

www.bolsamercantil.com.co

Análisis Disponibilidad de Gas 2026

Gestor de mercado de gas natural
Trimestre estándar de negociación junio-agosto de 2025



30 de septiembre de 2025



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



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

Declaración DPGN - Resolución No. 01448 del 29 de agosto de 2025
Declaración de PTDF del 01 de septiembre de 2025
Fecha de Corte contratación: 09 de septiembre 2025
Proyecciones de la UPME escenario medio de demanda de julio 2025

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 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**.
2. 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.
3. Esta versión del informe está enfocada en **identificar la disponibilidad de gas para la demanda esencial y la demanda industrial**. Actualmente nos encontramos realizando un análisis particular para el sector termoeléctrico que considere sus condiciones y posibilidades de abastecimiento y de consumo.
4. Para calcular la contratación en firme se tienen en cuenta las modalidades: firme, firme al 95 %, firmeza condicionada, take or pay y contingencia.

Fuentes de información

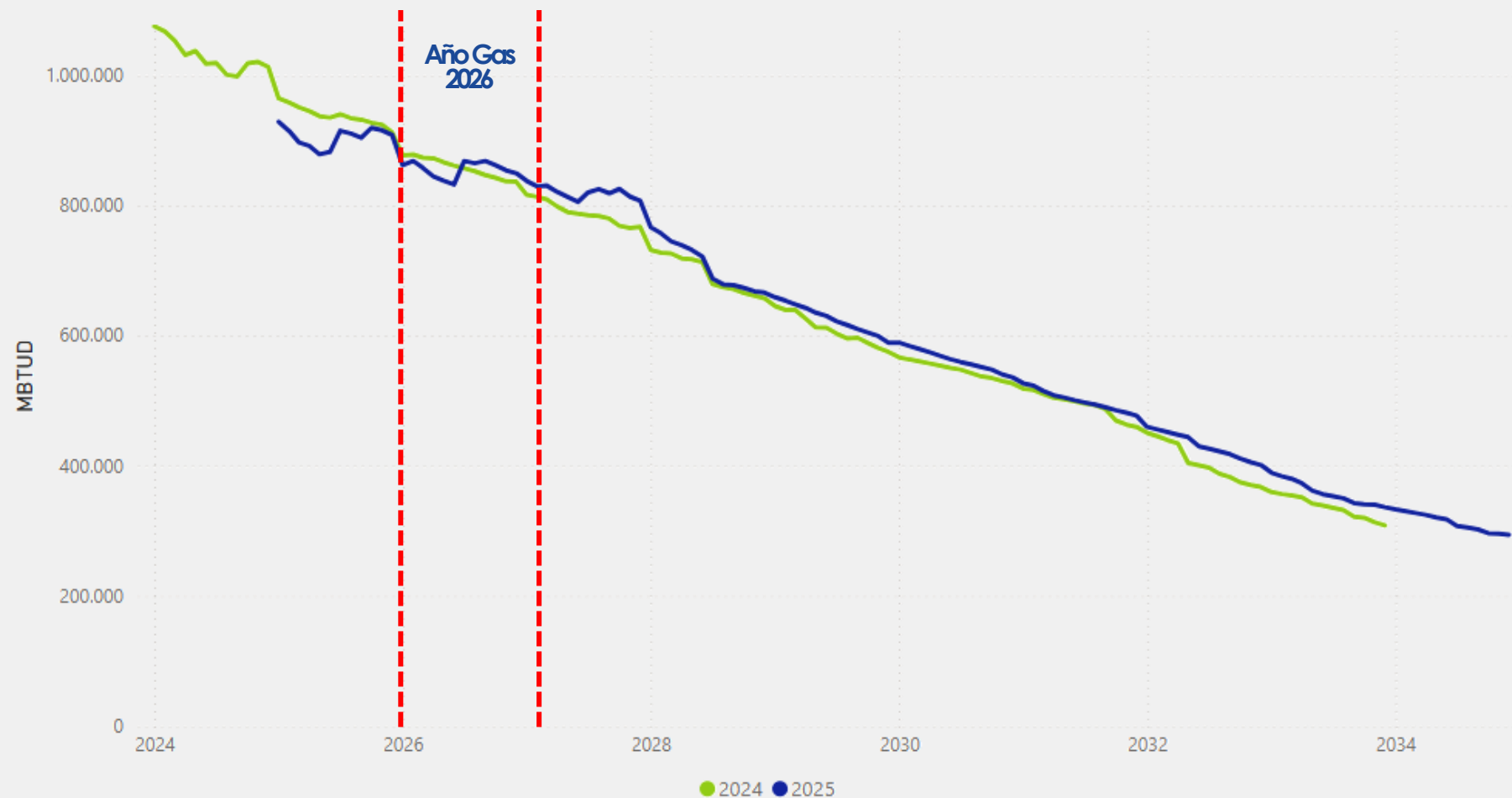
1. Producción Total Disponible para la Venta (PTDV) y Cantidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV) reportadas al Ministerio de Minas y Energía (MME) en la **Declaración de Producción de Gas Natural del 2025**, publicada mediante la **Resolución No. 01448 del 29 de agosto de 2025**.
2. **Declaración de la Producción Total Disponible para la Venta en Firme (PTDVF) y PTDV en pruebas** reportadas al Gestor del Mercado, el 1 de septiembre de 2025, para el trimestre estándar de negociación (TEN) de junio a agosto de 2025.
3. **Proyecciones de demanda** de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) en su escenario medio, publicadas en julio de 2025.
4. **Declaraciones de información transaccional y operativa realizadas por los agentes del mercado**, con corte al 09 de septiembre de 2025.
5. **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.

Siglas

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

Declaración de Potencial de Producción al MME

2024 - 2025



Potencial de
producción promedio
2026 (GBTUD)

Declaración 2024

865

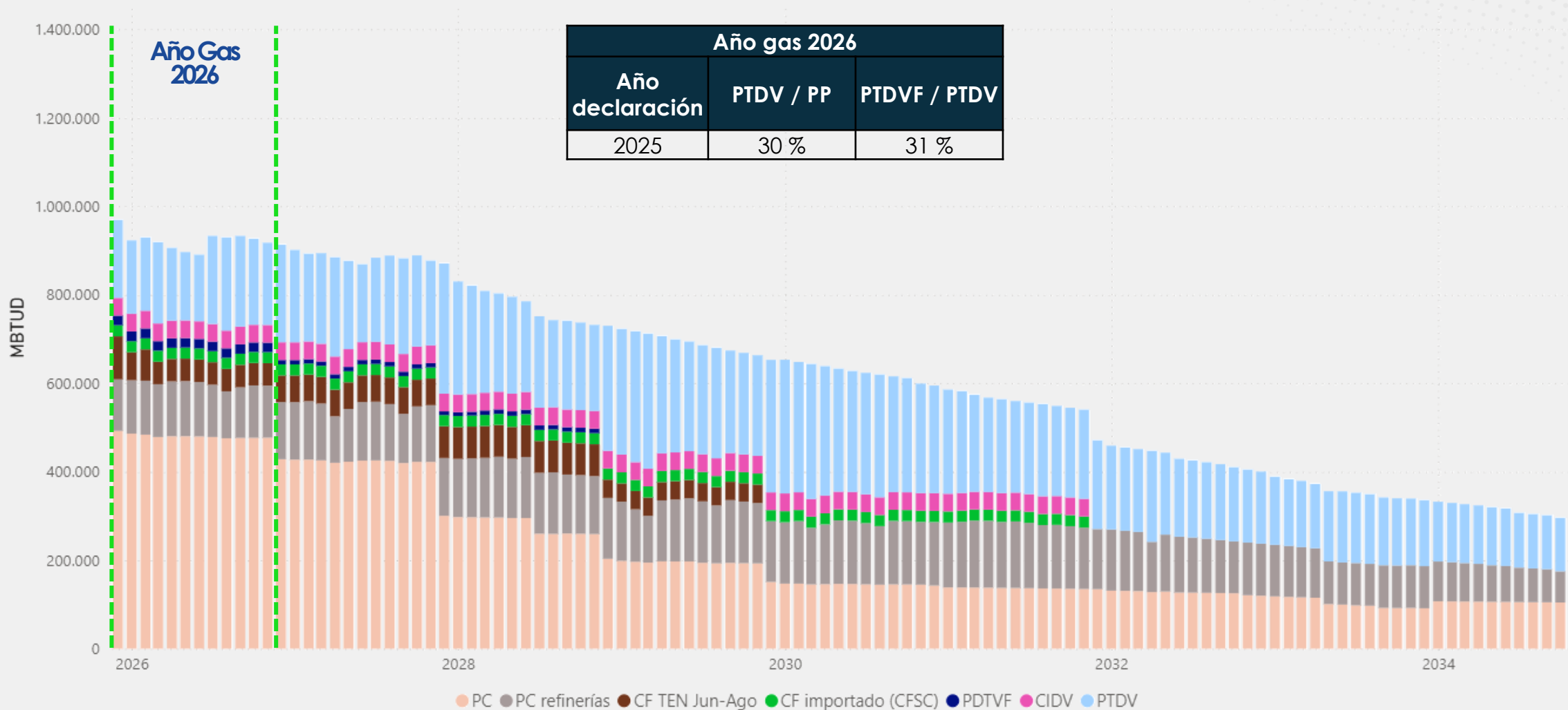
Declaración 2025

860

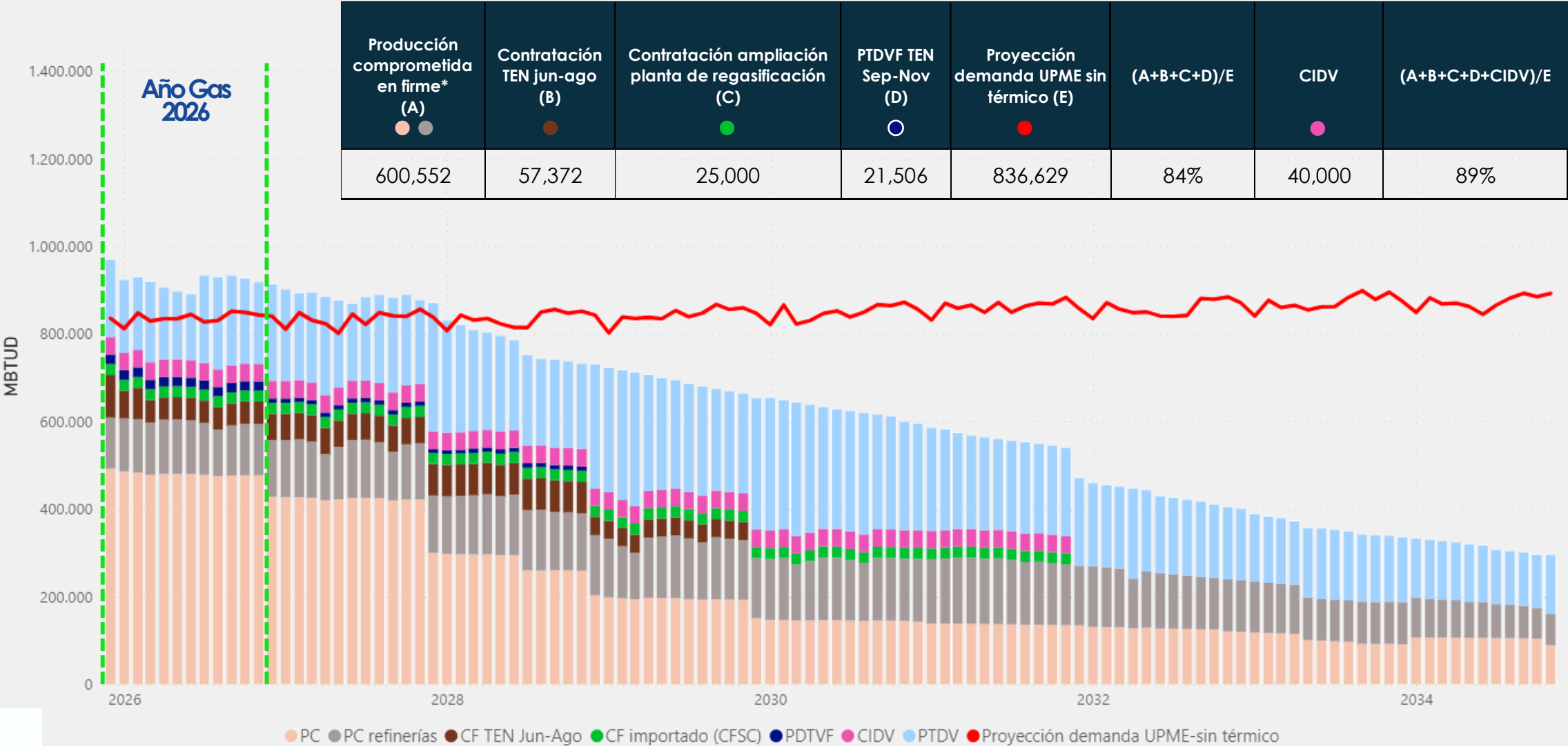
Reducción del PP
para 2026

0.6 %

Declaración de Potencial de Producción 2025

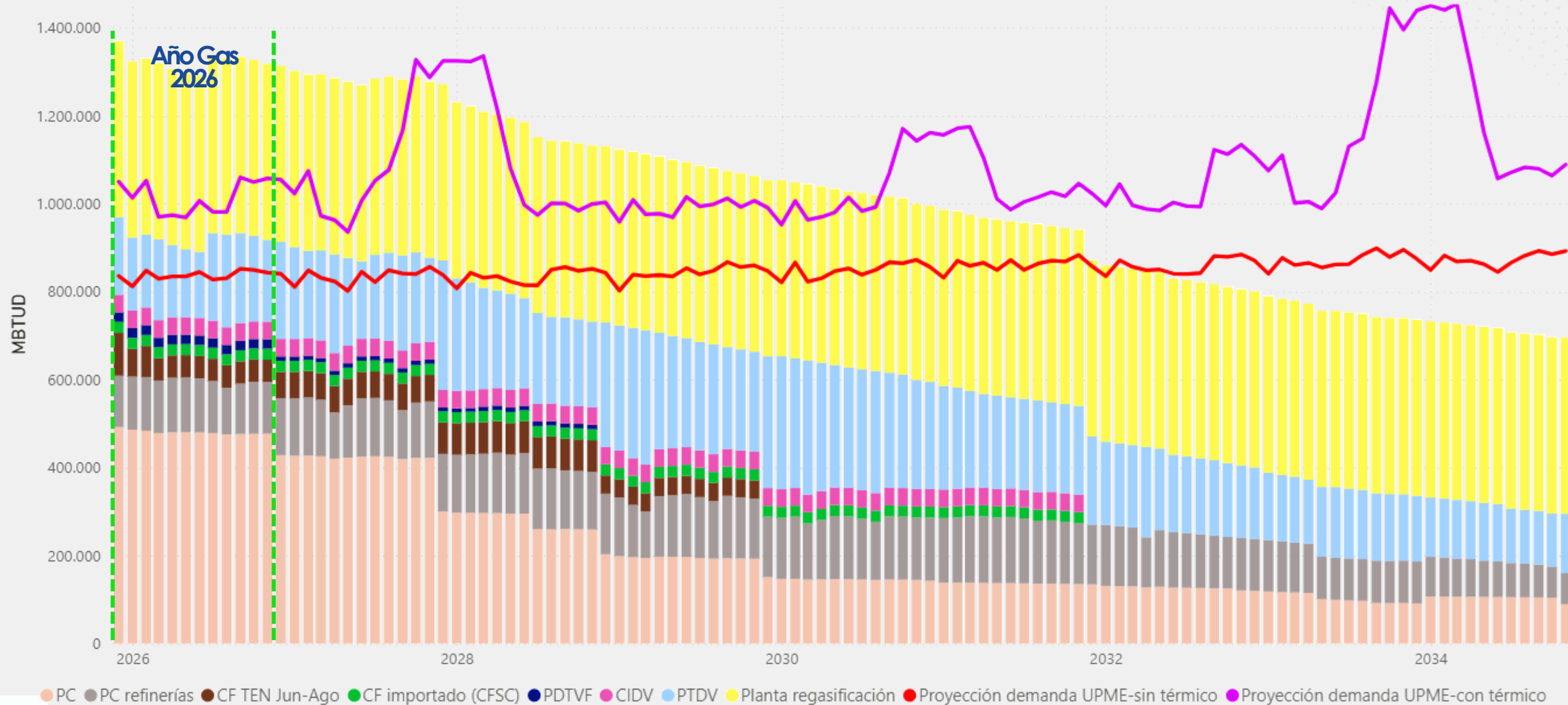


Declaración de potencial de producción frente a la proyección de demanda sin sector termoeléctrico



*Nota: La producción comprometida en firme incluye la producción comprometida, incluyendo los contratos que tenga el sector termoeléctrico, y la producción comprometida para refinerías.

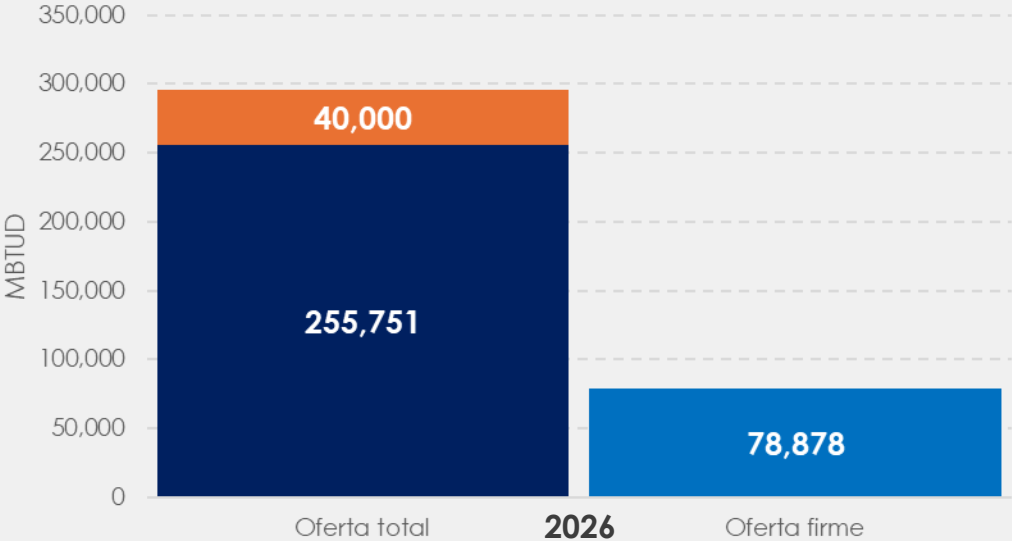
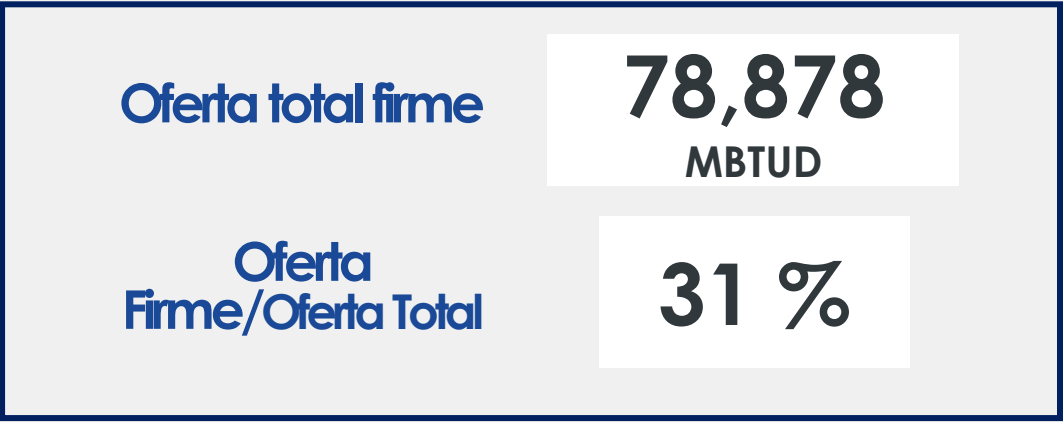
Declaración de potencial de producción frente a la proyección de demanda con sector termoelectrico



Declaración de PTDV y PTDVF (TEN sep-nov 2025)

Fecha	Potencial de producción	Producción comprometida	Producción comprometida refinerías	Producción total disponible para la venta	Contratación TEN jun-ago 2025	Contratación ampliación planta de regasificación	Producción total disponible para la venta en firme TEN sep-nov 2025	Cantidades importadas disponibles para la venta	Cantidades importadas disponibles para la venta en firme
1/12/2025	905,522	493,790	116,496	292,274	97,214	25,000	21,764	40,000	0
1/01/2026	859,266	487,609	120,584	248,133	63,216	25,000	21,992	40,000	0
1/02/2026	865,795	485,187	121,950	255,747	70,832	25,000	22,224	40,000	0
1/03/2026	855,271	479,962	119,260	253,159	50,800	25,000	21,407	40,000	0
1/04/2026	842,115	481,316	123,999	233,943	50,800	25,000	21,390	40,000	0
1/05/2026	832,834	481,699	124,527	223,777	50,800	25,000	21,373	40,000	0
1/06/2026	826,983	481,319	123,003	219,850	50,800	25,000	21,358	40,000	0
1/07/2026	870,603	480,000	118,122	268,567	50,800	25,000	21,341	40,000	0
1/08/2026	867,029	477,042	106,116	279,983	50,800	25,000	21,327	40,000	0
1/09/2026	870,582	477,955	114,319	274,448	50,800	25,000	21,312	40,000	0
1/10/2026	864,061	478,113	118,262	263,849	50,800	25,000	21,298	40,000	0
1/11/2026	853,954	478,447	117,544	255,279	50,800	25,000	21,283	40,000	0
Promedio	859,501	481,870	118,682	255,751	57,372	25,000	21,506	40,000	0

Cifras en MBTUD



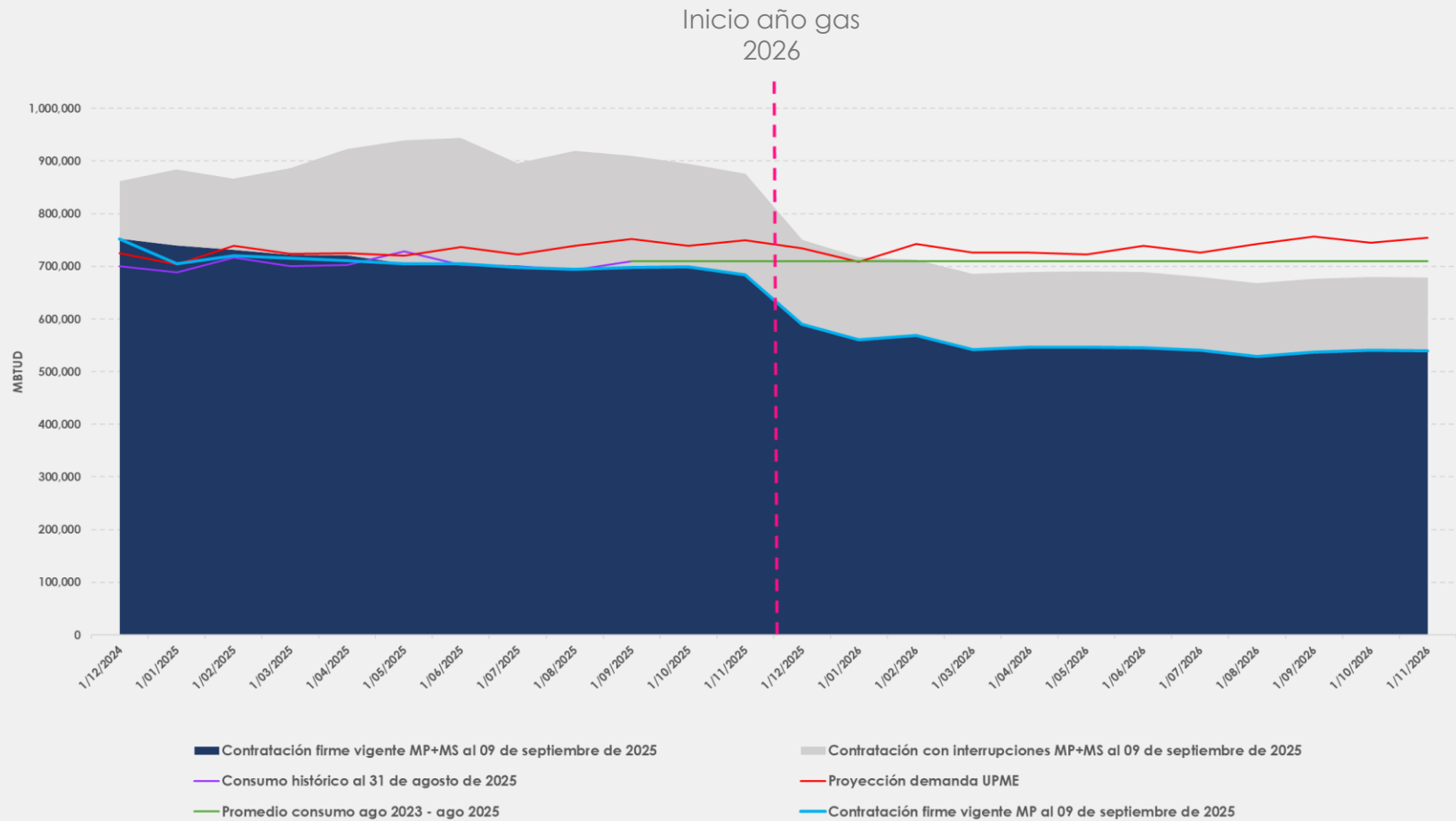
Análisis Disponibilidad de Gas 2026



Declaración DPGN - Resolución No. 01448 del 29 de agosto de 2025
Declaración de PTDFV del 01 de septiembre de 2025
Fecha de Corte contratación: 09 de septiembre 2025
Proyecciones de la UPME escenario medio de demanda de julio 2025

Contratación de la demanda esencial e industrial año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025



Trimestre	Proyección UPME* (1)	Contratación MP+MS corte 09 de septiembre (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME* (2-1)
I Trimestre	728,082	568,509	-159,573
II Trimestre	725,006	540,140	-184,866
III Trimestre	735,914	533,314	-202,600
IV Trimestre	751,954	534,286	-217,668
Promedio	735,239	544,062	-191,177
Porcentaje de cubrimiento			74%

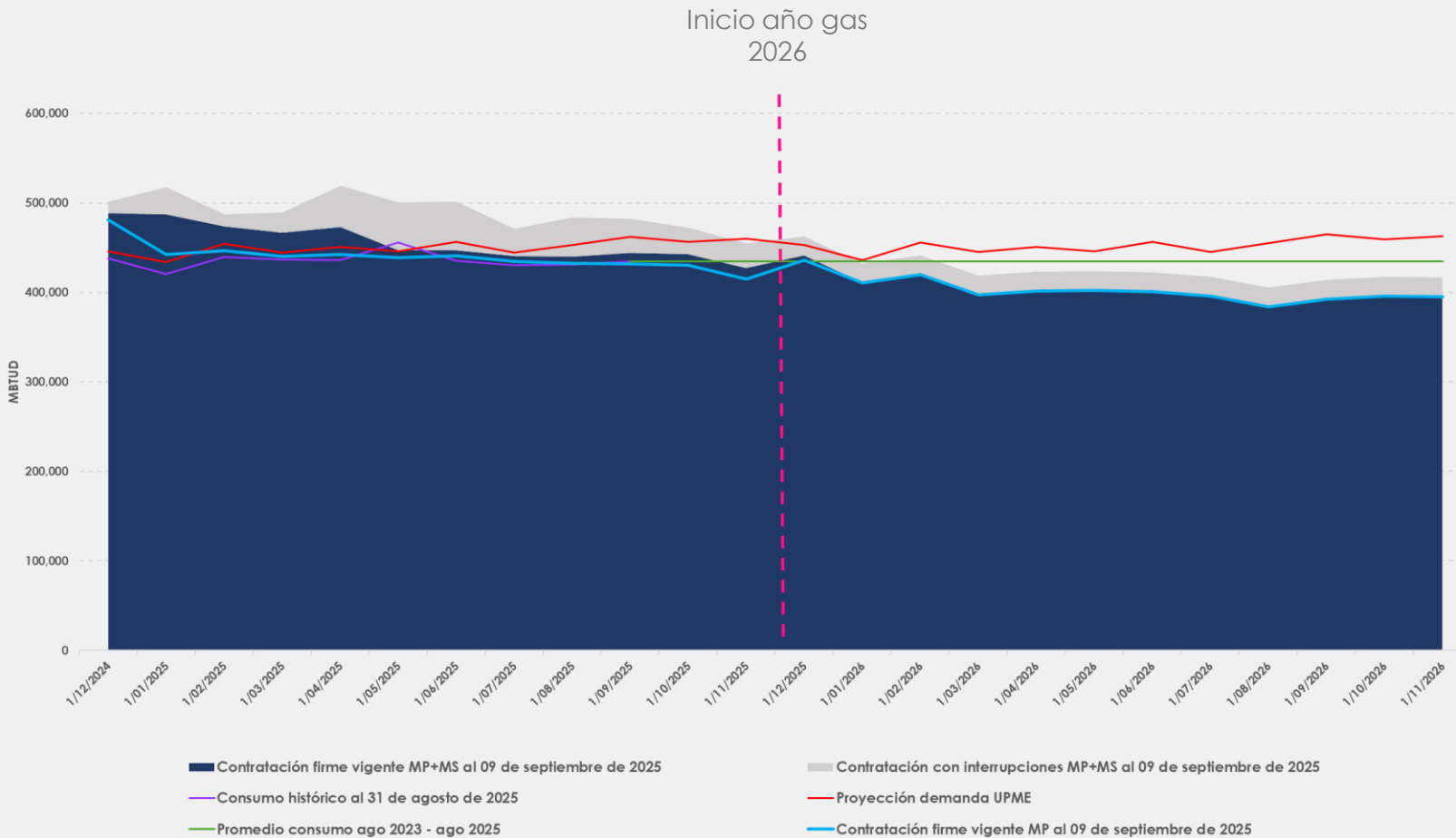
Cifras en MBTUD

Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética – UPME y Sistema Electrónico de Gas – SEGAS

*Nota: Para la proyección de la demanda de refinería se utiliza el consumo promedio histórico, dado que la proyección de la UPME no discrimina entre refinería y consumo petrolero.

Contratación de la demanda esencial año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025



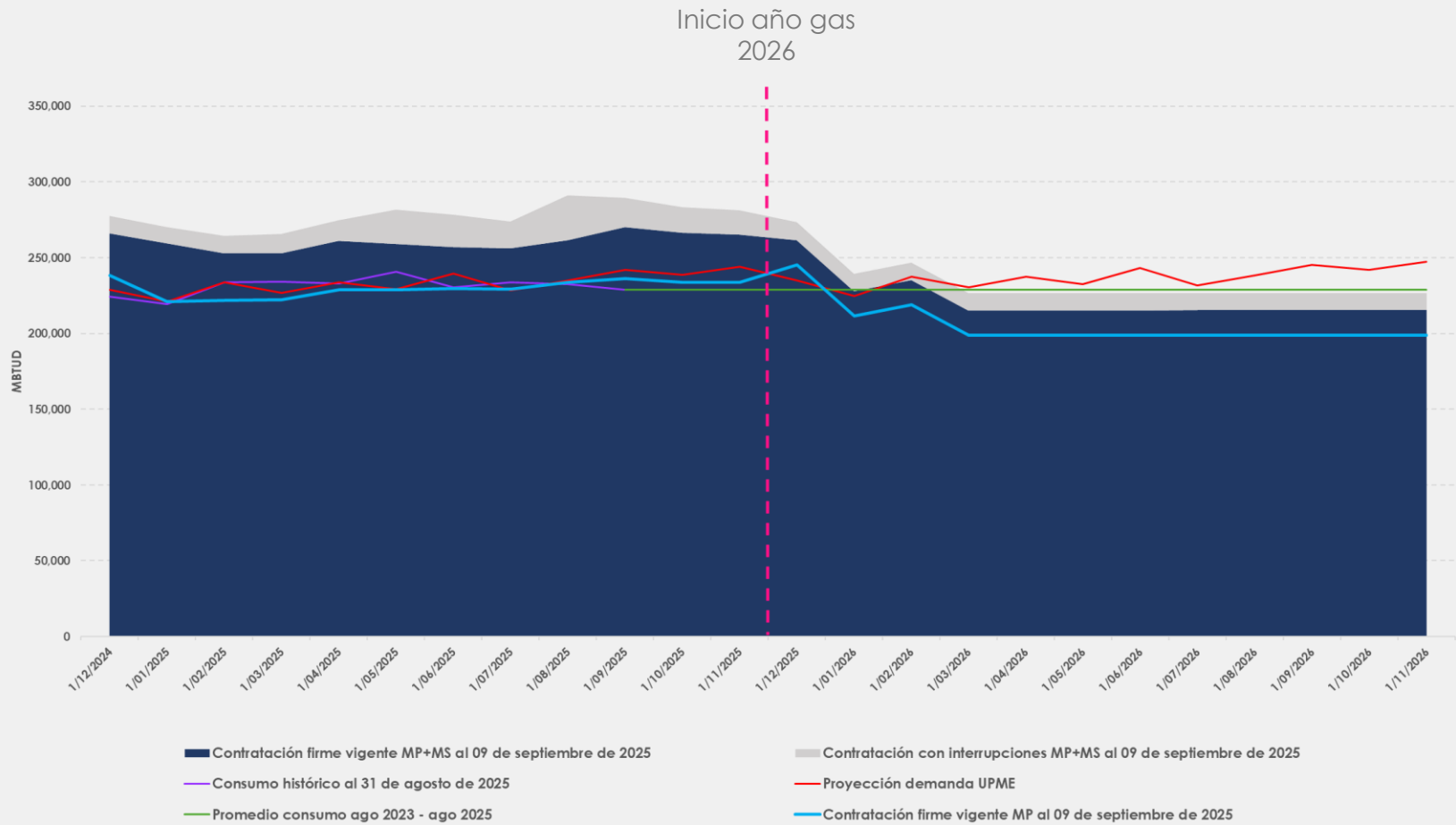
Trimestre	Proyección UPME* (1)	Contratación MP+MS corte 09 de septiembre (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME* (2-1)
I Trimestre	447,999	423,947	-24,052
II Trimestre	447,137	400,578	-46,558
III Trimestre	452,202	393,752	-58,450
IV Trimestre	462,121	394,724	-67,397
Promedio	452,365	403,250	-49,114
Porcentaje de cubrimiento			89%

Cifras en MBTUD

*Nota: Para la proyección de la demanda de refinería se utiliza el consumo promedio histórico, dado que la proyección de la UPME no discrimina entre refinería y consumo petrolero.

Contratación de la demanda residencial y comercial año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

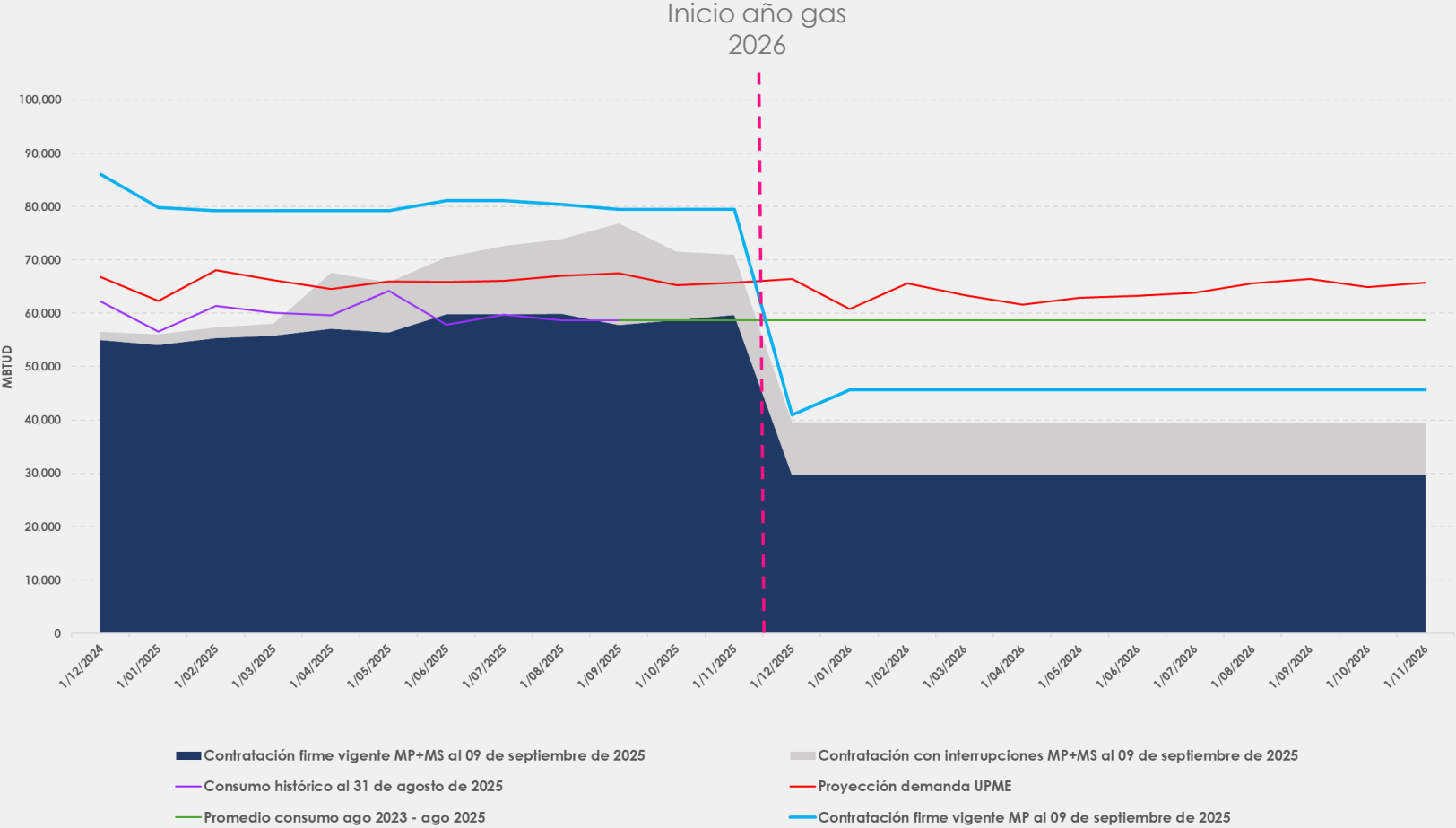


Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 09 de septiembre (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
I Trimestre	232,388	241,529	9,141
II Trimestre	233,463	215,242	-18,221
III Trimestre	237,720	215,264	-22,456
IV Trimestre	244,903	215,275	-29,628
Promedio	237,118	221,828	-15,291
Porcentaje de cubrimiento			94%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda GNVC año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

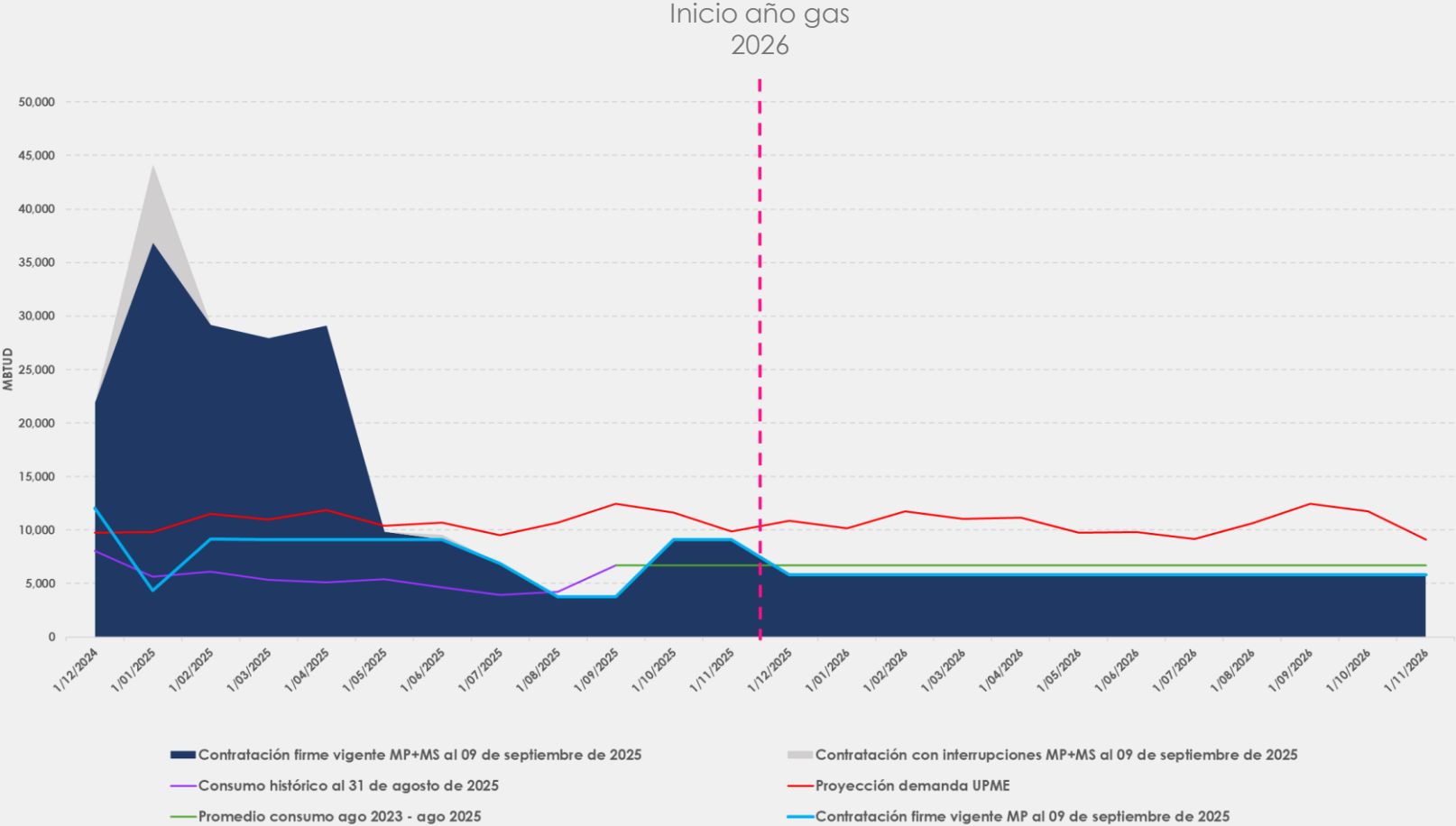


Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 09 de septiembre (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
I Trimestre	64,290	29,754	-34,536
II Trimestre	62,648	29,754	-32,894
III Trimestre	64,220	29,754	-34,466
IV Trimestre	65,719	29,754	-35,965
Promedio	64,219	29,754	-34,465
Porcentaje de cubrimiento			46%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda compresoras año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

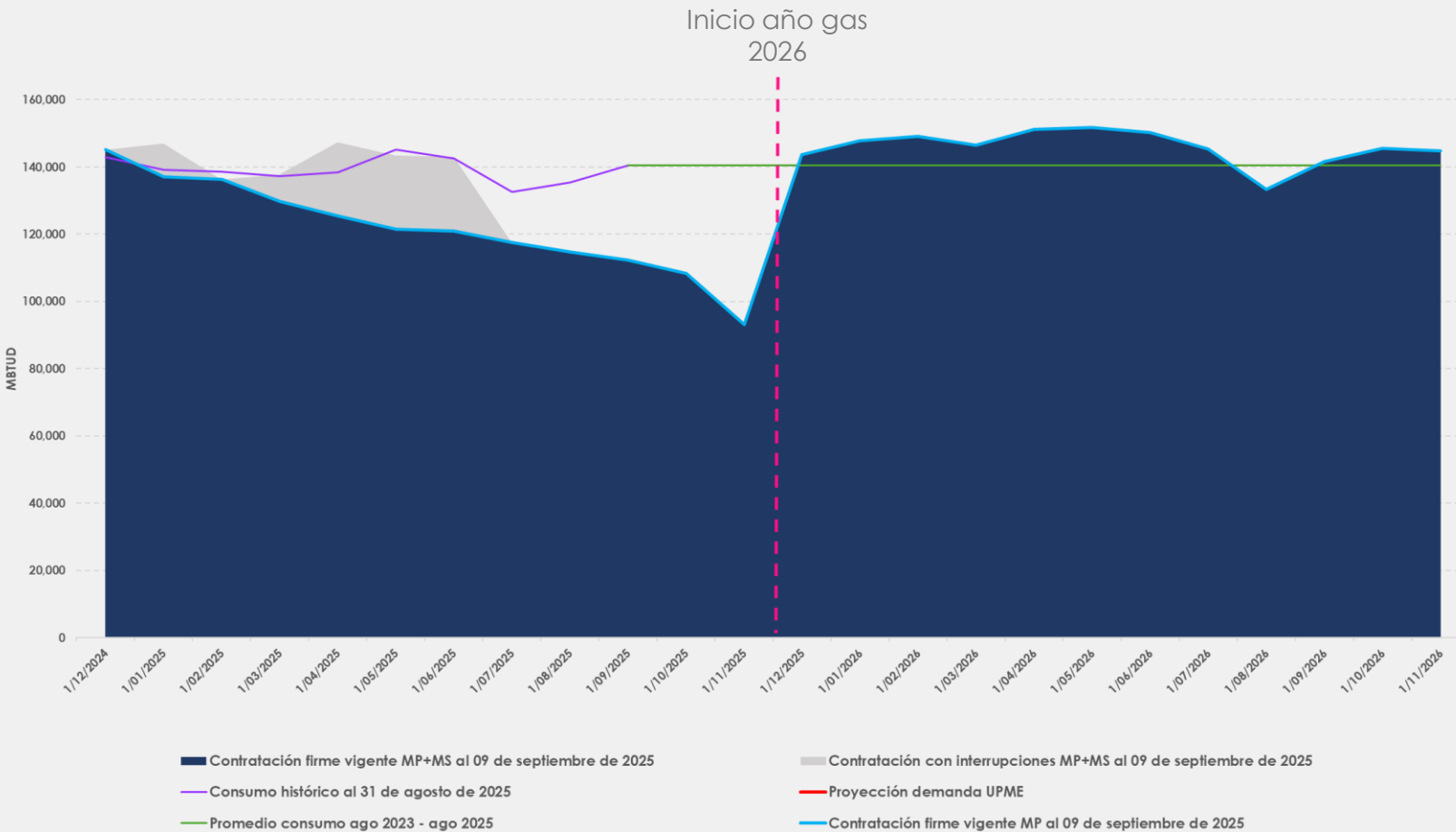


Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 09 de septiembre (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
I Trimestre	10,943	5,794	-5,149
II Trimestre	10,648	5,794	-4,854
III Trimestre	9,884	5,794	-4,090
IV Trimestre	11,120	5,794	-5,326
Promedio	10,649	5,794	-4,855
Porcentaje de cubrimiento			54%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda refinería año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

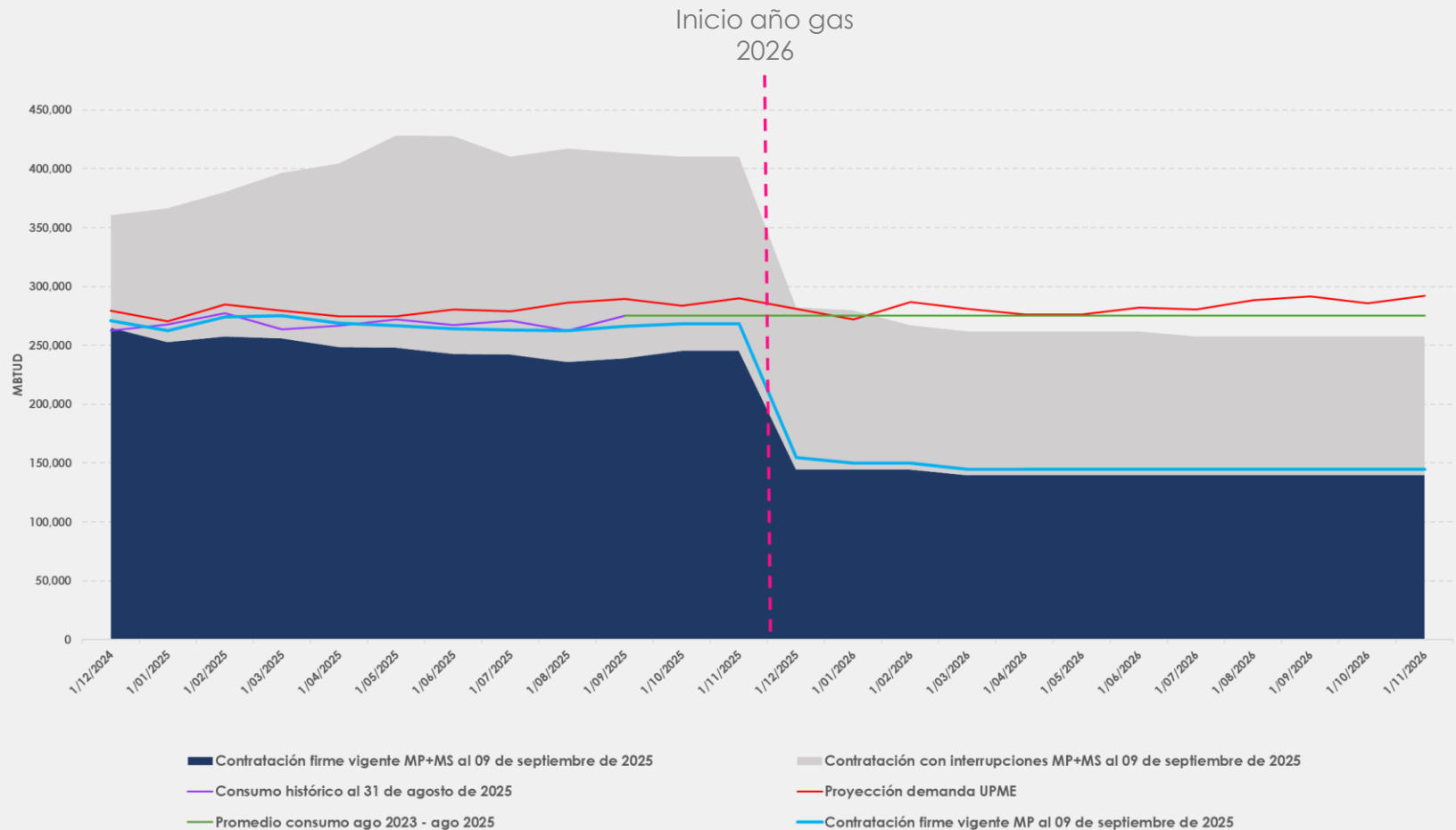


Trimestre	Consumo histórico (1)	Contratación MP+MS corte 09 de septiembre (2)	Necesidades de contratación frente a consumo histórico (2-1)
I Trimestre	140,379	146,870	6,491
II Trimestre	140,379	149,788	9,410
III Trimestre	140,379	142,940	2,561
IV Trimestre	140,379	143,901	3,523
Promedio	140,379	145,875	5,496
Porcentaje de cubrimiento			104%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda industrial año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025



Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 09 de septiembre (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
I Trimestre	280,082	144,562	-135,520
II Trimestre	277,869	139,562	-138,307
III Trimestre	283,712	139,562	-144,150
IV Trimestre	289,833	139,562	-150,271
Promedio	282,874	140,812	-142,062
Porcentaje de cubrimiento			50%

Cifras en MBTUD

Resumen de disponibilidad demanda esencial e industrial año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

Trimestre	Proyección UPME*	Faltantes por contratar en firme	PTDVF disponible TEN septiembre-noviembre 2025	CIDV disponible	Ejecución promedio de contratos con interrupciones agosto 2024 - agosto 2025	Faltante estimado total	Faltante estimado total (%)
I Trimestre	728,082	-159,573	21,993	40,000	39,159	-58,420	-8%
II Trimestre	725,006	-184,866	21,390	40,000	39,159	-84,317	-12%
III Trimestre	735,914	-202,600	21,342	40,000	39,159	-102,100	-14%
IV Trimestre	751,954	-217,668	21,298	40,000	39,159	-117,211	-16%
Promedio	735,239	-191,177	21,506	40,000	39,159	-90,512	-12%

Cifras en MBTUD

*Nota: Para la proyección de la demanda de refinería se utiliza el consumo promedio histórico, dado que la proyección de la UPME no discrimina entre refinería y consumo petrolero.

Conclusiones

1. Una vez finalizado el TEN de junio a agosto de 2025, el porcentaje de cubrimiento de contratación para la demanda **esencial e industrial**, frente a la proyección de demanda de la UPME, es del 74 %, esto corresponde a un faltante de contratación promedio de 191.177 MBTUD. Asumiendo que la CIDV se declare en firme y se mantenga la ejecución promedio de los contratos con interrupciones, el faltante estimado sería de 90.512 MBTUD, que equivale al (12 %) de la demanda de estos sectores.
2. Para el sector **residencial y comercial** en el año gas 2026, el porcentaje de cubrimiento de contratación, frente a la proyección de demanda de la UPME, es del 94 %, con un cubrimiento total en el I trimestre y un déficit en el IV trimestre de 29,628 (12,1 %).
3. Para el sector de **compresoras** en el año gas 2026, el porcentaje de cubrimiento de contratación, frente a la proyección de demanda de la UPME, es del 54 %, mientras que la cobertura frente al consumo histórico observado es del 92 %.
4. Para el sector **GNVC** en el año gas 2026, el porcentaje de cubrimiento de contratación, frente a la proyección de demanda de la UPME, es del 46 %. Un 34 % de la contratación del GNVC en el mercado primario se reasignó a otros sectores en el mercado secundario.
5. Para el sector de **refinería** en el año gas 2026, el porcentaje de cubrimiento de contratación, incorporando la producción comprometida declarada al MME, frente a su consumo histórico es del 104 %.
6. Para el sector **industrial** en el año gas 2026, el porcentaje de cubrimiento de contratación, frente a la proyección de demanda de la UPME, es del 50 %.
7. Los faltantes por contratar podrán ser cubierto en los próximos procesos de comercialización, en la medida en que se declare nueva PTDVF y CIDVF.



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

GRACIAS



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



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bmcbec.com.co

bolsamercantil.com.co