

www.bolsamercantil.com.co

Informe Proceso de Comercialización de Gas Natural 2026-I TEN - Diciembre de 2025 a febrero de 2026

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo y corto plazo

(Art. 21, 22 y 23 Res. CREG 102 015 de 2025)



25 de febrero de 2026



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



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

TEN: Trimestre Estándar de Negociación

ÍNDICE

1 Declaraciones para el balance comercial

- 1.1. Declaración de PTDVF y CIDVF por los Vendedores del MP
- 1.2. Declaración de cantidades a adquirir por los Compradores del MP
- 1.3 Resultados del balance comercial con agregación nacional por TEN

2 Resultado de las negociaciones de largo y corto plazo

- 2.1 Negociaciones de Largo Plazo que garantizan firmeza
- 2.2 Negociaciones de Corto Plazo que garantizan firmeza

Proceso de Comercialización de Gas Natural 2026-I

Consideraciones y Antecedentes

El presente informe analiza la oferta de PTDVF y CIDVF, el resultado del balance comercial, así como las contrataciones de largo y corto plazo del TEN diciembre de 2025 febrero de 2026, en donde se destacan los siguientes hechos:

- **24/nov/2025:** El Gestor del Mercado publicó mediante el boletín G-115, el Cronograma Trimestral de Comercialización de suministro de gas para el Trimestre estándar de negociación (TEN) diciembre de 2025 a febrero de 2026.
- **26/nov/2025:** El Ministerio de Minas y Energía publicó mediante la Resolución 02133, la actualización de la Declaración de Producción de Gas Natural para el periodo 2025-2034 realizada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado.
- **01/dic/2025:** Los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado declararon al Gestor del Mercado la oferta de PTDVF y CIDVF por fuente de suministro, punto de entrega, forma de suministro, desde el Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 1) - (marzo a mayo de 2026) al Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 35) - (septiembre a noviembre de 2034), conforme a lo establecido en el Cronograma de comercialización de gas natural.
- Adicionalmente, Ecopetrol S.A. realizó la actualización de la información de oferta de PTDVF para las fuentes de suministro Cupiagua, Cupiagua Sur y Pauto Sur, correspondiente a los meses de enero y febrero de 2026. Esta oferta contempla cantidades adicionales derivadas de la liberación de consumos propios de Ecopetrol S.A. El resultado de las contrataciones derivadas de dicha oferta se encuentra actualmente en proceso de verificación.
- **02/Dic/2025:** El Gestor del mercado publicó mediante el boletín G-122 del 2025, la declaración de PTDVF y CIDVF por fuente, punto de entrega y trimestre estándar de ejecución (TEE) . Las empresas que declararon información de PTDVF y CIDVF mayor a cero (0) fueron: ECOPETROL S.A., PAREX RESOURCES (COLOMBIA) AG SUCURSAL y TPL GAS S.A.S. E.S.P.

Proceso de Comercialización de Gas Natural 2026-I

Consideraciones y aspectos destacados

- **Del 03 al 05/dic/2025:** Los Comercializadores (42), Usuarios No Regulados (3) y Generadores Térmicos (2) declararon al Gestor del mercado las cantidades totales de gas natural que desean adquirir los compradores del mercado primario, por punto de entrega, tipo de demanda esencial, sector de consumo desde el Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 1) - (marzo a mayo 2026) al Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 40) - (diciembre 2035 a febrero de 2036).
- **12/dic/2025:** El Gestor del mercado publicó mediante el boletín G-130, los resultados del balance comercial con agregación nacional de todos los Puntos de Entrega, desde el Trimestre Estándar de Ejecución marzo a mayo 2026 (TEE 1) al Trimestre Estándar de Ejecución septiembre a noviembre de 2034 (TEE 35), los cuales resultaron deficitarios en su totalidad. Conforme a este resultado, los vendedores y compradores del mercado primario ejecutaron el procedimiento definido en el anexo 8 y 9 de la Resolución CREG 102 015 de 2025.
- **Ecopetrol:** Proceso de comercialización de los campos Capachos sur, Pauto Sur y Cupiagua Sur - TEN Dic 2025 a Feb 2026*
- **TPL Gas:** Proceso de comercialización de GNL en el punto de entrega SPEC - TPLG-001-2026**
- **Parex:** No declaró proceso de comercialización para el campo Capachos.
- **24/dic/2025:** El Ministerio de Minas y Energía publicó mediante la Resolución 02320, la actualización de la Declaración de Producción de Gas Natural para el periodo 2025-2034 realizada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado.
- **16/dic/2025 al 13/ene/2026** Los Vendedores y Compradores del MP llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de largo plazo para la ejecución de contratos que inician y terminan dentro de los trimestre estándar de ejecución TEE 3 al 35.
- **14/ene/2026 al 25/feb/2026:** Los Vendedores y Compradores del MP llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de corto plazo para la ejecución de contratos que inician y terminan dentro de los trimestre estándar de ejecución TEE 1 al 2.

* https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/Home/multisitios/comercial/es/sondeosyofertas/ofertas-informacion-comercial/informacion-comercial-gn/!ut/p/z1/pZJRb4lwFIV_yx54HL2IBOveWgRE2RCCyvqywMKwiYJBnrJ_P-

** https://tplgas.com/?page_id=13



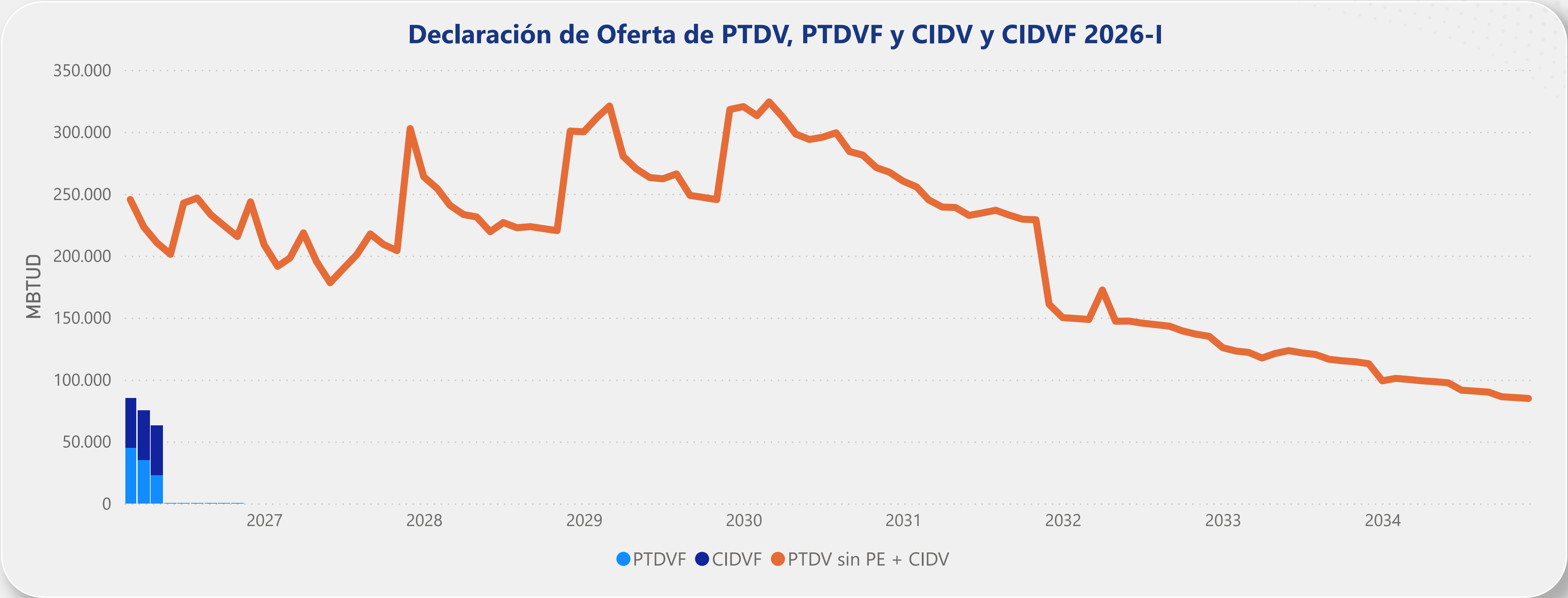
Capítulo 1

1.1 Declaración de oferta de PTDVF y CIDVF



Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026



Notas:

- **PTDV Sin PE + CIDV:** corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta. Incluye todas las fuentes de suministro declaradas al Ministerio de Minas y Energía en DPGN 2025 publicada mediante la Res. 02320 del 24/Dic/2025, exceptuando los campos en pruebas extensas (PE).
- **PTDVF y CIDVF:** corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta en firme y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta en firme, declarada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de gas importado el 01 de diciembre de 2025.

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Declaración de Oferta de PTDV, PTDVF y CIDV y CIDVF 2026-I - Por año de gas y TEE

Año de gas	TEE	Descripción TEE	PTDV (Prom)	CIDV (Prom)	PTDVF (Prom)	CIDVF (Prom)	PTDVF+ CIDVF / PTDV + CIDV
2026	1	Marzo 2026 a Mayo 2026	161.315	65.000	34.334	40.000	33 %
	2	Junio 2026 a Agosto 2026	165.050	65.000	450	0	0 %
	3	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	159.304	65.000	450	0	0 %
2027	4	Diciembre 2026 a Febrero 2027	149.574	65.000	0	0	0 %
	5	Marzo 2027 a Mayo 2027	138.913	65.000	0	0	0 %
	6	Junio 2027 a Agosto 2027	124.485	65.000	0	0	0 %
	7	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	145.259	65.000	0	0	0 %
2028	8	Diciembre 2027 a Febrero 2028	208.526	65.000	0	0	0 %
	9	Marzo 2028 a Mayo 2028	170.071	65.000	0	0	0 %
	10	Junio 2028 a Agosto 2028	157.909	65.000	0	0	0 %
	11	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	156.840	65.000	0	0	0 %

- Nota:** Las cifras corresponden al promedio de cada TEE para cada año de gas, expresadas en MBTUD.
- **PTDV Sin PE + CIDV:** Corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta. Incluye todas las fuentes de suministro declaradas al Ministerio de Minas y Energía en DPGN 2025 publicada mediante la Res. 02320 del 24/Dic/2025, exceptuando los campos en pruebas extensas (PE).
 - **PTDVF y CIDVF:** Corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta en firme y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta en firme, declarada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de gas importado el 01 de diciembre de 2025.

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Declaración agregada de la Oferta de PTDFV y CIDVF 2026-I por fuente y punto de entrega

		Punto de entrega		PLANTA CAPACHOS		PLANTA CUPIAGUA		PLANTA CUSIANA		SPEC	Total
Año Gas	TEE	Descripción TEE		CAPACHOS	CAPACHOS SUR	Cupiagua Sur	PAUTO SUR	Cupiagua Sur	PAUTO SUR	Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)	
2026	1	Marzo 2026 a Mayo 2026		200	250	0	23.348	10.536	0	40.000	74.334
	2	Junio 2026 a Agosto 2026		200	250	0	0	0	0	0	450
	3	Septiembre 2026 a Noviembre 2026		200	250	0	0	0	0	0	450
2027	4	Diciembre 2026 a Febrero 2027		0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Marzo 2027 a Mayo 2027		0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Junio 2027 a Agosto 2027		0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Septiembre 2027 a Noviembre 2027		0	0	0	0	0	0	0	0
2028	8	Diciembre 2027 a Febrero 2028		0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Marzo 2028 a Mayo 2028		0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Junio 2028 a Agosto 2028		0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Septiembre 2028 a Noviembre 2028		0	0	0	0	0	0	0	0

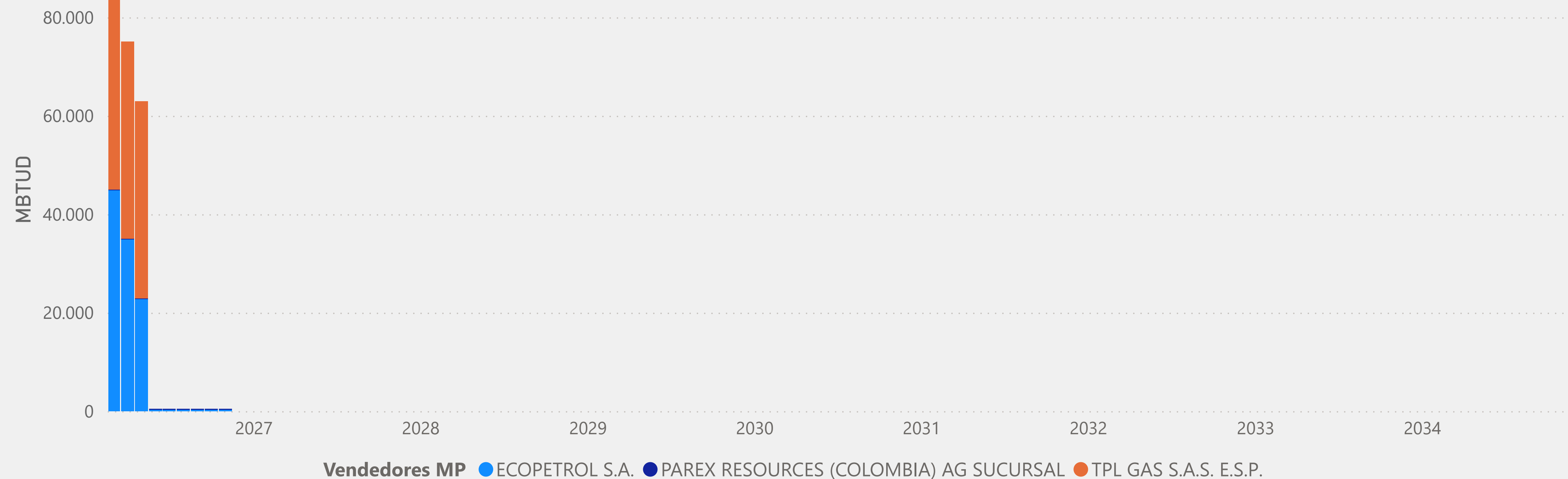
Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada TEE para cada año de gas, expresadas en MBTUD.

- **PTDFV y CIDVF:** Corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta en firme y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta en firme, declarada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de gas importado el 01 de diciembre de 2025.

Declaración de **PTDVF y CIDVF**

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2026-I - Por Vendedor del MP



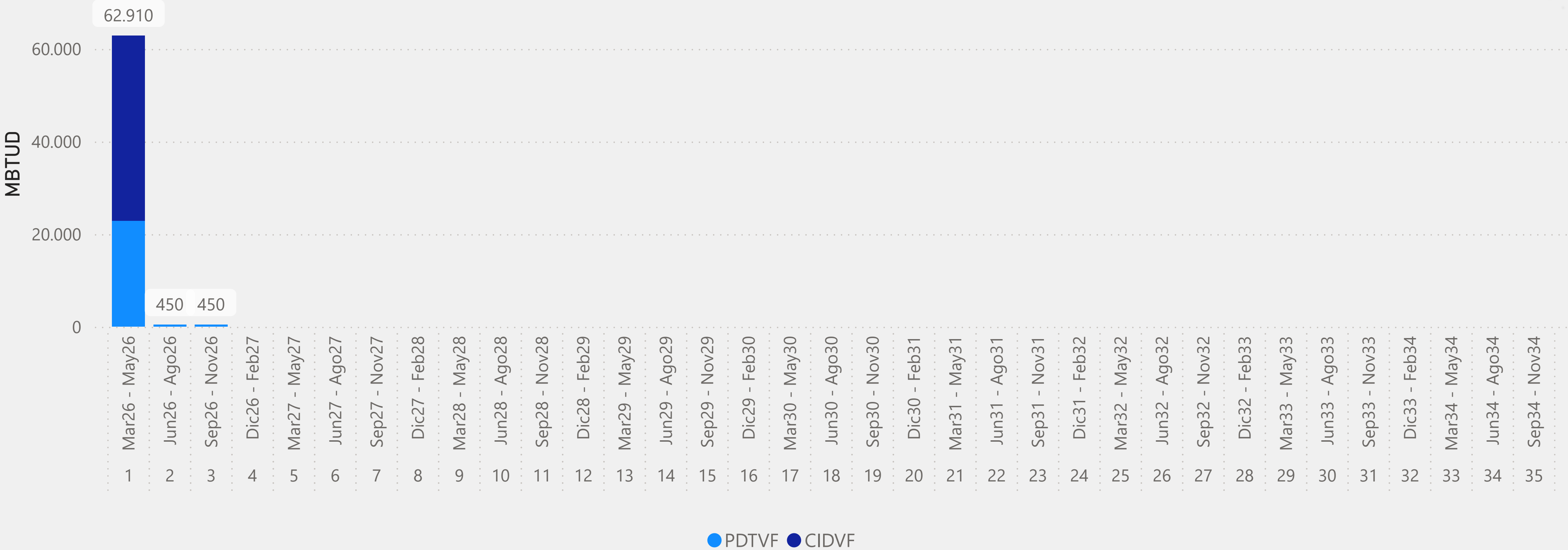
Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada TEE para cada año de gas, expresadas en MBTUD.

- **PTDVF y CIDVF:** Corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta en firme y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta en firme, declarada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de gas importado el 01 de diciembre de 2025.

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Cálculo de la oferta agregada PTDVF y CIDVF 2026-I por TEE



Nota: Las cifras expresadas en MBTUD. El cálculo de la oferta agregada de PTDVF y CIDVF se realiza con base en la ecuación definida en el artículo 21.44 del documento soporte de la resolución CREG 102 015 de 2025 y el numeral i del literal d) del artículo 21 de la Resolución CREG 102 015 de 2025



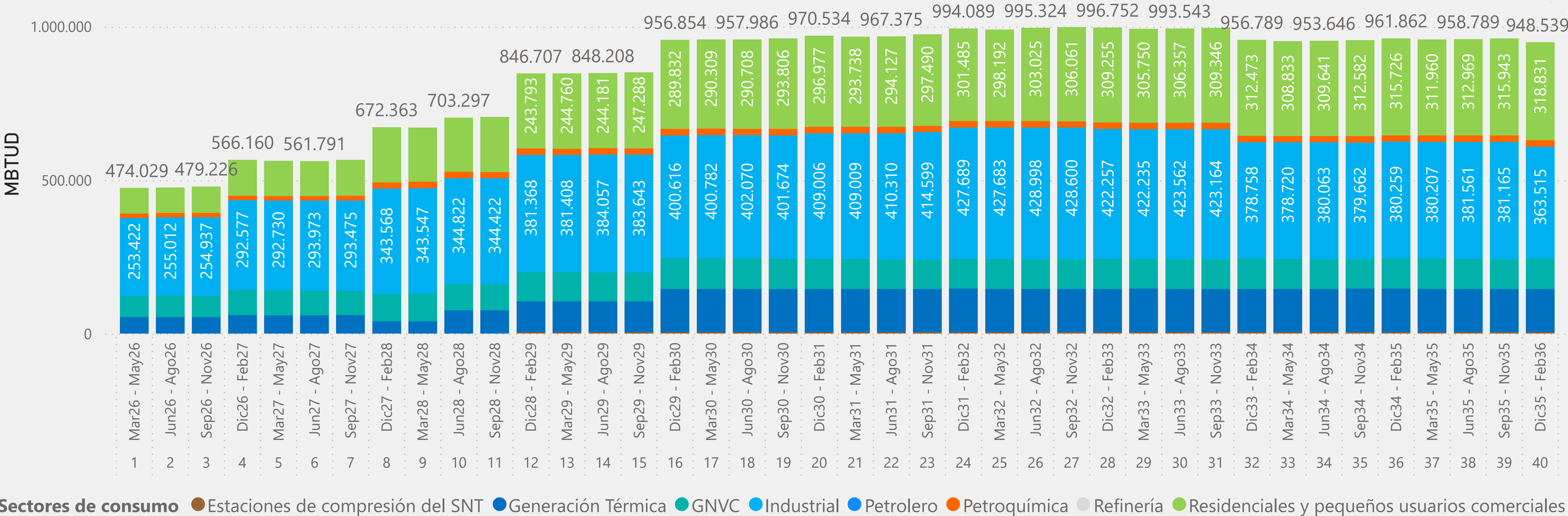
Capítulo 1

1.2 Declaración de las cantidades a adquirir por los compradores del MP

Declaración de cantidades a adquirir Por los Compradores del MP

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Declaración de cantidades que desean adquirir por los compradores del MP - por sector de consumo



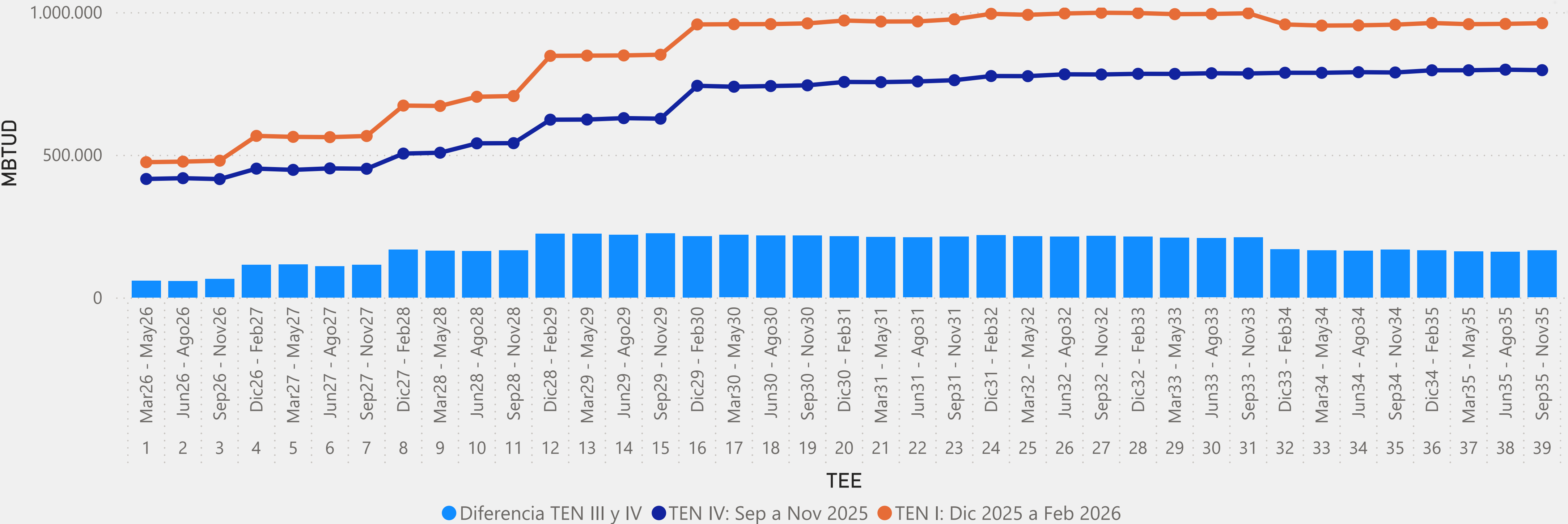
Nota: Las cifras expresadas en MBTUD.

*Las cantidades totales de gas natural que desean adquirir corresponden a la declaración realizada directamente por los compradores del mercado primario y con la cual se calculó el balance comercial del TEN diciembre de 2025 a febrero de 2026. No obstante, esta información difiere con las necesidades de contratación de la demanda por cada sector de consumo publicadas por el Gestor del mercado en el último informe de disponibilidad, que analiza la contratación registrada, las cantidades disponibles para contratar y la proyección de la demanda de la UPME.

Declaración de cantidades a adquirir Por los Compradores del MP

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Comparación de la declaración de las cantidades que desean adquirir por los compradores del MP del TEN 2026 I vs 2025 IV



Nota: Las cifras expresadas en MBTUD.
Se evidenció un aumento en las cantidades que desean adquirir los compradores del mercado primario correspondiente al TEN I (Dic 2025 a Feb 2026) en comparación con la información del TEN IV (Sep a nov de 2025).

Declaración de cantidades a adquirir Por los Compradores del MP

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Demanda esencial		Esencial				No Esencial					Total	
TEE	Descripción TEE	Estaciones de compresión del SNT	GNVC	Refinería	Residenciales y pequeños usuarios comerciales	Total	Generación Térmica	Industrial	Petrolero	Petroquímica	Total	
1	Marzo 2026 a Mayo 2026	0	68.950	0	82.657	151.607	54.000	253.422	0	15.000	322.422	474.029
2	Junio 2026 a Agosto 2026	0	69.745	0	82.186	151.931	54.000	255.012	0	15.000	324.012	475.943
3	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	0	69.604	0	85.685	155.289	54.000	254.937	0	15.000	323.937	479.226
4	Diciembre 2026 a Febrero 2027	0	81.180	0	116.645	197.825	60.758	292.577	0	15.000	368.335	566.160
5	Marzo 2027 a Mayo 2027	0	80.877	0	114.483	195.360	59.695	292.730	0	15.000	367.425	562.785
6	Junio 2027 a Agosto 2027	0	79.461	0	113.316	192.777	60.041	293.973	0	15.000	369.014	561.791
7	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	0	79.428	0	117.204	196.632	60.659	293.475	0	15.000	369.134	565.766
8	Diciembre 2027 a Febrero 2028	0	87.373	0	179.422	266.795	41.000	343.568	0	21.000	405.568	672.363
9	Marzo 2028 a Mayo 2028	0	89.385	0	176.178	265.563	41.000	343.547	0	21.000	405.547	671.110
10	Junio 2028 a Agosto 2028	0	85.636	0	175.839	261.475	76.000	344.822	0	21.000	441.822	703.297
11	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	0	85.491	0	178.912	264.403	76.000	344.422	0	21.000	441.422	705.825
12	Diciembre 2028 a Febrero 2029	4.445	95.613	0	243.793	343.851	100.488	381.368	0	21.000	502.856	846.707
13	Marzo 2029 a Mayo 2029	4.445	95.360	0	244.760	344.565	100.488	381.408	0	21.000	502.896	847.461
14	Junio 2029 a Agosto 2029	4.445	94.037	0	244.181	342.663	100.488	384.057	0	21.000	505.545	848.208
15	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	4.445	93.860	0	247.288	345.593	100.488	383.643	0	21.000	505.131	850.724
16	Diciembre 2029 a Febrero 2030	4.445	99.673	0	289.832	393.950	141.288	400.616	0	21.000	562.904	956.854
17	Marzo 2030 a Mayo 2030	4.445	99.798	0	290.309	394.552	141.288	400.782	0	21.000	563.070	957.622
18	Junio 2030 a Agosto 2030	4.445	98.475	0	290.708	393.628	141.288	402.070	0	21.000	564.358	957.986
19	Septiembre 2030 a Noviembre 2030	4.445	98.348	0	293.806	396.599	141.288	401.674	0	21.000	563.962	960.561
20	Diciembre 2030 a Febrero 2031	4.445	97.818	0	296.977	399.240	141.288	409.006	0	21.000	571.294	970.534

Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada trimestre estándar de ejecución, expresadas en MBTUD. Las cantidades de gas a adquirir entre los meses de cada Trimestre, corresponden a un mismo valor.

Declaración de cantidades a adquirir Por los Compradores del MP

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Demanda esencial		Esencial				No Esencial				Total		
TEE	Descripción TEE	Estaciones de compresión del SNT	GNVC	Refinería	Residenciales y pequeños usuarios comerciales	Total	Generación Térmica	Industrial	Petrolero	Petroquímica	Total	
21	Marzo 2031 a Mayo 2031	4.445	97.528	0	293.738	395.711	141.288	409.009	0	21.000	571.297	967.008
22	Junio 2031 a Agosto 2031	4.445	96.205	0	294.127	394.777	141.288	410.310	0	21.000	572.598	967.375
23	Septiembre 2031 a Noviembre 2031	4.445	96.079	0	297.490	398.014	141.288	414.599	0	21.000	576.887	974.901
24	Diciembre 2031 a Febrero 2032	4.445	98.182	0	301.485	404.112	141.288	427.689	0	21.000	589.977	994.089
25	Marzo 2032 a Mayo 2032	4.445	97.891	0	298.192	400.528	141.288	427.683	0	21.000	589.971	990.499
26	Junio 2032 a Agosto 2032	4.445	96.568	0	303.025	404.038	141.288	428.998	0	21.000	591.286	995.324
27	Septiembre 2032 a Noviembre 2032	4.445	96.442	0	306.061	406.948	141.288	428.600	0	21.000	590.888	997.836
28	Diciembre 2032 a Febrero 2033	4.445	98.507	0	309.255	412.207	141.288	422.257	0	21.000	584.545	996.752
29	Marzo 2033 a Mayo 2033	4.445	98.214	0	305.750	408.409	141.288	422.235	0	21.000	584.523	992.932
30	Junio 2033 a Agosto 2033	4.445	96.891	0	306.357	407.693	141.288	423.562	0	21.000	585.850	993.543
31	Septiembre 2033 a Noviembre 2033	4.445	96.766	0	309.346	410.557	141.288	423.164	0	21.000	585.452	996.009
32	Diciembre 2033 a Febrero 2034	4.445	98.825	0	312.473	415.743	141.288	378.758	0	21.000	541.046	956.789
33	Marzo 2034 a Mayo 2034	4.445	98.531	0	308.833	411.809	141.288	378.720	0	21.000	541.008	952.817
34	Junio 2034 a Agosto 2034	4.445	97.209	0	309.641	411.295	141.288	380.063	0	21.000	542.351	953.646
35	Septiembre 2034 a Noviembre 2034	4.445	97.084	0	312.582	414.111	141.288	379.662	0	21.000	541.950	956.061
36	Diciembre 2034 a Febrero 2035	4.445	99.144	0	315.726	419.315	141.288	380.259	0	21.000	542.547	961.862
37	Marzo 2035 a Mayo 2035	4.445	98.849	0	311.960	415.254	141.288	380.207	0	21.000	542.495	957.749
38	Junio 2035 a Agosto 2035	4.445	97.526	0	312.969	414.940	141.288	381.561	0	21.000	543.849	958.789
39	Septiembre 2035 a Noviembre 2035	4.445	97.414	0	315.943	417.802	141.288	381.165	0	21.000	543.453	961.255
40	Diciembre 2035 a Febrero 2036	4.445	99.460	0	318.831	422.736	141.288	363.515	0	21.000	525.803	948.539

Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada trimestre estándar de ejecución, expresadas en MBTUD. Las cantidades de gas a adquirir entre los meses de cada Trimestre, corresponden a un mismo valor.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.



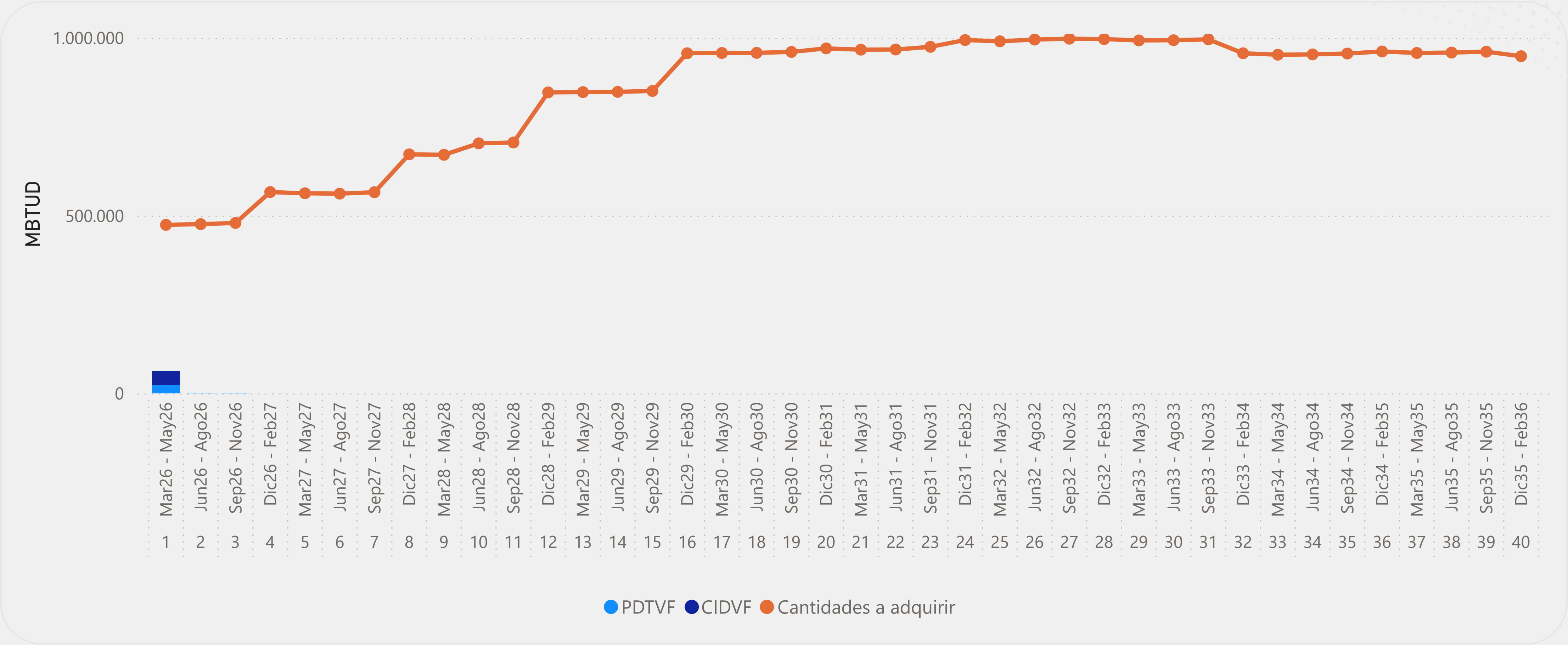
Capítulo 1

1.3 Resultado del Balance Comercial



Resultado del balance comercial con agregación Nacional

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026



Total oferta agregada de PDTV y CIDV: Cifras expresadas en MBTUD. El cálculo se realiza con base en la ecuación definida en el artículo 21.44 del documento soporte de la resolución CREG 102 015 de 2025 y el numeral i del literal d) del artículo 21 de la Resolución CREG 102 015 de 2025.

Total cantidades a adquirir : Cifras expresadas en MBTUD. Corresponde al valor total de la suma a nivel nacional, en MBTUD, de los requerimientos de compra declarados por los compradores del MP del 3 al 5 de diciembre de 2025.

Resultado del balance comercial con agregación Nacional

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

TEE	Descripción TEE	Balance	Total PTDVF + CIDVF	Total Cantidades a adquirir
☐ 1	☐ Marzo 2026 a Mayo 2026	Deficitario	62.910	474.029
☐ 2	☐ Junio 2026 a Agosto 2026	Deficitario	450	475.943
☐ 3	☐ Septiembre 2026 a Noviembre 2026	Deficitario	450	479.226
☐ 4	☐ Diciembre 2026 a Febrero 2027	Deficitario	0	566.160
☐ 5	☐ Marzo 2027 a Mayo 2027	Deficitario	0	562.785
☐ 6	☐ Junio 2027 a Agosto 2027	Deficitario	0	561.791
☐ 7	☐ Septiembre 2027 a Noviembre 2027	Deficitario	0	565.766
☐ 8	☐ Diciembre 2027 a Febrero 2028	Deficitario	0	672.363
☐ 9	☐ Marzo 2028 a Mayo 2028	Deficitario	0	671.110
☐ 10	☐ Junio 2028 a Agosto 2028	Deficitario	0	703.297
☐ 11	☐ Septiembre 2028 a Noviembre 2028	Deficitario	0	705.825
☐ 12	☐ Diciembre 2028 a Febrero 2029	Deficitario	0	846.707
☐ 13	☐ Marzo 2029 a Mayo 2029	Deficitario	0	847.461
☐ 14	☐ Junio 2029 a Agosto 2029	Deficitario	0	848.208
☐ 15	☐ Septiembre 2029 a Noviembre 2029	Deficitario	0	850.724
☐ 16	☐ Diciembre 2029 a Febrero 2030	Deficitario	0	956.854
☐ 17	☐ Marzo 2030 a Mayo 2030	Deficitario	0	957.622
☐ 18	☐ Junio 2030 a Agosto 2030	Deficitario	0	957.986
☐ 19	☐ Septiembre 2030 a Noviembre 2030	Deficitario	0	960.561
☐ 20	☐ Diciembre 2030 a Febrero 2031	Deficitario	0	970.534
☐ 21	☐ Marzo 2031 a Mayo 2031	Deficitario	0	967.008
☐ 22	☐ Junio 2031 a Agosto 2031	Deficitario	0	967.375
☐ 23	☐ Septiembre 2031 a Noviembre 2031	Deficitario	0	974.901

TEE	Descripción TEE	Balance	Total PTDVF + CIDVF	Total Cantidades a adquirir
☐ 24	☐ Diciembre 2031 a Febrero 2032	Deficitario	0	994.089
☐ 25	☐ Marzo 2032 a Mayo 2032	Deficitario	0	990.499
☐ 26	☐ Junio 2032 a Agosto 2032	Deficitario	0	995.324
☐ 27	☐ Septiembre 2032 a Noviembre 2032	Deficitario	0	997.836
☐ 28	☐ Diciembre 2032 a Febrero 2033	Deficitario	0	996.752
☐ 29	☐ Marzo 2033 a Mayo 2033	Deficitario	0	992.932
☐ 30	☐ Junio 2033 a Agosto 2033	Deficitario	0	993.543
☐ 31	☐ Septiembre 2033 a Noviembre 2033	Deficitario	0	996.009
☐ 32	☐ Diciembre 2033 a Febrero 2034	Deficitario	0	956.789
☐ 33	☐ Marzo 2034 a Mayo 2034	Deficitario	0	952.817
☐ 34	☐ Junio 2034 a Agosto 2034	Deficitario	0	953.646
☐ 35	☐ Septiembre 2034 a Noviembre 2034	Deficitario	0	956.061

Total oferta agregada de PTDVF y CIDVF: Cifras expresadas en MBTUD. El cálculo se realiza con base en la ecuación definida en el artículo 21.44 del documento soporte de la resolución CREG 102 015 de 2025 y el numeral i del literal d) del artículo 21 de la Resolución CREG 102 015 de 2025.

Total cantidades a adquirir : Cifras expresadas en MBTUD. Corresponde al valor total de la suma a nivel nacional, en MBTUD, de los requerimientos de compra.



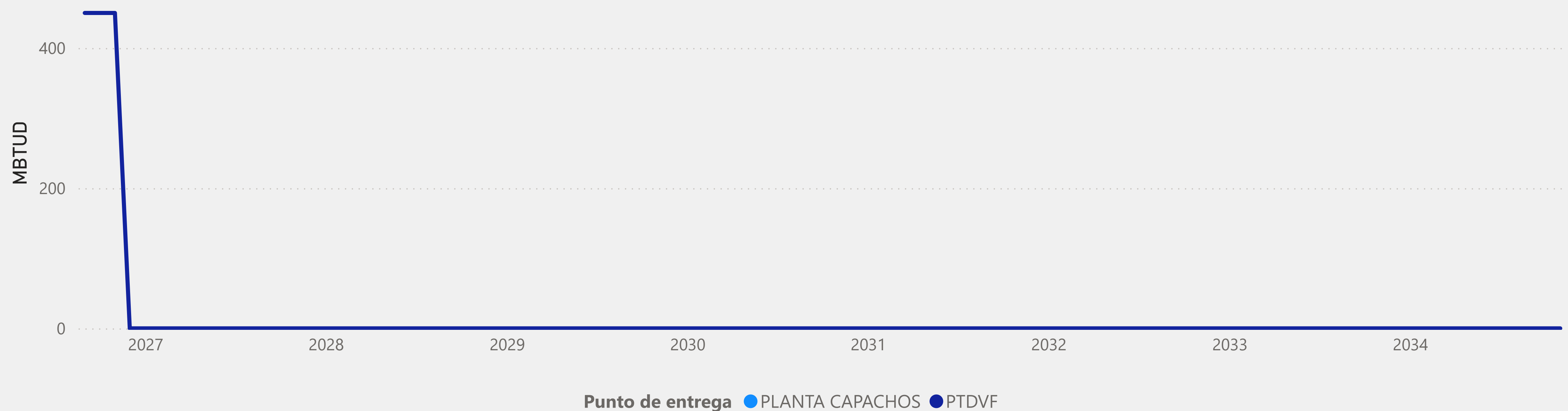
Capítulo 2

2.1 Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Declaración agregada de la Oferta de PTDFV y CIDVF 2026-I vs Contratación de Largo Plazo



*Cifras en MBTUD

*No se llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de largo plazo del **16/dic/2025 al 07/ene/2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 3 (Sep a Nov 2026) al 35 (Sep a Nov de 2034).

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Declaración agregada de Oferta de PTDVF y CIDVF 2026-I vs Contratación de Largo Plazo por TEE

TEE	Descripción TEE	PTDVF	Total Contratación	PTDVF (remanente)
3	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	450	0	450
4	Diciembre 2026 a Febrero 2027	0	0	0
5	Marzo 2027 a Mayo 2027	0	0	0
6	Junio 2027 a Agosto 2027	0	0	0
7	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	0	0	0
8	Diciembre 2027 a Febrero 2028	0	0	0
9	Marzo 2028 a Mayo 2028	0	0	0
10	Junio 2028 a Agosto 2028	0	0	0
11	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	0	0	0
12	Diciembre 2028 a Febrero 2029	0	0	0
13	Marzo 2029 a Mayo 2029	0	0	0
14	Junio 2029 a Agosto 2029	0	0	0
15	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	0	0	0
16	Diciembre 2029 a Febrero 2030	0	0	0
17	Marzo 2030 a Mayo 2030	0	0	0
18	Junio 2030 a Agosto 2030	0	0	0
19	Septiembre 2030 a Noviembre 2030	0	0	0
20	Diciembre 2030 a Febrero 2031	0	0	0
21	Marzo 2031 a Mayo 2031	0	0	0
22	Junio 2031 a Agosto 2031	0	0	0
23	Septiembre 2031 a Noviembre 2031	0	0	0
24	Diciembre 2031 a Febrero 2032	0	0	0
25	Marzo 2032 a Mayo 2032	0	0	0

TEE	Descripción TEE	PTDVF	Total Contratación	PTDVF (remanente)
26	Junio 2032 a Agosto 2032	0	0	0
27	Septiembre 2032 a Noviembre 2032	0	0	0
28	Diciembre 2032 a Febrero 2033	0	0	0
29	Marzo 2033 a Mayo 2033	0	0	0
30	Junio 2033 a Agosto 2033	0	0	0
31	Septiembre 2033 a Noviembre 2033	0	0	0
32	Diciembre 2033 a Febrero 2034	0	0	0
33	Marzo 2034 a Mayo 2034	0	0	0
34	Junio 2034 a Agosto 2034	0	0	0
35	Septiembre 2034 a Noviembre 2034	0	0	0

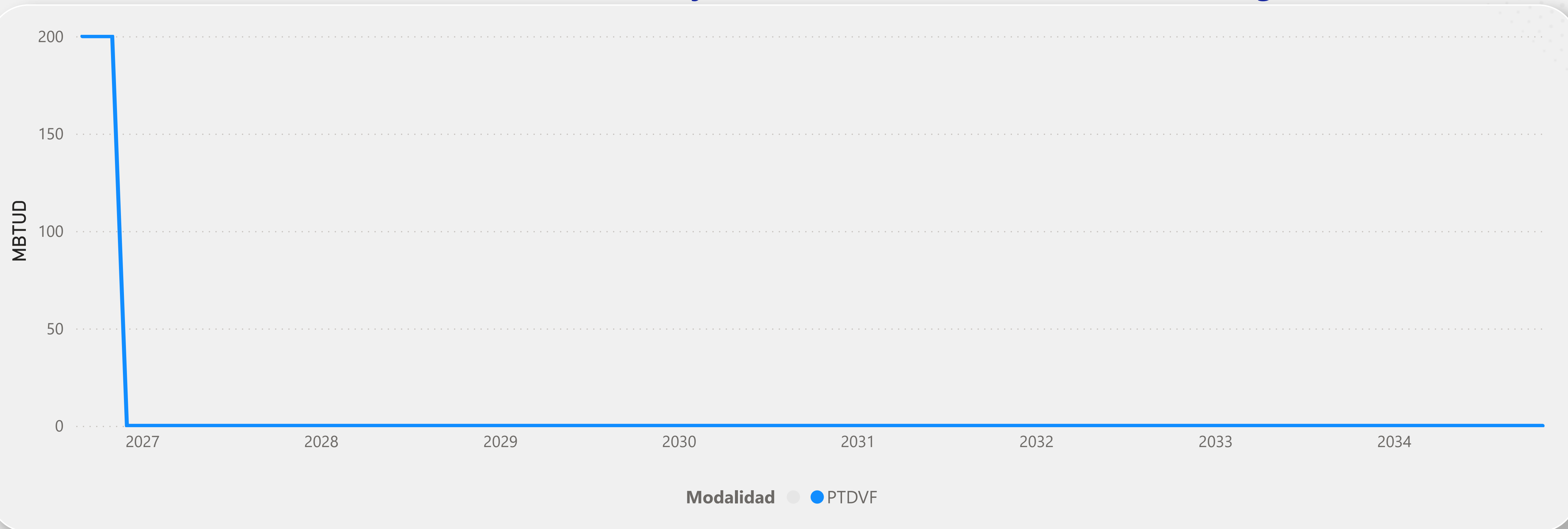
*Cifras en MBTUD
TEN: Trimestre Estándar de Negociación
TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Planta Capachos (Parex) - Fuente Capachos

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2026-I vs Contratación de Largo Plazo



*Cifras en MBTUD

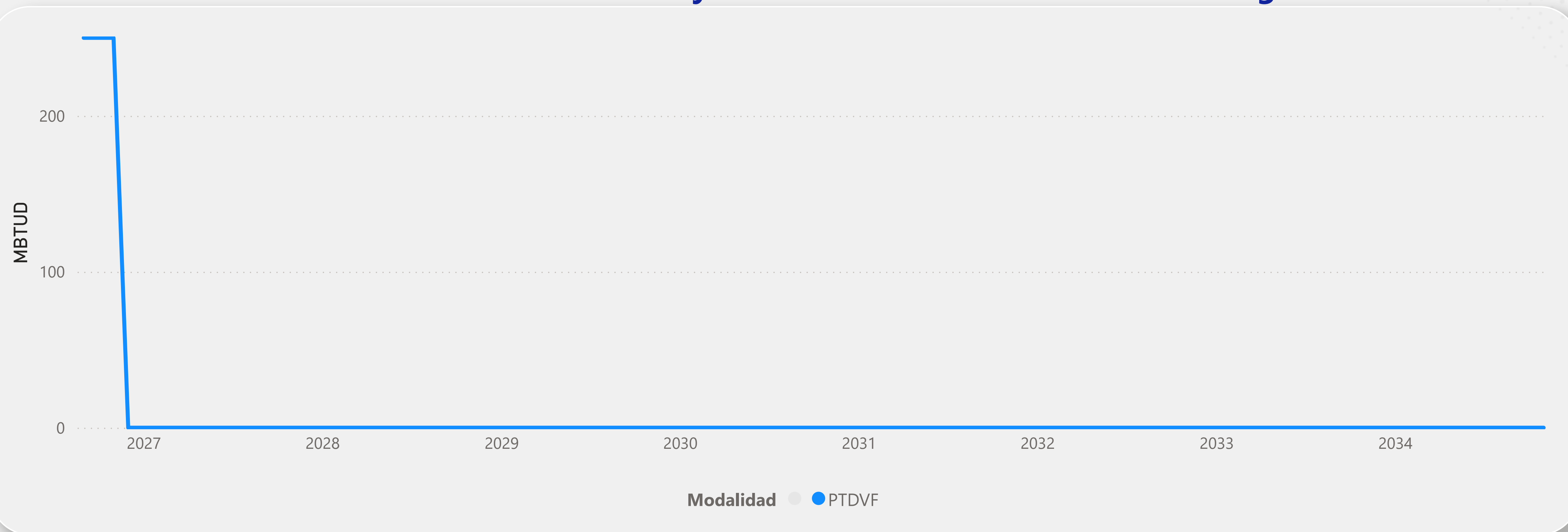
*El punto de entrega Planta Capachos esta compuesto por las fuente de suministro Capachos

*No se llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de largo plazo del **16/dic/2025 al 07/ene/2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 3 (Sep a Nov 2026) al 35 (Sep a Nov de 2034).

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Planta Capachos (Ecopetrol) - Fuente Capachos sur
Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2026-I vs Contratación de Largo Plazo



*Cifras en MBTUD

*El punto de entrega Planta Capachos esta compuesto por las fuente de suministro Capachos Sur

*No se llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de largo plazo del **16/dic/2025 al 07/ene/2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 3 (Sep a Nov 2026) al 35 (Sep a Nov de 2034).



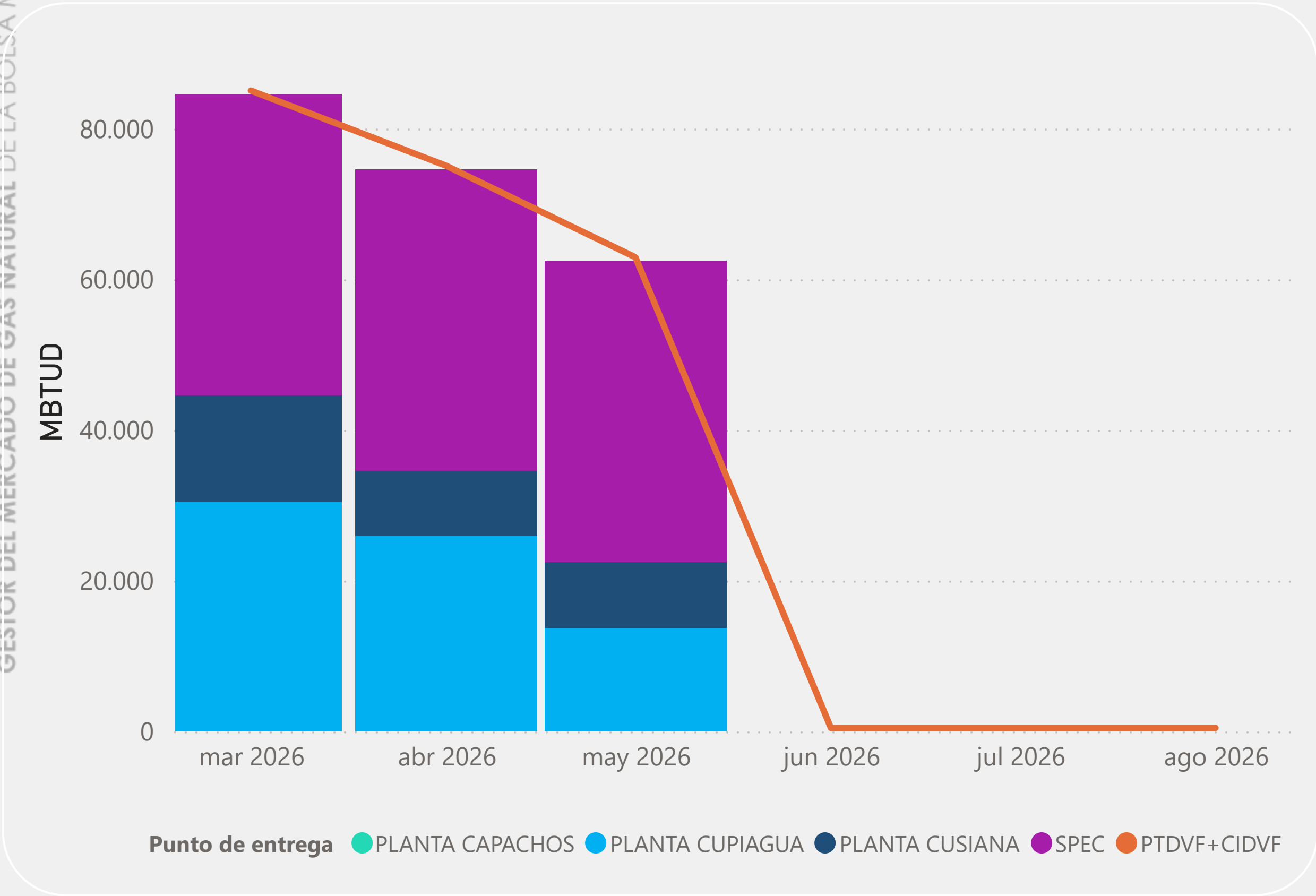
Capítulo 2

2.2 Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2026-I vs Contratación de Corto Plazo por TEE



PTDVF

TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDVF	Total Contratación (CFC)	Total Contratación (OCG)	PTDVF (remanente) = PTDVF - Max(CFC , OCG)
1	Marzo 2026 a Mayo 2026	2026-03	45.037	44.587	0	450
		2026-04	35.055	34.605	0	450
		2026-05	22.910	22.460	0	450
2	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	450	0	0	450
		2026-07	450	0	0	450
		2026-08	450	0	0	450

CIDVF

TEE	Descripción TEE	Año-Mes	CIDVF	Total Contratación (CF95)	CIDVF (Remanente) = CIDVF-CF95
1	Marzo 2026 a Mayo 2026	2026-03	40.000	39.980	20
		2026-04	40.000	39.980	20
		2026-05	40.000	39.980	20
2	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	0	0	0
		2026-07	0	0	0
		2026-08	0	0	0

*Cifras en MBTUD

*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14/ene/2026 al 25/Feb/2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Marzo a Mayo 2026) al TEE 2 (Junio a Agosto de 2026).

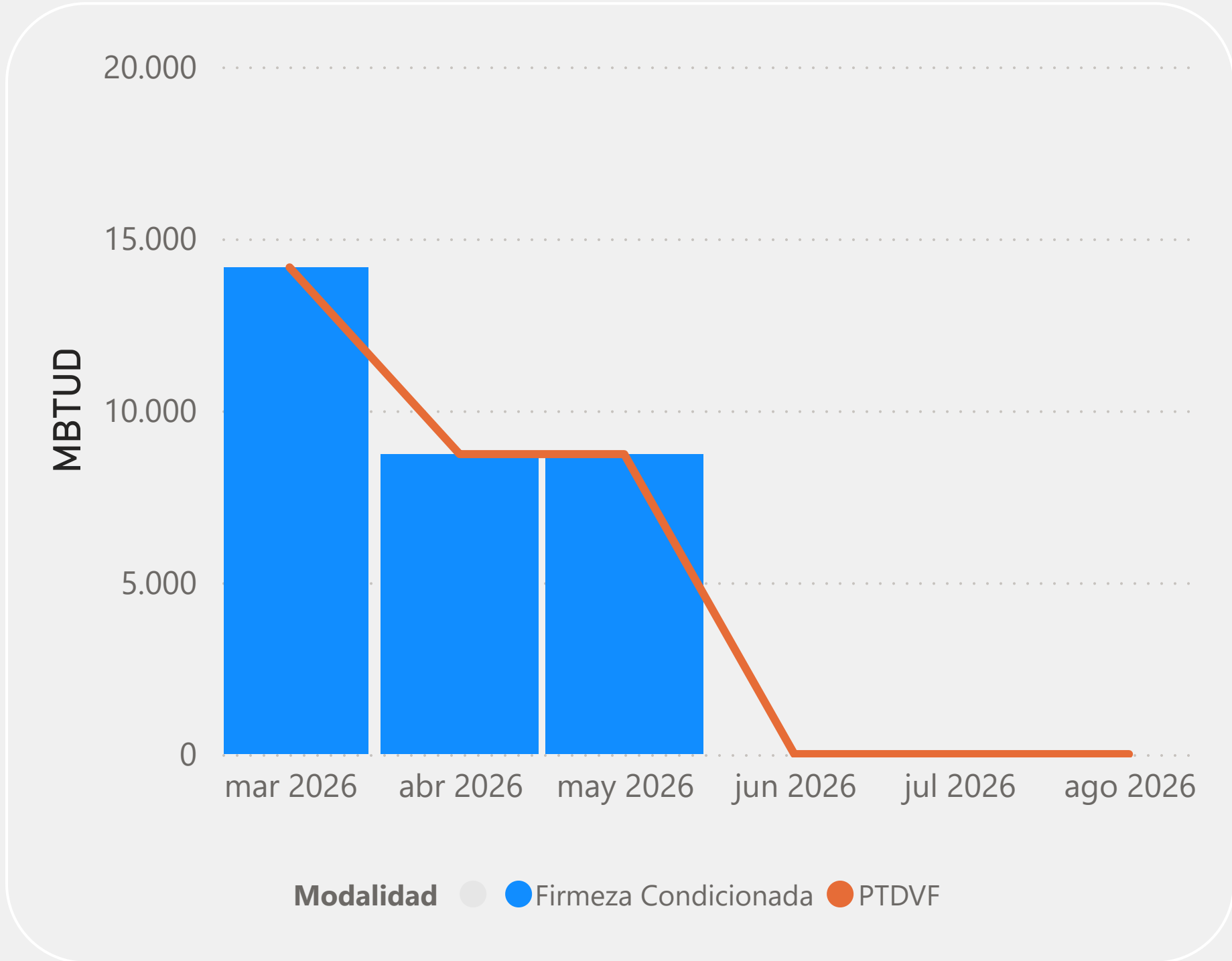
La PTDVF remanente podrá negociarse bajo la modalidad con interrupciones en el mes inmediatamente anterior al mes correspondiente.

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Planta Cusiana (Ecopetrol) - Cupiagua Sur

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2026-I vs Contratación de Corto Plazo por TEE



PTDVF						
TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDVF	Total Contratación (CFC)	Total Contratación (OCG)	PTDVF (remanente) = PTDVF - Max(CFC , OCG)
1	Marzo 2026 a Mayo 2026	2026-03	14.157	14.157	0	0
		2026-04	8.725	8.725	0	0
		2026-05	8.725	8.725	0	0
2	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	0	0	0	0
		2026-07	0	0	0	0
		2026-08	0	0	0	0

Firmeza Condicionada			
Fecha	GNVC	Residencial	Total
2026-03	4.733	9.424	14.157
2026-04		8.725	8.725
2026-05		8.725	8.725

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)

10,90

No. Contratos

2

*Cifras en MBTUD

*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14/ene/2026 al 25/Feb/2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Marzo a Mayo 2026) al TEE 2 (Junio a Agosto de 2026).

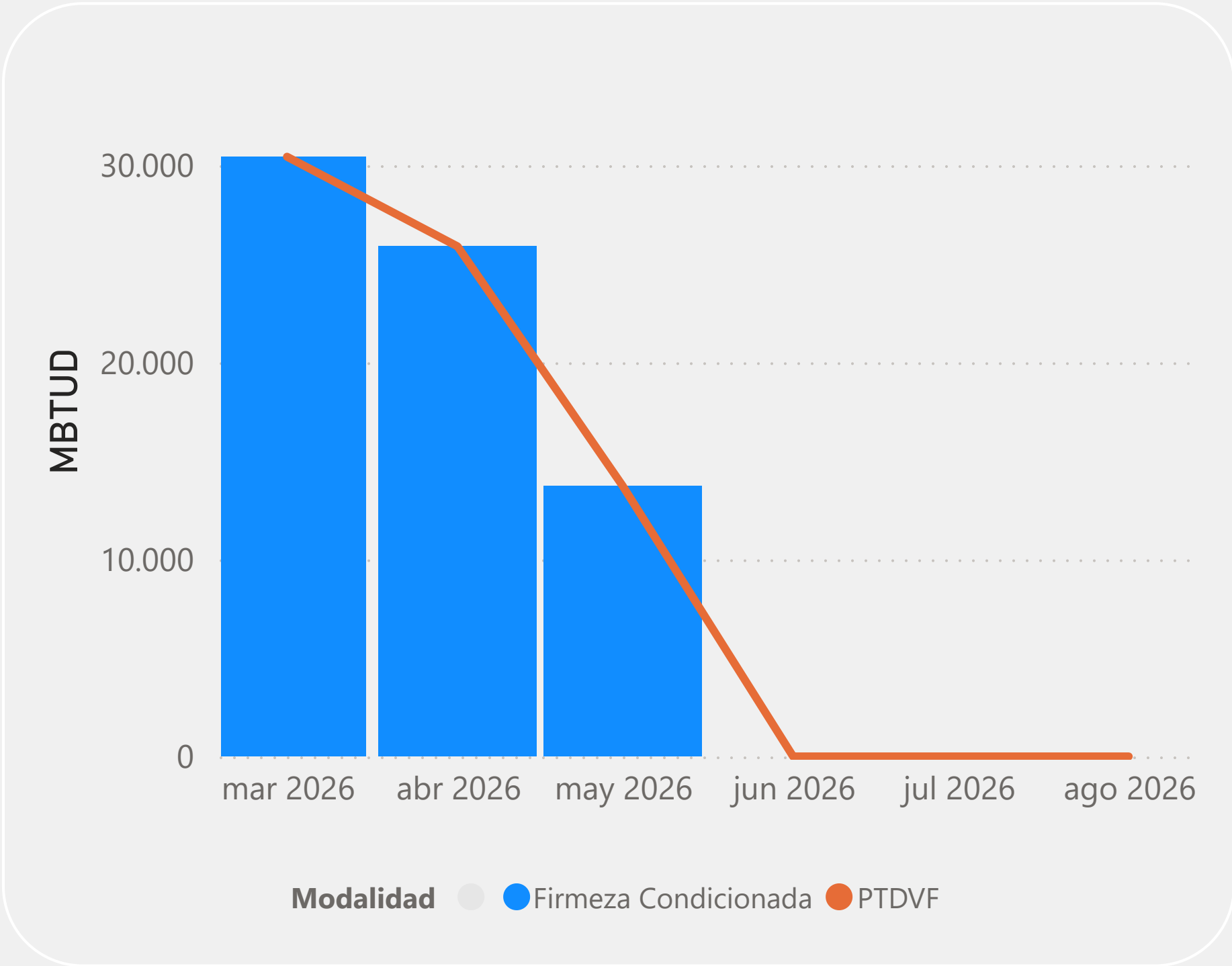
La PTDVF remanente podrá negociarse bajo la modalidad con interrupciones en el mes inmediatamente anterior al mes correspondiente.

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Planta Cupiagua (Ecopetrol) - fuente Pauto Sur

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2026-I vs Contratación de Corto Plazo por TEE



PTDVF						
TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDVF	Total Contratación (CFC)	Total Contratación (OCG)	PTDVF (remanente) = PTDVF - Max(CFC , OCG)
1	Marzo 2026 a Mayo 2026	2026-03	30.430	30.430	0	0
		2026-04	25.880	25.880	0	0
		2026-05	13.735	13.735	0	0
2	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	0	0	0	0
		2026-07	0	0	0	0
		2026-08	0	0	0	0

Firmeza Condicionada			
Fecha	GNVC	Residencial	Total
2026-03	9.213	21.217	30.430
2026-04	3.889	21.991	25.880
2026-05		13.735	13.735

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)

10,90

No. Contratos

14

*Cifras en MBTUD

*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14/ene/2026 al 25/Feb/2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Marzo a Mayo 2026) al TEE 2 (Junio a Agosto de 2026).

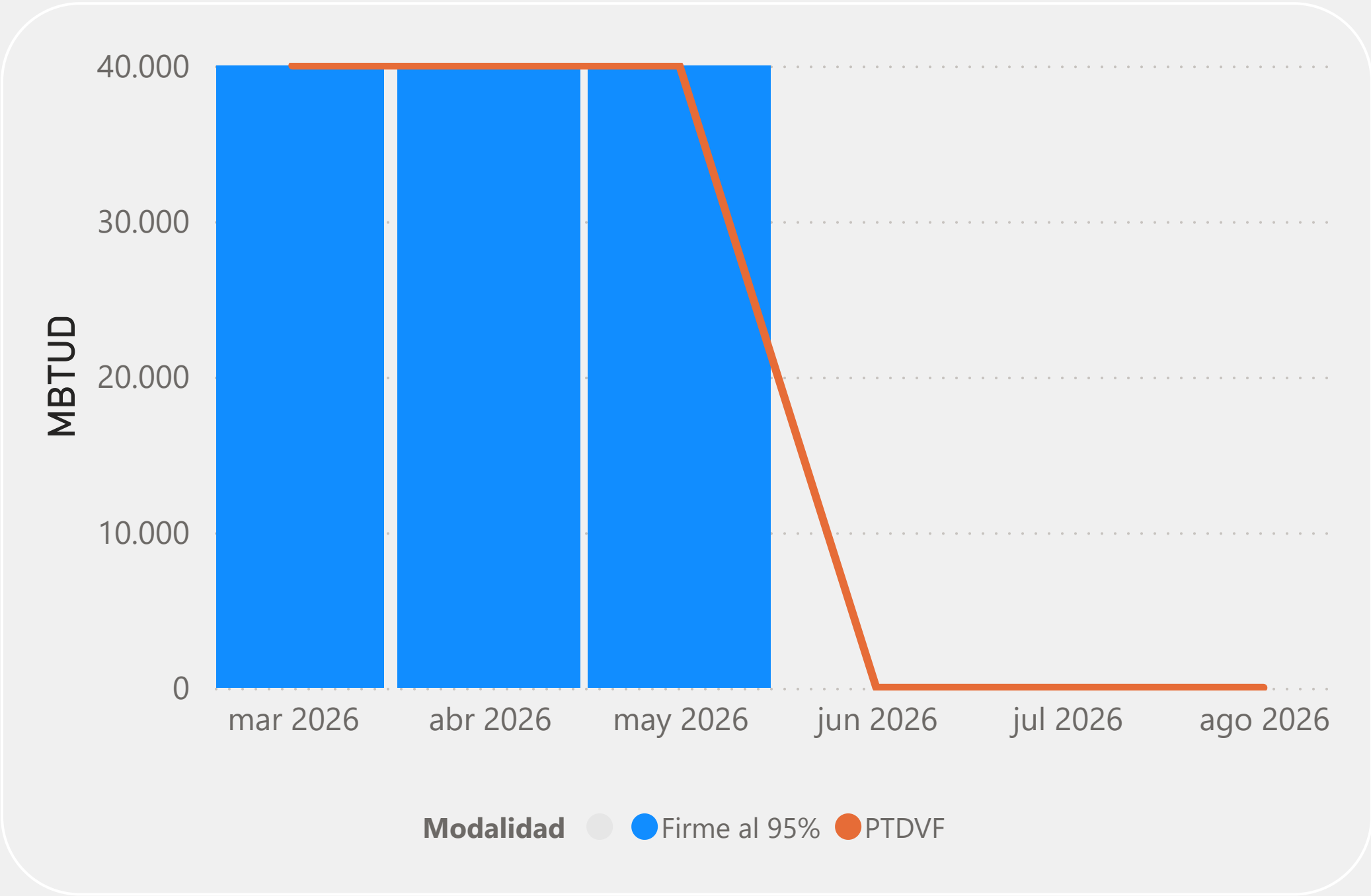
La PTDVF remanente podrá negociarse bajo la modalidad con interrupciones en el mes inmediatamente anterior al mes correspondiente.

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

SPEC (TPL) - Fuente FSRU

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2025 vs Contratación de Corto Plazo por TEE



CIDVF					
TEE	Descripción TEE	Año-Mes	CIDVF	Total Contratación (CF95)	CIDVF Remanente = CIDVF - CF95
1	Marzo 2026 a Mayo 2026	2026-03	40.000	39.980	20
		2026-04	40.000	39.980	20
		2026-05	40.000	39.980	20
2	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	0	0	0
		2026-07	0	0	0
		2026-08	0	0	0

Sector de Consumo					
Fecha	Comercial	GNVC	Industrial	Residencial	Total
2026-03	12.708	4.177	16.944	6.151	39.980
2026-04	12.708	4.177	16.944	6.151	39.980
2026-05	12.708	4.177	16.944	6.151	39.980

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)

13,96

No. Contratos

11

*Cifras en MBTUD

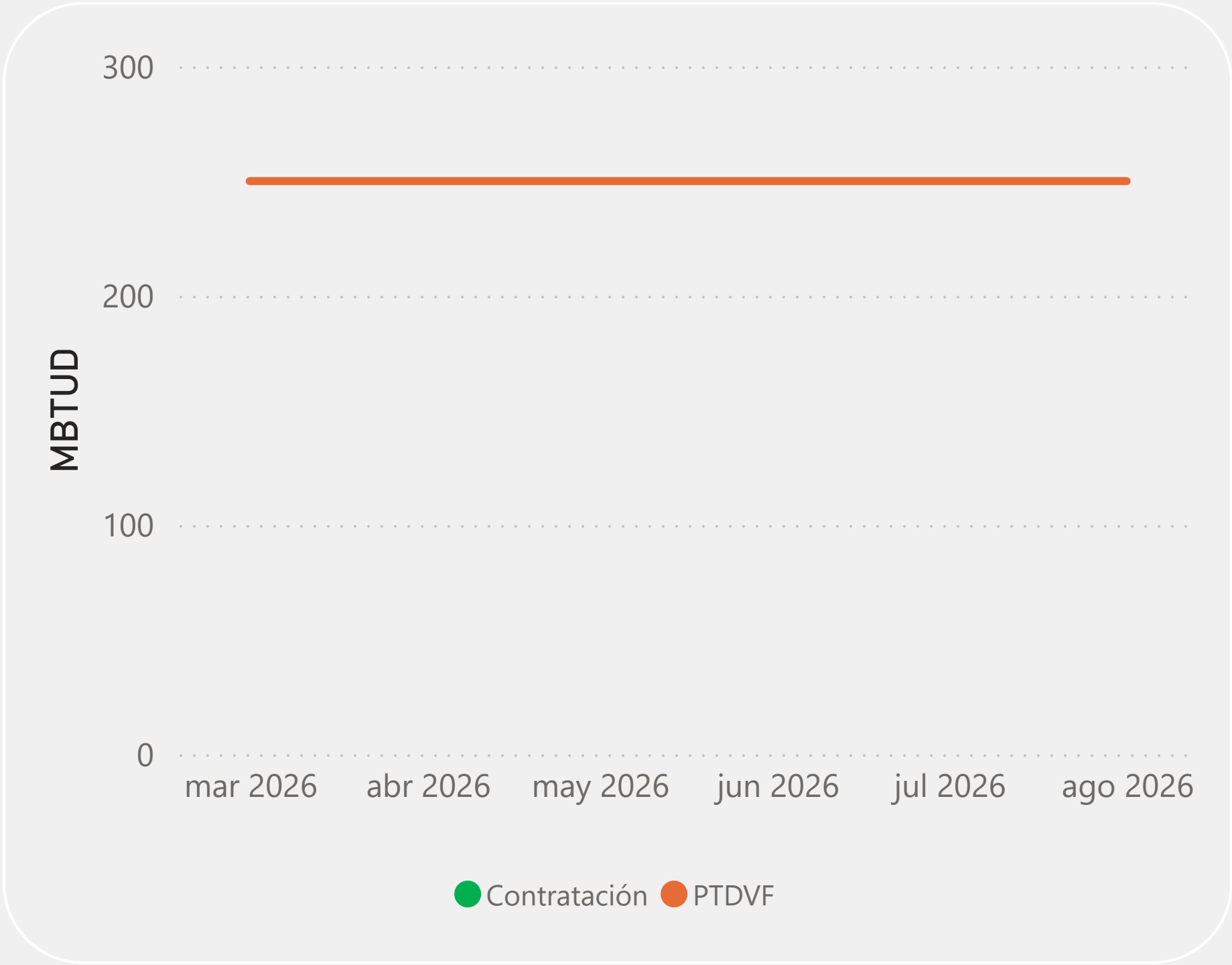
*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14/ene/2026 al 25/Feb/2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Marzo a Mayo 2026) al TEE 2 (Junio a Agosto de 2026).

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Planta Capachos (Ecopetrol) - Capachos Sur

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2026-I vs Contratación de Corto Plazo por TEE



				PTDVF		
TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDVF	Total Contratación	PTDVF (remanente)	
1	Marzo 2026 a Mayo 2026	2026-03	250	0	250	
		2026-04	250	0	250	
		2026-05	250	0	250	
2	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	250	0	250	
		2026-07	250	0	250	
		2026-08	250	0	250	

*Cifras en MBTUD

*El punto de entrega Planta Capachos esta compuesto por las fuente de suministro Capachos Sur

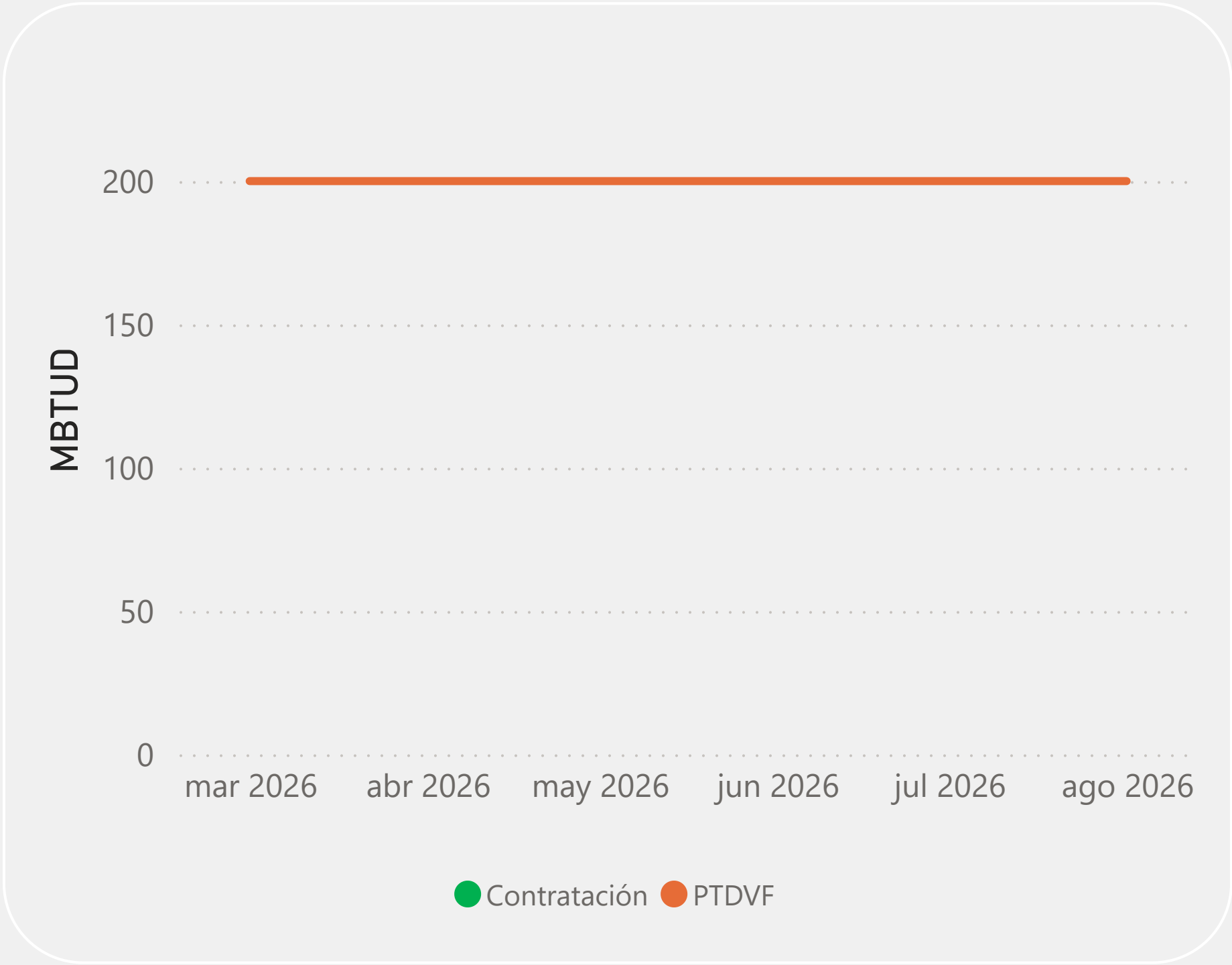
*No se llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de corto plazo del **14/ene/2026 al 25/Feb/2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Marzo a Mayo 2026) al TEE 2 (Junio a Agosto de 2026).

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - diciembre de 2025 a febrero de 2026

Planta Capachos (Parex) - Capachos

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2026-I vs Contratación de Corto Plazo por TEE



				PTDVF		
TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDVF	Total Contratación	PTDVF (remanente)	
1	Marzo 2026 a Mayo 2026	2026-03	200	0	200	
		2026-04	200	0	200	
		2026-05	200	0	200	
2	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	200	0	200	
		2026-07	200	0	200	
		2026-08	200	0	200	

*Cifras en MBTUD

*El punto de entrega Planta Capachos esta compuesto por las fuente de suministro Capachos

*No se llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de corto plazo del **14/ene/2026 al 25/Feb/2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Marzo a Mayo 2026) al TEE 2 (Junio a Agosto de 2026).



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