

www.bolsamercantil.com.co

Análisis Disponibilidad de Gas 2026 - 2027

Gestor de mercado de gas natural

Corte 02 de diciembre de 2025



15 de diciembre de 2025



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



GESTOR DEL MERCADO DE
GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Objetivo

El objetivo de este análisis es **poner la información, reportada al Gestor de Mercado, en forma organizada y analizada, a disposición de los diferentes actores del mercado, como son entidades del gobierno, agentes de la cadena y usuarios afectados**, de tal forma que los responsables de garantizar el abastecimiento tengan herramientas adicionales para la toma de decisiones pertinentes en el corto, mediano y largo plazo.

Alcance

1. Este informe busca, a partir de las cantidades contratadas registradas ante el Gestor del Mercado y de las cantidades de gas declaradas en firme para el Trimestre Estándar de Negociación (TEN) en el período de diciembre de 2025 a febrero de 2026, **identificar las necesidades del gas a contratar frente a las proyecciones de la demanda de la UPME.**
2. Este análisis determina las necesidades de gas que tiene la demanda, adicionales a las cantidades que ya están contratadas en el mercado primario y secundario, asumiendo que **las cantidades disponibles para contratar se ponen a disposición de la demanda sin considerar las limitaciones de infraestructura que puedan afectar la conexión entre la oferta y la demanda.**
3. En este informe se incluyó un escenario adicional en el cual **los faltantes por contratar en firme se calculan con base en los consumos históricos** observados en los últimos dos años gas. Al basarse en promedios históricos, no captura los picos de consumo que pueden presentarse en determinados sectores.
4. A partir de esta información, **se identifican las necesidades de gas que no podrían cubrirse con las cantidades disponibles** y sería necesario recurrir a gas importado, mientras no se identifiquen nuevas fuentes de suministro local.
5. Este informe está enfocado en **identificar la disponibilidad de gas para la demanda nacional, sin incluir los consumos del Grupo Térmico**, dadas las características particulares de abastecimiento de este segmento de la demanda.

Fuentes de información

1. Producción Total Disponible para la Venta (PTDV) y Cantidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV) reportadas al Ministerio de Minas y Energía (MME) en la **Declaración de Producción de Gas Natural del 2025**, publicada mediante la **Resolución No. 02133 del 26 de noviembre de 2025**.
2. **Declaración de la Producción Total Disponible para la Venta en Firme (PTDVF) y PTDV en pruebas** reportadas al Gestor del Mercado, el 1 de diciembre de 2025, para el trimestre estándar de negociación (TEN) de diciembre a febrero de 2025.
3. **Proyecciones de demanda** de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) en su escenario medio, publicadas en julio de 2025.
4. **Consumo histórico promedio** de los últimos dos años gas (diciembre de 2023 a noviembre de 2025), reportado al Gestor del Mercado de acuerdo con lo dispuesto en las Resoluciones CREG 186 de 2020 y CREG 102 015 de 2025.
5. **Declaraciones de información transaccional y operativa realizadas por los agentes del mercado**, con corte al 02 de diciembre de 2025.
6. **Declaraciones de respaldo físico del mercado secundario** realizadas por los agentes del mercado, en función de lo establecido en la Circular CREG 155 de 2025 y la Resolución 102 015 de 2025.

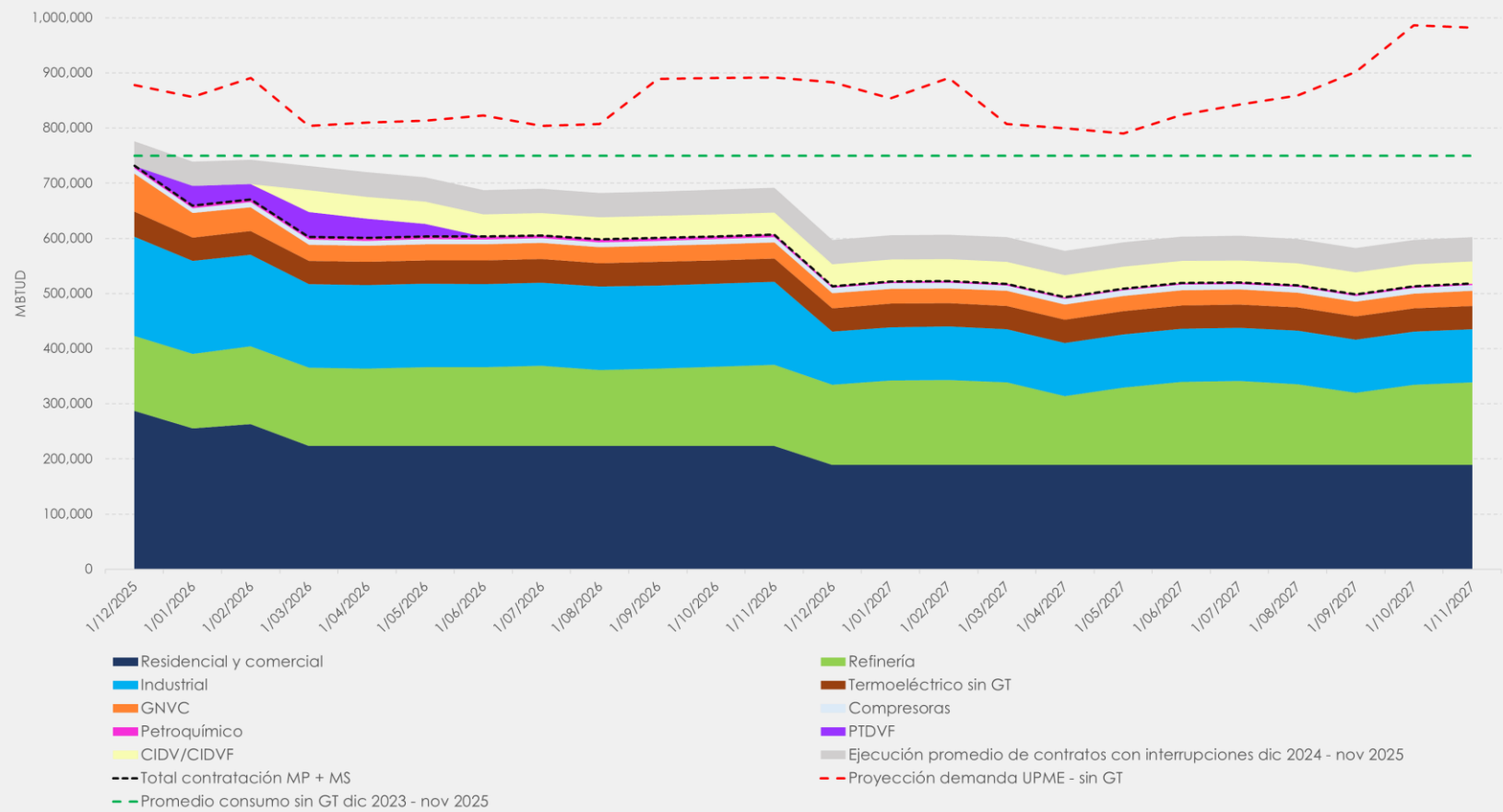
Siglas

- **Año gas 2026:** Periodo comprendido entre el 1 de diciembre de 2025 y 30 de noviembre de 2026
- **Año gas 2027:** Periodo comprendido entre el 1 de diciembre de 2026 y 30 de noviembre de 2027
- **CF:** Contratación en firme
- **CIDV:** Cantidades Importadas Disponibles para la Venta
- **CIDVF:** Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme
- **DPGN:** Declaración de Producción de Gas Natural
- **GT:** Grupo Térmico
- **MBTUD:** Millones de Unidades Térmicas Británicas por Día
- **MP:** Mercado Primario
- **MS:** Mercado Secundario
- **PC:** Producción Comprometida
- **PP:** Potencial de Producción
- **PTDV:** Producción Total Disponible para la Venta
- **PTDVF:** Producción Total Disponible para la Venta en Firme
- **TEN:** Trimestre Estándar de Negociación
- **TEE:** Trimestre Estándar de Ejecución

Resumen ejecutivo

Para el año gas 2026 se identifica un faltante promedio que podría oscilar entre 40.411 (6 %) y 134.804 MBTUD (16 %), si se utiliza como referencia la proyección de la UPME o si se usan como referencia los consumos históricos promedio de los últimos dos años, respectivamente.

Para el primer semestre de 2026, la demanda de gas natural podría estar cubierta, en promedio, entre el 88 % y el 98 %, lo que implica un faltante estimado entre el 2 % y el 12 % de la demanda, según el escenario de referencia considerado. Los faltantes estimados para el segundo semestre de 2026, pueden cambiar en la medida en que se realicen las declaraciones de gas en firme en los siguientes Trimestres Estándar de Negociación.

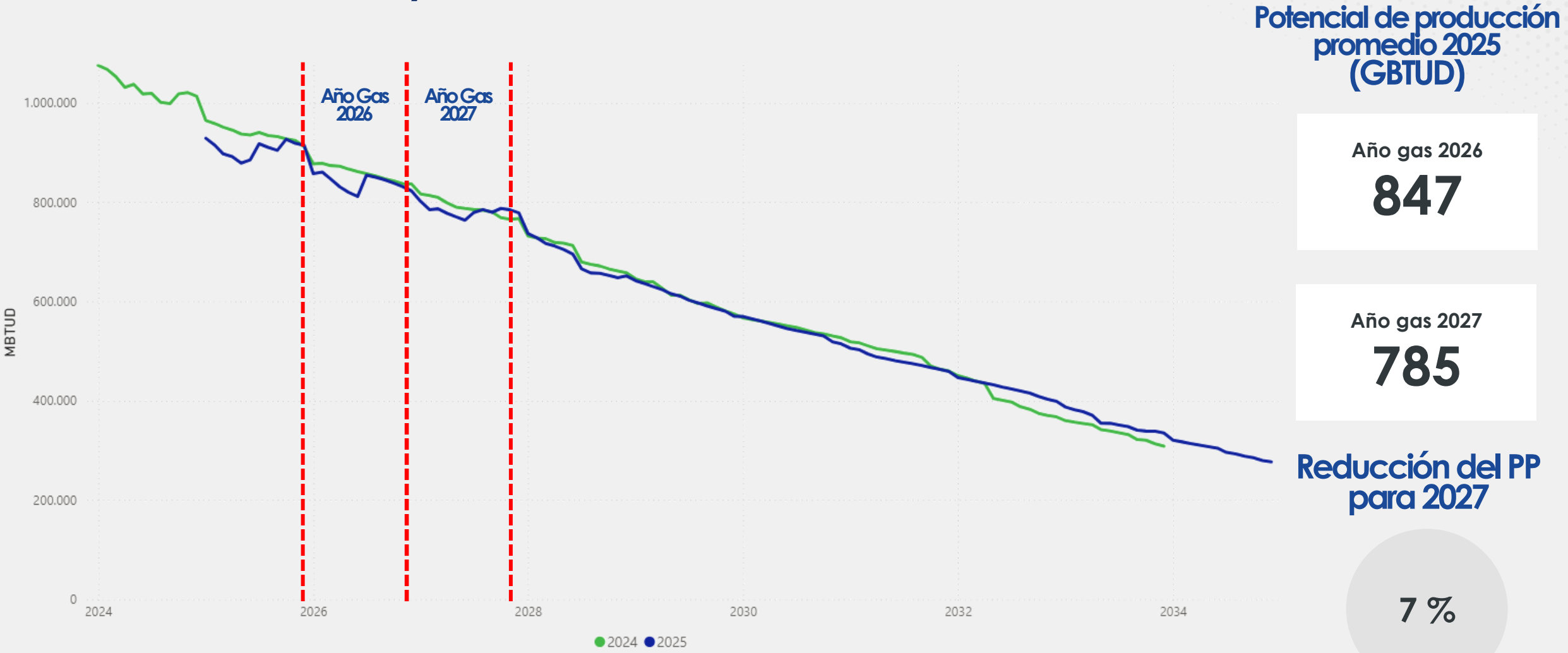


Fecha	Contratación estimada (A)	Proyección UPME - sin GT (B)	Consumo histórico (C)	A/B	A/C
1/12/2025	775,685	877,847	750,235	88%	103%
1/01/2026	739,344	856,691	750,235	86%	99%
1/02/2026	742,485	891,025	750,235	83%	99%
1/03/2026	731,622	804,192	750,235	91%	98%
1/04/2026	719,758	810,499	750,235	89%	96%
1/05/2026	710,467	813,205	750,235	87%	95%
1/06/2026	687,446	823,135	750,235	84%	92%
1/07/2026	689,901	804,431	750,235	86%	92%
1/08/2026	682,390	807,741	750,235	84%	91%
1/09/2026	684,858	889,467	750,235	77%	91%
1/10/2026	687,958	891,049	750,235	77%	92%
1/11/2026	691,417	891,691	750,235	78%	92%
1/12/2026	597,509	883,525	750,235	68%	80%
1/01/2027	605,781	854,283	750,235	71%	81%
1/02/2027	606,758	891,363	750,235	68%	81%
1/03/2027	601,882	807,162	750,235	75%	80%
1/04/2027	577,210	799,465	750,235	72%	77%
1/05/2027	592,597	789,921	750,235	75%	79%
1/06/2027	602,905	824,086	750,235	73%	80%
1/07/2027	604,440	842,842	750,235	72%	81%
1/08/2027	599,019	859,058	750,235	70%	80%
1/09/2027	582,695	901,847	750,235	65%	78%
1/10/2027	597,372	986,367	750,235	61%	80%
1/11/2027	602,161	982,507	750,235	61%	80%

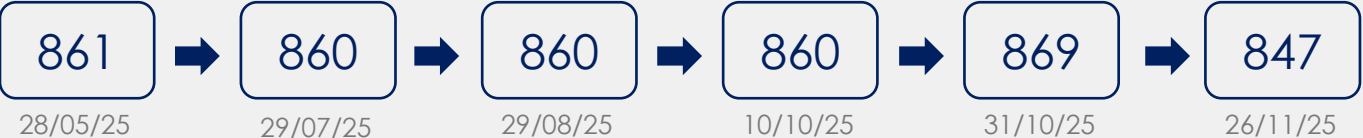
Cifras en MBTUD

Declaración de Potencial de Producción al MME

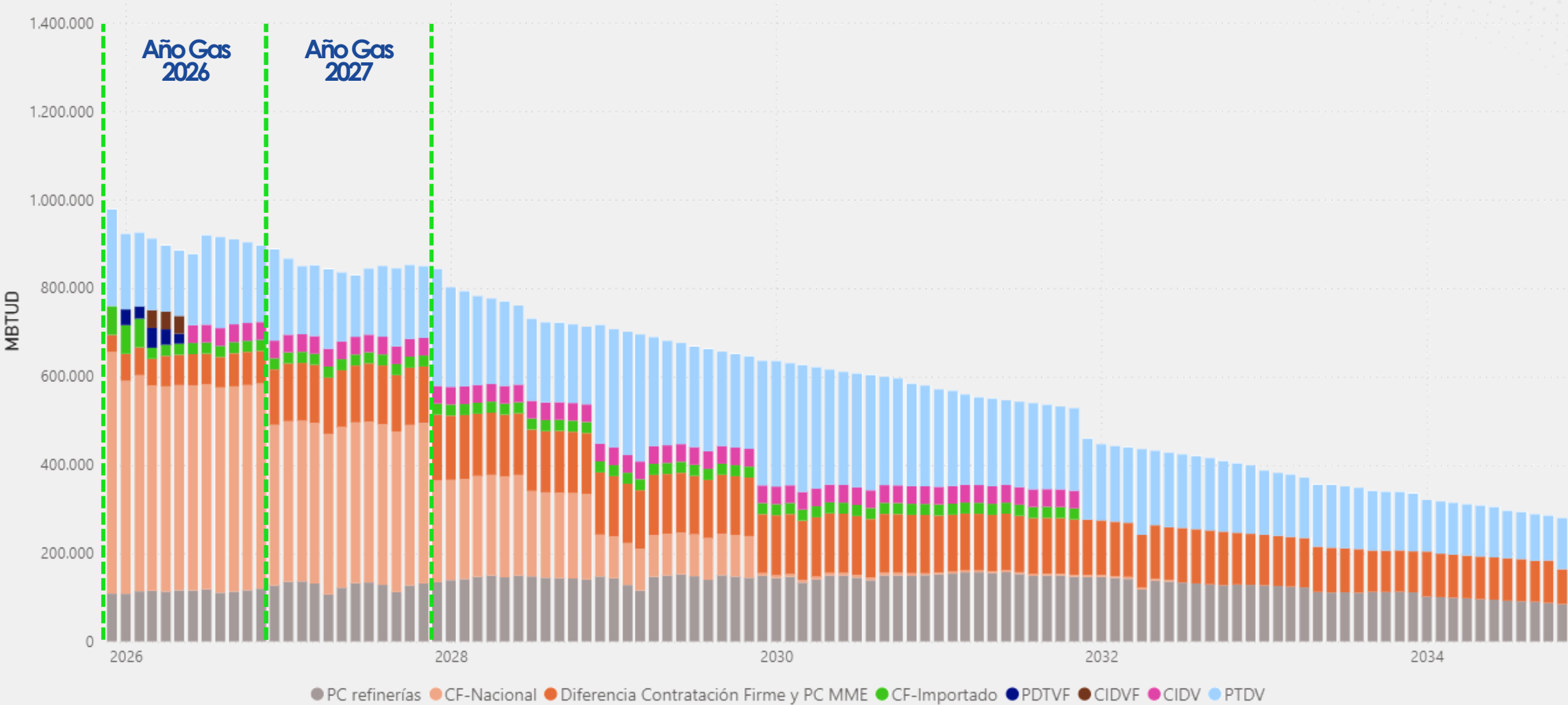
Declaración 2024 y 2025



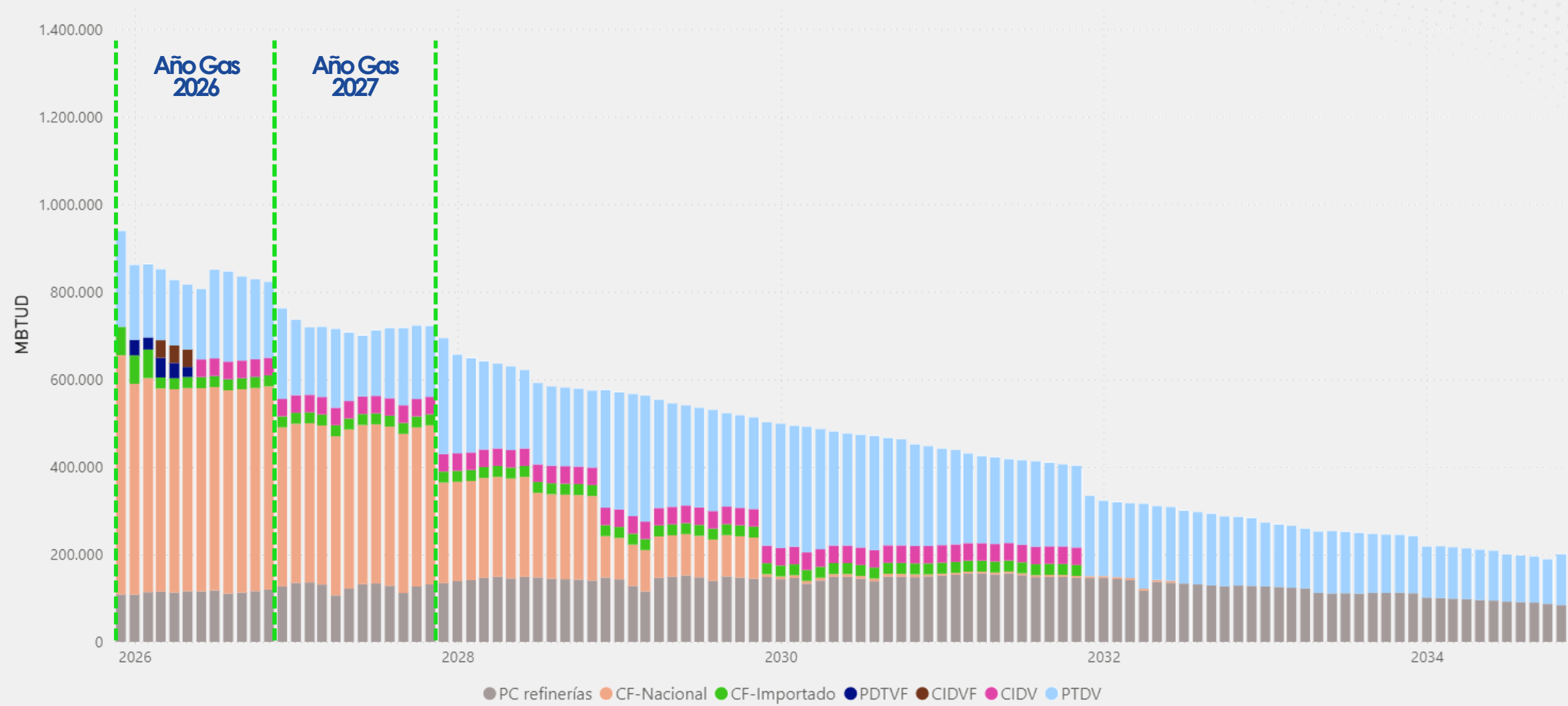
Evolución PP 2026 (GBTUD)



Declaración de producción 2025, PTDVF y CIDVF

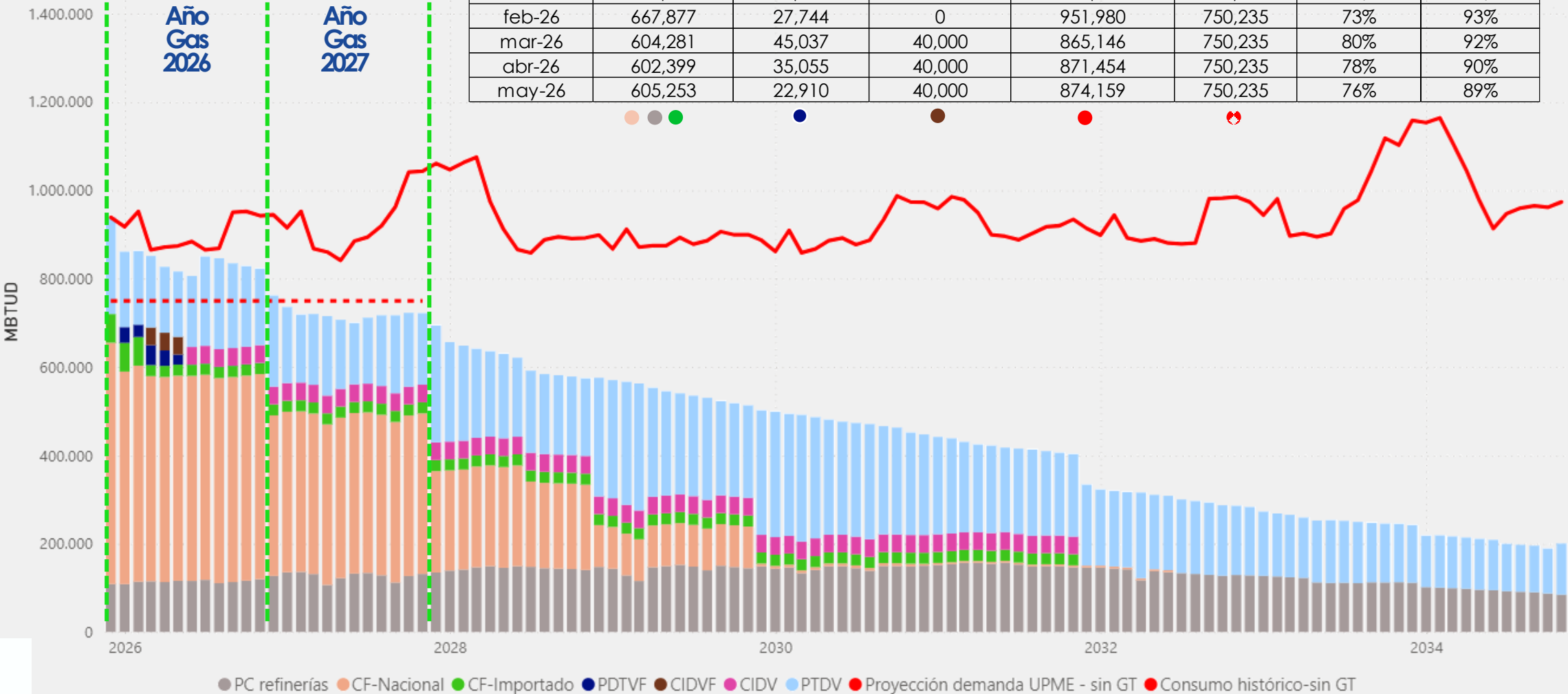


Declaración de producción 2025, PTDVF y CIDVF

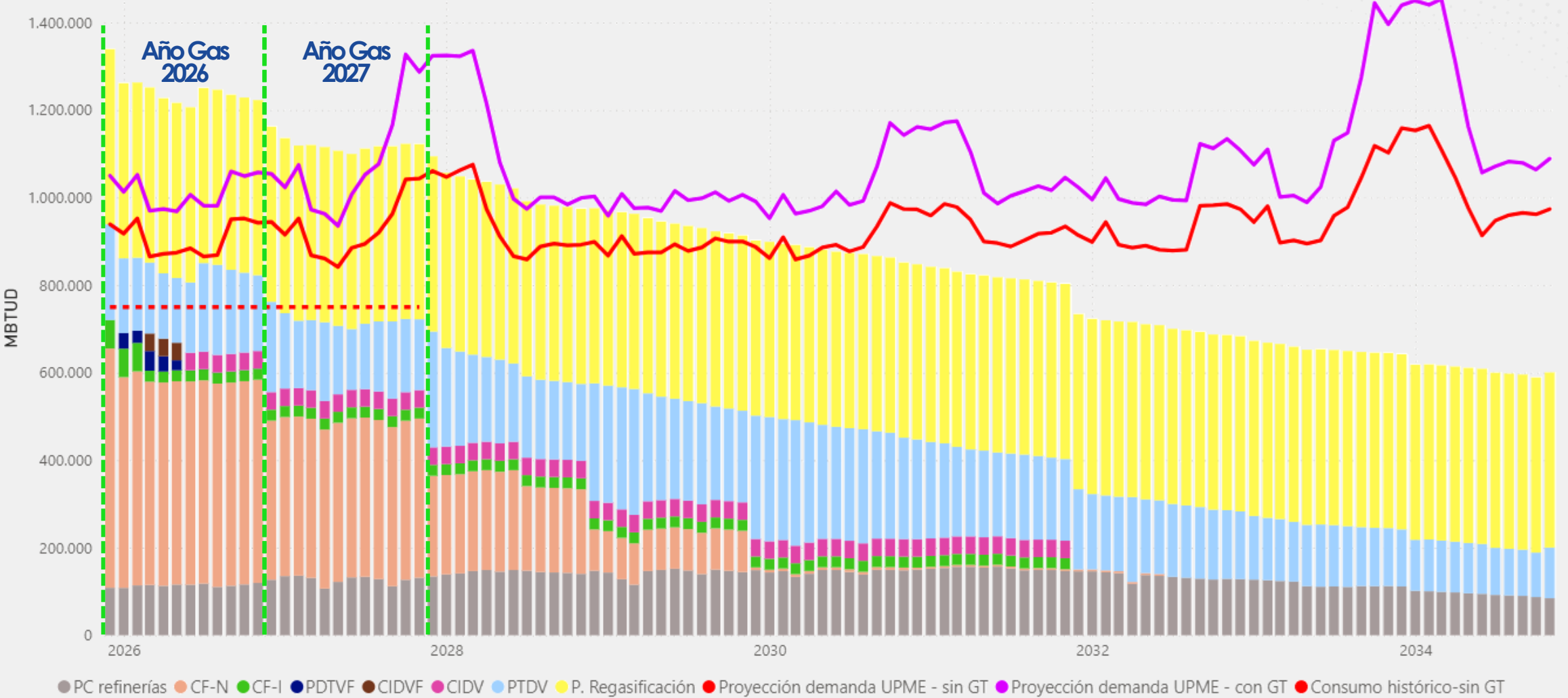


Declaración de producción, PTDVF y CIDVF frente a la proyección de demanda sin grupo térmico

Fecha	Contratación firme (A)	PTDVF disponible (B)	CIDVF disponible (C)	Proyección UPME sin GT (D)	Consumo histórico sin GT (E)	(A+B+C)/D	(A+B+C)/E
dic-25	719,942	0	0	938,801	750,235	77%	96%
ene-26	654,639	35,601	0	917,645	750,235	75%	92%
feb-26	667,877	27,744	0	951,980	750,235	73%	93%
mar-26	604,281	45,037	40,000	865,146	750,235	80%	92%
abr-26	602,399	35,055	40,000	871,454	750,235	78%	90%
may-26	605,253	22,910	40,000	874,159	750,235	76%	89%

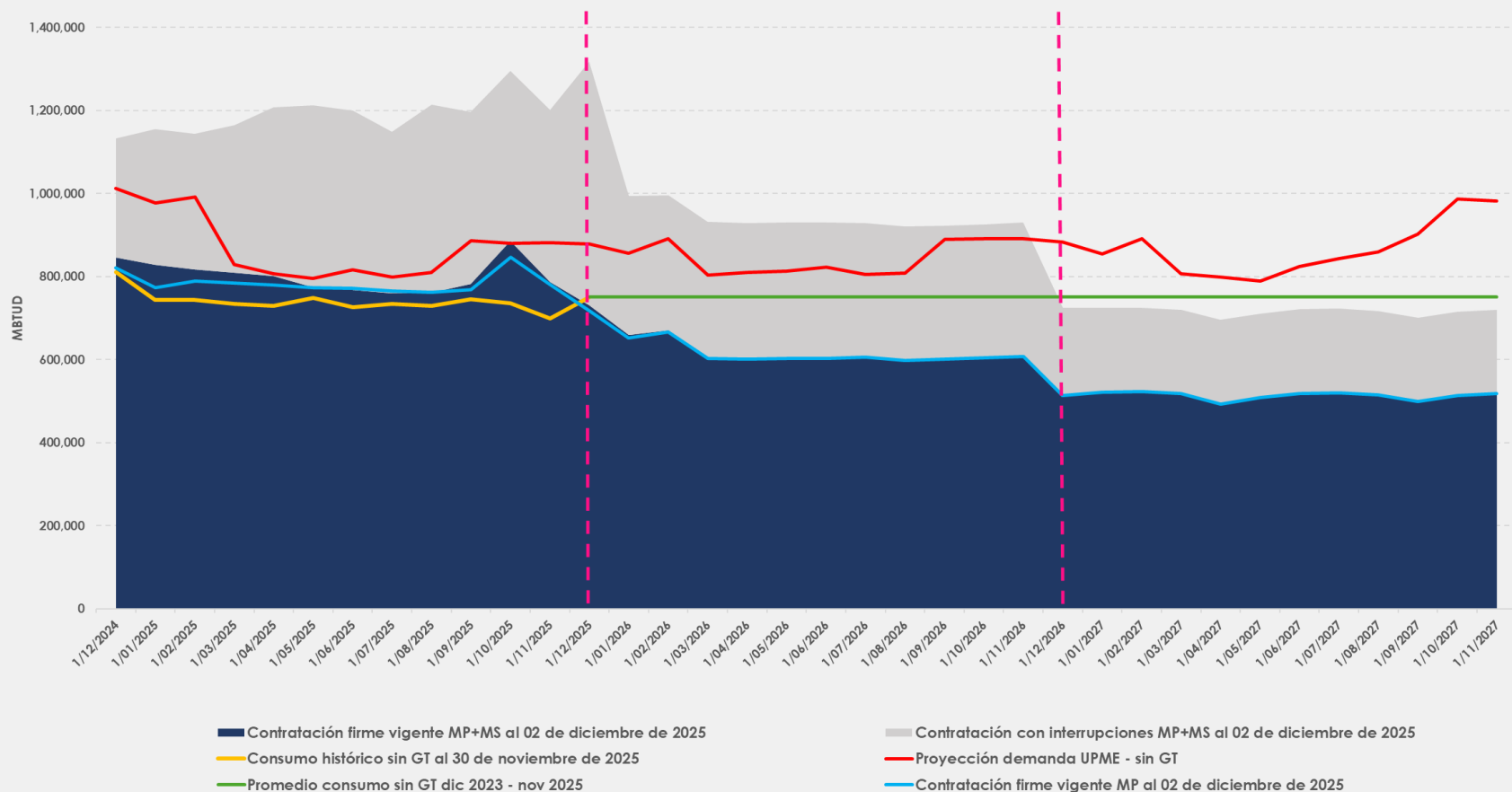


Declaración producción frente a la proyección de demanda con grupo térmico



Contratación de la demanda nacional año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

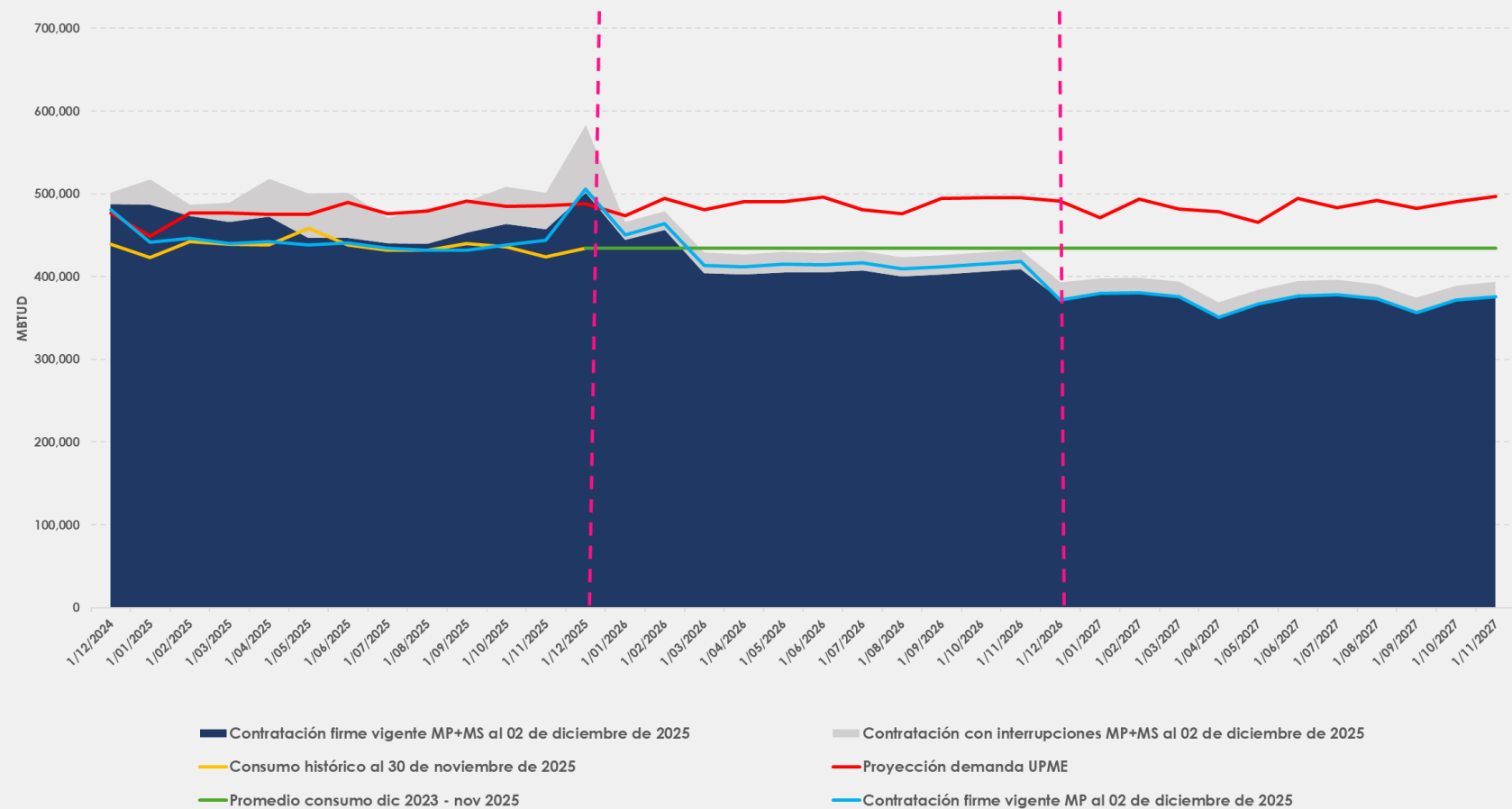


Año gas	Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	I Trimestre	875,188	687,390	-187,798
	II Trimestre	809,299	602,282	-207,017
	III Trimestre	811,769	602,329	-209,440
	IV Trimestre	890,736	603,828	-286,908
	Promedio	846,748	623,957	-222,791
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2026			74%
2027	I Trimestre	876,390	519,349	-357,041
	II Trimestre	798,849	506,563	-292,286
	III Trimestre	841,996	518,121	-323,874
	IV Trimestre	956,907	510,076	-446,831
	Promedio	868,536	513,527	-355,008
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			59%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda esencial año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

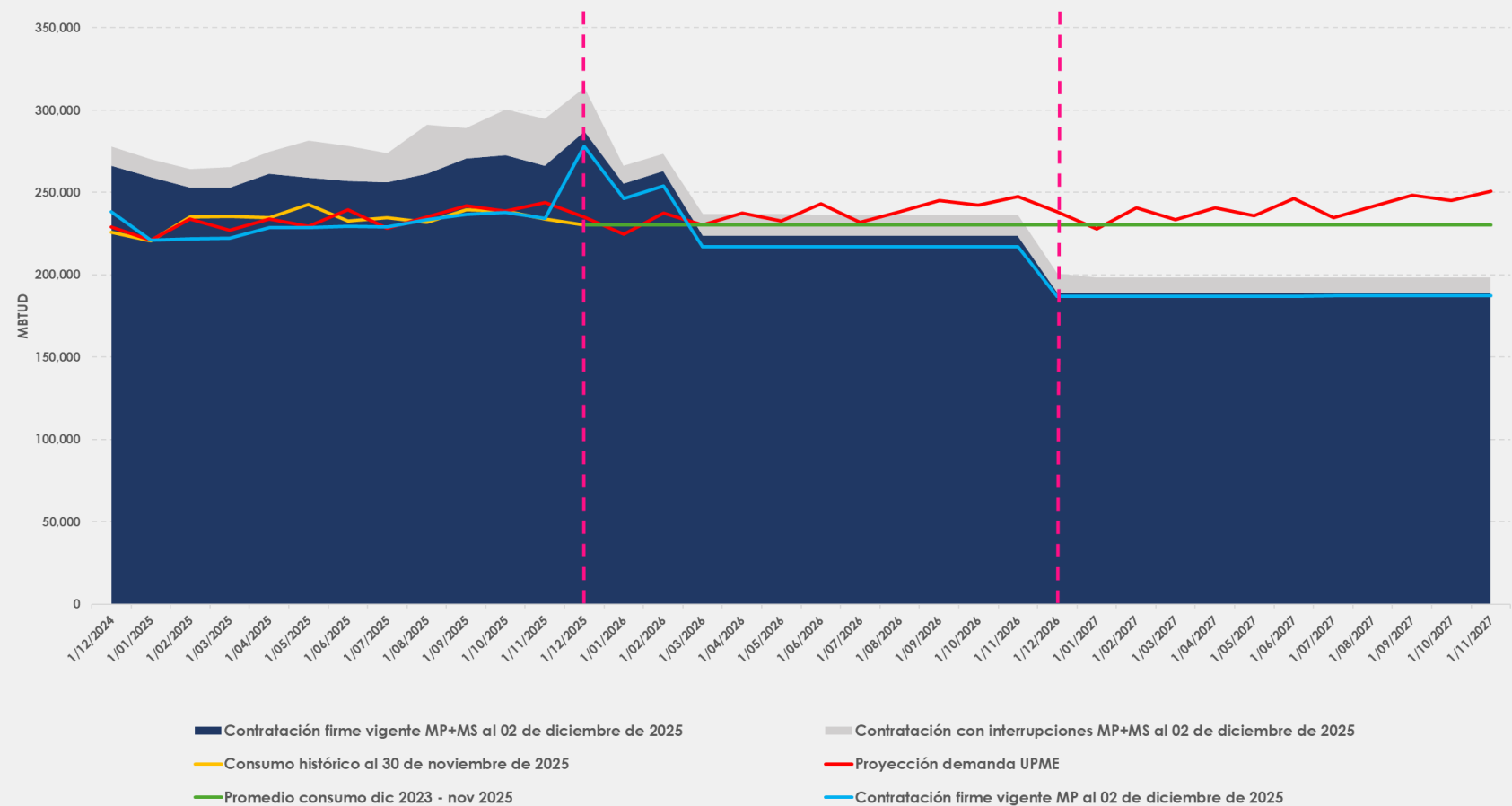


Año gas	Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	I Trimestre	485,254	467,202	-18,051
	II Trimestre	487,291	403,959	-83,333
	III Trimestre	484,124	404,006	-80,118
	IV Trimestre	495,009	405,505	-89,505
	Promedio	487,920	420,168	-67,752
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2026			86%
2027	I Trimestre	485,062	377,553	-107,509
	II Trimestre	475,333	364,767	-110,566
	III Trimestre	490,142	376,325	-113,817
	IV Trimestre	489,750	368,280	-121,470
	Promedio	485,072	371,731	-113,340
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			77%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda residencial y comercial año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

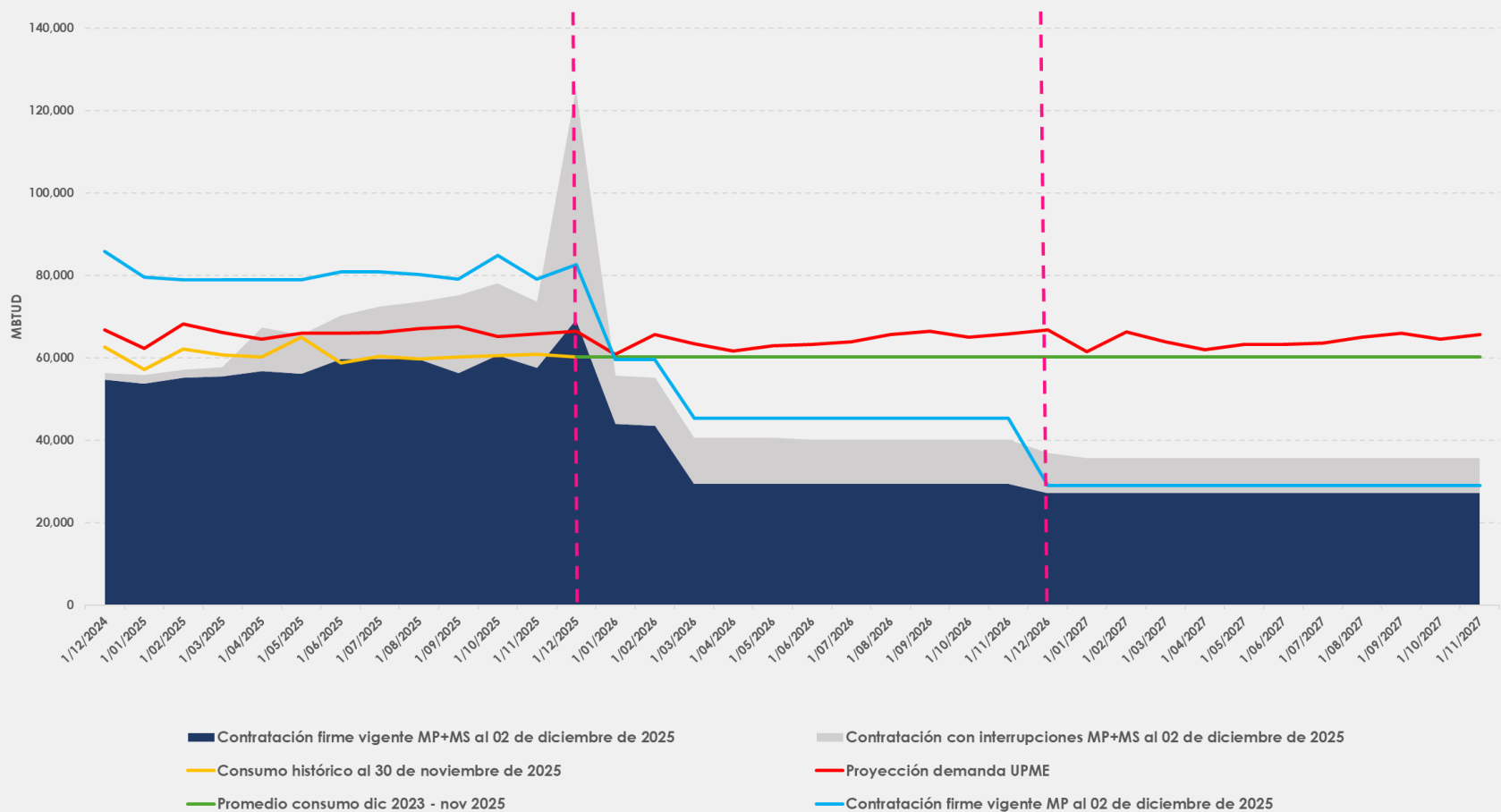


Año gas	Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	I Trimestre	232,388	268,477	36,089
	II Trimestre	233,463	223,671	-9,792
	III Trimestre	237,720	223,630	-14,090
	IV Trimestre	244,903	223,597	-21,306
	Promedio	237,118	234,844	-2,275
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2026			99%
2027	I Trimestre	235,563	189,143	-46,420
	II Trimestre	236,580	189,143	-47,437
	III Trimestre	240,863	189,165	-51,698
	IV Trimestre	248,116	189,176	-58,940
	Promedio	240,280	189,157	-51,123
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			79%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda GNVC año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

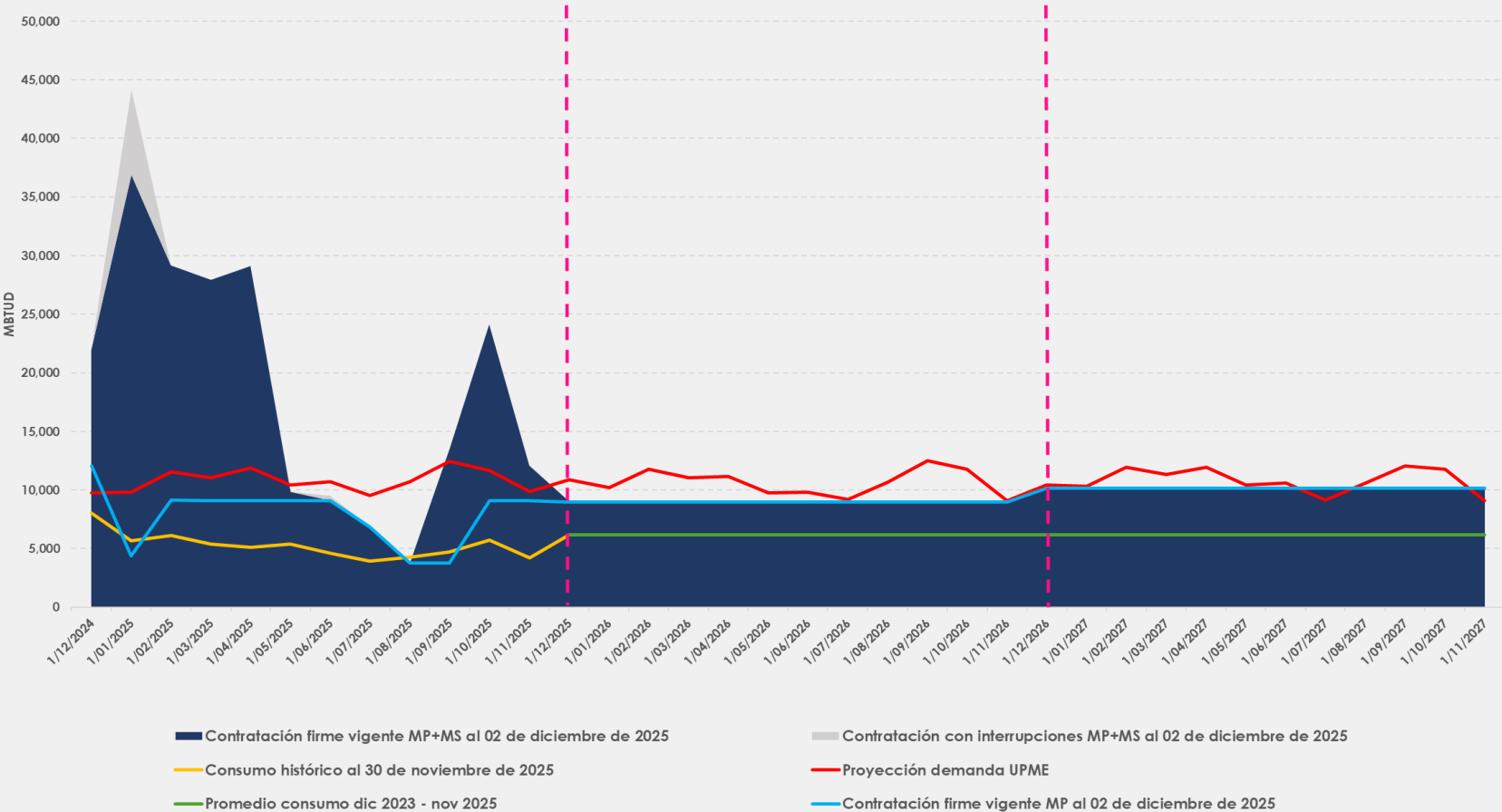


Año gas	Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	I Trimestre	64,290	52,249	-12,041
	II Trimestre	62,648	29,394	-33,254
	III Trimestre	64,220	29,394	-34,826
	IV Trimestre	65,719	29,394	-36,325
	Promedio	64,219	35,108	-29,111
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2026			55%
2027	I Trimestre	64,803	27,195	-37,608
	II Trimestre	62,991	27,195	-35,796
	III Trimestre	63,869	27,195	-36,674
	IV Trimestre	65,369	27,195	-38,174
	Promedio	64,258	27,195	-37,063
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			42%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda compresoras año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

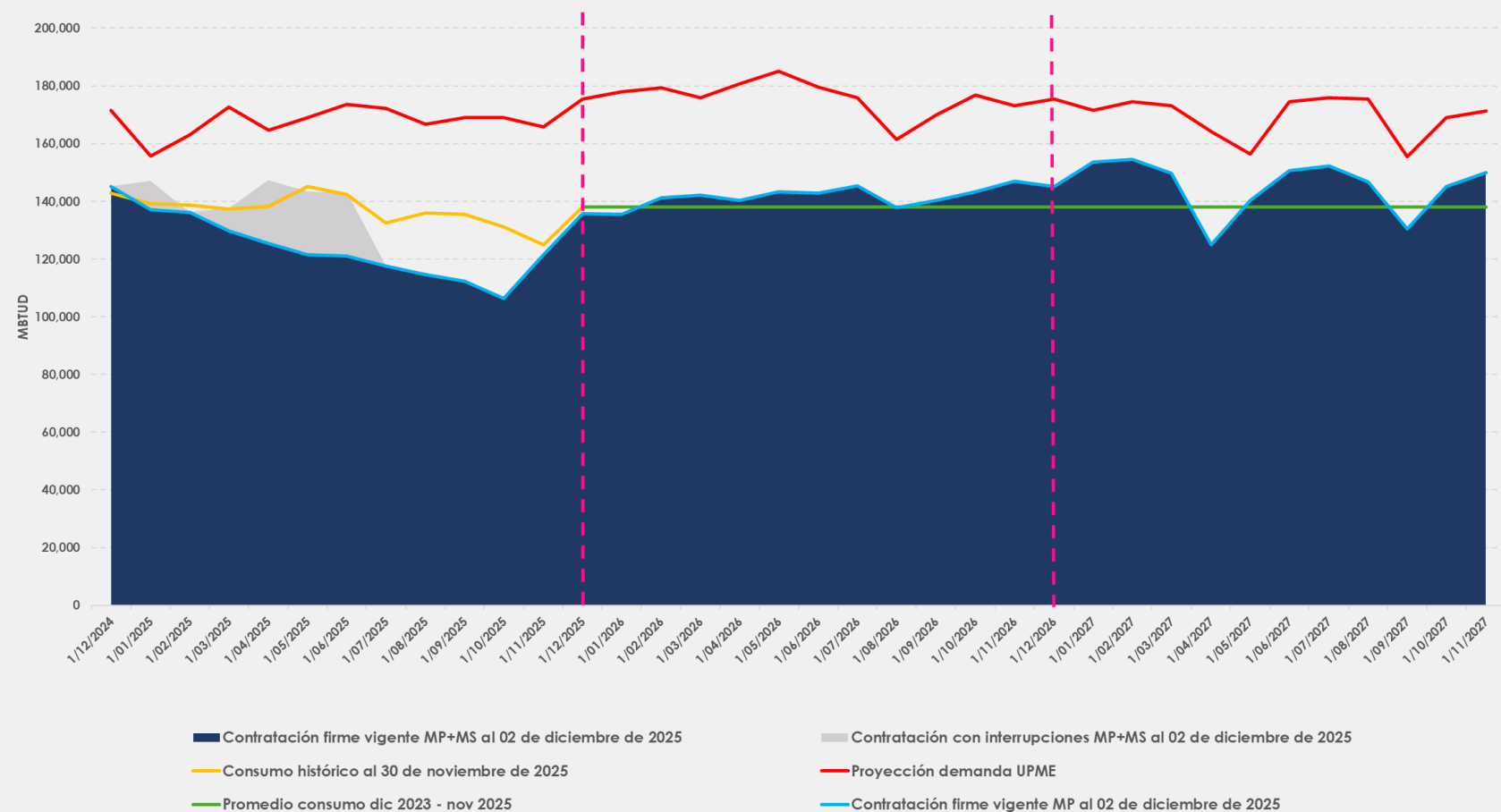


Año gas	Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	I Trimestre	10,943	8,994	-1,949
	II Trimestre	10,648	8,994	-1,654
	III Trimestre	9,884	8,994	-890
	IV Trimestre	11,120	8,994	-2,126
	Promedio	10,649	8,994	-1,655
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2026			84%
2027	I Trimestre	10,896	10,139	-757
	II Trimestre	11,229	10,139	-1,090
	III Trimestre	10,110	10,139	29
	IV Trimestre	10,965	10,139	-826
	Promedio	10,800	10,139	-661
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			94%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda refinería año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

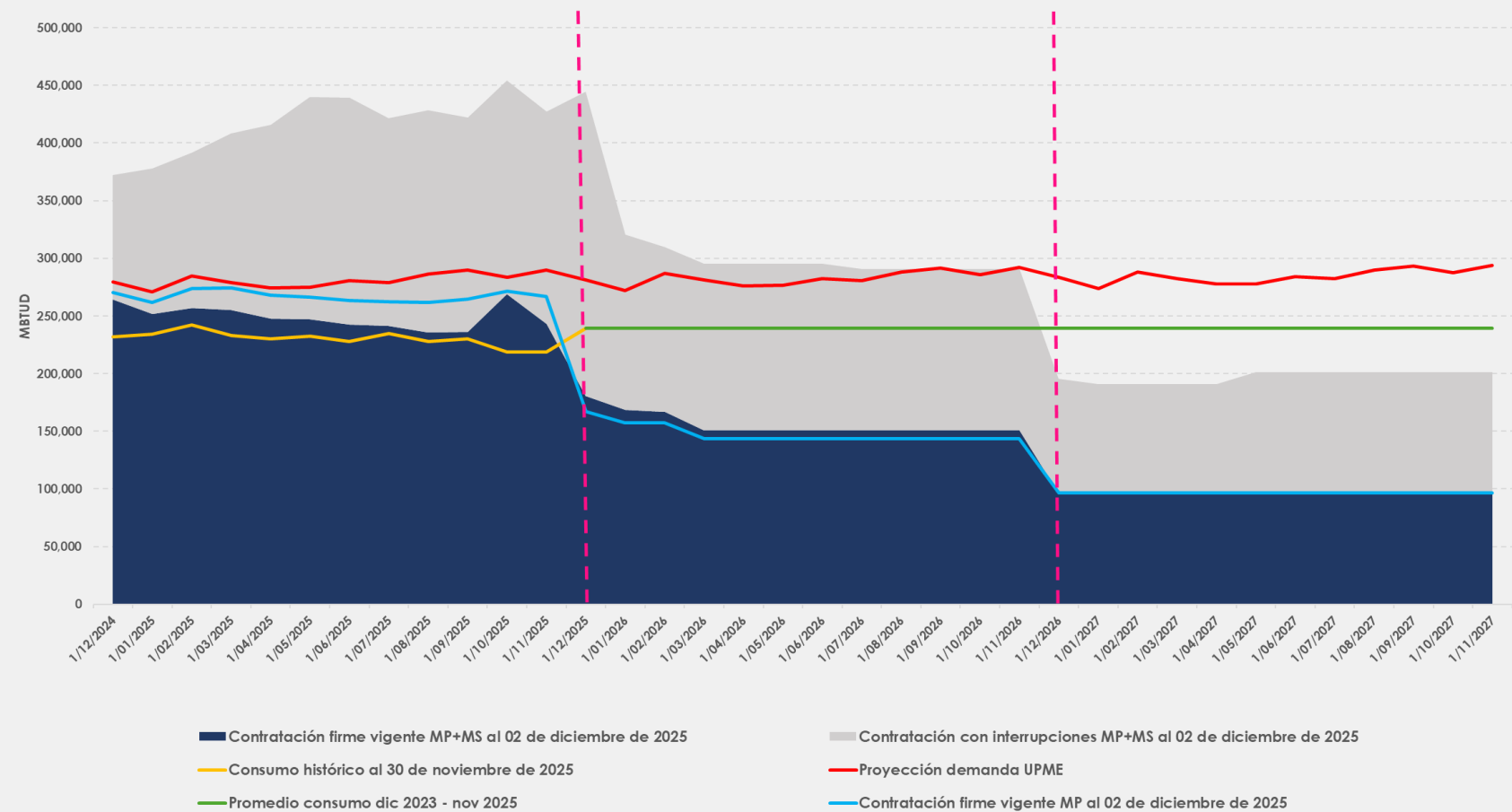


Año gas	Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	I Trimestre	177,633	137,483	-40,150
	II Trimestre	180,533	141,900	-38,634
	III Trimestre	172,300	141,988	-30,312
	IV Trimestre	173,267	143,520	-29,747
	Promedio	175,933	141,223	-34,711
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2026			80%
2027	I Trimestre	173,800	151,076	-22,724
	II Trimestre	164,533	138,290	-26,243
	III Trimestre	175,300	149,826	-25,474
	IV Trimestre	165,300	141,770	-23,530
	Promedio	169,733	145,241	-24,493
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			86%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda industrial año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

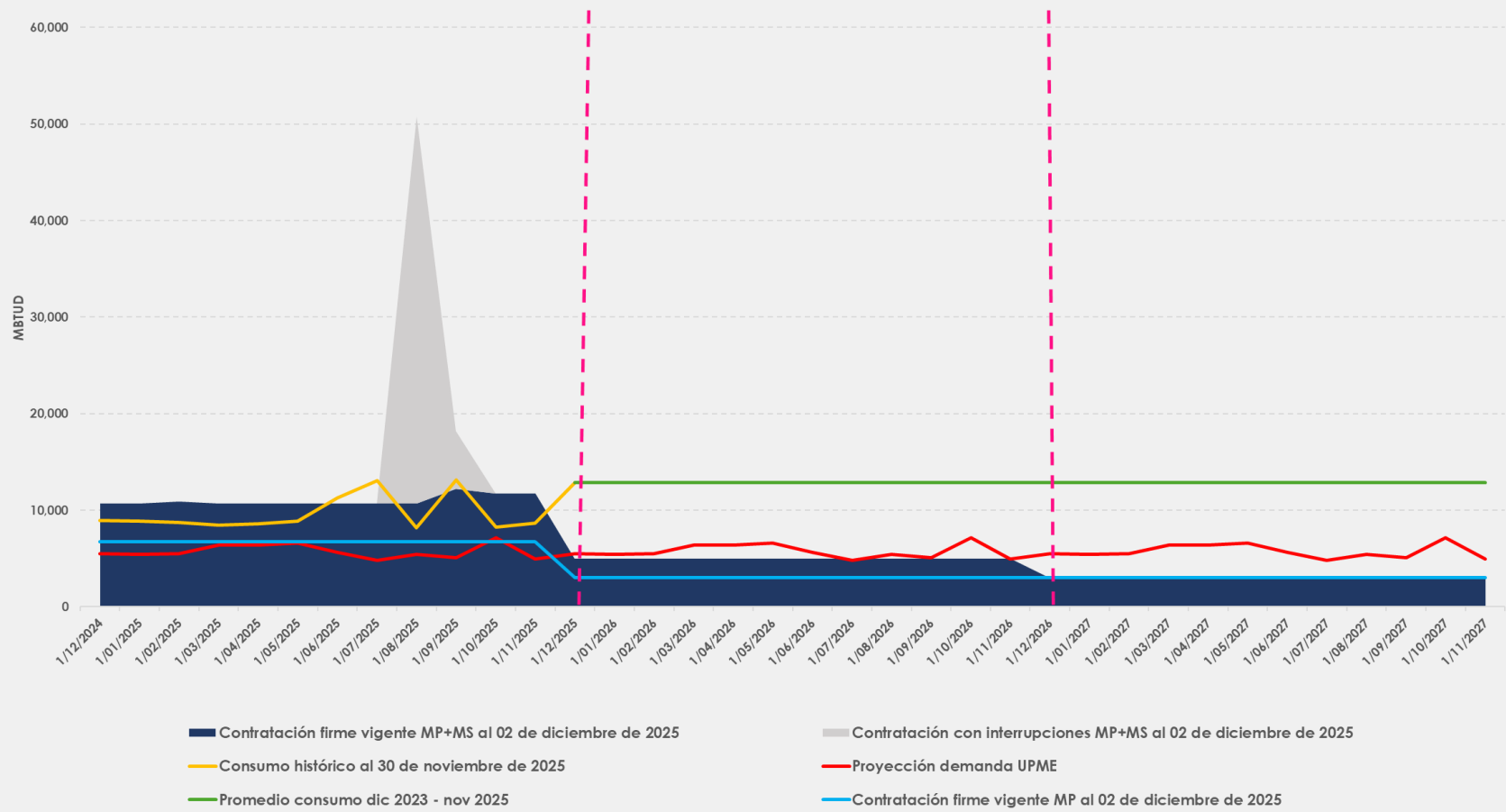


Año gas	Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	I Trimestre	280,082	171,906	-108,177
	II Trimestre	277,869	150,960	-126,909
	III Trimestre	283,712	150,960	-132,752
	IV Trimestre	289,833	150,960	-138,873
	Promedio	282,874	156,196	-126,678
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2026			55%
2027	I Trimestre	281,759	96,421	-185,338
	II Trimestre	279,377	96,421	-182,956
	III Trimestre	285,357	96,421	-188,936
	IV Trimestre	291,613	96,421	-195,192
	Promedio	284,527	96,421	-188,106
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			34%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda petroquímica año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

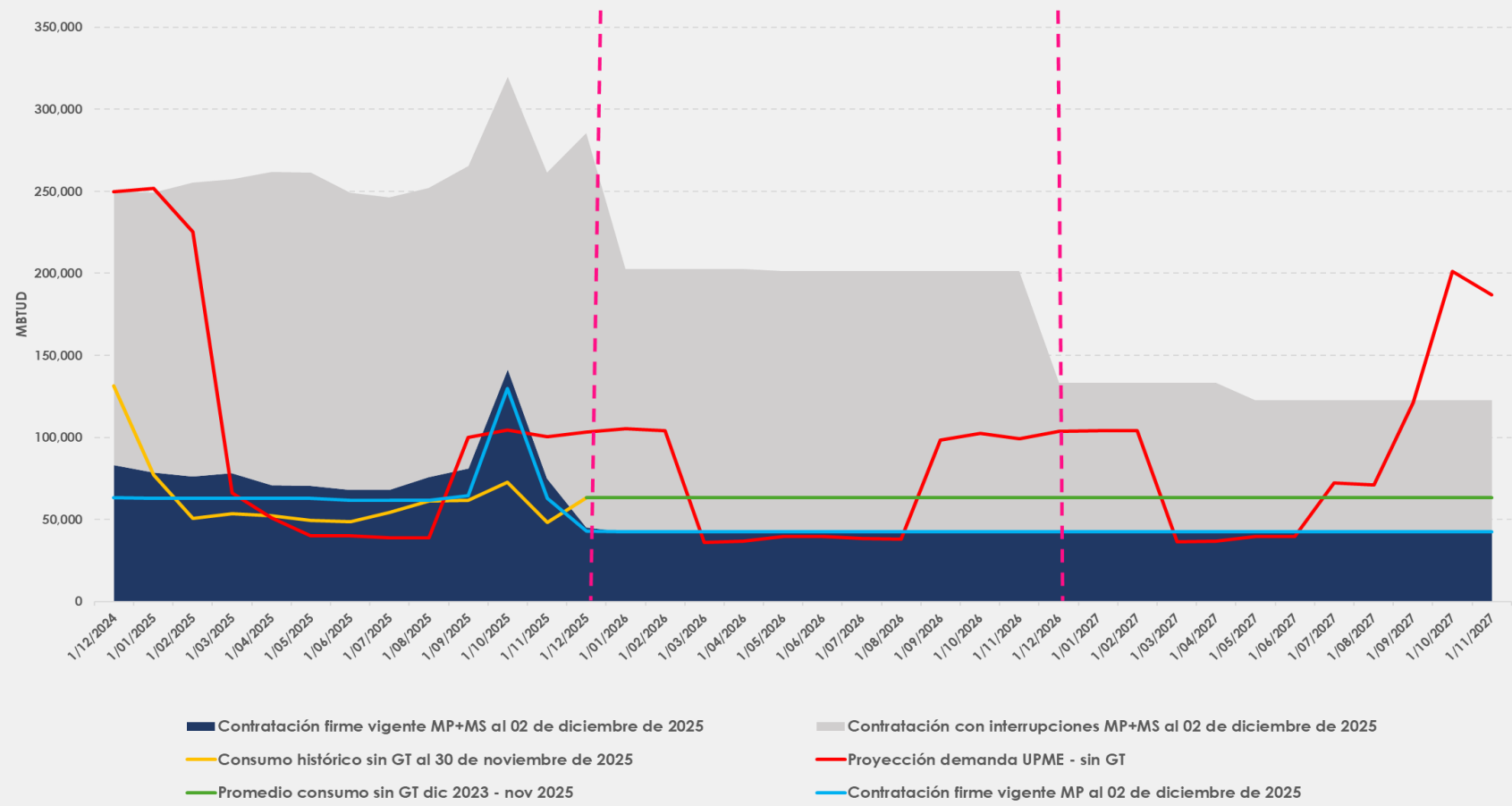


Año gas	Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	I Trimestre	5,483	4,988	-495
	II Trimestre	6,485	4,988	-1,497
	III Trimestre	5,290	4,988	-302
	IV Trimestre	5,705	4,988	-717
	Promedio	5,741	4,988	-753
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2026			87%
2027	I Trimestre	5,483	3,000	-2,483
	II Trimestre	6,485	3,000	-3,485
	III Trimestre	5,290	3,000	-2,290
	IV Trimestre	5,705	3,000	-2,705
	Promedio	5,741	3,000	-2,741
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			52%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda termoeléctrica sin GT año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

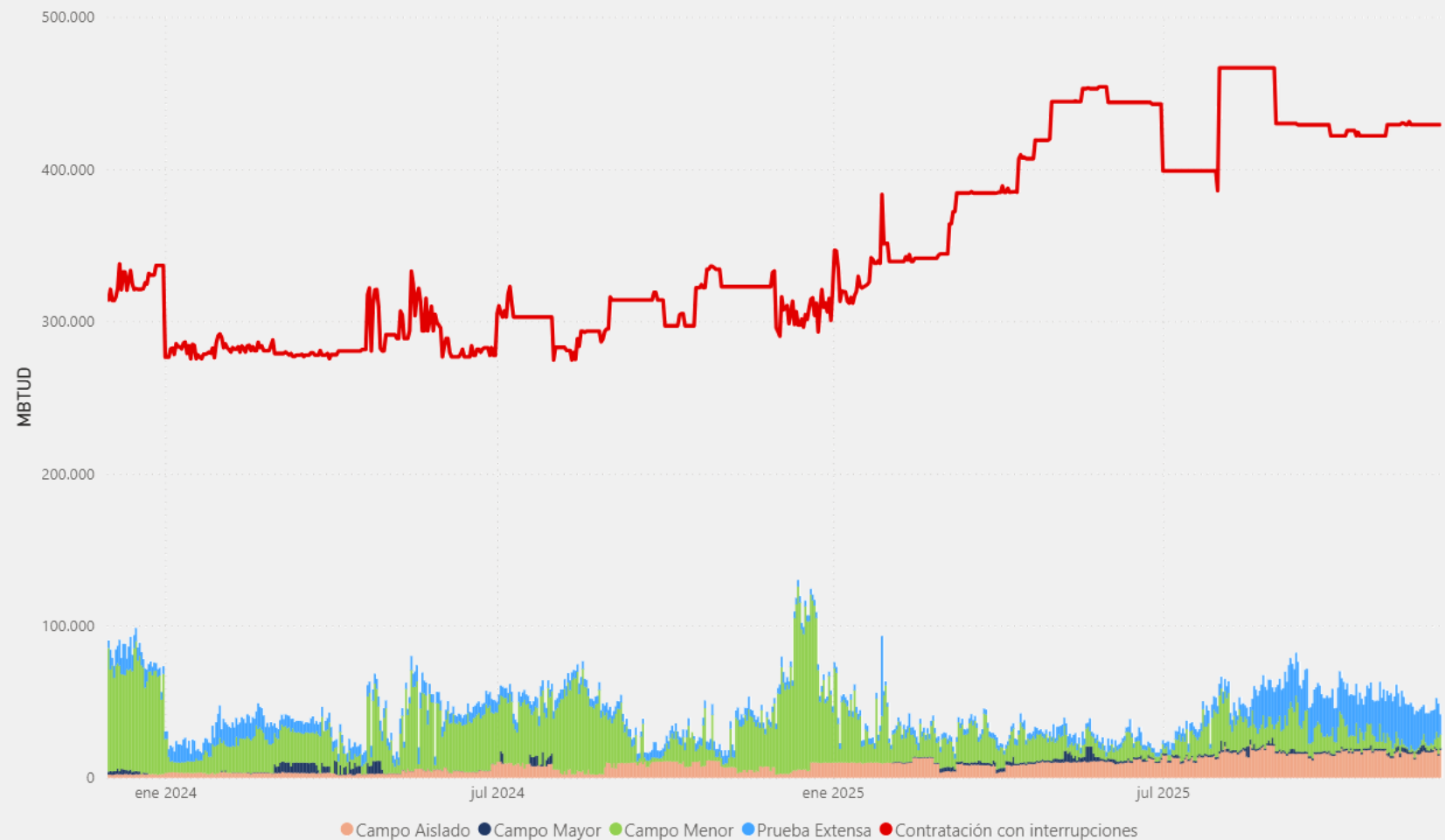


Año gas	Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	I Trimestre	104,368	43,293	-61,075
	II Trimestre	37,653	42,375	4,722
	III Trimestre	38,642	42,375	3,733
	IV Trimestre	100,188	42,375	-57,813
	Promedio	70,213	42,605	-27,609
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2026			61%
2027	I Trimestre	104,086	42,375	-61,711
	II Trimestre	37,654	42,375	4,721
	III Trimestre	61,206	42,375	-18,831
	IV Trimestre	169,839	42,375	-127,464
	Promedio	93,196	42,375	-50,821
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			45%

Cifras en MBTUD

Contratación y nominaciones finales de contratos con interrupciones

Años gas 2024 y 2025



Año gas	Mes	No Prueba Extensa	Prueba Extensa	Total nominaciones finales
2024	Diciembre	71,086	9,438	80,524
	Enero	14,368	10,237	24,605
	Febrero	25,098	12,701	37,799
	Marzo	30,706	7,167	37,872
	Abril	25,014	6,586	31,600
	Mayo	38,572	6,932	45,504
	Junio	39,005	6,850	45,855
	Julio	47,304	6,258	53,562
	Agosto	52,795	5,602	58,396
	Septiembre	24,838	5,187	30,025
	Octubre	23,964	4,742	28,706
	Noviembre	31,289	5,071	36,361
Promedio año gas 2024		35,337	7,231	42,567
2025	Diciembre	79,773	4,141	83,914
	Enero	40,050	5,313	45,363
	Febrero	28,183	3,729	31,911
	Marzo	28,438	3,377	31,816
	Abril	25,372	3,568	28,940
	Mayo	23,871	5,111	28,982
	Junio	20,412	3,762	24,174
	Julio	27,878	5,826	33,704
	Agosto	39,764	14,657	54,421
	Septiembre	35,861	26,229	62,090
	Octubre	30,259	25,324	55,583
	Noviembre	23,196	25,278	48,474
Promedio año gas 2025		33,588	10,526	44,114
Promedio		34,462	8,879	43,341

Cifras en MBTUD

Resumen de disponibilidad demanda nacional año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

Año gas	Trimestre	Proyección UPME	Faltantes por contratar en firme	PTDVF disponible TEN dic-feb 2025	CIDVF disponible TEN dic-feb 2025	CIDV disponible	Ejecución promedio de contratos con interrupciones dic 2024 - nov 2025	Faltante estimado total	Faltante estimado total (%)
2026	I Trimestre-Dic	877,847	-146,163	0	0	0	44,000	-102,163	-12%
	I Trimestre-Ene	856,691	-196,948	35,601	0	0	44,000	-117,347	-14%
	I Trimestre-Feb	891,025	-220,284	27,744	0	0	44,000	-148,540	-17%
	II Trimestre-Mar	804,192	-201,607	45,037	40,000	0	44,000	-72,570	-9%
	II Trimestre-Abr	810,499	-209,796	35,055	40,000	0	44,000	-90,741	-11%
	II Trimestre-May	813,205	-209,648	22,910	40,000	0	44,000	-102,738	-13%
	III Trimestre	811,769	-209,440	450	0	40,000	44,000	-124,990	-15%
	IV Trimestre	890,736	-286,908	450	0	40,000	44,000	-202,458	-23%
2027	I Trimestre	876,390	-357,041	0	0	40,000	44,000	-273,041	-31%
	II Trimestre	798,849	-292,286	0	0	40,000	44,000	-208,286	-26%
	III Trimestre	841,996	-323,874	0	0	40,000	44,000	-239,874	-28%
	IV Trimestre	956,907	-446,831	0	0	40,000	44,000	-362,831	-38%

Cifras en MBTUD

Resumen de disponibilidad demanda nacional año gas 2026

Consumo histórico y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

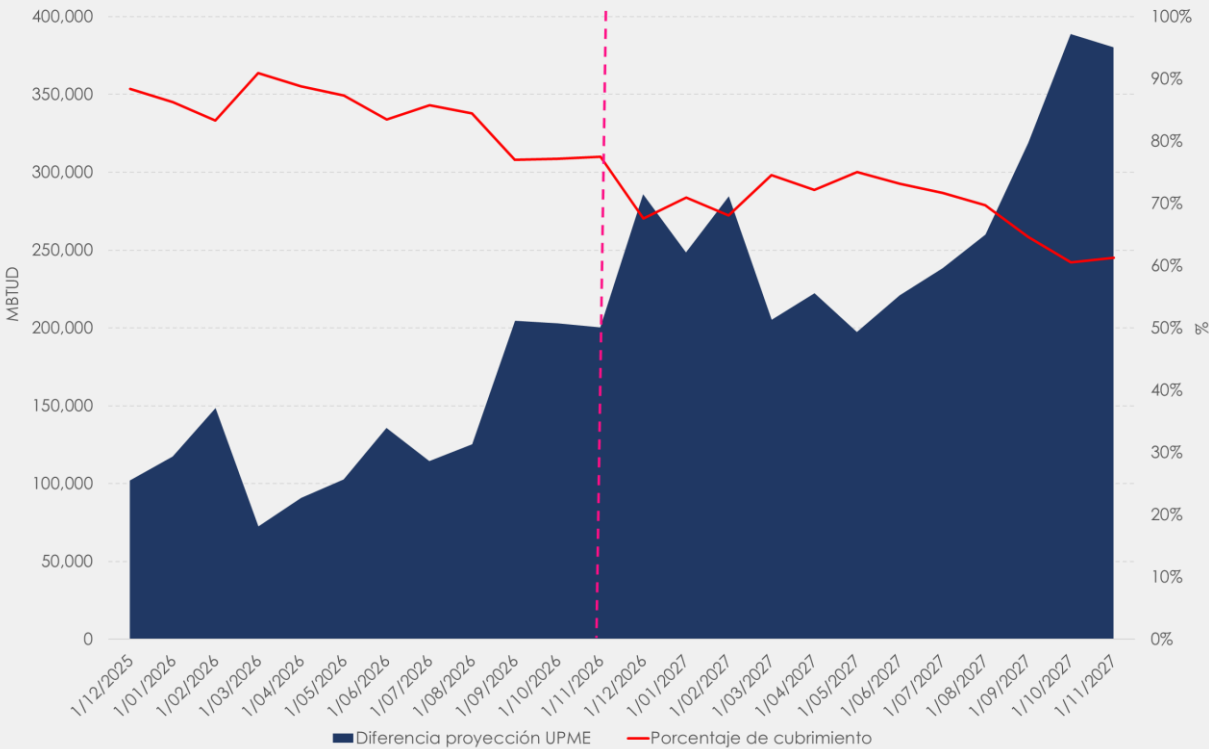
Año gas	Trimestre	Consumo histórico	Faltantes por contratar en firme	PTDVF disponible TEN dic-feb 2025	CIDVF disponible TEN dic-feb 2025	CIDV disponible	Ejecución promedio de contratos con interrupciones dic 2024 - nov 2025	Faltante estimado total	Faltante estimado total (%)
2026	I Trimestre-Dic	750,235	-18,550	0	0	0	44,000	25,450	3%
	I Trimestre-Ene	750,235	-90,492	35,601	0	0	44,000	-10,891	-1%
	I Trimestre-Feb	750,235	-79,494	27,744	0	0	44,000	-7,750	-1%
	II Trimestre-Mar	750,235	-147,650	45,037	40,000	0	44,000	-18,613	-2%
	II Trimestre-Abr	750,235	-149,532	35,055	40,000	0	44,000	-30,477	-4%
	II Trimestre-May	750,235	-146,678	22,910	40,000	0	44,000	-39,768	-5%
	III Trimestre	750,235	-147,906	450	0	40,000	44,000	-63,456	-8%
	IV Trimestre	750,235	-146,407	450	0	40,000	44,000	-61,957	-8%
2027	I Trimestre	750,235	-230,886	0	0	40,000	44,000	-146,886	-20%
	II Trimestre	750,235	-243,672	0	0	40,000	44,000	-159,672	-21%
	III Trimestre	750,235	-232,114	0	0	40,000	44,000	-148,114	-20%
	IV Trimestre	750,235	-240,159	0	0	40,000	44,000	-156,159	-21%

Cifras en MBTUD

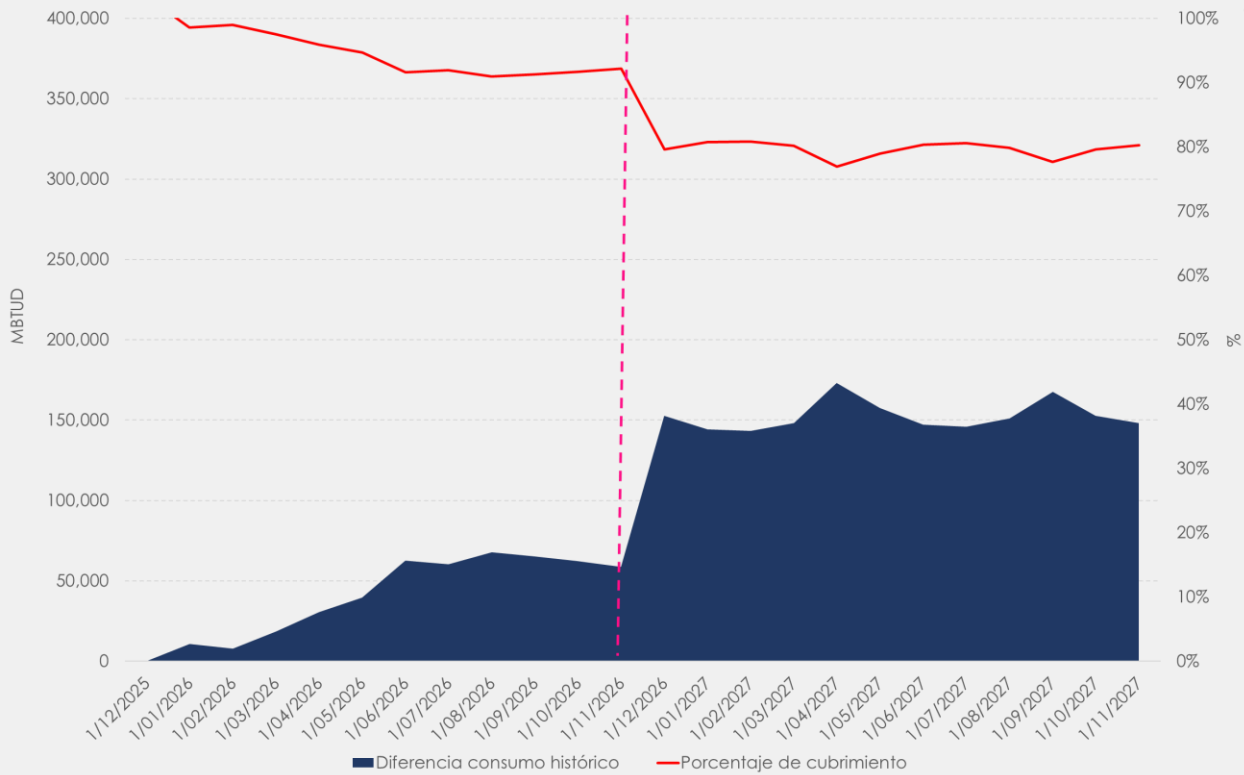
Resumen de disponibilidad demanda nacional año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

Proyección UPME



Consumo histórico





BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

GRACIAS



**GESTOR DEL MERCADO DE
GAS NATURAL EN COLOMBIA**
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural

bmcbec.com.co



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bolsamercantil.com.co