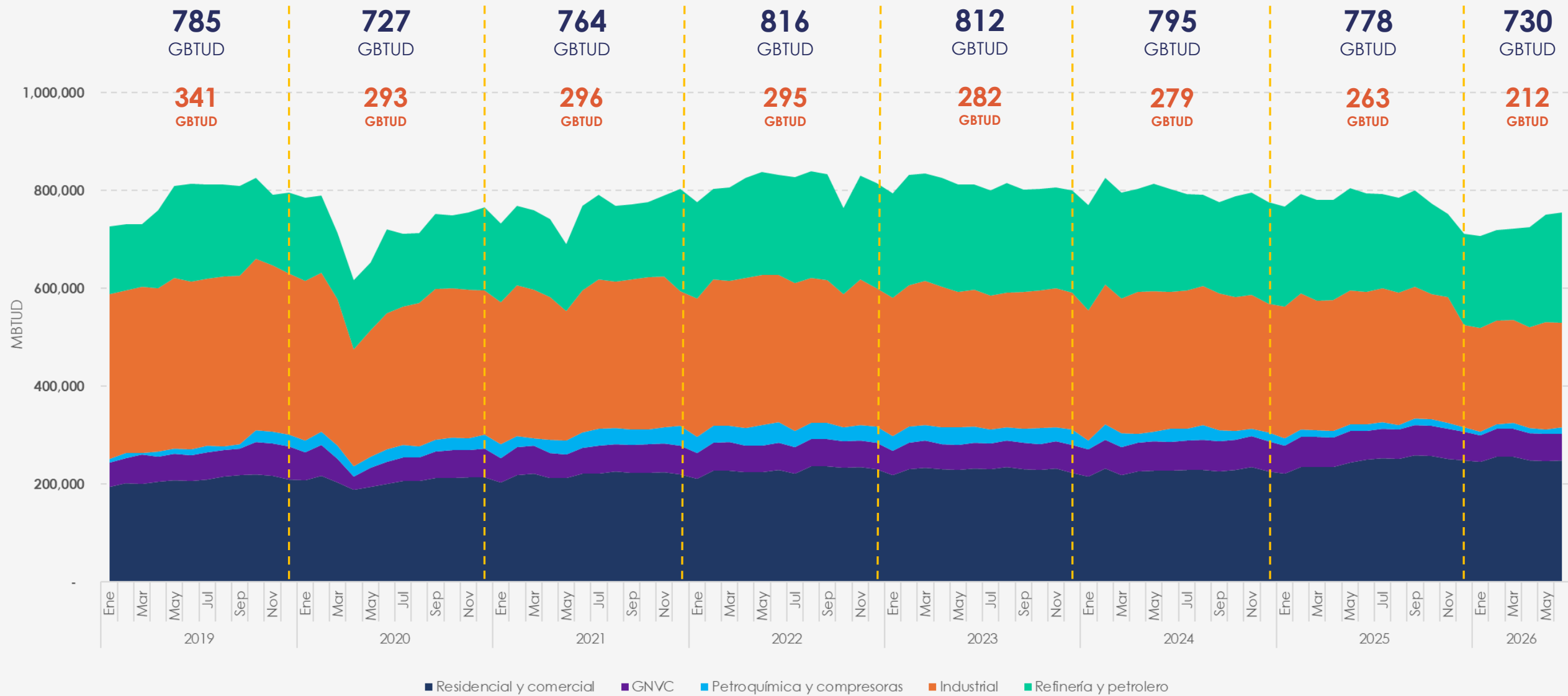
Potencial de producción y suministro total por tipo de campo



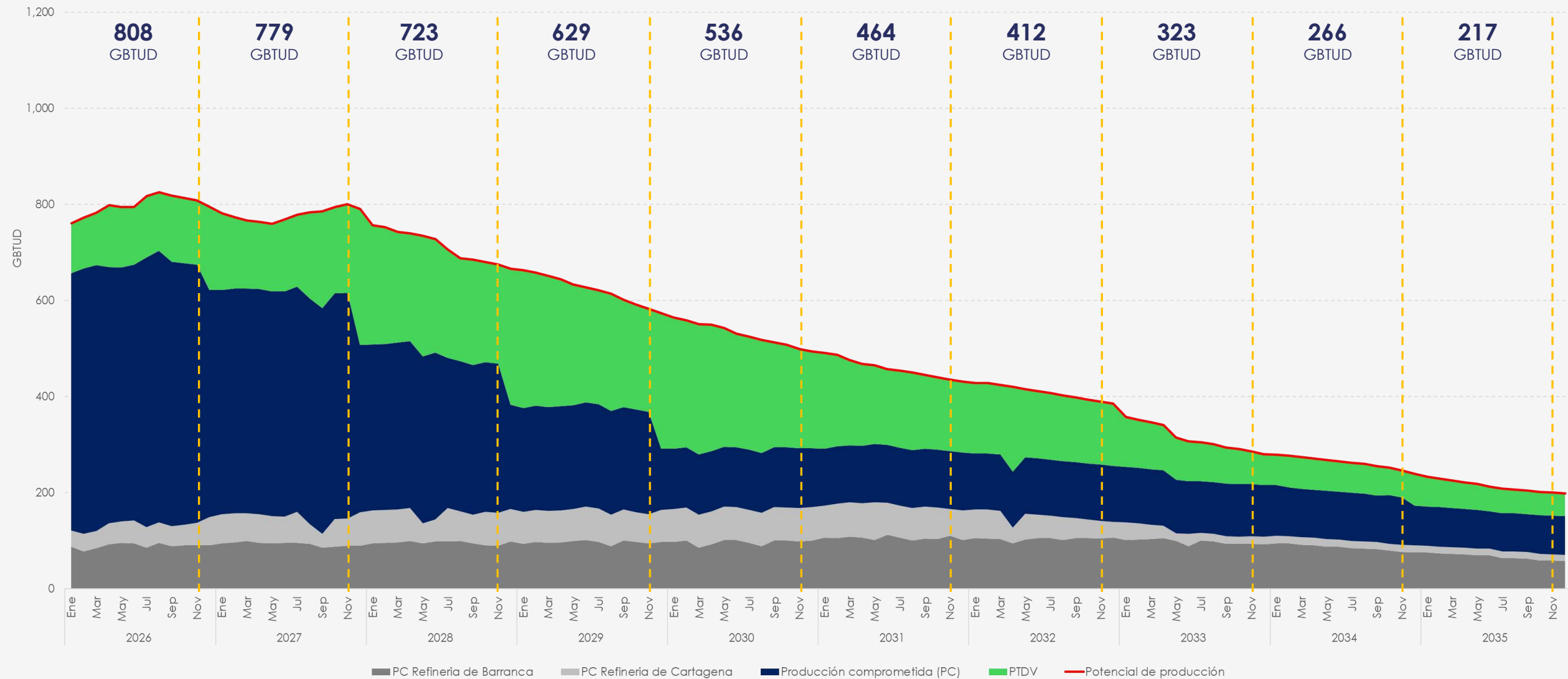
Suministro total, consumo térmico y no térmico (nacional e importado)



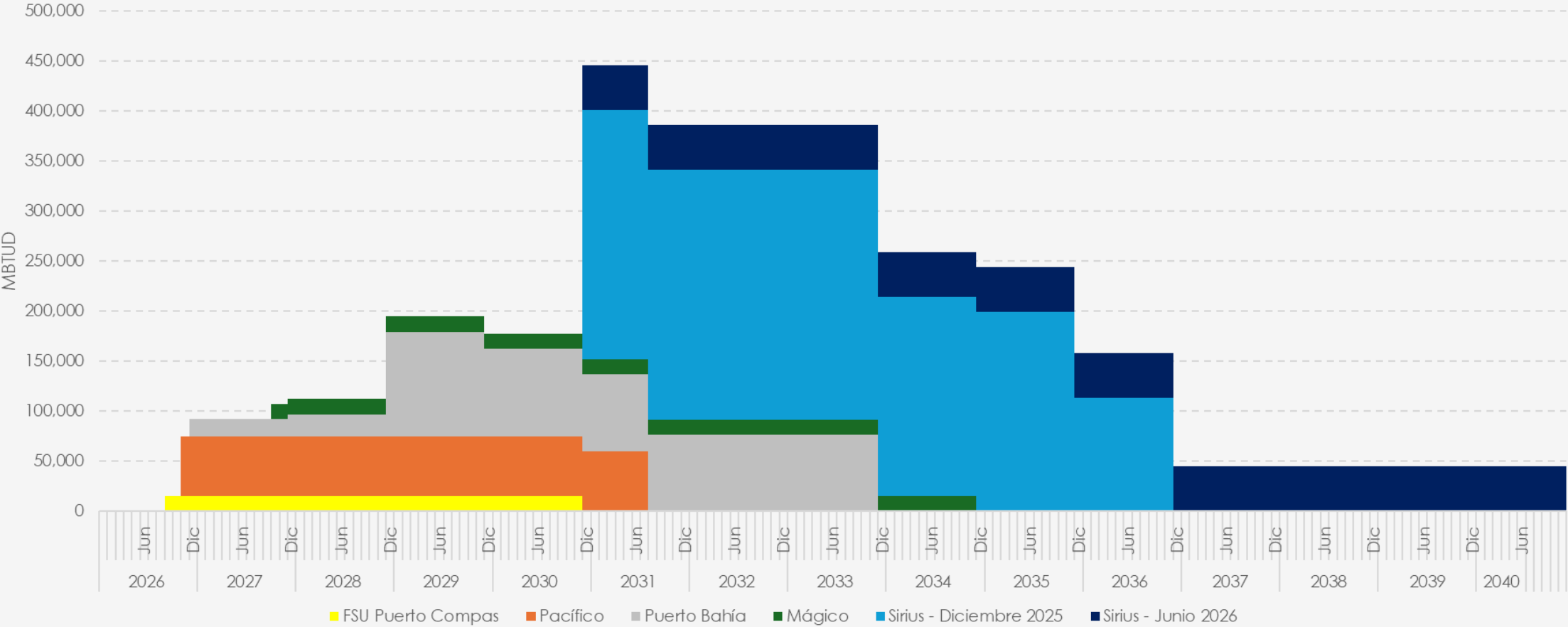
Consumo no térmico por sector de consumo



Declaraciones de producción de gas natural (2026-2035)

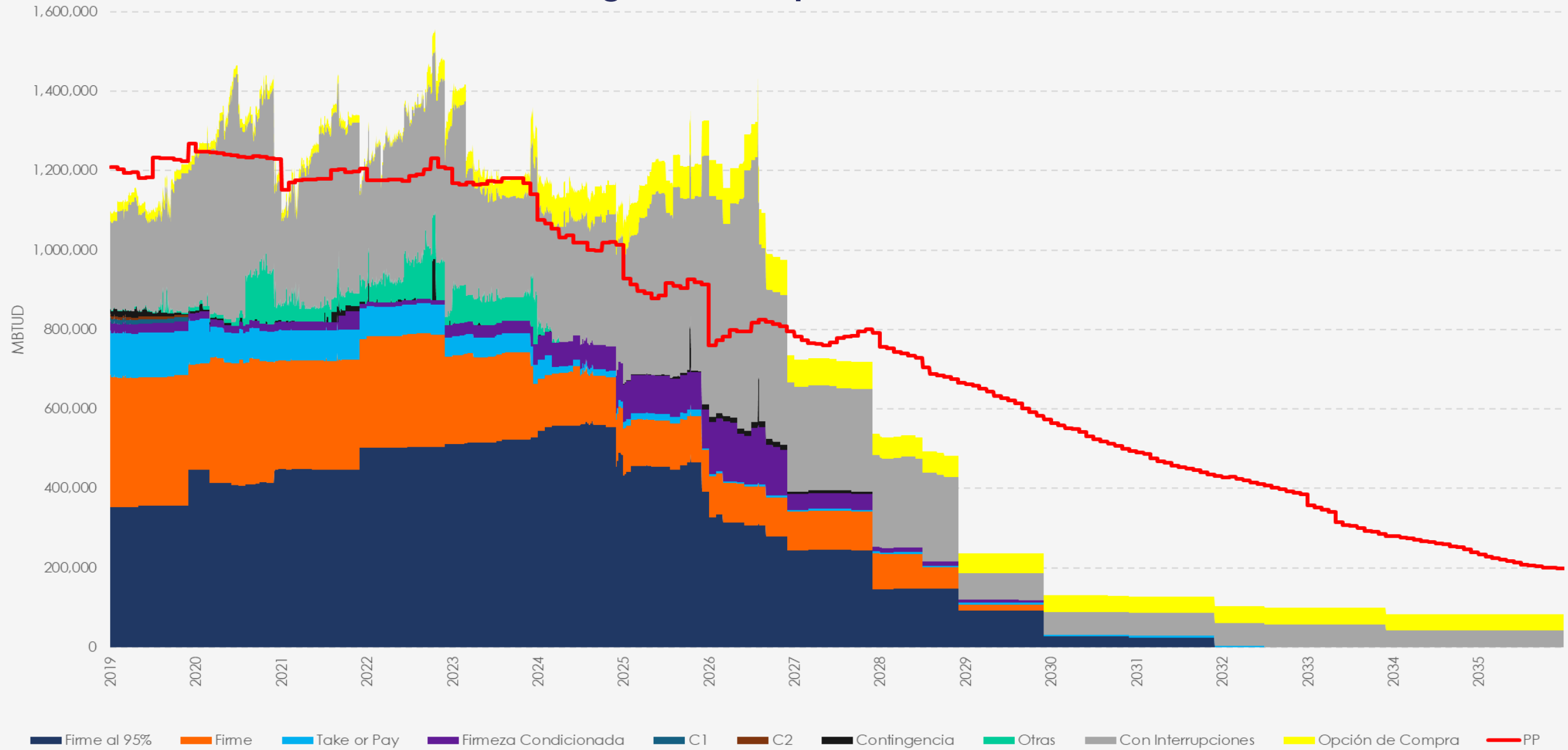


Contratos firmes sujetos a condiciones (CFSC)

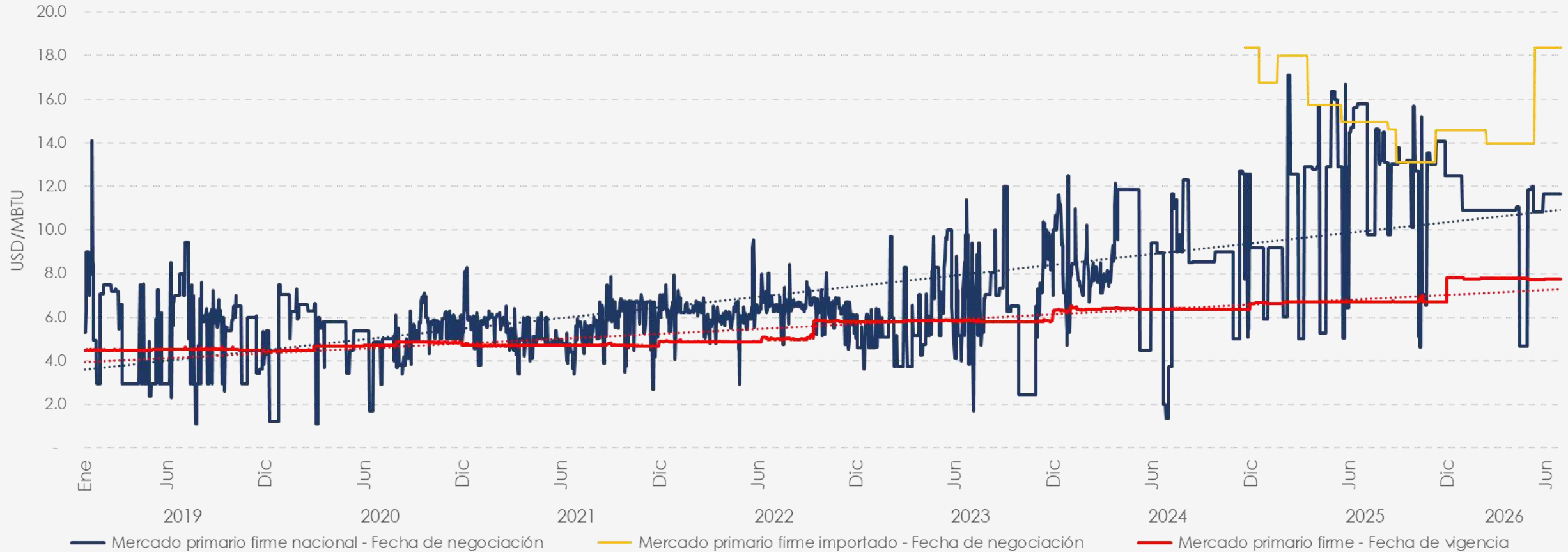


Fuente	Cantidad (MBTUD)	Fecha inicio	Fecha fin
Gas importado - FSU Puerto Compas	15,000	Septiembre 2026	Noviembre 2030
Gas Importado - Pacífico	60,000	Noviembre 2026	Julio 2031
Gas Importado - Puerto Bahía	17,165 - 104,488 - 76,750	Diciembre 2026	Noviembre 2033
Gas Nacional - Mágico	15,000	Octubre 2027	Noviembre 2034
Gas Nacional - Sirius (primer proceso)	249,000 - 113,000	Diciembre 2030	Noviembre 2036
Gas Nacional - Sirius (segundo proceso)	45,000	Diciembre 2030	Noviembre 2040

Contratación de gas natural por modalidad contractual

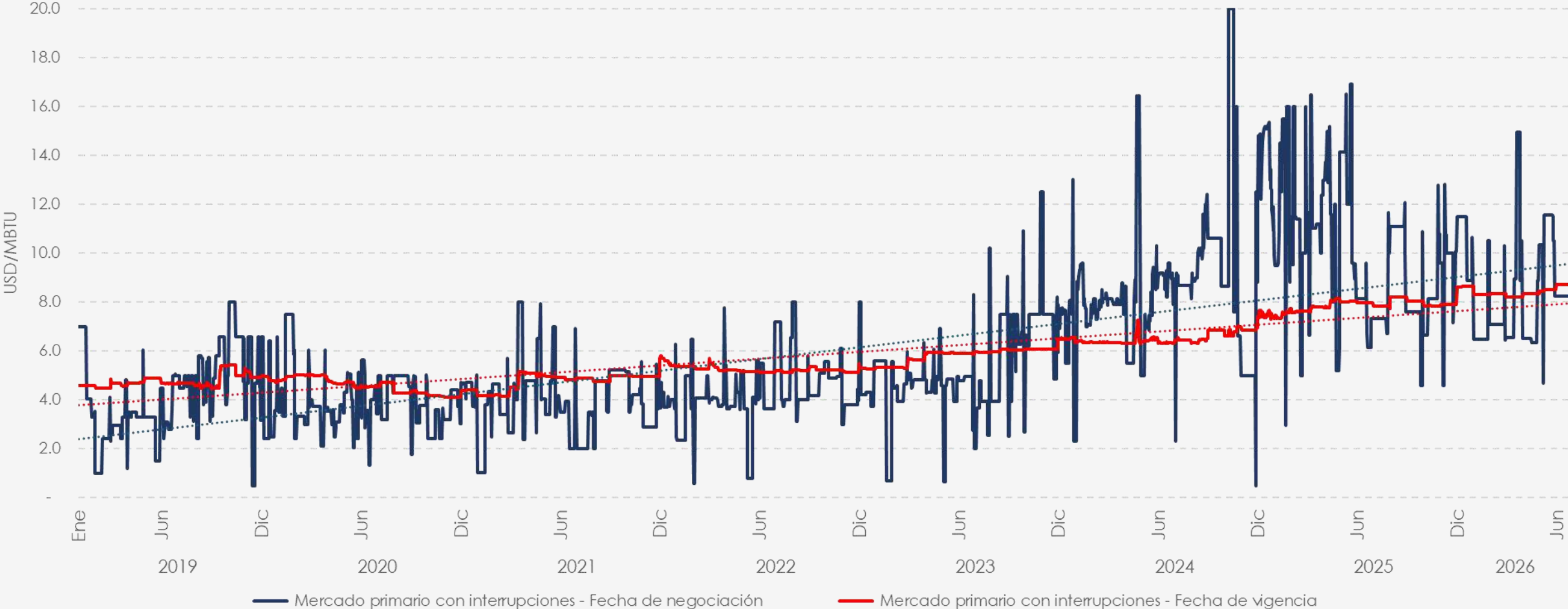


Precios de contratación firme mercado primario – fecha de negociación y vigencia



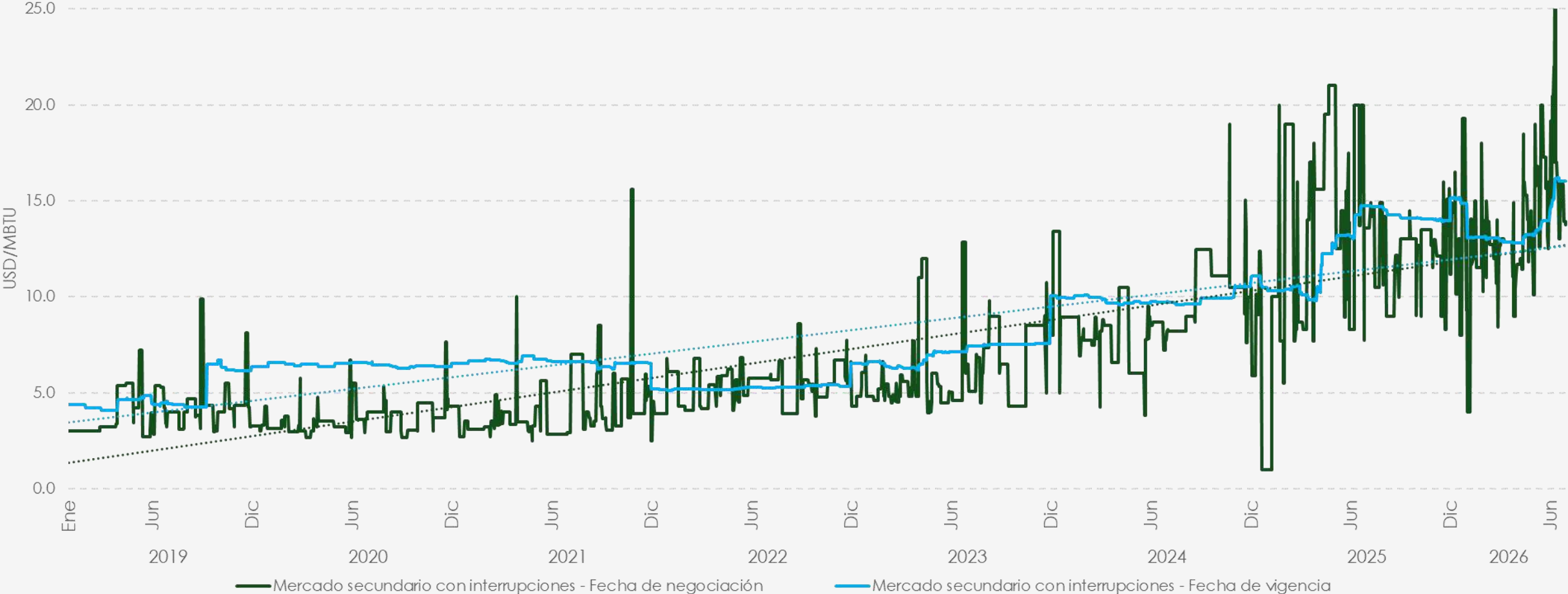
6.36 USD/MBTU 4.51 USD/MBTU	5.57 USD/MBTU 4.72 USD/MBTU	6.03 USD/MBTU 4.73 USD/MBTU	6.28 USD/MBTU 5.22 USD/MBTU	7.92 USD/MBTU 5.86 USD/MBTU	8.48 USD/MBTU 6.43 USD/MBTU	9.97 USD/MBTU 15.30 USD/MBTU 7.07 USD/MBTU	10.93 USD/MBTU 15.76 USD/MBTU 8.06 USD/MBTU
2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 enero-junio

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



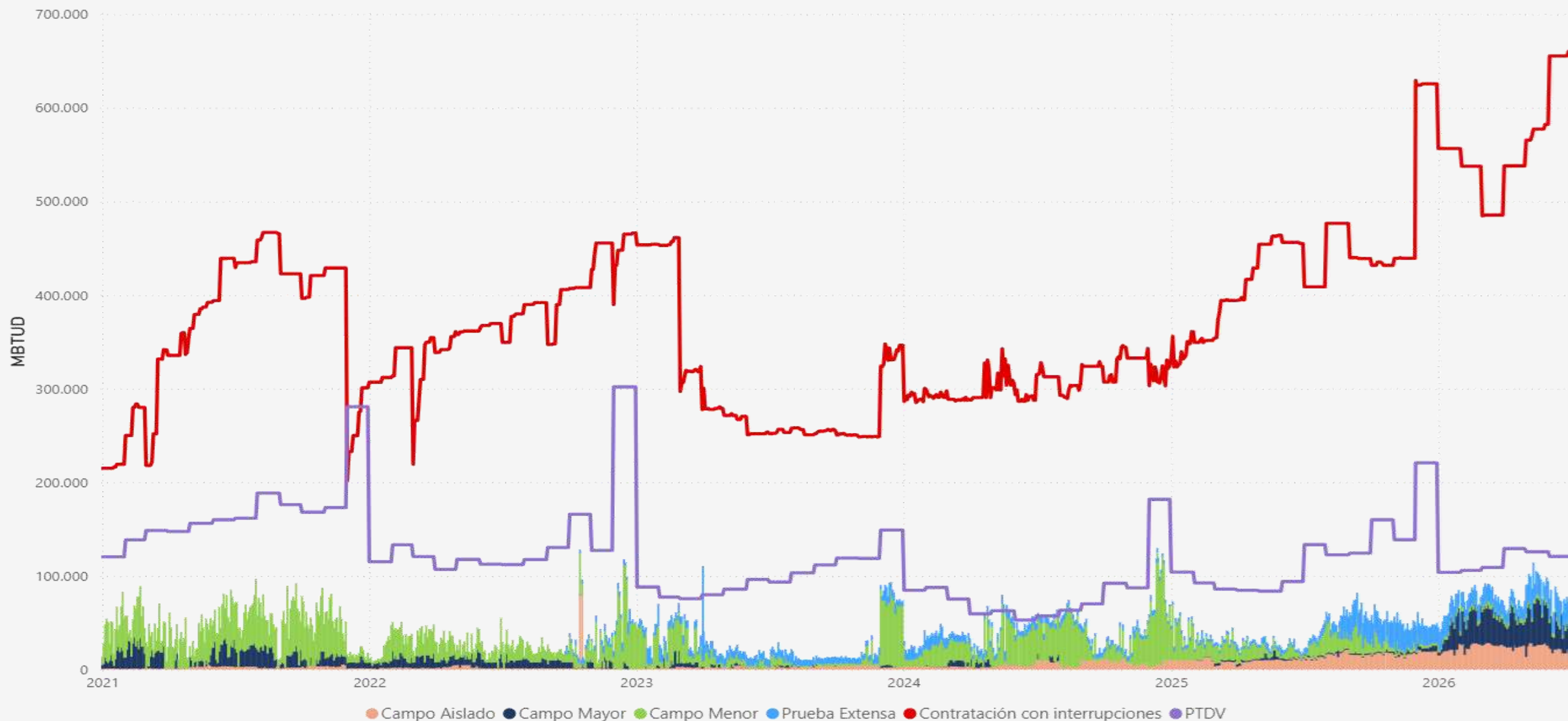
5.22 USD/MBTU 4.81 USD/MBTU	4.13 USD/MBTU 4.56 USD/MBTU	4.80 USD/MBTU 4.88 USD/MBTU	5.06 USD/MBTU 5.23 USD/MBTU	6.41 USD/MBTU 5.86 USD/MBTU	11.06 USD/MBTU 6.62 USD/MBTU	10.24 USD/MBTU 7.97 USD/MBTU	9.80 USD/MBTU 8.42 USD/MBTU
2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 enero-junio

Precios de contratación 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

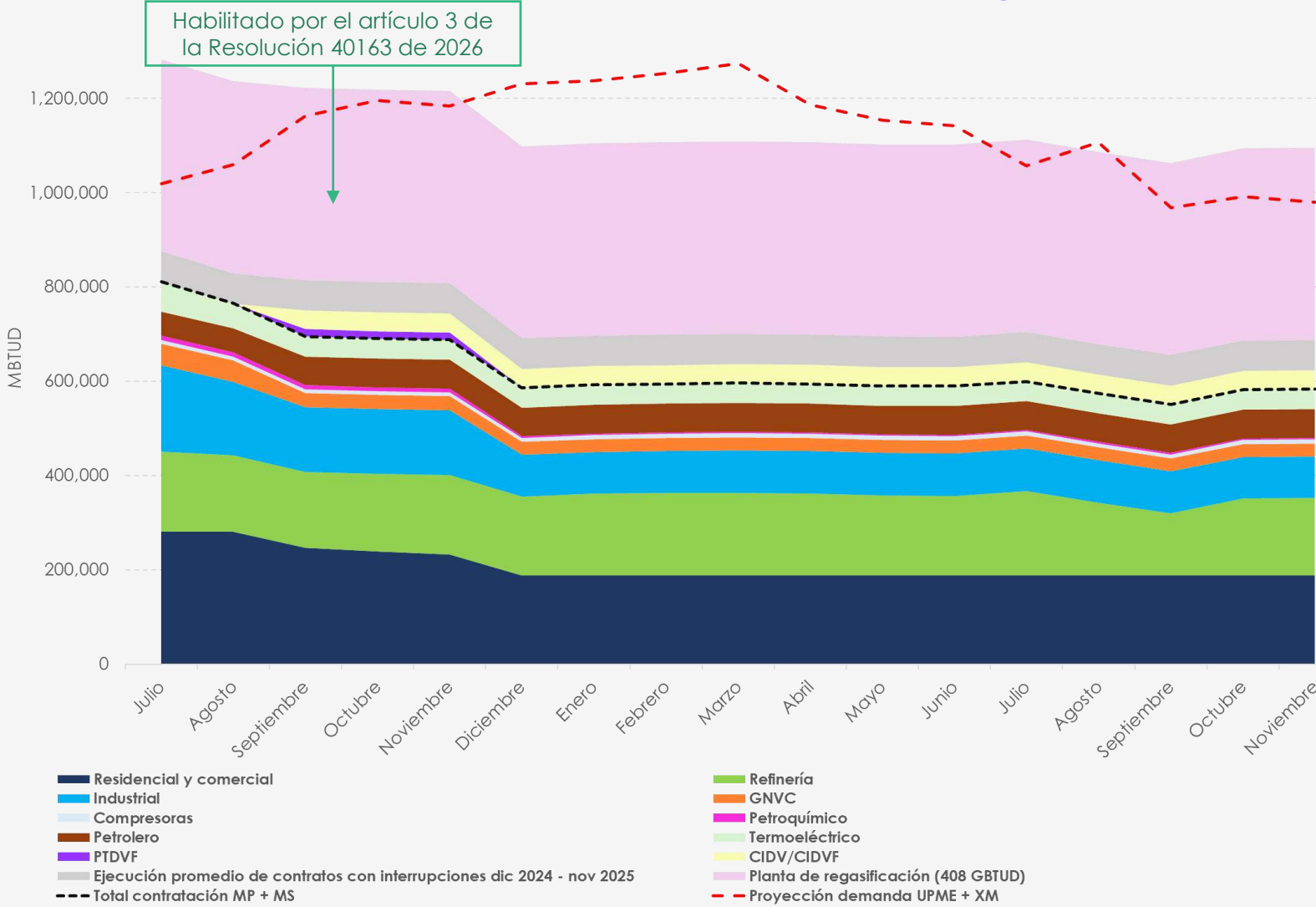
Producción total disponible para la venta, contratación y nominaciones finales de contratos con interrupciones (2021-2026)



Balance contractual



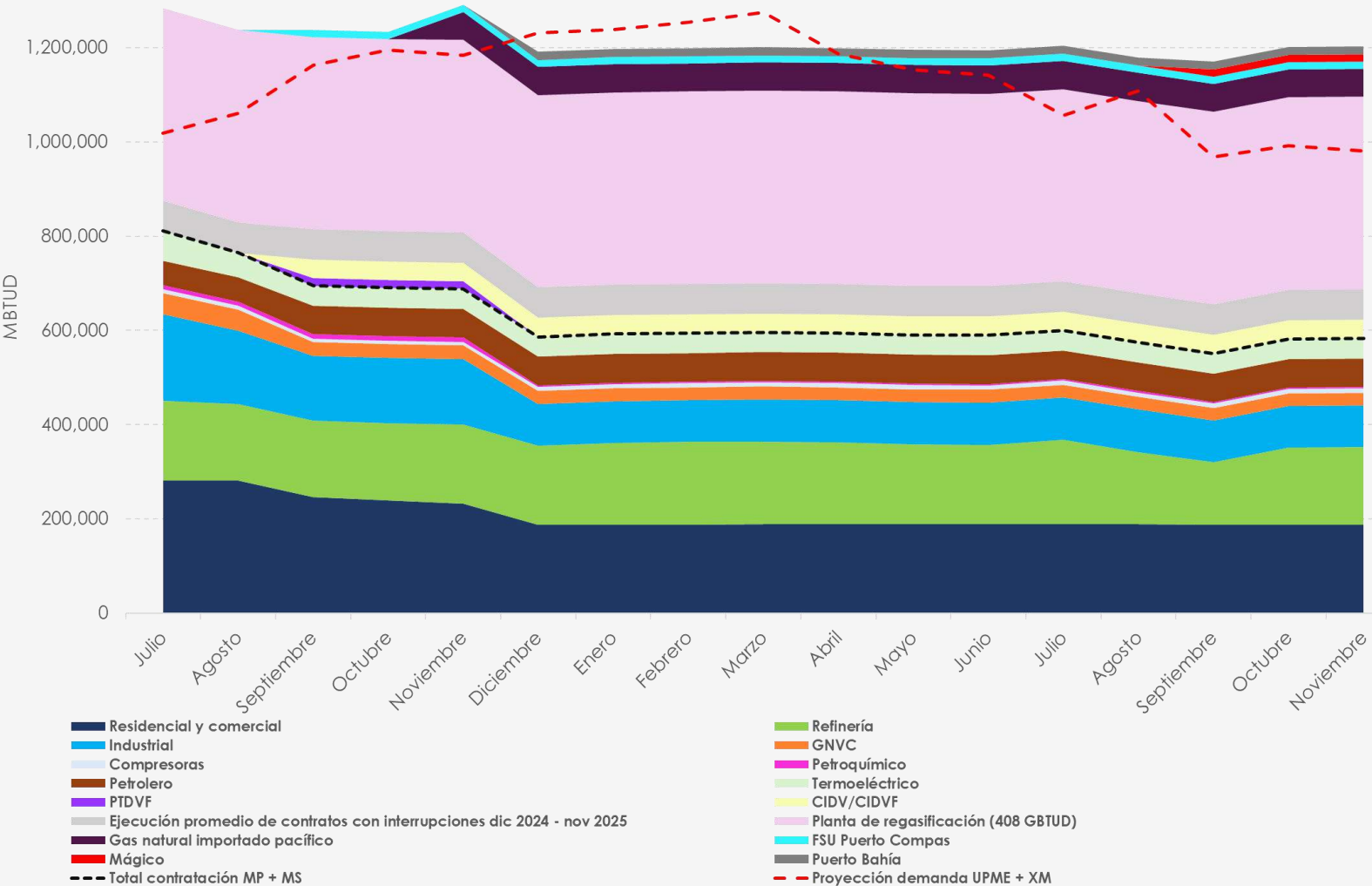
Contratación en firme, PTDF, CIDVF, CIDV, ejecución promedio contratos con interrupciones y planta de regasificación SPEC



Fecha	Contratación estimada* (A)	Proyección UPME + XM (B)	Faltante por contratar (A-B)	Cubrimiento proyección (A/B)
jul-26	1,283,624	1,018,943	264,681	126%
ago-26	1,237,479	1,060,528	176,950	117%
sep-26	1,223,107	1,163,546	59,561	105%
oct-26	1,218,965	1,195,429	23,536	102%
nov-26	1,216,265	1,184,525	31,741	103%
dic-26	1,099,088	1,231,960	-132,872	89%
ene-27	1,104,883	1,237,949	-133,065	89%
feb-27	1,107,083	1,254,220	-147,136	88%
mar-27	1,108,734	1,275,167	-166,432	87%
abr-27	1,107,169	1,186,605	-79,436	93%
may-27	1,103,094	1,153,645	-50,551	96%
jun-27	1,102,041	1,141,819	-39,777	97%
jul-27	1,112,423	1,056,923	55,500	105%
ago-27	1,087,140	1,107,654	-20,513	98%
sep-27	1,063,743	967,916	95,828	110%
oct-27	1,094,496	991,766	102,730	110%
nov-27	1,095,744	980,735	115,009	112%

*La contratación estimada incluye la contratación vigente del MP y MS + PTDF + CIDVF + CIDV + ejecución promedio de contratos con interrupciones + planta de regasificación (408 GBTUD)

Contratación en firme, PTDVF, CIDVF, CIDV, ejecución promedio contratos con interrupciones, planta de regasificación SPEC y CFSC



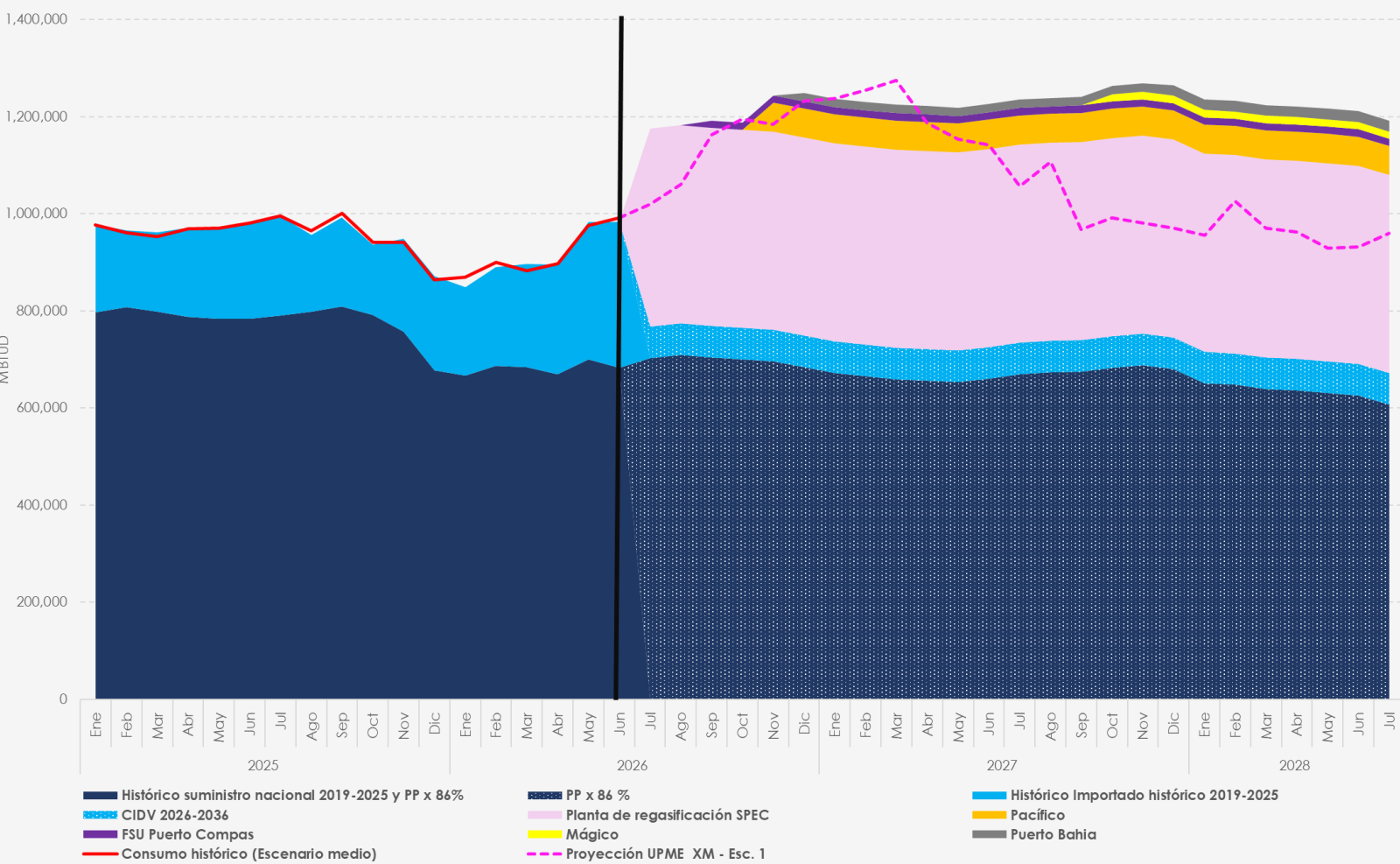
Fecha	Contratación estimada* (A)	Proyección UPME + XM (B)	Faltante por contratar (A-B)	Cubrimiento proyección (A/B)
jul-26	1,283,624	1,018,943	264,681	126%
ago-26	1,237,479	1,060,528	176,950	117%
sep-26	1,238,107	1,163,546	74,561	106%
oct-26	1,233,965	1,195,429	38,536	103%
nov-26	1,291,265	1,184,525	106,741	109%
dic-26	1,191,253	1,231,960	-40,707	97%
ene-27	1,197,048	1,237,949	-40,900	97%
feb-27	1,199,248	1,254,220	-54,971	96%
mar-27	1,200,899	1,275,167	-74,267	94%
abr-27	1,199,334	1,186,605	12,729	101%
may-27	1,195,259	1,153,645	41,614	104%
jun-27	1,194,206	1,141,819	52,388	105%
jul-27	1,204,588	1,056,923	147,665	114%
ago-27	1,179,305	1,107,654	71,652	106%
sep-27	1,170,908	967,916	202,993	121%
oct-27	1,201,661	991,766	209,895	121%
nov-27	1,202,909	980,735	222,174	123%

*La contratación estimada incluye la contratación vigente del MP y MS + PTDVF + CIDVF + CIDV + ejecución promedio de contratos con interrupciones + planta de regasificación (408 GBTUD) + CFSC

Balance operativo

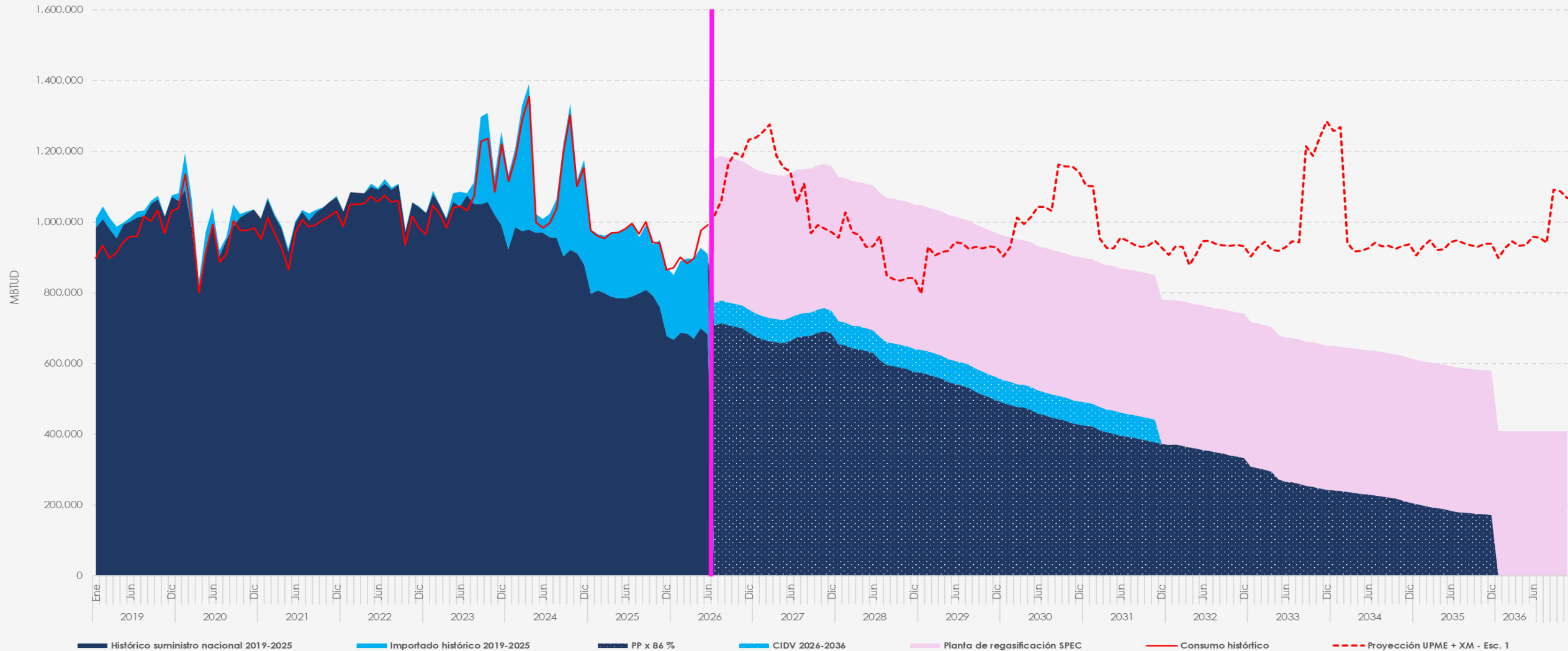


Suministro, consumo e importación histórico - Potencial de producción x 86%, CIDV, SPEC, CFSC y proyecciones de demanda UPME y XM

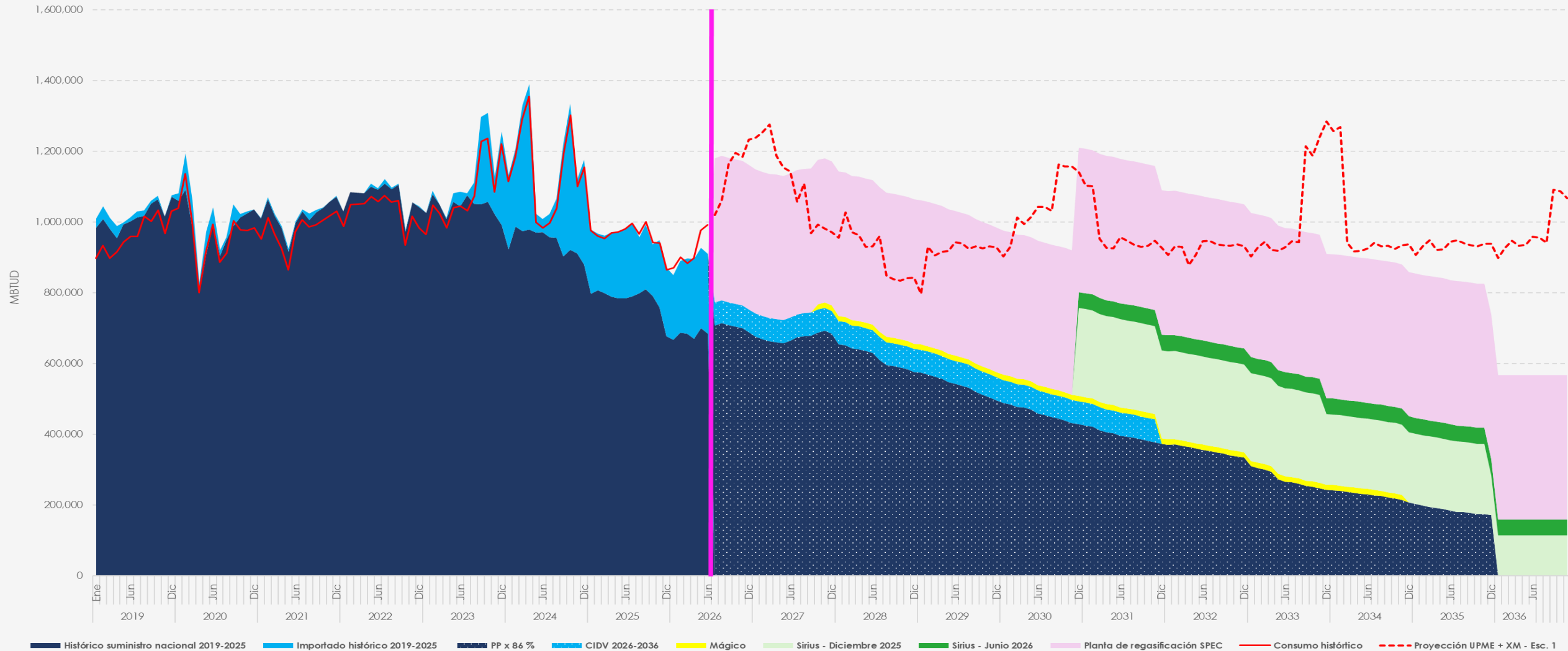


Fecha	Oferta	Demanda	Faltantes	Porcentaje cubrimiento
jul-26	1,175,916	1,018,943	156,973	115%
ago-26	1,182,939	1,060,528	122,411	112%
sep-26	1,192,112	1,163,546	28,566	102%
oct-26	1,187,644	1,195,429	-7,785	99%
nov-26	1,243,553	1,184,525	59,028	105%
dic-26	1,248,893	1,231,960	16,933	101%
ene-27	1,237,309	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%

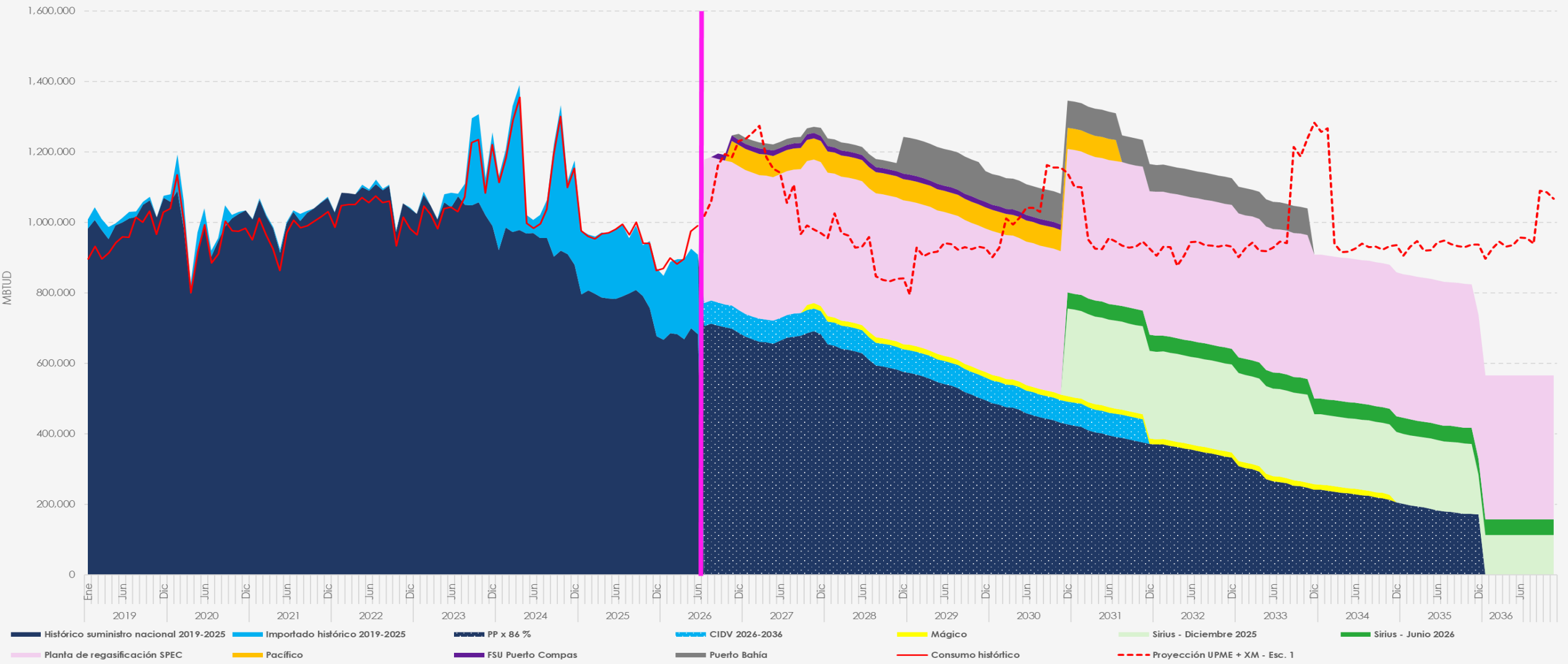
Suministro, consumo e importación histórico - Potencial de producción x 86%, CIDV y proyecciones de demanda UPME y XM



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



Consulta los informes completos



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)

www.BMCBEC.com.co
www.bolsamercantil.com.co



Análisis Disponibilidad de Gas 2026 - 2027

Trimestre estándar de negociación
marzo 2025 – mayo 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)

www.BMCBEC.com.co
www.bolsamercantil.com.co



Consulta los informes completos escaneando el código QR o ingresando al siguiente enlace:

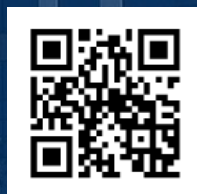
<http://www.bmcbec.com.co/informes/informes-de-mercado>





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