gm+ gas natural

UN SERVICIO DE LA BOLSA MERCANTIL

GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL

VIGILADO SUPERINTENDENCIA FINANCIERA DE COLOMBIA

BMC | BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

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

gm+ gas natural

UN SERVICIO DE LA BOLSA MERCANTIL

Análisis Disponibilidad de Gas 2026 - 2027

Trimestre estándar de negociación

TEN junio - agosto 2026

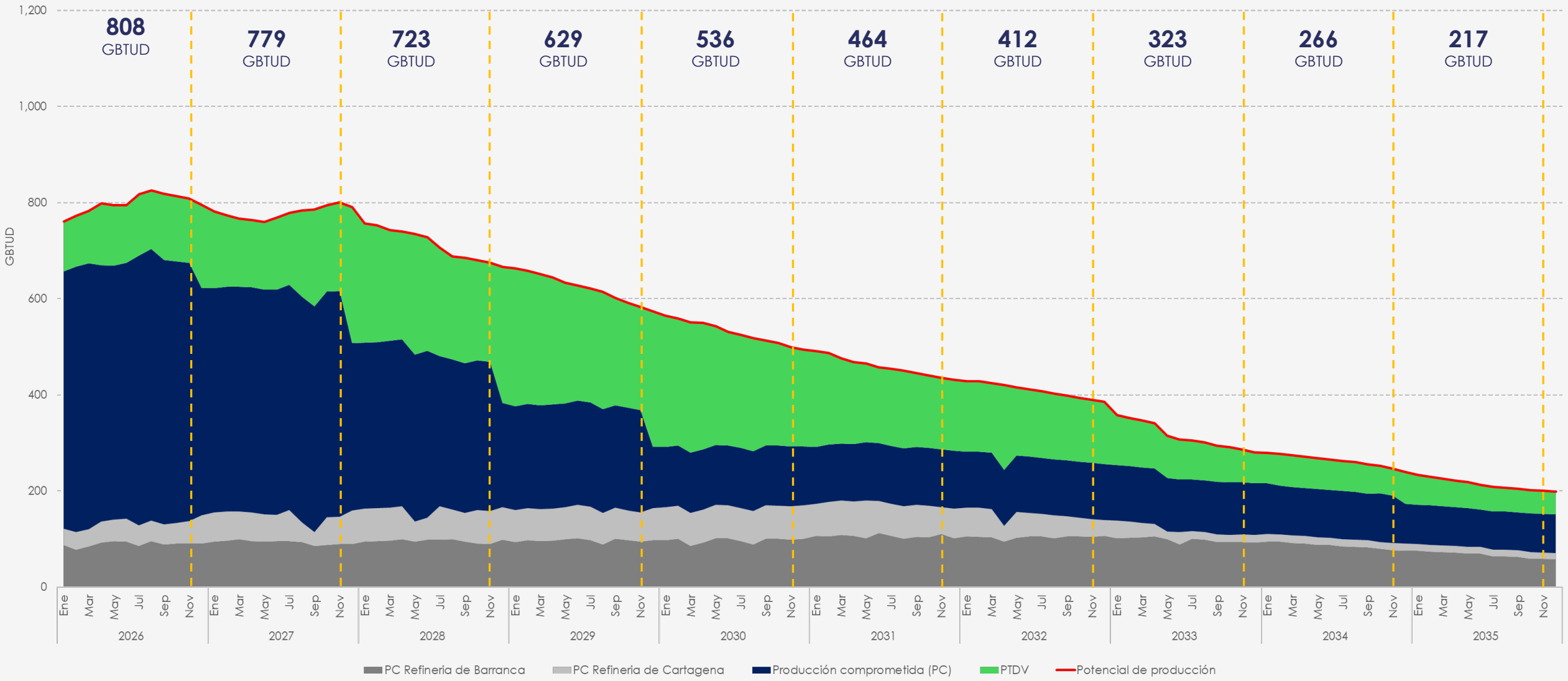
Información operativa y transaccional con corte al 13 de octubre de 2026
Declaración de producción de gas natural - Resolución No. 01375 del 27 de julio de 2026
Proyecciones de demanda de gas natural de la UPME – Fecha de actualización: agosto de 2026
Análisis energéticos de mediano plazo XM (sector termoeléctrico) – semana 41 de 2026 (05 – 11 de octubre)

VIGILADO SUPERINTENDENCIA FINANCIERA DE COLOMBIA

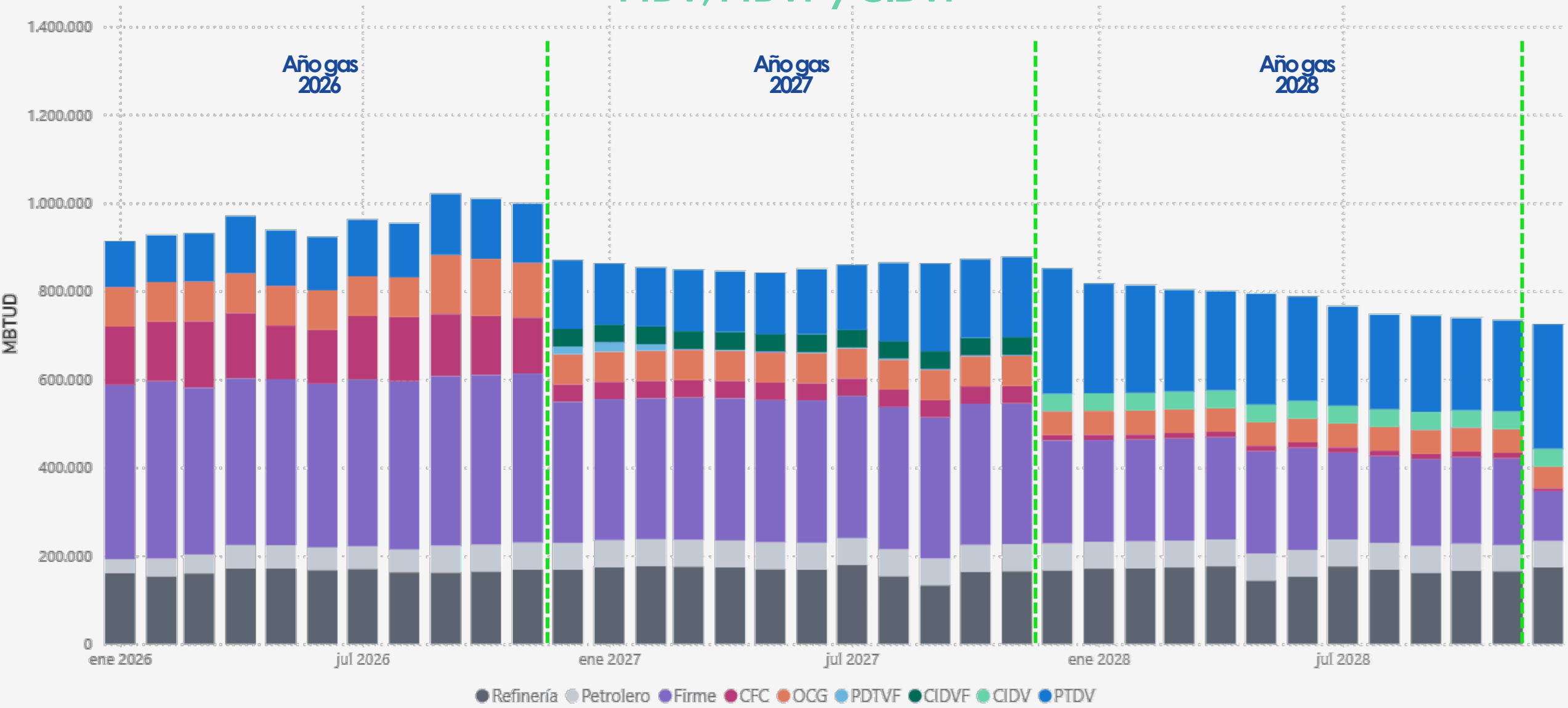
BMC | BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

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

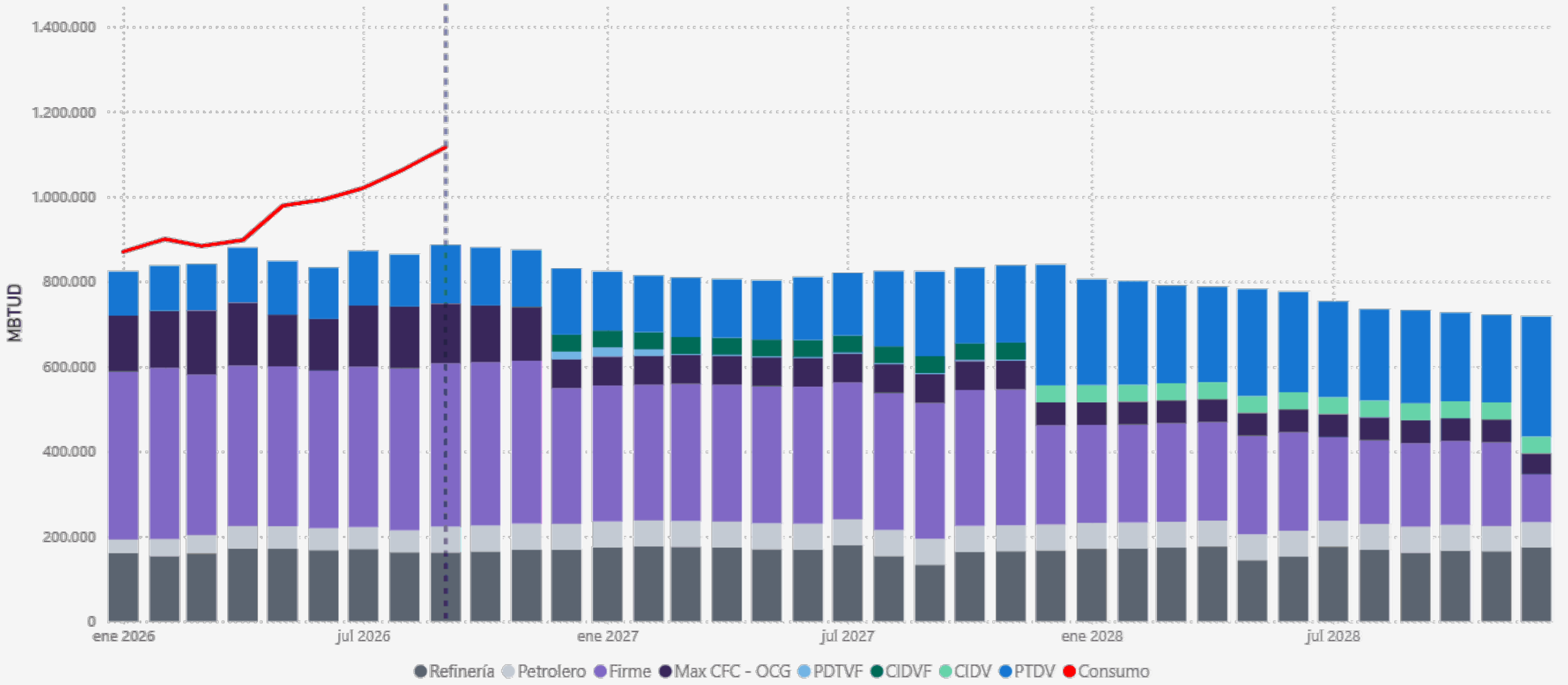
Declaraciones de producción de gas natural (2026-2035)



Contratación en firme con CFC y OCG
PTDV, PTDVF y CIDVF

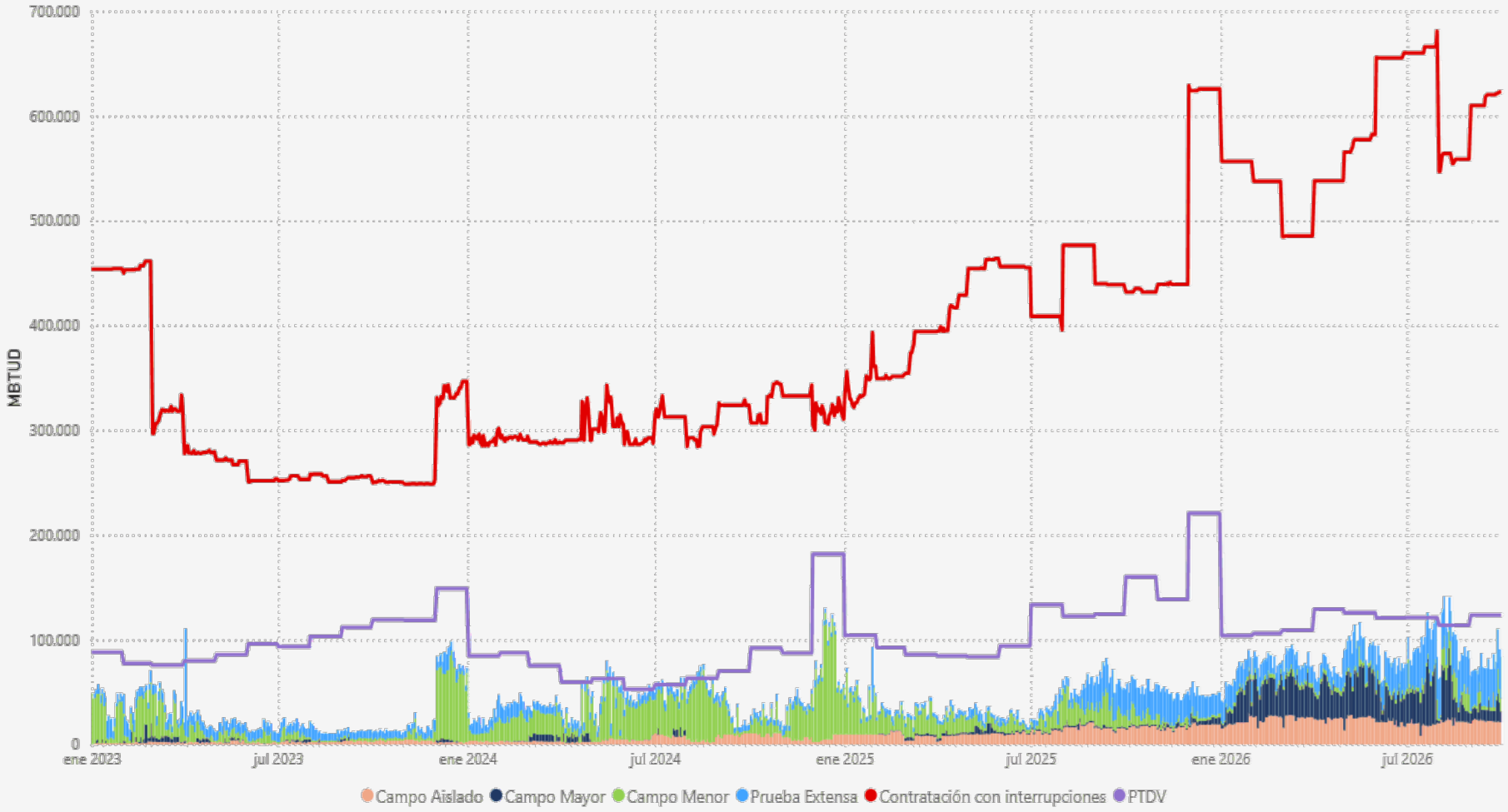


Contratación en firme con máximo entre CFC y OCG
PTDV, PTDVF y CIDVF



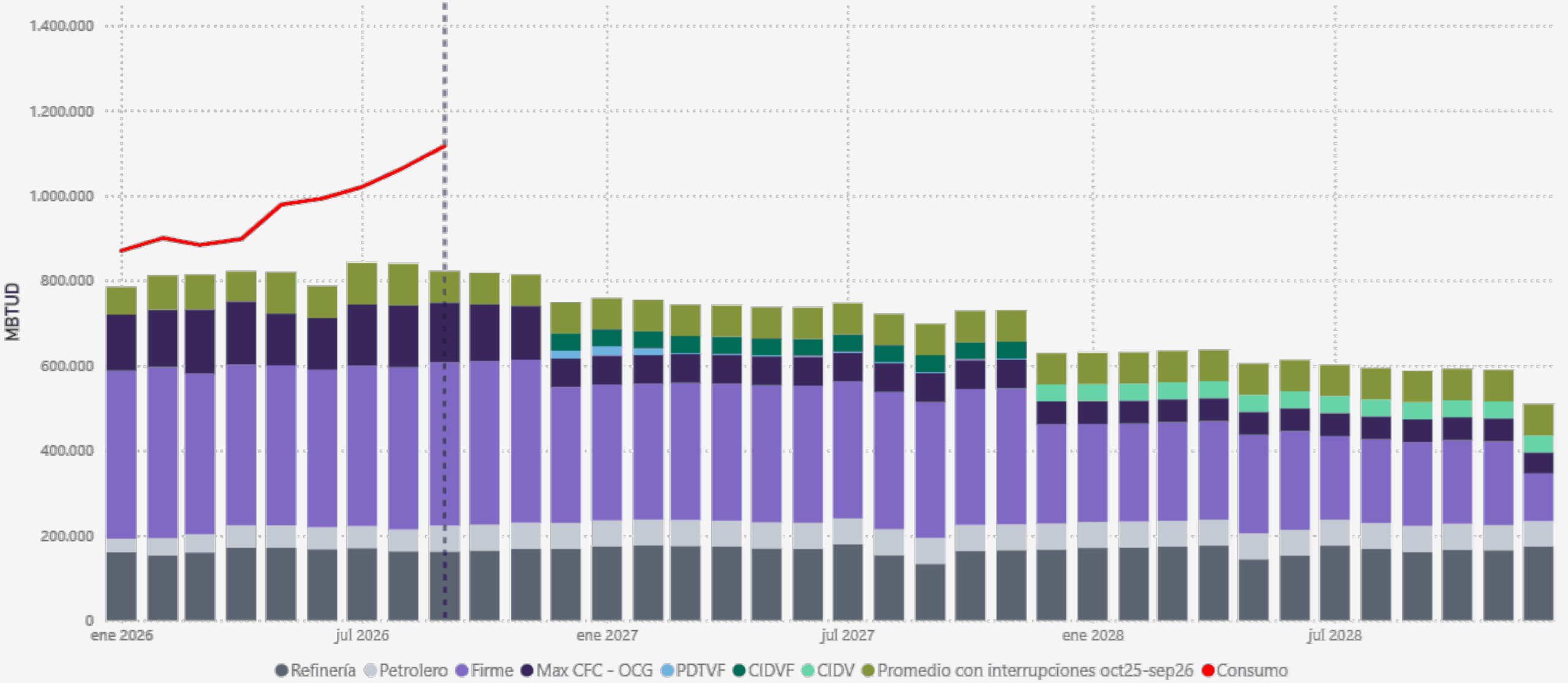
Contratación modalidad con interrupciones

(diciembre 2024 – septiembre 2026)

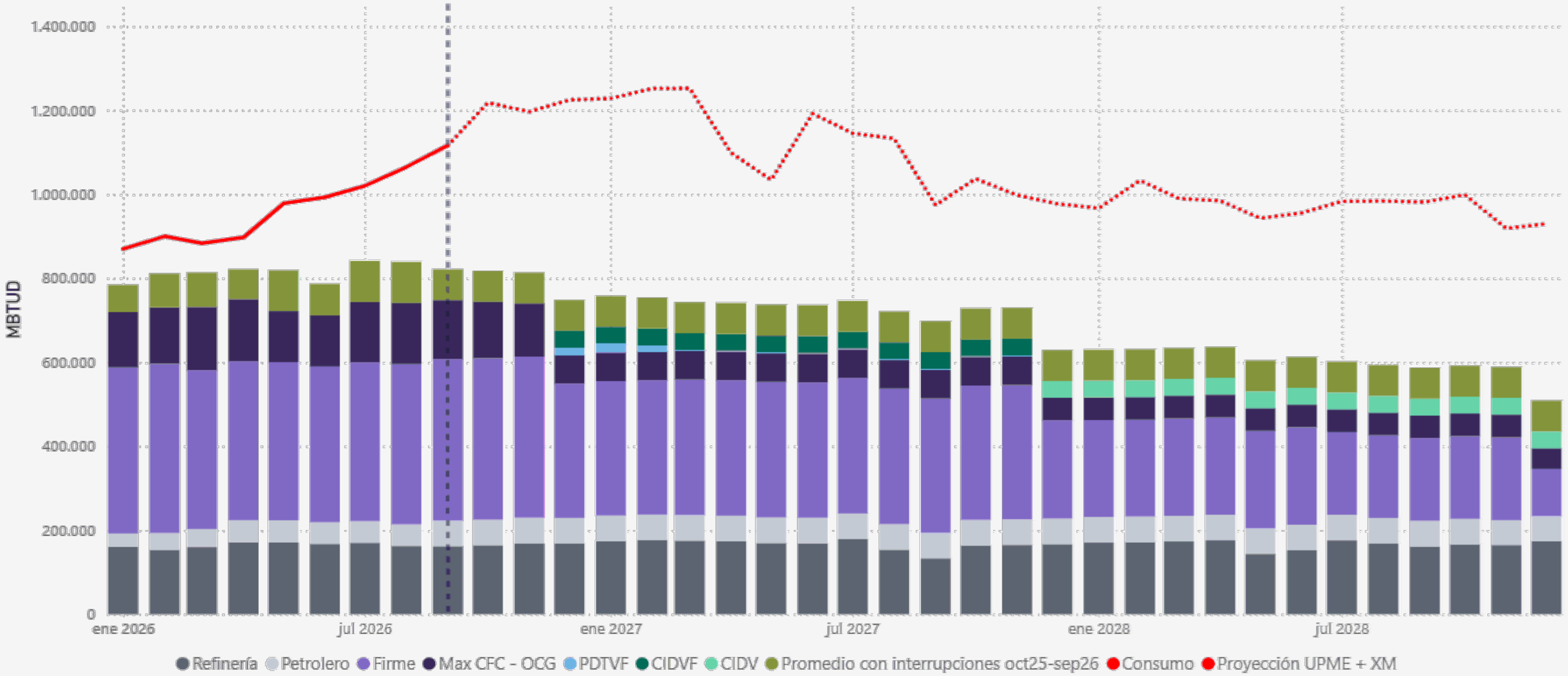


Año gas	Mes	No Prueba Extensa	Prueba Extensa	Total nominaciones finales
2024	Diciembre	79,773	4,141	**83,914**
2025	Enero	40,050	5,375	**45,426**
	Febrero	28,183	3,729	**31,911**
	Marzo	28,438	3,377	**31,816**
	Abril	25,372	3,568	**28,940**
	Mayo	23,871	5,529	**29,400**
	Junio	20,412	3,762	**24,174**
	Julio	27,878	6,142	**34,020**
	Agosto	39,764	15,007	**54,771**
	Septiembre	35,861	26,462	**62,323**
	Octubre	30,259	25,663	**55,922**
	Noviembre	23,277	26,001	**49,278**
	Diciembre	27,758	20,726	**48,485**
2026	Enero	44,762	20,005	**64,767**
	Febrero	64,469	15,876	**80,345**
	Marzo	65,311	16,616	**81,927**
	Abril	57,171	13,612	**70,783**
	Mayo	72,133	24,797	**96,930**
	Junio	51,493	23,739	**75,232**
	Julio	62,883	35,185	**98,068**
	Agosto	63,057	34,545	**97,602**
	Septiembre	42,083	33,511	**75,594**
Promedio 12 meses		**50,388**	**24,190**	**74,578**

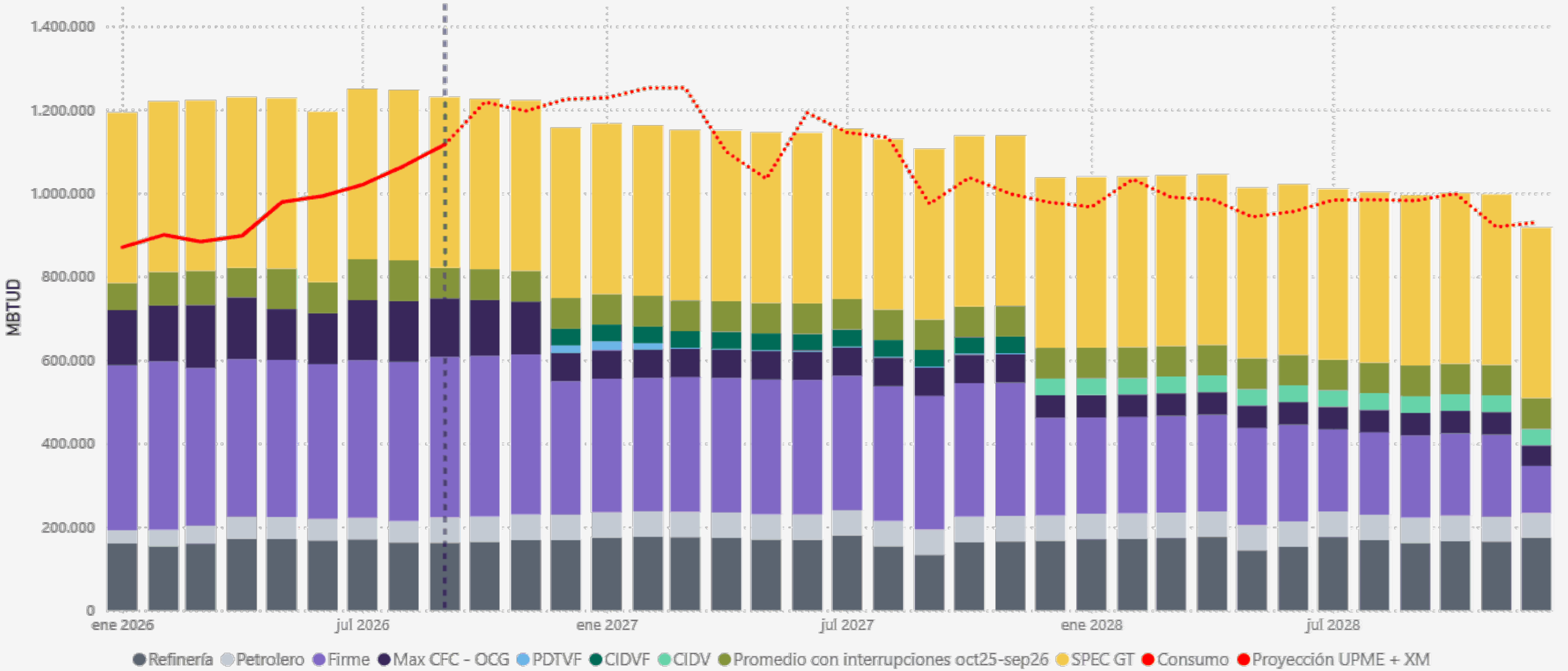
Contratación en firme con máximo entre CFC y OCG
Ejecución contratos con interrupciones, PTDVF y CIDVF



Contratación en firme con máximo entre CFC y OCG
Ejecución contratos con interrupciones, PTDVF y CIDVF

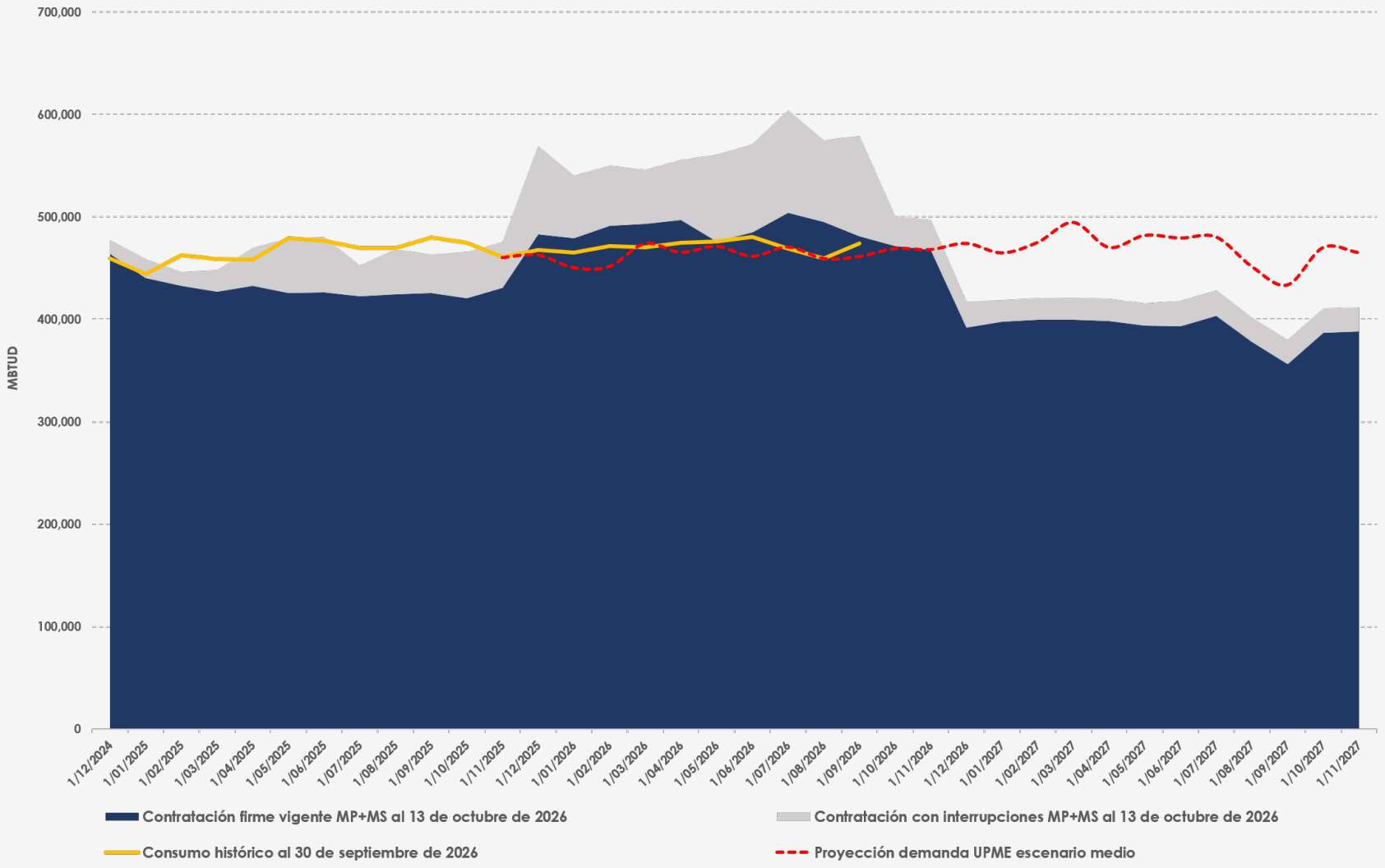


Contratación en firme con máximo entre CFC y OCG
Ejecución contratos con interrupciones, PTDVF y CIDVF
SPEC GT



Contratación en firme de la demanda esencial año gas 2026 y 2027

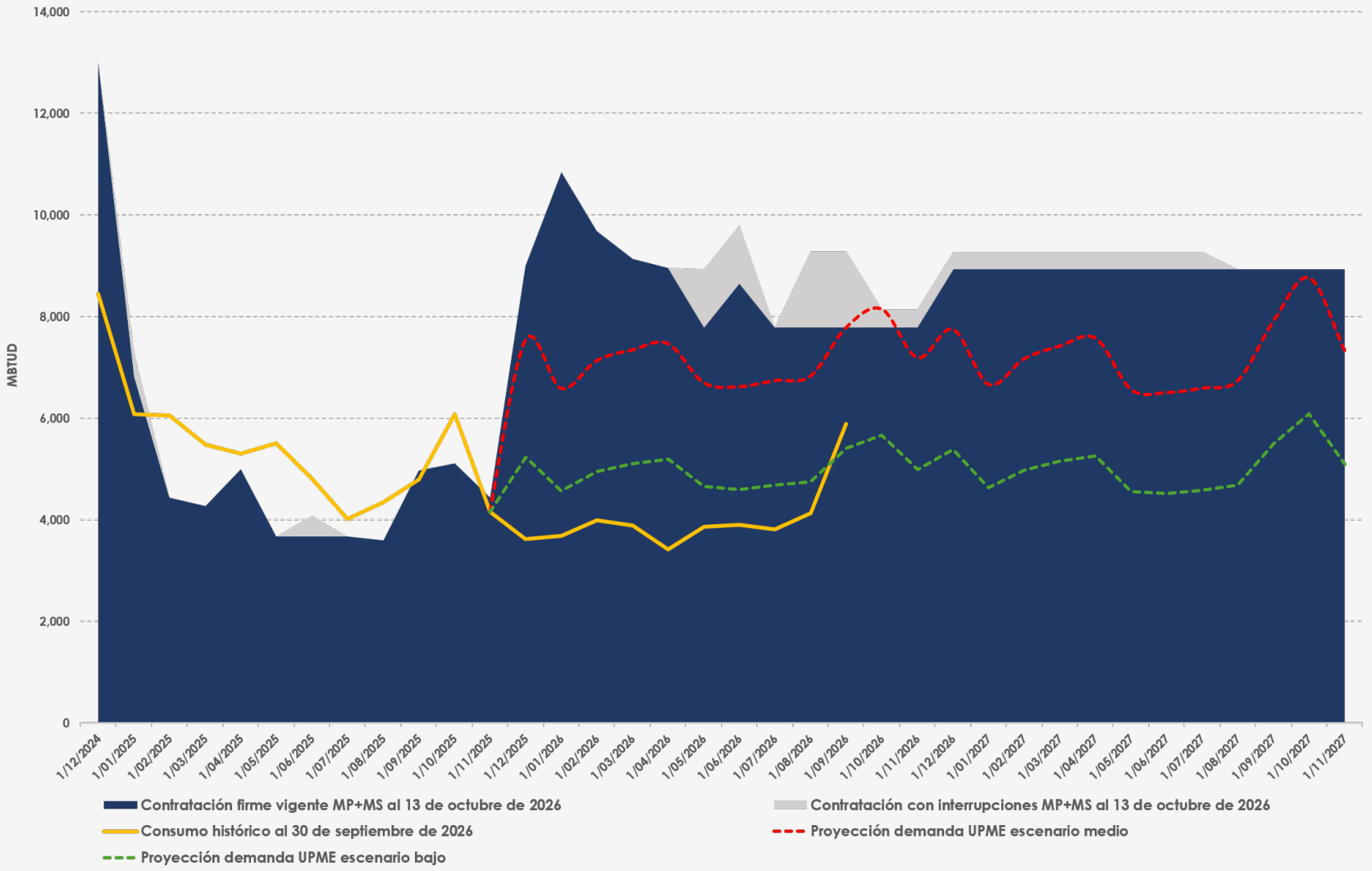
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026-ago. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	467,633	482,990	15,357
	Ene 26	465,518	478,963	13,446
	Feb 26	471,572	491,252	19,680
	Mar 26	470,168	493,512	23,344
	Abr 26	474,977	497,163	22,186
	May 26	476,198	476,333	135
	Jun 26	480,628	484,769	4,141
	Jul 26	469,072	503,939	34,868
	Ago 26	459,653	494,919	35,266
	Sep 26	473,955	481,407	7,452
	Oct 26	469,400	471,705	2,305
	Nov 26	468,435	468,052	-383
	Faltante nov.	468,435	468,052	-383
	Porcentaje de cubrimiento nov 2026			99.9%
2027	I Trimestre	471,692	396,403	-75,289
	II Trimestre	482,589	397,388	-85,200
	III Trimestre	470,755	391,719	-79,036
	IV Trimestre	456,501	377,379	-79,122
	Promedio	470,384	390,722	-79,662
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			83%

Contratación en firme de la demanda compresoras año gas 2026 y 2027

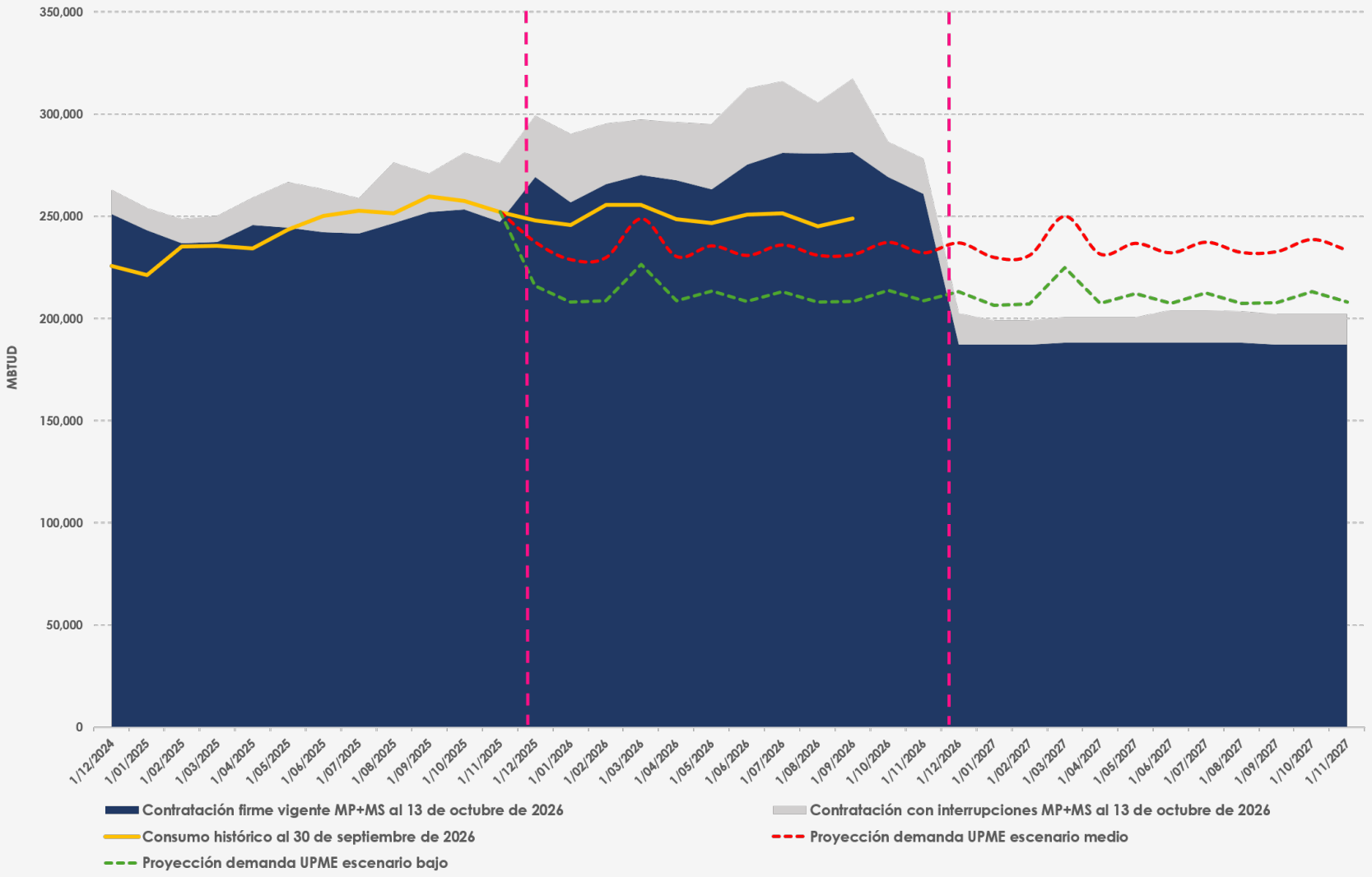
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026-ago. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	3,620	8,994	5,374
	Ene 26	3,684	10,849	7,165
	Feb 26	3,989	9,683	5,694
	Mar 26	3,892	9,142	5,250
	Abr 26	3,419	8,954	5,534
	May 26	3,863	7,789	3,926
	Jun 26	3,894	8,649	4,755
	Jul 26	3,804	7,789	3,985
	Ago 26	4,123	7,789	3,666
	Sep 26	5,882	7,789	1,907
	Oct 26	8,154	7,789	-365
	Nov 26	7,195	7,789	594
	Faltante oct.	8,154	7,789	-365
	Porcentaje de cubrimiento oct 2026			96%
2027	I Trimestre	7,200	8,934	1,734
	II Trimestre	7,191	8,934	1,743
	III Trimestre	6,619	8,934	2,315
	IV Trimestre	8,007	8,934	927
	Promedio	7,254	8,934	1,680
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			123%

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

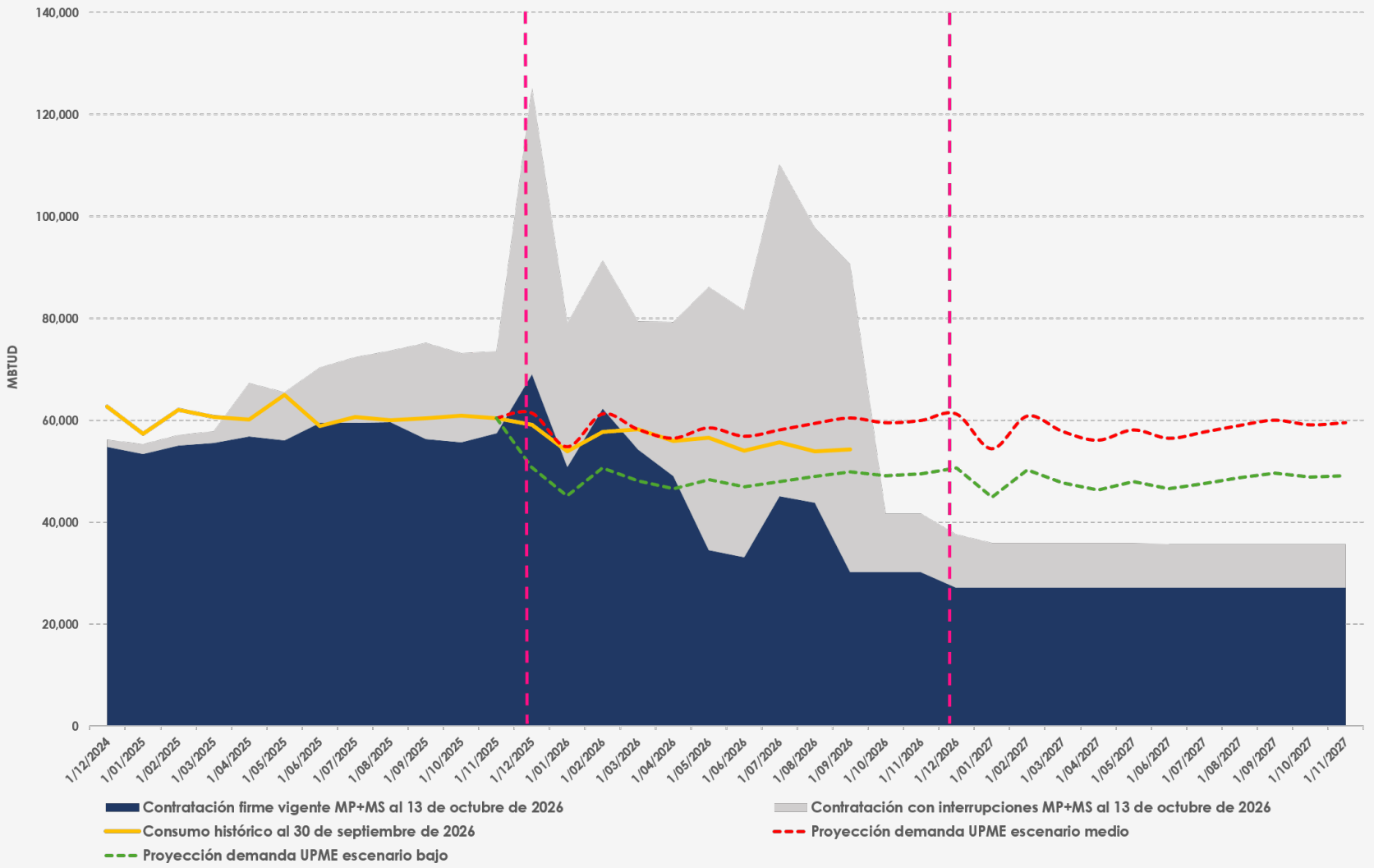
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026-ago. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	248,157	269,238	21,081
	Ene 26	245,722	256,854	11,132
	Feb 26	255,520	265,726	10,206
	Mar 26	255,525	270,177	14,652
	Abr 26	248,755	267,816	19,061
	May 26	246,745	263,155	16,410
	Jun 26	250,970	275,453	24,484
	Jul 26	251,531	280,983	29,452
	Ago 26	245,188	280,884	35,696
	Sep 26	248,829	281,437	32,609
	Oct 26	237,271	269,294	32,023
	Nov 26	232,158	260,974	28,816
	Promedio	234,715	265,134	30,419
	Porcentaje de cubrimiento oct-nov 2026			113.0%
2027	I Trimestre	232,617	187,248	-45,369
	II Trimestre	239,430	188,335	-51,095
	III Trimestre	233,950	188,374	-45,576
	IV Trimestre	234,937	187,281	-47,656
	Faltante prom.	235,233	187,810	-47,424
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			80%

Contratación en firme de la demanda GNVC año gas 2026 y 2027

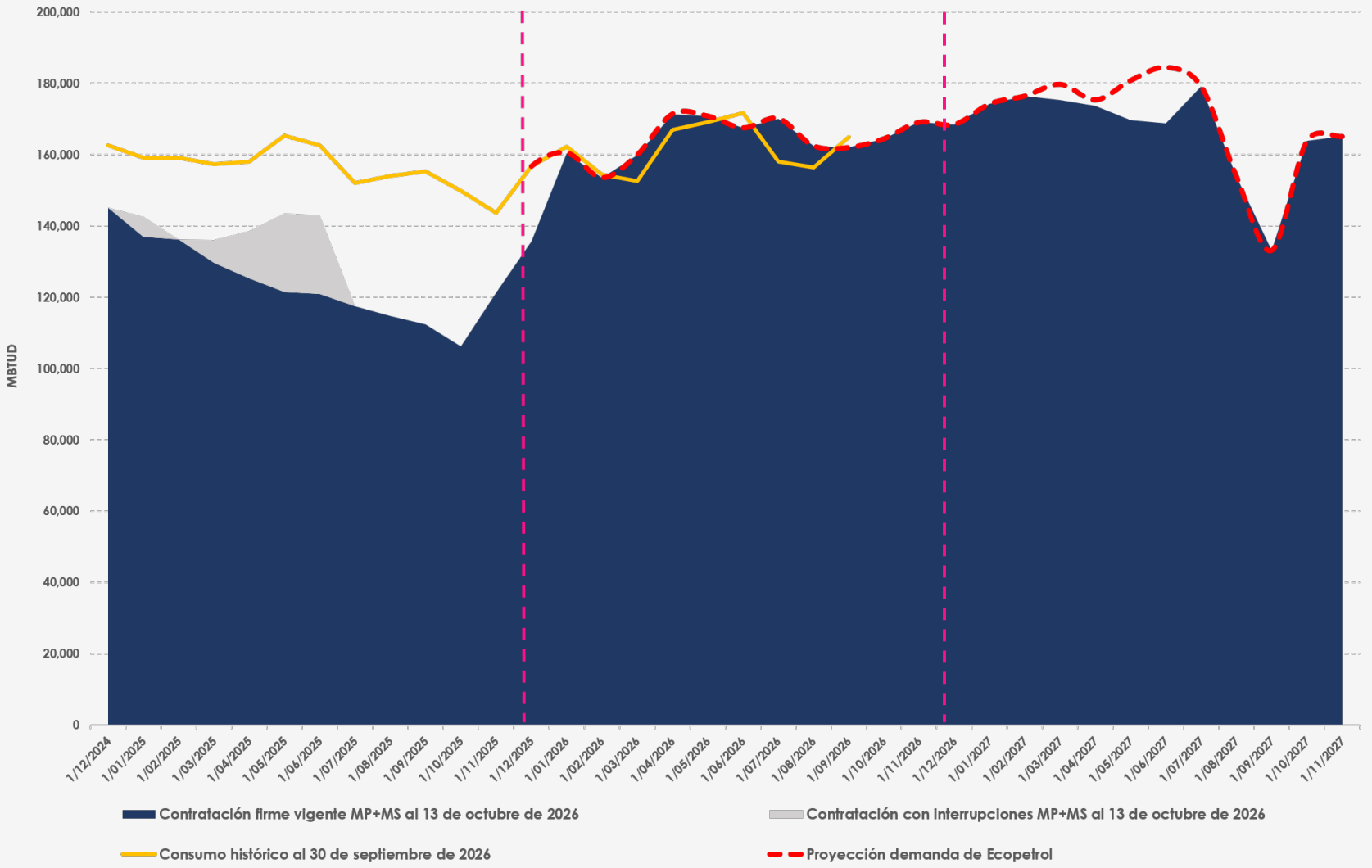
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026-ago. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	59,170	69,035	9,865
	Ene 26	53,958	50,799	-3,160
	Feb 26	57,749	62,337	4,587
	Mar 26	58,212	54,283	-3,929
	Abr 26	55,938	48,999	-6,939
	May 26	56,512	34,589	-21,923
	Jun 26	54,070	33,181	-20,889
	Jul 26	55,675	45,062	-10,613
	Ago 26	53,861	43,821	-10,040
	Sep 26	54,270	30,220	-24,050
	Oct 26	59,558	30,205	-29,353
	Nov 26	59,997	30,205	-29,792
	Faltante prom.	59,778	30,205	-29,573
	Porcentaje de cubrimiento oct-nov 2026			51%
2027	I Trimestre	58,849	27,195	-31,654
	II Trimestre	57,347	27,195	-30,152
	III Trimestre	57,724	27,195	-30,529
	IV Trimestre	59,588	27,195	-32,393
	Faltante prom.	58,377	27,195	-31,182
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			47%

Contratación en firme de la demanda refinería año gas 2026 y 2027

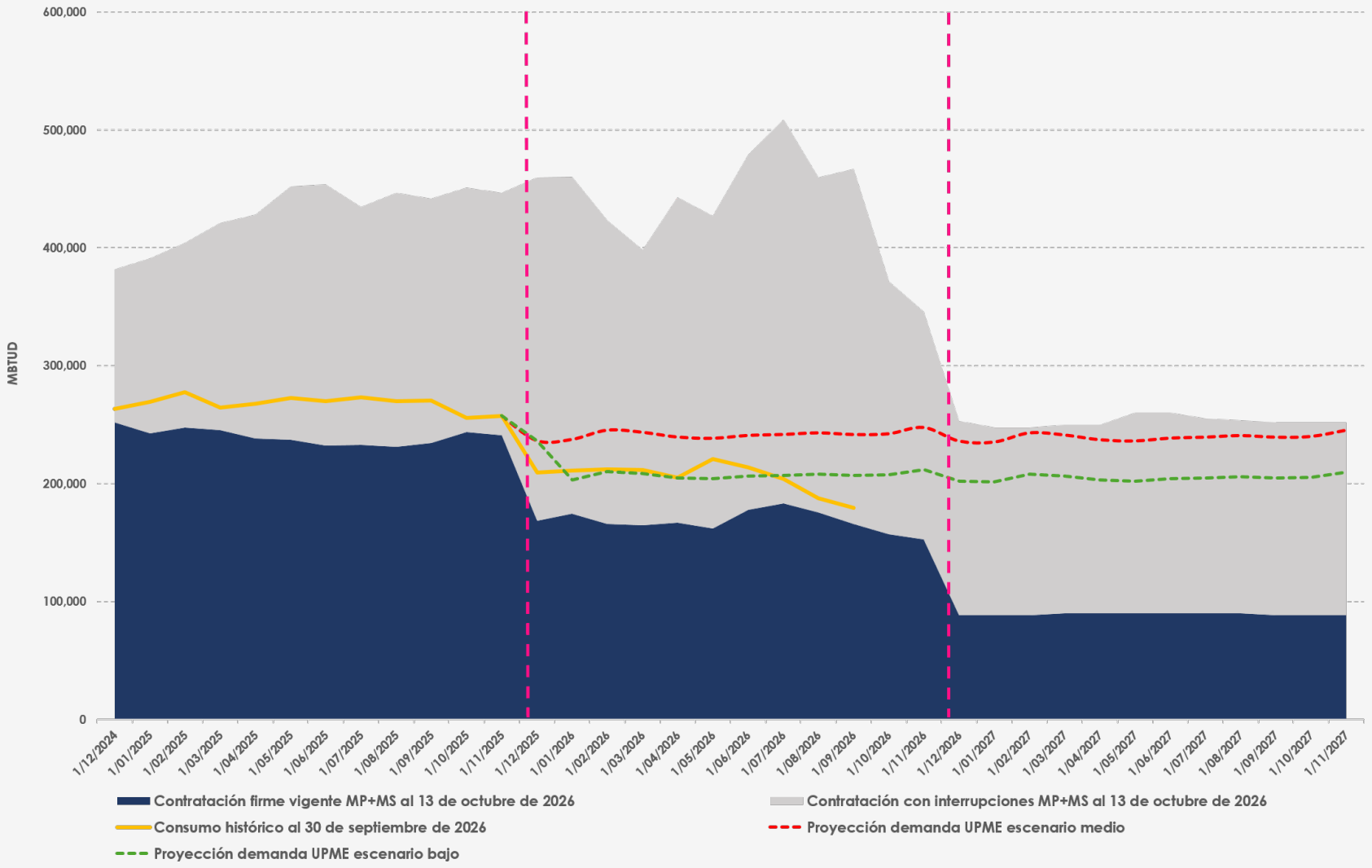
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026-ago. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección Ecopetrol (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección Ecopetrol (2-1)
2026	Dic 25	156,686	135,723	-20,963
	Ene 26	162,153	160,462	-1,691
	Feb 26	154,314	153,506	-808
	Mar 26	152,539	159,910	7,371
	Abr 26	166,865	171,395	4,530
	May 26	169,077	170,800	1,723
	Jun 26	171,695	167,486	-4,209
	Jul 26	158,061	170,105	12,044
	Ago 26	156,482	162,425	5,943
	Sep 26	164,975	161,961	-3,014
	Oct 26	164,417	164,417	0
	Nov 26	169,084	169,084	0
	Promedio	166,751	166,751	0
	Porcentaje de cubrimiento oct-nov 2026			100%
2027	I Trimestre	173,026	173,026	0
	II Trimestre	178,621	172,924	-5,697
	III Trimestre	172,462	167,216	-5,246
	IV Trimestre	153,969	153,969	0
	Faltante prom.	169,519	166,784	-5,471
	Porcentaje de cubrimiento II y III trimestre año gas 2027			97%

Contratación en firme de la demanda industrial año gas 2026 y 2027

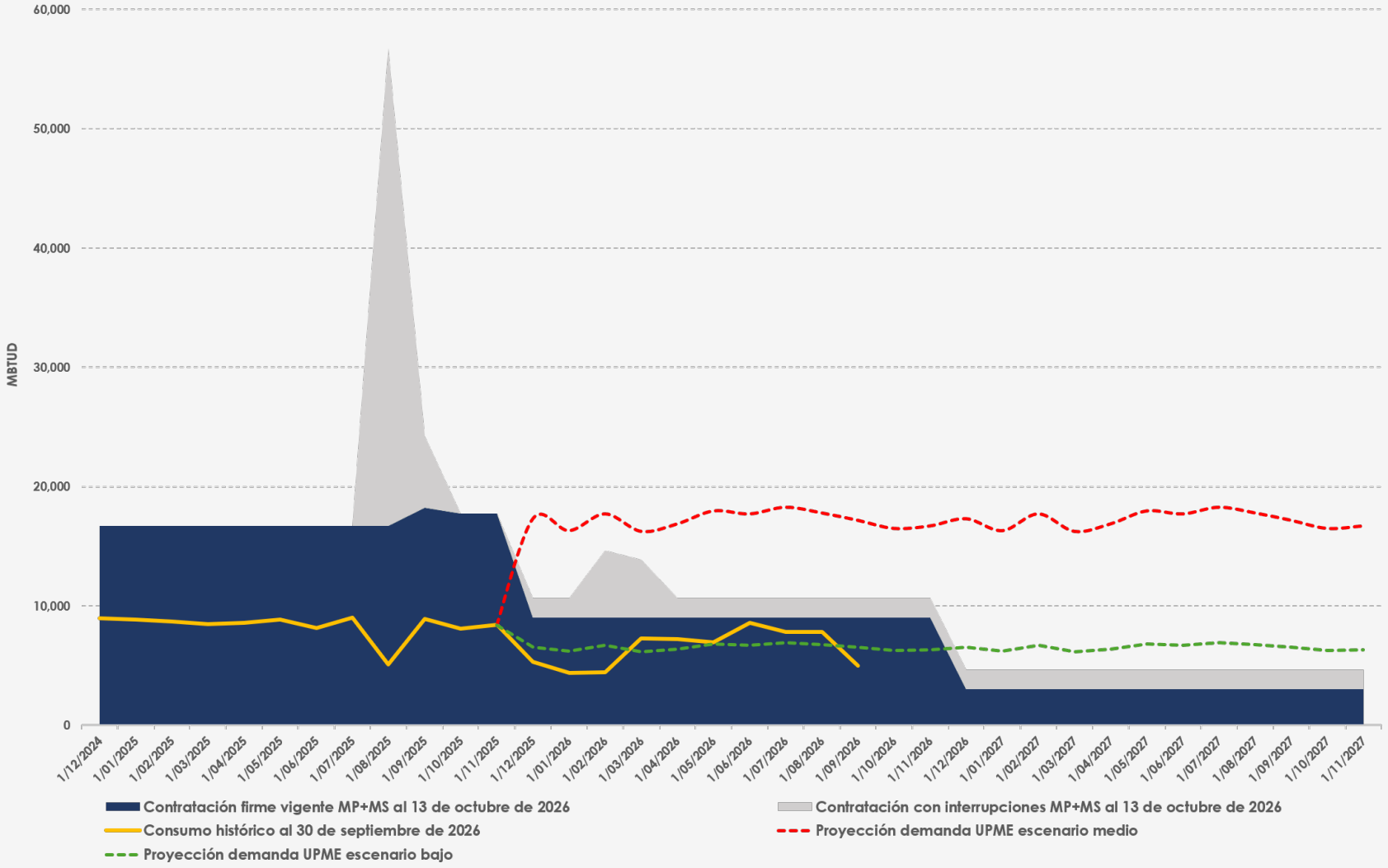
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026-ago. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	209,623	168,314	-41,308
	Ene 26	210,898	174,434	-36,463
	Feb 26	211,988	165,831	-46,157
	Mar 26	211,658	164,604	-47,054
	Abr 26	205,235	166,921	-38,314
	May 26	220,696	162,034	-58,662
	Jun 26	213,776	177,892	-35,884
	Jul 26	204,158	183,471	-20,686
	Ago 26	187,622	175,792	-11,829
	Sep 26	179,482	165,685	-13,798
	Oct 26	242,135	157,036	-85,099
	Nov 26	247,486	152,836	-94,650
	Faltante prom.	244,811	154,936	-89,875
	Porcentaje de cubrimiento oct-nov 2026			63%
2027	I Trimestre	237,999	88,421	-149,578
	II Trimestre	238,083	90,083	-148,000
	III Trimestre	239,449	89,955	-149,494
	IV Trimestre	241,404	88,421	-152,983
	Faltante prom.	239,234	89,220	-150,014
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			37%

Contratación en firme de la demanda petroquímica año gas 2026 y 2027

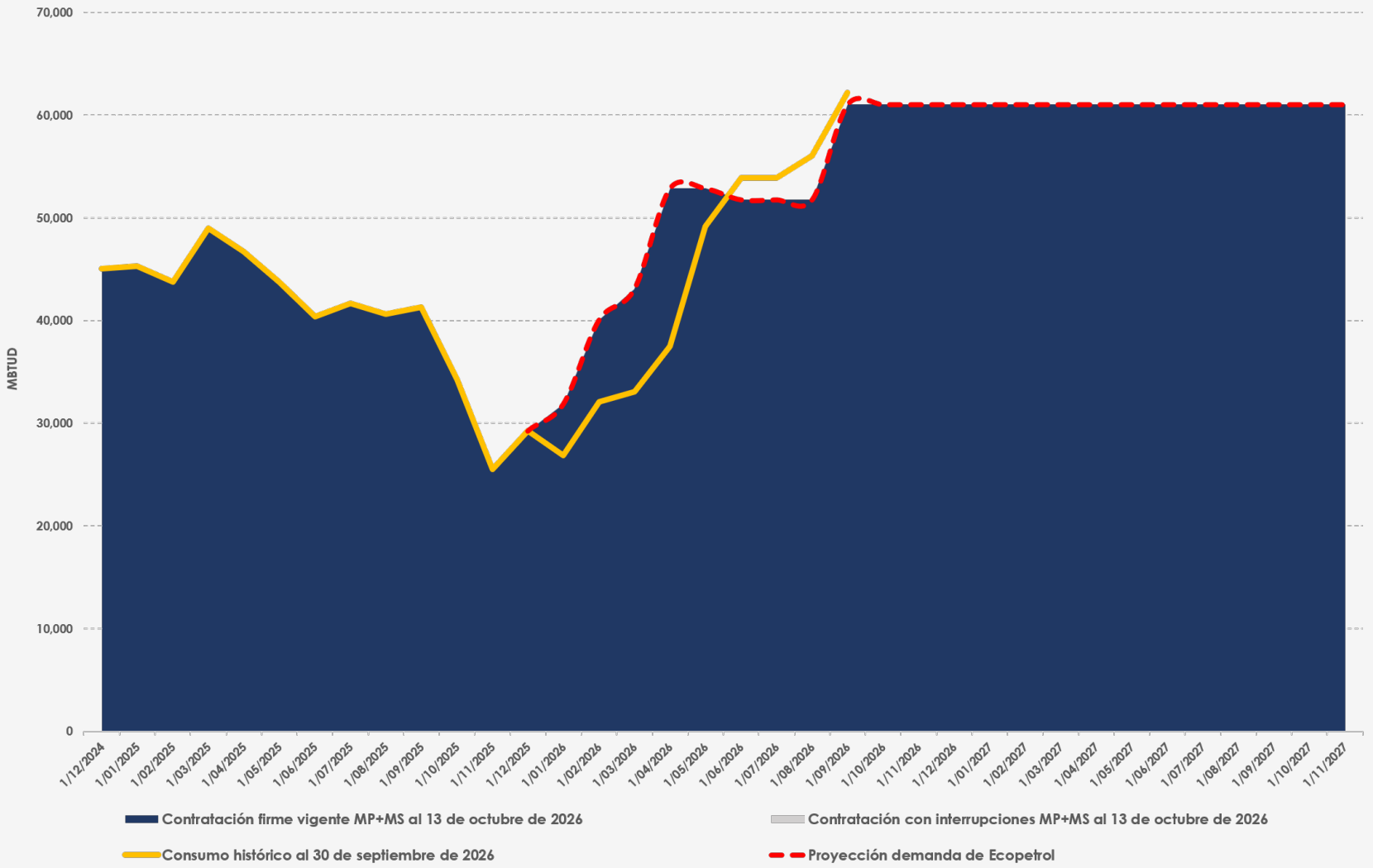
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026-ago. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	5,299	9,000	3,701
	Ene 26	4,414	9,000	4,586
	Feb 26	4,420	9,021	4,601
	Mar 26	7,263	9,000	1,737
	Abr 26	7,246	9,000	1,754
	May 26	6,976	9,000	2,024
	Jun 26	8,610	9,000	390
	Jul 26	7,823	9,000	1,177
	Ago 26	7,811	9,000	1,189
	Sep 26	4,980	9,000	4,020
	Oct 26	16,488	9,000	-7,488
	Nov 26	16,698	9,000	-7,698
	Faltante prom.	16,593	9,000	-7,593
	Porcentaje de cubrimiento oct-nov 2026			54%
2027	I Trimestre	17,101	3,000	-14,101
	II Trimestre	17,020	3,000	-14,020
	III Trimestre	17,912	3,000	-14,912
	IV Trimestre	16,784	3,000	-13,784
	Faltante prom.	17,204	3,000	-14,204
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			17%

Contratación en firme de la demanda petrolero año gas 2026 y 2027

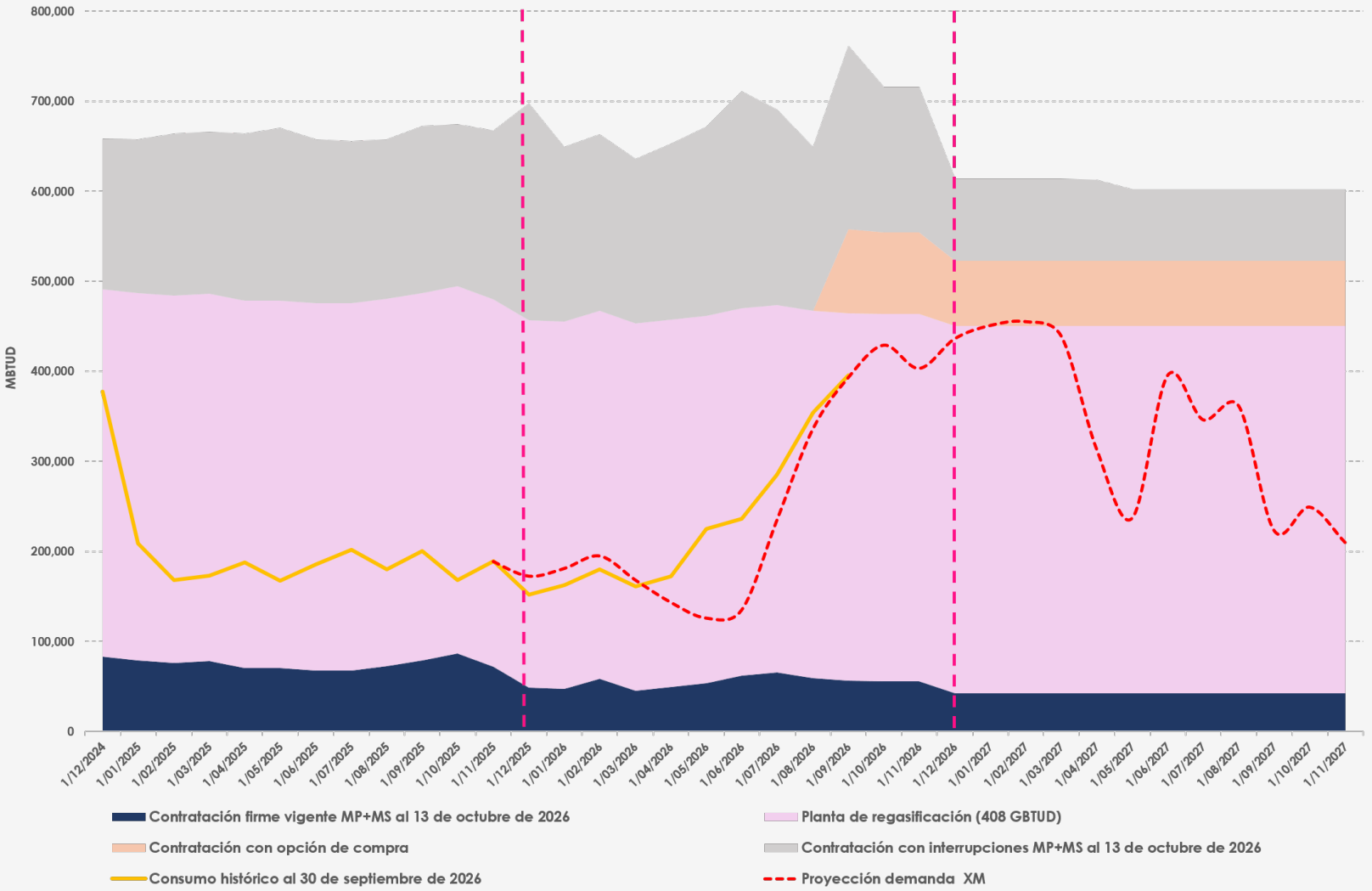
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026-ago. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección Ecopetrol (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección Ecopetrol (2-1)
2026	Dic 25	29,234	29,234	0
	Ene 26	26,863	31,860	4,997
	Feb 26	32,055	40,026	7,971
	Mar 26	33,056	43,067	10,011
	Abr 26	37,480	52,862	15,382
	May 26	49,195	52,862	3,667
	Jun 26	53,881	51,765	-2,116
	Jul 26	53,893	51,765	-2,128
	Ago 26	56,063	51,765	-4,298
	Sep 26	62,170	61,045	-1,125
	Oct 26	61,045	61,045	0
	Nov 26	61,045	61,045	0
	Promedio	61,045	61,045	0
	Porcentaje de cubrimiento oct-nov 2026			100%
2027	I Trimestre	61,045	61,045	0
	II Trimestre	61,045	61,045	0
	III Trimestre	61,045	61,045	0
	IV Trimestre	61,045	61,045	0
	Promedio	61,045	61,045	0
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			100%

Contratación en firme de la demanda termoeléctrica año gas 2026 y 2027

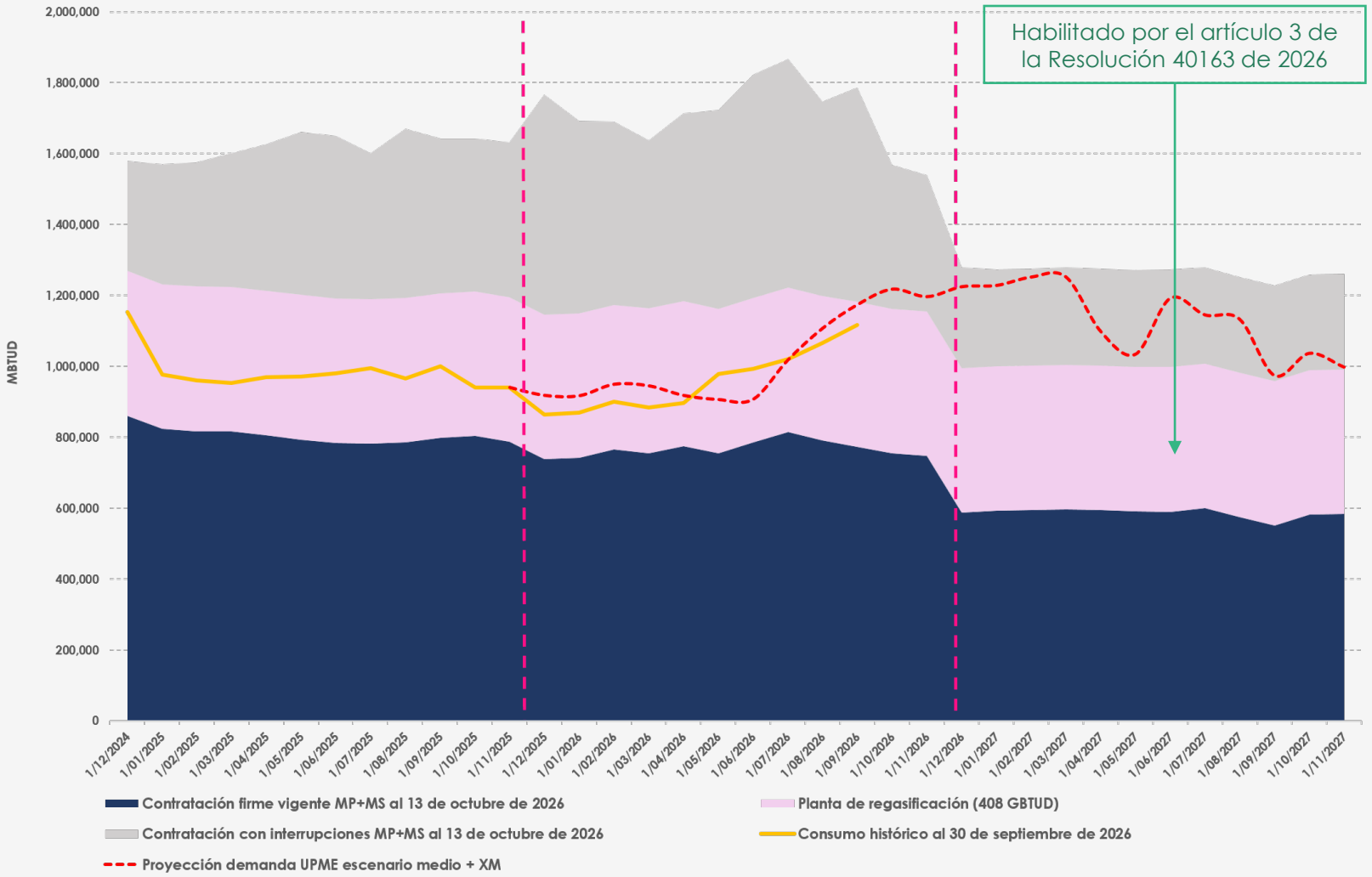
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026-ago. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección XM (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Planta de regasificación (408 GBTUD)	Necesidades de contratación frente a proyección XM (2-1)
2026	Dic 25	152,149	48,622	408,000	304,473
	Ene 26	162,165	47,333	408,000	293,167
	Feb 26	179,867	58,890	408,000	287,023
	Mar 26	161,215	44,961	408,000	291,746
	Abr 26	172,282	49,287	408,000	285,005
	May 26	225,177	53,914	408,000	236,737
	Jun 26	236,045	62,014	408,000	233,970
	Jul 26	285,122	65,738	408,000	188,616
	Ago 26	353,897	59,165	408,000	113,267
	Sep 26	395,715	56,595	408,000	68,880
	Oct 26	428,923	55,575	408,000	34,652
	Nov 26	403,166	55,575	408,000	60,409
	Promedio	416,045	55,575	408,000	47,530
	Porcentaje de cubrimiento oct-nov 2026				113%
2027	I Trimestre	447,280	42,375	408,000	3,095
	II Trimestre	329,797	42,375	408,000	120,578
	III Trimestre	367,696	42,375	408,000	82,679
	IV Trimestre	227,476	42,375	408,000	222,899
	Promedio	447,280	42,375	408,000	107,313
	Porcentaje de cubrimiento I trimestre año gas 2027				101%

Contratación en firme de la demanda nacional año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026-ago. 2026



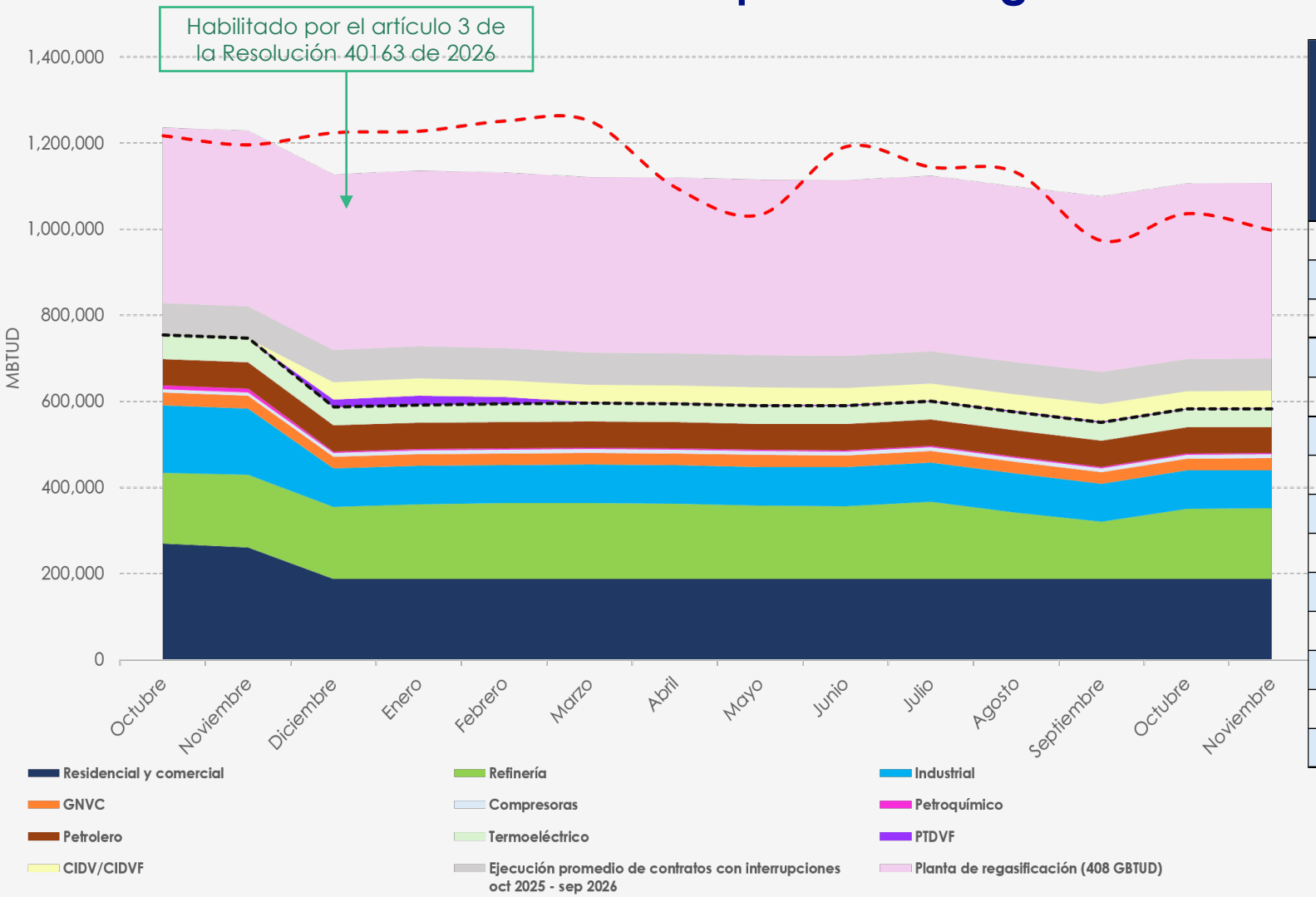
Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME + XM (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Planta de regasificación (408 GBTUD)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME + XM (2-1)
2026	Dic 25	863,937	738,160	408,000	282,223
	Ene 26	869,858	741,590	408,000	279,733
	Feb 26	899,902	765,020	408,000	273,118
	Mar 26	883,360	755,144	408,000	279,784
	Abr 26	897,220	775,233	408,000	286,013
	May 26	978,241	754,144	408,000	183,903
	Jun 26	992,940	785,441	408,000	200,501
	Jul 26	1,020,067	813,914	408,000	201,846
	Ago 26	1,065,045	790,641	408,000	133,596
	Sep 26	1,116,302	773,732	408,000	65,430
	Oct 26	1,217,991	754,361	408,000	-55,630
	Nov 26	1,196,829	746,508	408,000	-42,321
	Faltante prom.	1,207,410	750,435	408,000	-48,976
	Porcentaje de cubrimiento oct-nov 2026				99%
2027	I Trimestre	1,235,117	591,244	408,000	-235,874
	II Trimestre	1,128,534	593,891	408,000	-126,642
	III Trimestre	1,156,857	588,094	408,000	-160,764
	IV Trimestre	1,003,210	572,220	408,000	-22,990
	Faltante prom.	1,173,503	591,076	408,000	-174,427
	Porcentaje de cubrimiento I-III Trimestre año gas 2027				85%

Resumen de disponibilidad demanda nacional año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN jun. 2026 – ago. 2026

Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME + XM (1)	Contratación MP+MS corte 13 de octubre 2026 (2)	Planta de regasificación (408 GBTUD)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME + XM (2-1)	PTDVF disponible TEN sep-nov 2026	CIDVF disponible TEN sep-nov 2026	CIDV disponible	Ejecución promedio de contratos con interrupciones oct 2025 - sep 2026	Faltante estimado total	Faltante estimado total (%)
2026	Diciembre	863,937	738,160	408,000	282,223	0	0	0	48,485	330,708	38%
	Enero	869,858	741,590	408,000	279,733	0	0	0	64,767	344,500	40%
	Febrero	899,902	765,020	408,000	273,118	0	0	0	80,345	353,463	39%
	Marzo	883,360	755,144	408,000	279,784	0	0	0	81,927	361,711	41%
	Abril	897,220	775,233	408,000	286,013	0	0	0	70,783	356,796	40%
	Mayo	978,241	754,144	408,000	183,903	0	0	0	96,930	280,833	29%
	Junio	992,940	785,441	408,000	200,501	0	0	0	75,232	275,734	28%
	Julio	1,020,067	813,914	408,000	201,846	0	0	0	98,068	299,914	29%
	Agosto	1,065,045	790,641	408,000	133,596	0	0	0	97,602	231,198	22%
	Septiembre	1,116,302	773,732	408,000	65,430	0	0	0	75,594	141,024	13%
	Octubre	1,217,991	754,361	408,000	-55,630	0	0	0	74,578	18,948	2%
	Noviembre	1,196,829	746,508	408,000	-42,321	0	0	0	74,578	32,256	3%
2027	Diciembre	1,224,851	586,647	408,000	-230,204	17,570	40,000	0	74,578	-98,056	-8%
	Enero	1,228,421	592,442	408,000	-227,979	21,550	40,000	0	74,578	-91,851	-7%
	Febrero	1,252,080	594,642	408,000	-249,438	15,121	40,000	0	74,578	-119,739	-10%
	Marzo	1,252,377	596,293	408,000	-248,084	2,239	40,000	0	74,578	-131,267	-10%
	Abril	1,098,826	594,728	408,000	-96,098	2,226	40,000	0	74,578	20,706	2%
	Mayo	1,034,399	590,653	408,000	-35,746	2,212	40,000	0	74,578	81,044	8%
	Junio	1,192,312	589,600	408,000	-194,712	2,199	40,000	0	74,578	-77,936	-7%
	Julio	1,145,383	599,982	408,000	-137,401	2,186	40,000	0	74,578	-20,637	-2%
	Agosto	1,132,877	574,699	408,000	-150,178	2,174	40,000	0	74,578	-33,426	-3%
	Septiembre	974,379	551,302	408,000	-15,077	2,161	40,000	0	74,578	101,662	10%
	Octubre	1,037,042	582,055	408,000	-46,987	2,149	40,000	0	74,578	69,740	7%
	Noviembre	998,209	583,303	408,000	-6,906	2,137	40,000	0	74,578	109,808	11%

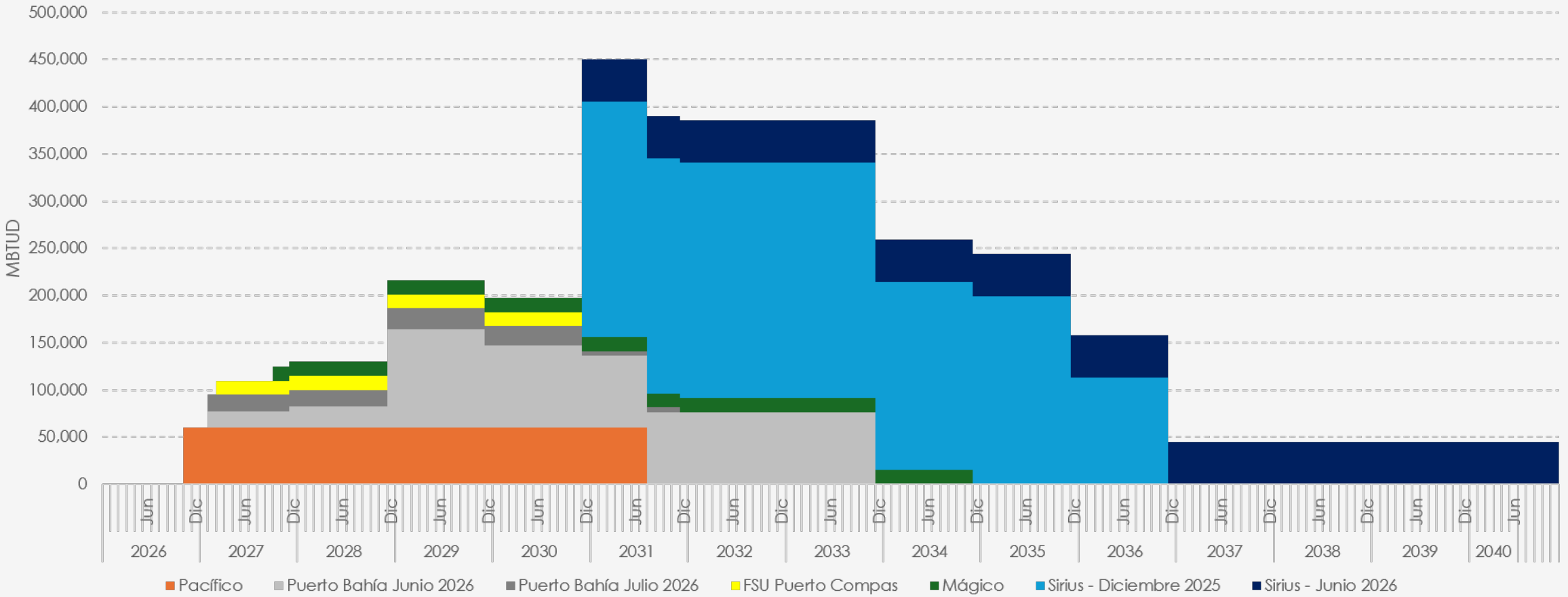
Contratación en firme, PTDVF, CIDVF, CIDV, ejecución promedio contratos con interrupciones y planta de regasificación SPEC



Fecha	Contratación estimada* (A)	Proyección UPME + XM (B)	Faltante por contratar (A-B)	Cubrimiento proyección (A/B)
oct-26	1,236,939	1,217,991	18,948	102%
nov-26	1,229,086	1,196,829	32,256	103%
dic-26	1,126,795	1,224,851	-98,056	92%
ene-27	1,136,570	1,228,421	-91,851	93%
feb-27	1,132,341	1,252,080	-119,739	90%
mar-27	1,121,110	1,252,377	-131,267	90%
abr-27	1,119,532	1,098,826	20,706	102%
may-27	1,115,443	1,034,399	81,044	108%
jun-27	1,114,377	1,192,312	-77,936	93%
jul-27	1,124,746	1,145,383	-20,637	98%
ago-27	1,099,451	1,132,877	-33,426	97%
sep-27	1,076,041	974,379	101,662	110%
oct-27	1,106,782	1,037,042	69,740	107%
nov-27	1,108,018	998,209	109,808	111%

*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)

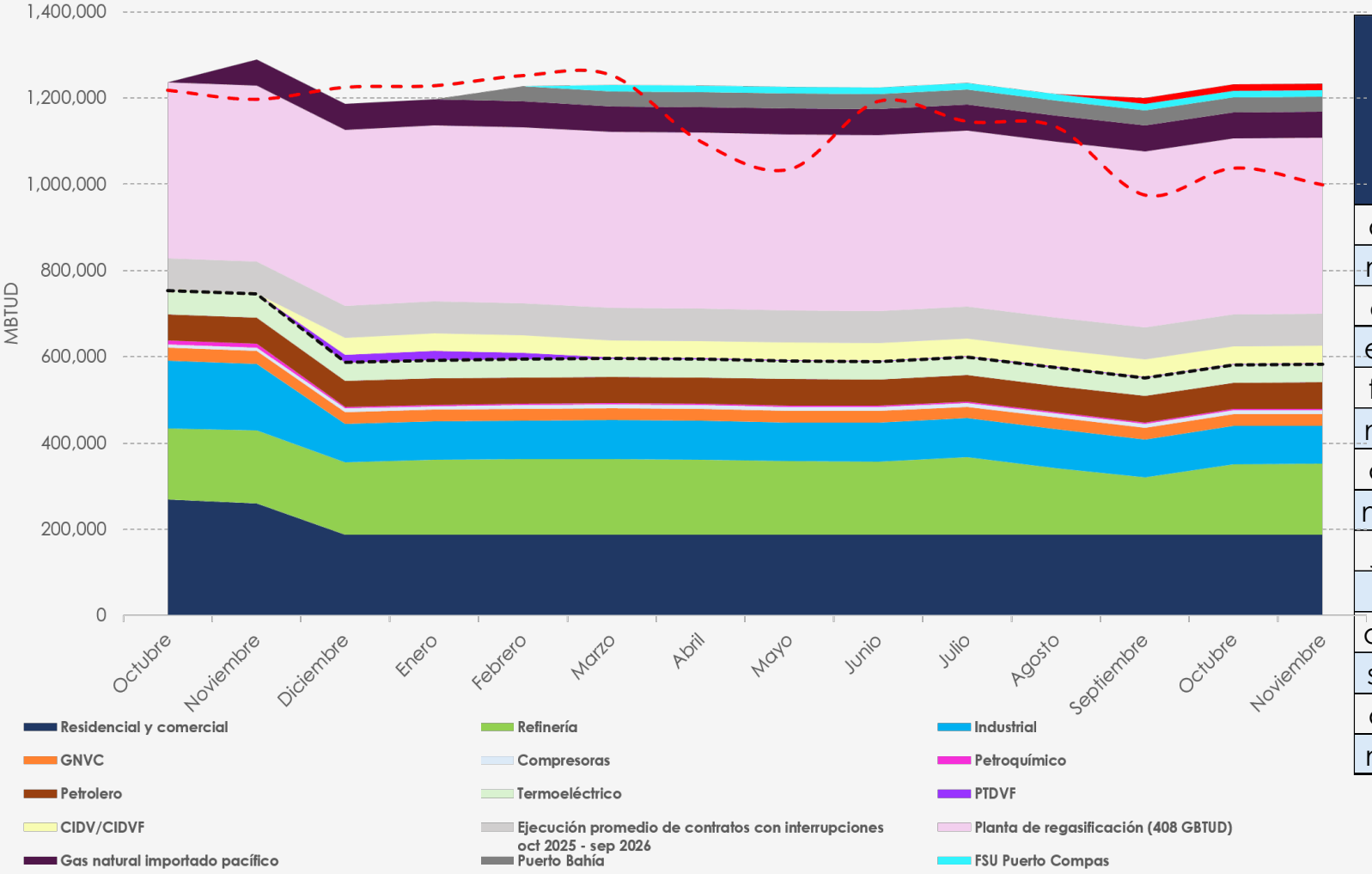
Contratos firmes sujetos a condiciones (CFSC)



Fuente	Cantidad (MBTUD)	Fecha inicio	Fecha fin
Gas Importado - Pacífico	60,000	Noviembre 2026	Julio 2031
Gas Importado - Puerto Bahía - Junio 2026	17,165*	Febrero 2027	Noviembre 2033
Gas Importado - Puerto Bahía - Julio 2026	17,630**	Febrero 2027	Noviembre 2031
Gas importado - FSU Puerto Compas	15,000	Marzo 2027	Noviembre 2030
Gas Nacional - Mágico	15,000	Octubre 2027	Noviembre 2034
Gas Nacional - Sirius - Diciembre 2025	249,000***	Diciembre 2030	Noviembre 2036
Gas Nacional - Sirius - Junio 2026	45,000	Diciembre 2030	Noviembre 2040

*En Puerto Bahía – junio 2026, la contratación inicia en febrero de 2027 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.
**En Puerto Bahía – julio 2026, la contratación inicia en febrero de 2027 con 17,630 MBTUD; en diciembre de 2027 pasa a 17,842 MBTUD; en diciembre de 2028 pasa a 21,922 MBTUD; en diciembre de 2029 pasa a 19,925 MBTUD y en diciembre de 2030 pasa a 4,534 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.

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)
oct-26	1,236,939	1,217,991	18,948	102%
nov-26	1,289,086	1,196,829	92,256	108%
dic-26	1,186,795	1,224,851	-38,056	97%
ene-27	1,196,570	1,228,421	-31,851	97%
feb-27	1,227,136	1,252,080	-24,944	98%
mar-27	1,230,905	1,252,377	-21,472	98%
abr-27	1,229,327	1,098,826	130,501	112%
may-27	1,225,238	1,034,399	190,839	118%
jun-27	1,224,172	1,192,312	31,859	103%
jul-27	1,234,541	1,145,383	89,158	108%
ago-27	1,209,246	1,132,877	76,369	107%
sep-27	1,200,836	974,379	226,457	123%
oct-27	1,231,577	1,037,042	194,535	119%
nov-27	1,232,813	998,209	234,603	124%

*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

BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Gracias

gm+ gas natural

UN SERVICIO DE LA BOLSA MERCANTIL

@GestorDeGas

@BolsaMercantil

@Gestor del Mercado de Gas Natural

@Bolsa Mercantil de Colombia Oficial

bmcbec.com.co

bolsamercantil.com.co

VIGILADO SUPERINTENDENCIA FINANCIERA DE COLOMBIA