



# INFORME TRIMESTRAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

DICIEMBRE 2024 - FEBRERO DE 2025

La **BMC Bolsa Mercantil de Colombia S.A.** en su condición de Gestor del Mercado de Gas Natural, presenta el informe trimestral de seguimiento a las principales variables del mercado mayorista de gas natural en Colombia.

## CONTENIDO

1

Hechos destacados del trimestre

2

Información transaccional

3

Resultados de los mecanismos de comercialización -  
Subastas

4

Reporte de información Cuentas de  
Balance

5

Indicadores CREG del Mercado Primario

6

Convenciones y terminología

## 1

# Hechos destacados del trimestre

Con la **implementación del esquema de comercialización de capacidad de transporte en el mercado primario** establecido en las Resoluciones CREG 185 de 2020 y 001 de 2021, en el trimestre estándar de negociación diciembre – febrero de 2025 **se registraron en total 321 contratos**, bajo la modalidad que garantiza firmeza (Firme de capacidades trimestrales, Firmeza Condicionada y Firme)

En cuanto a la aplicación de la Resolución CREG 001 de 2021, dado que se sostuvo la condición de congestión contractual en los tramos Cartagena-Barranquilla y La Mami-Ballena del SNT, se activó la subasta de asignación de capacidad de transporte ante congestión contractual.

Las adjudicaciones en la subasta UVCP transporte – rutas disminuyeron respecto al mismo trimestre del año anterior en un 90 %. **El 86 % de las capacidades adjudicadas para rutas se registraron**. La capacidad adjudicada para tramos disminuyó en un 71 % para el trimestre I del año gas 2025 con respecto al mismo periodo del año anterior y **el 72 % de las capacidades adjudicadas para tramos se registraron**.

El sector con mayor demanda en la subasta UVCP de transporte de rutas y tramos para el trimestre IV del año gas 2024 es la **Industria, con el 99 %** de la demanda.

Las cantidades promedio diario de suministro de gas negociadas de forma bilateral en el mercado primario durante el primer trimestre del año gas 2025 **disminuyeron en 245 MBTUD** con respecto al mismo periodo del 2024, **ubicándose en 18,783 MBTUD**. Por su parte, los **precios** de negociación se ubicaron entre los **\$2.97 y \$17.45 USD/MBTU**.

Las cantidades promedio diario de suministro de gas negociadas de forma bilateral en el mercado secundario durante el primer trimestre del año gas 2025 **aumentaron en 19,064 MBTUD** con respecto al mismo periodo del 2024, **ubicándose en 44,264 MBTUD**.

Durante el **primer trimestre estándar del año gas 2025**, se ejecutó la **subasta de Contratos Firmes Bimestrales en enero**, sin participación alguna por parte del mercado. Las **Subastas Úselo o Véndalo de Corto Plazo**, aunque reportaron oferta disponible, no presentaron adjudicaciones.

## 2

## Información transaccional

### 2.1 Resultados de la comercialización trimestral de Transporte

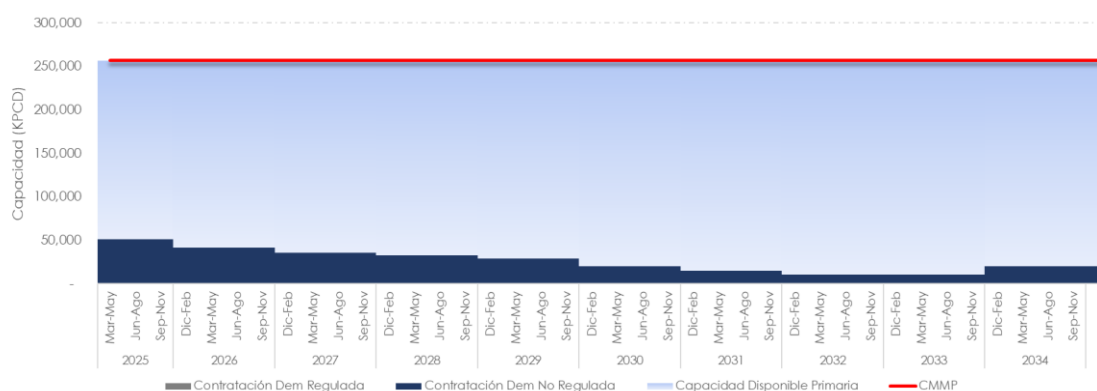
En esta sección se presentan los resultados consolidados de la comercialización de capacidad de transporte en el mercado primario, durante el trimestre estándar de negociación de diciembre 2024 a febrero de 2025, con la aplicación del esquema establecido por las Resoluciones CREG 185 de 2020 y 001 de 2021.

Una vez transcurrido el trimestre de negociación, ante el Gestor del Mercado de Gas Natural se registraron doscientos cincuenta (250) contratos de transporte bajo modalidades que garantizan firmeza.

A continuación, se presenta el resultado, por transportador, de la contratación trimestral para los tramos en los que ingresa el gas de las principales fuentes de producción y para los tramos que representan la llegada a los principales centros de consumo. De igual manera, se presenta la contratación consolidada para cada tramo.

#### 2.1.1 Promigas

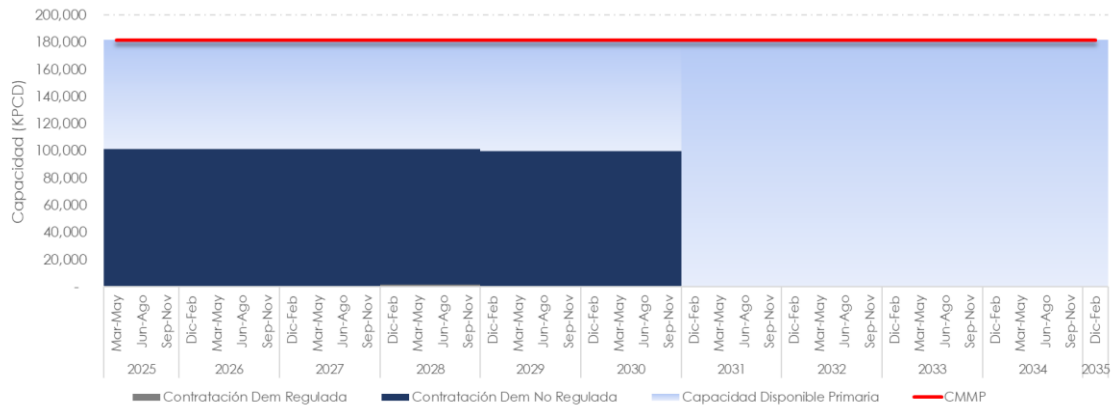
##### Ballena – La Mami



|                                 | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034    |
|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| CDP                             | 201,536 | 213,598 | 219,842 | 222,864 | 225,887 | 235,000 | 239,990 | 245,026 | 245,026 | 235,100 |
| Contratación Trimestre MNR      | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| Contratación Trimestre MR       | 2,200   | 200     | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| %CDP comprometida trimestre     | 1%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      |
| Contratación en Firme MR        | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| Contratación en Firme MNR       | 51,364  | 41,302  | 35,258  | 32,236  | 29,213  | 20,100  | 15,110  | 10,074  | 10,074  | 20,000  |
| Contratación en Firme           | 51,364  | 41,302  | 35,258  | 32,236  | 29,213  | 20,100  | 15,110  | 10,074  | 10,074  | 20,000  |
| Contratación con Interrupciones | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| CMMP                            | 256,600 | 256,600 | 256,600 | 256,600 | 256,600 | 256,600 | 256,600 | 256,600 | 256,600 | 256,600 |
| Contratos firmes/CMMP           | 20%     | 16%     | 14%     | 13%     | 11%     | 8%      | 6%      | 4%      | 4%      | 8%      |

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

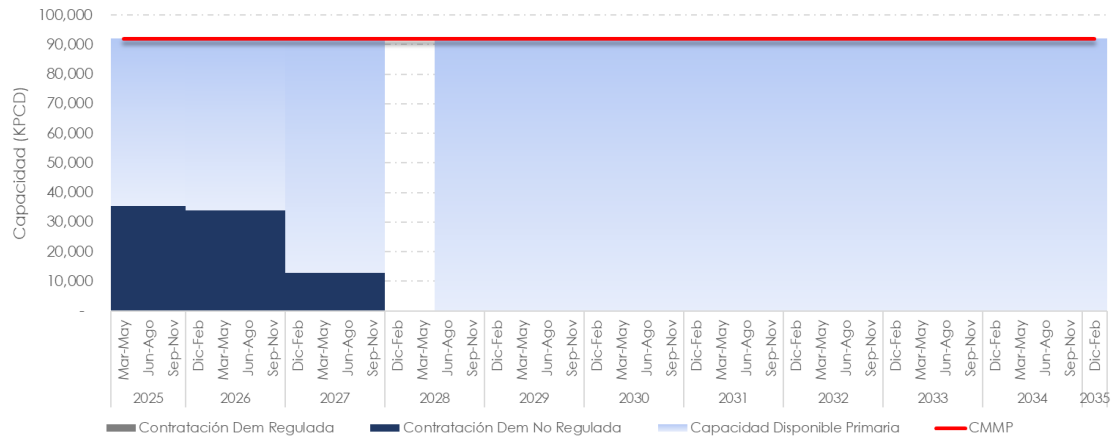
## Jobo – Sincelajo



|                                 | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034    |
|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| CDP                             | 57,545  | 57,545  | 57,545  | 57,545  | 69,045  | 74,045  | 174,045 | 174,045 | 174,045 | 174,045 |
| Contratación Trimestre MR       | 5,000   | 5,000   | 5,000   | 5,000   | 5,000   | 5,000   | 5,000   | 5,000   | 5,000   | 5,000   |
| Contratación Trimestre MNR      | 15,000  | 15,000  | 15,000  | 15,000  | 5,000   | -       | -       | -       | -       | -       |
| %CDP comprometida trimestre     | 35%     | 35%     | 35%     | 35%     | 14%     | 7%      | 3%      | 3%      | 3%      | 3%      |
| Contratación en Firme MR        | -       | -       | -       | 1,500   | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| Contratación en Firme MNR       | 101,500 | 101,500 | 101,500 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | -       | -       | -       | -       |
| Contratación en Firme           | 101,500 | 101,500 | 101,500 | 101,500 | 100,000 | 100,000 | -       | -       | -       | -       |
| Contratación con Interrupciones | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| CMMP                            | 181,645 | 181,645 | 181,645 | 181,645 | 181,645 | 181,645 | 181,645 | 181,645 | 181,645 | 181,645 |
| Contratos firmes/CMMP           | 56%     | 56%     | 56%     | 56%     | 55%     | 55%     | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      |

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

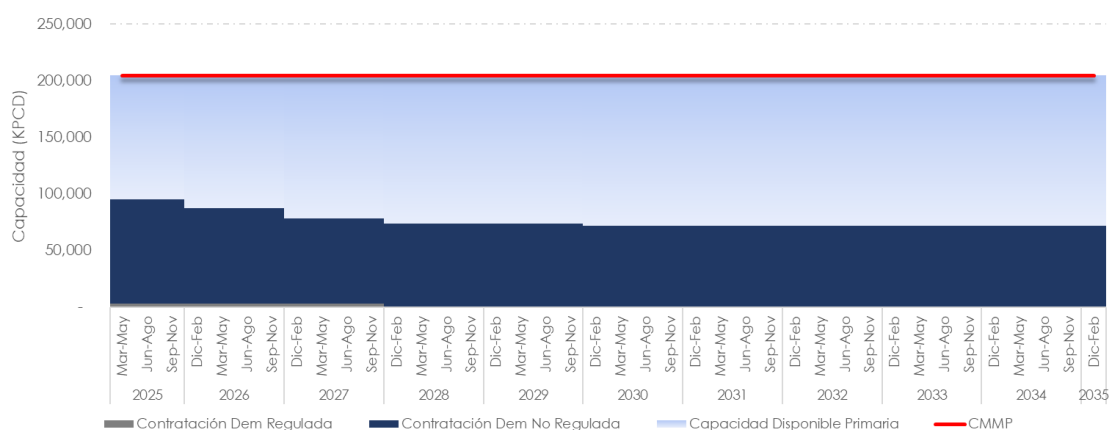
## La Creciente – Sincelajo



|                                 | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033   | 2034   |
|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| CDP                             | 55,015 | 56,458 | 77,757 | 90,500 | 90,500 | 90,500 | 90,500 | 90,500 | 90,500 | 90,500 |
| Contratación Trimestre MR       | -      | -      | -      | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| Contratación Trimestre MNR      | -      | -      | -      | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| %CDP comprometida trimestre     | 0%     | 0%     | 0%     | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| Contratación en Firme MR        | -      | -      | -      | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| Contratación en Firme MNR       | 35,485 | 34,042 | 12,743 | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| Contratación en Firme           | 35,485 | 34,042 | 12,743 | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| Contratación con Interrupciones | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| CMMP                            | 92,000 | 92,000 | 92,000 | 92,000 | 92,000 | 92,000 | 92,000 | 92,000 | 92,000 | 92,000 |
| Contratos firmes/CMMP           | 39%    | 37%    | 14%    | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

## Cartagena – Mamonal



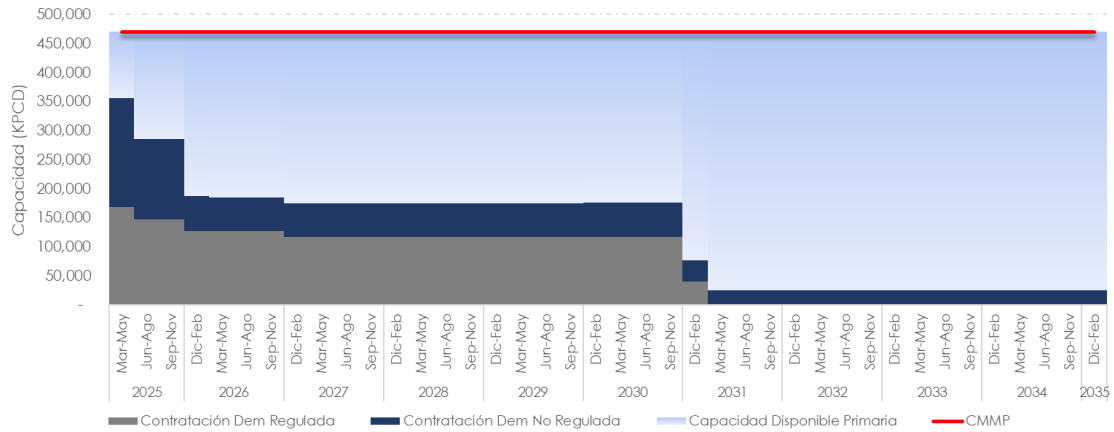
|                                 | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034    |
|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| CDP                             | 94,150  | 117,009 | 126,009 | 130,509 | 130,509 | 132,509 | 132,509 | 132,509 | 132,509 | 132,509 |
| Contratación Trimestre MR       | 15,466  | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| Contratación Trimestre MNR      | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| %CDP comprometida trimestre     | 16%     | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      |
| Contratación en Firme MR        | 3,000   | 3,000   | 3,000   | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| Contratación en Firme MNR       | 91,893  | 84,500  | 75,500  | 74,000  | 74,000  | 72,000  | 72,000  | 72,000  | 72,000  | 72,000  |
| Contratación en Firme           | 94,893  | 87,500  | 78,500  | 74,000  | 74,000  | 72,000  | 72,000  | 72,000  | 72,000  | 72,000  |
| Contratación con Interrupciones | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| CMM                             | 204,509 | 204,509 | 204,509 | 204,509 | 204,509 | 204,509 | 204,509 | 204,509 | 204,509 | 204,509 |
| Contratos firmes/CMM            | 46%     | 43%     | 38%     | 36%     | 36%     | 35%     | 35%     | 35%     | 35%     | 35%     |

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

**Nota:** Las cifras se encuentran expresadas en KPCD**MR:** Mercado Regulado**MNR:** Mercado No Regulado**CMM:** Capacidad Máxima de Mediano Plazo**CDP:** Capacidad Disponible Primaria**(1)** Capacidad Disponible Primaria (CDP) mínima del año gas**(2)** Valor máximo de contratación para el año de gas bajo modalidades que garantizan firmeza, negociada durante el trimestre, para los mercados regulado y no regulado.**(3)** Contratación acumulada bajo modalidades que garantizan firmeza para los mercados Regulado y No Regulado**(4)** Trimestre estándar diciembre 2024 a febrero de 2025 (Las Cantidades no se observan en la gráfica)

## 2.1.2 Transportadora de Gas Internacional – TGI

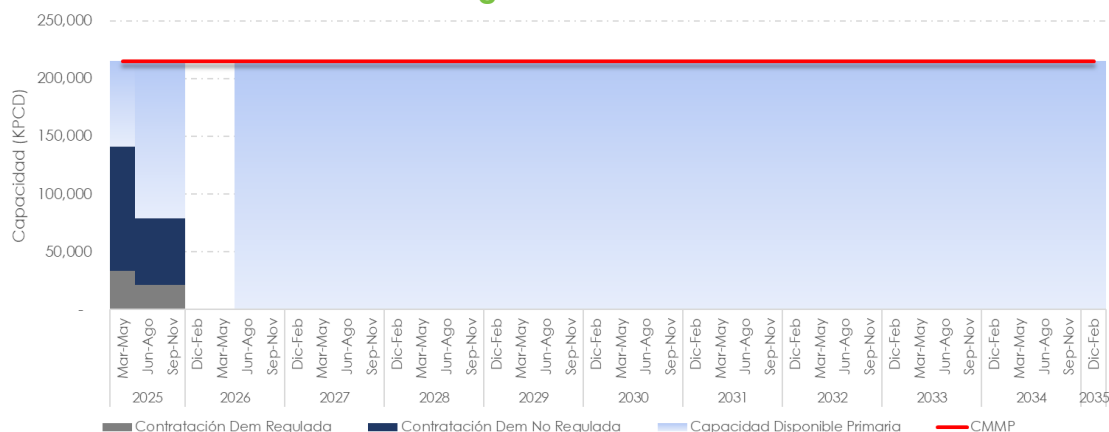
### Cusiana – El Porvenir



|                                 | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034    |
|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| CDP                             | 92,923  | 264,201 | 284,578 | 284,748 | 284,912 | 284,408 | 285,408 | 434,856 | 434,856 | 435,078 |
| Contratación Trimestre MR       | 6,688   | 5,990   | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| Contratación Trimestre MNR      | 1,064   | 236     | 236     | 61      | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| %CDP comprometida trimestre     | 8%      | 2%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      |
| Contratación en Firme MR        | 147,561 | 126,690 | 116,944 | 116,790 | 116,795 | 116,360 | 217     | 220     | -       | -       |
| Contratación en Firme MNR       | 137,805 | 58,440  | 58,387  | 58,389  | 58,300  | 59,300  | 25,000  | 25,000  | 25,000  | 25,000  |
| Contratación en Firme           | 285,366 | 185,130 | 175,331 | 175,179 | 175,095 | 175,660 | 25,217  | 25,220  | 25,000  | 25,000  |
| Contratación con Interrupciones | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| CMMP                            | 470,000 | 470,000 | 470,000 | 470,000 | 470,000 | 470,000 | 470,000 | 470,000 | 470,000 | 470,000 |
| Contratos firmes/CMMP           | 61%     | 39%     | 37%     | 37%     | 37%     | 37%     | 5%      | 5%      | 5%      | 5%      |

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

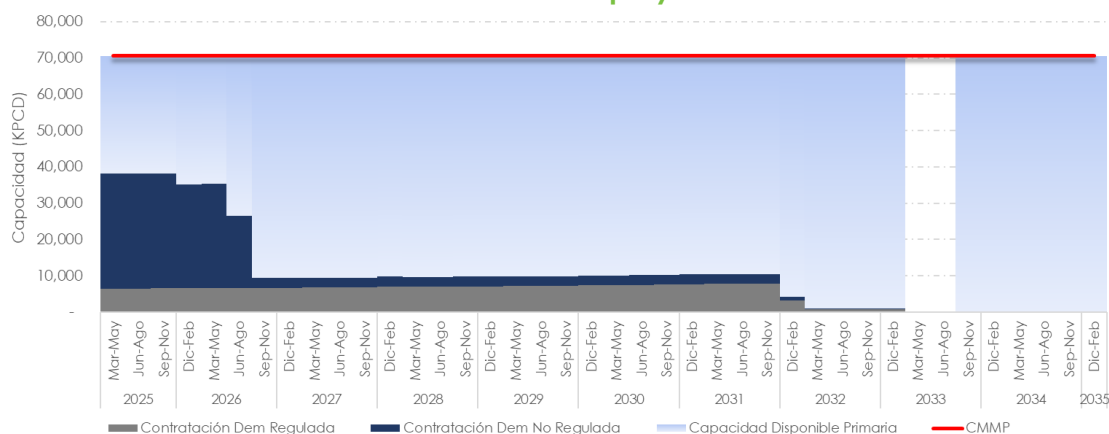
## Cogua – Sabana



|                                 | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034    |
|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| CDP                             | 74,177  | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 |
| Contratación Trimestre MR       | -       | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| Contratación Trimestre MNR      | -       | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| %CDP comprometida trimestre     | 0%      | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| Contratación en Firme MR        | 20,961  | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| Contratación en Firme MNR       | 57,642  | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| Contratación en Firme           | 78,603  | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| Contratación con Interrupciones | -       |         |         |         |         |         |         |         |         |         |
| CMMP                            | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 | 215,000 |
| Contratos firmes/CMMP           | 37%     | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

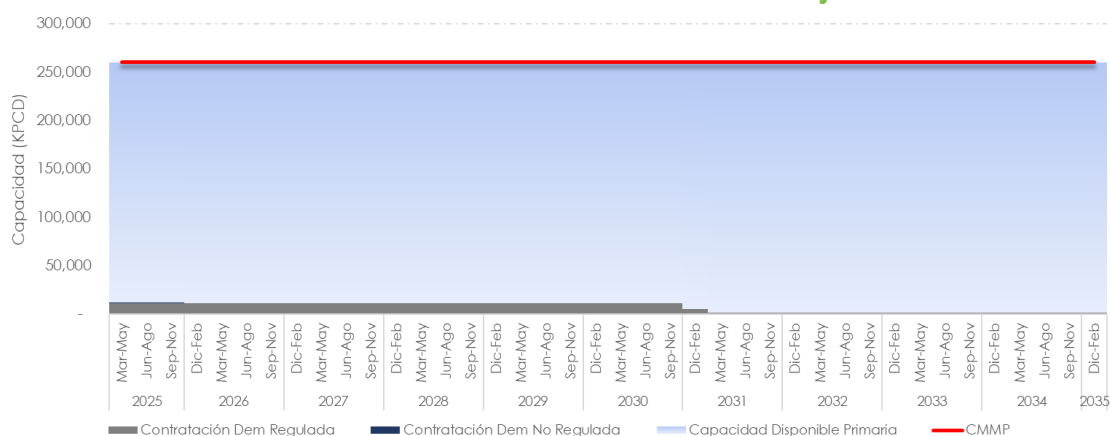
## Cusiana – Apiay



|                                 | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033   | 2034   |
|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| CDP                             | 13,718 | 33,790 | 59,565 | 59,081 | 59,695 | 59,376 | 59,044 | 59,138 | 68,586 | 69,569 |
| Contratación Trimestre MR       | 235    | 35     | 35     | 35     | -      | -      | -      | -      | #N/D   | #N/D   |
| Contratación Trimestre MNR      | 17,453 | 464    | 482    | 503    | -      | -      | -      | -      | #N/D   | #N/D   |
| %CDP comprometida trimestre     | 129%   | 1%     | 1%     | 1%     | 0%     | 0%     | 0%     | 0%     | #N/D   | #N/D   |
| Contratación en Firme MR        | 6,436  | 6,532  | 6,673  | 6,986  | 7,069  | 7,327  | 7,640  | 735    | #N/D   | #N/D   |
| Contratación en Firme MNR       | 31,627 | 2,699  | 2,661  | 2,685  | 2,646  | 2,657  | 2,675  | 248    | #N/D   | #N/D   |
| Contratación en Firme           | 38,063 | 9,231  | 9,334  | 9,671  | 9,715  | 9,984  | 10,315 | 983    | #N/D   | #N/D   |
| Contratación con Interrupciones | -      |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| CMMP                            | 70,569 | 70,569 | 70,569 | 70,569 | 70,569 | 70,569 | 70,569 | 70,569 | 70,569 | 70,569 |
| Contratos firmes/CMMP           | 54%    | 13%    | 13%    | 14%    | 14%    | 14%    | 15%    | 1%     | #N/D   | #N/D   |

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

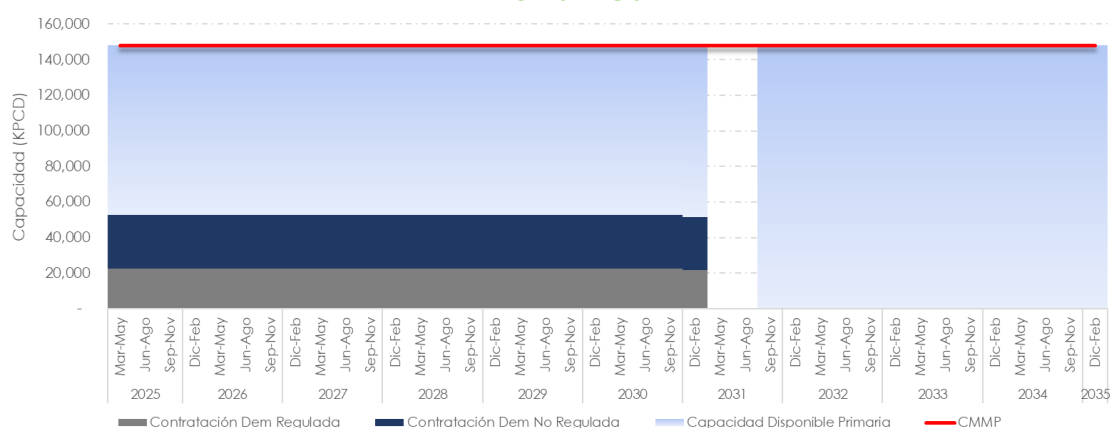
## Ballena – Barrancabermeja



|                                 | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034    |
|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| CDP                             | 176,994 | 240,600 | 240,600 | 240,600 | 240,600 | 240,600 | 240,600 | 250,600 | 250,600 | 250,600 |
| Contratación Trimestre MR       | 232     | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| Contratación Trimestre MNR      | 39,124  | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| %CDP comprometida trimestre     | 22%     | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      |
| Contratación en Firme MR        | 11,400  | 11,400  | 11,400  | 11,400  | 11,400  | 11,400  | 1,400   | 1,400   | 1,400   | 1,400   |
| Contratación en Firme MNR       | 250     | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| Contratación en Firme           | 11,650  | 11,400  | 11,400  | 11,400  | 11,400  | 11,400  | 1,400   | 1,400   | 1,400   | 1,400   |
| Contratación con Interrupciones | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| CMMP                            | 260,000 | 260,000 | 260,000 | 260,000 | 260,000 | 260,000 | 260,000 | 260,000 | 260,000 | 260,000 |
| Contratos firmes/CMMP           | 4%      | 4%      | 4%      | 4%      | 4%      | 4%      | 1%      | 1%      | 1%      | 1%      |

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

## Armenia – Cali



|                                 | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034    |
|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| CDP                             | 95,224  | 95,224  | 95,400  | 95,400  | 95,400  | 95,400  | 96,400  | 148,000 | 148,000 | 148,000 |
| Contratación Trimestre MR       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| Contratación Trimestre MNR      | -       | -       | -       | -       | -       | -       | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| %CDP comprometida trimestre     | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | 0%      | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| Contratación en Firme MR        | 22,688  | 22,600  | 22,600  | 22,600  | 22,600  | 22,600  | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| Contratación en Firme MNR       | 30,088  | 30,000  | 30,000  | 30,000  | 30,000  | 30,000  | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| Contratación en Firme           | 52,776  | 52,600  | 52,600  | 52,600  | 52,600  | 52,600  | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |
| Contratación con Interrupciones | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| CMMP                            | 148,000 | 148,000 | 148,000 | 148,000 | 148,000 | 148,000 | 148,000 | 148,000 | 148,000 | 148,000 |
| Contratos firmes/CMMP           | 36%     | 36%     | 36%     | 36%     | 36%     | 36%     | #N/D    | #N/D    | #N/D    | #N/D    |

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

**Nota:** Las cifras se encuentran expresadas en KPCD

**MR:** Mercado Regulado

**MNR:** Mercado No Regulado

**CMMP:** Capacidad Máxima de Mediano Plazo

**CDP:** Capacidad Disponible Primaria

(1) Capacidad Disponible Primaria (CDP) mínima del año gas

(2) Valor máximo de contratación para el año de gas bajo modalidades que garantizan firmeza, negociada durante el trimestre, para los mercados regulado y no regulado.

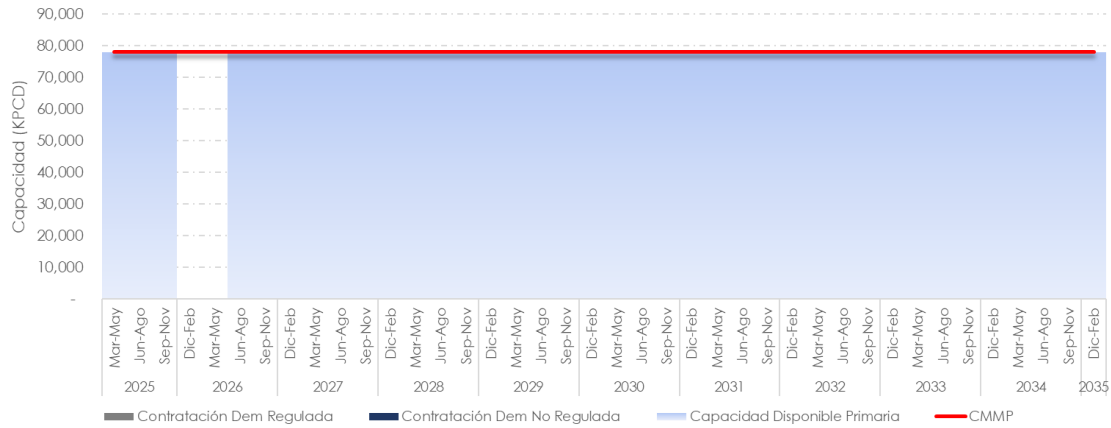
(3) Contratación acumulada bajo modalidades que garantizan firmeza para los mercados Regulado y No Regulado

(4) Trimestre estándar diciembre 2024 a febrero de 2025 (Las Cantidades no se observan en la gráfica)

## 2.1.3

### 2.1.4 Transmetano

#### Sebastopol – Medellín



|                                 | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033   | 2034   |
|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| CDP                             | 75,069 | 77,402 | 77,402 | 77,402 | 77,402 | 77,402 | 77,402 | 77,402 | 77,402 | 77,402 |
| Contratación Trimestre MR       | 333    | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| Contratación Trimestre MNR      | 170    | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| %CDP comprometida trimestre     | 1%     | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| Contratación en Firme MR        | 180    | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| Contratación en Firme MNR       | -      | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| Contratación en Firme           | 180    | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |
| Contratación con Interrupciones | -      |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| CMMP                            | 78,000 | 78,000 | 78,000 | 78,000 | 78,000 | 78,000 | 78,000 | 78,000 | 78,000 | 78,000 |
| Contratos firmes/CMMP           | 0%     | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   | #N/D   |

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

**Nota:** Las cifras se encuentran expresadas en KPCD

**MR:** Mercado Regulado

**MNR:** Mercado No Regulado

**CMMP:** Capacidad Máxima de Mediano Plazo

**CDP:** Capacidad Disponible Primaria

(1) Capacidad Disponible Primaria (CDP) mínima del año gas

(2) Valor máximo de contratación para el año de gas bajo modalidades que garantizan firmeza, negociada durante el trimestre, para los mercados regulado y no regulado.

(3) Contratación acumulada bajo modalidades que garantizan firmeza para los mercados Regulado y No Regulado

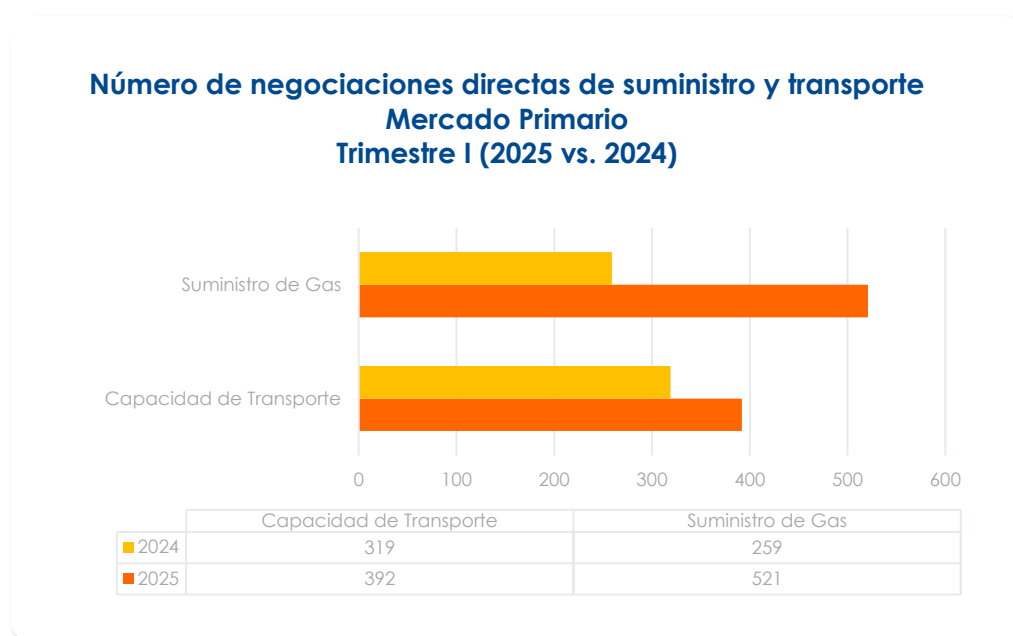
(4) Trimestre estándar diciembre 2024 a febrero de 2025 (Las Cantidades no se observan en la gráfica)

### 2.1.4 Mecanismo de asignación ante congestión contractual – Resolución CREG 001 de 2021

De acuerdo con los plazos establecidos en el Artículo 15 de la Resolución CREG 185 de 2020 y en la Circular CREG 018 de 2021, los transportadores efectuaron las declaraciones de la Capacidad Disponible Primaria (CDP) y las solicitudes de los remitentes. De esta manera, al comparar las dos declaraciones, con el reporte realizado por los comercializadores en virtud del Artículo 4 de la Resolución CREG 001 de 2021, se determinó que para el trimestre estándar de negociación diciembre de 2024 a febrero de 2025 se sostuvo la congestión contractual<sup>1</sup>. Por tal razón, se efectuaron los procedimientos establecidos en la Resolución CREG 001 de 2021 y, por ende, se activó el mecanismo de subasta para la asignación de capacidad de transporte ante congestión contractual.

## 2.2 Mercado primario

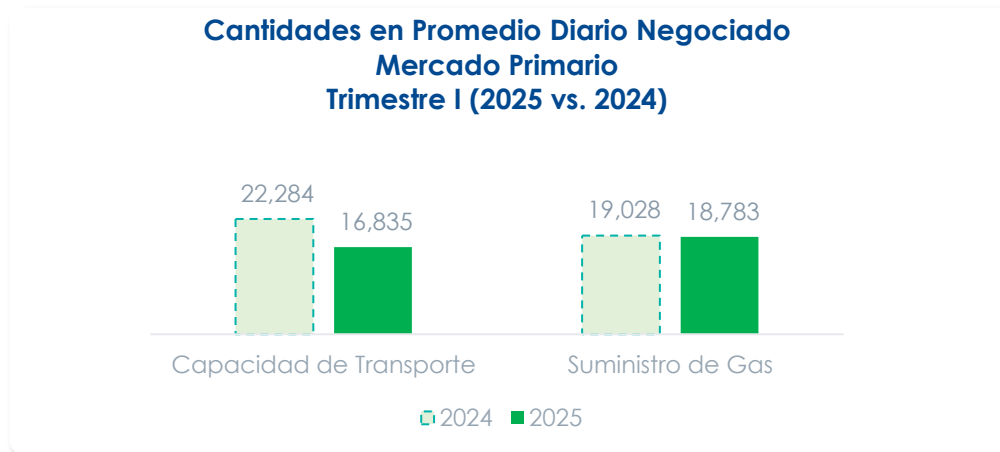
A continuación, se presenta una síntesis de las negociaciones de suministro y capacidad de transporte en el mercado primario para el trimestre estándar I de 2025.



Fuente: SEGAS

<sup>1</sup> La congestión contractual es definida como la condición en la que el valor total de las solicitudes de capacidad firme durante un período en un tramo o grupo de gasoductos es mayor que la capacidad disponible primaria para el mismo período.

En la siguiente gráfica se presentan las cantidades promedio diario negociadas en el mercado primario.

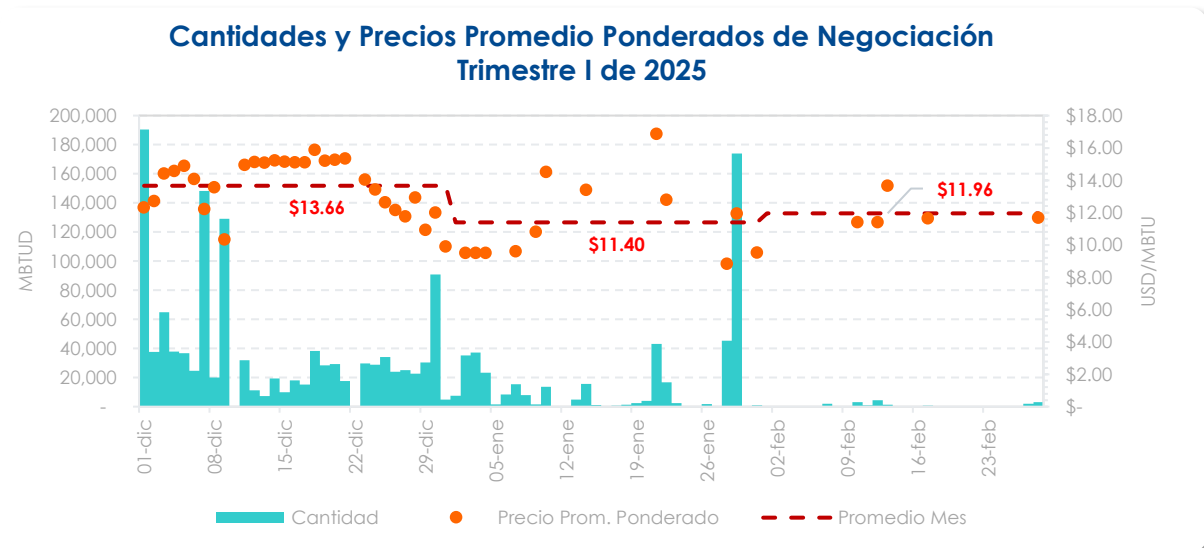


Fuente: SEGAS

Cifras expresadas en MBTUD para Suministro de Gas y KPCD para Capacidad de Transporte

La cantidad de suministro de gas promedio diaria transada de manera bilateral en el Mercado Primario disminuyó un 1% con respecto al mismo periodo del año inmediatamente anterior, al pasar de 19,028 a 18,783 MBTUD. Por su parte, la capacidad de transporte transada presentó una disminución del 23 % a nivel de número de negociaciones, así como un aumento del 24 % de las capacidades al pasar de un promedio diario transado de 22,284 a 16,835 KPCD.

## Suministro



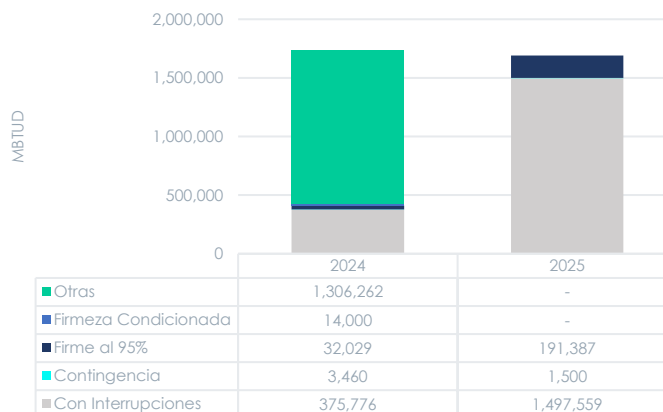
Fuente: SEGAS

En las siguientes graficas se observan las cantidades agregadas y energía negociada de forma directa por modalidad contractual para el trimestre estándar I de los años 2024 y 2025<sup>2</sup>.

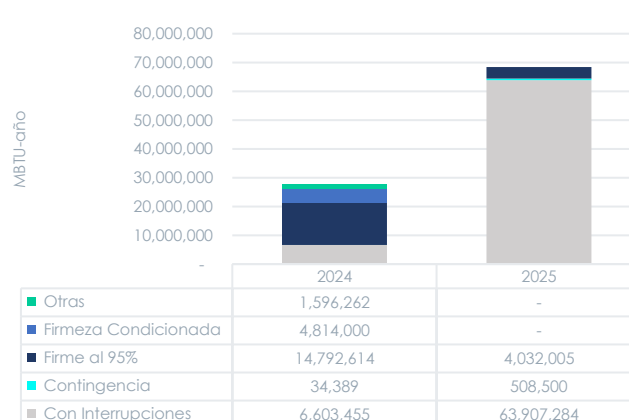
<sup>2</sup> La energía se calcula como el producto de la cantidad pactada y la duración del contrato.

Se destaca el aumento de la energía negociada bajo las modalidades “Con Interrupciones” y “Firme al 95%” para el trimestre de análisis del año 2025.

**Cantidad agregada Negociada\* MP por Modalidad (Neg. Directa)**  
2025 vs 2024 – Trim I



**Energía Negociada\*\* MP por Modalidad (Neg. Directa)**  
2025 vs 2024 – Trim I



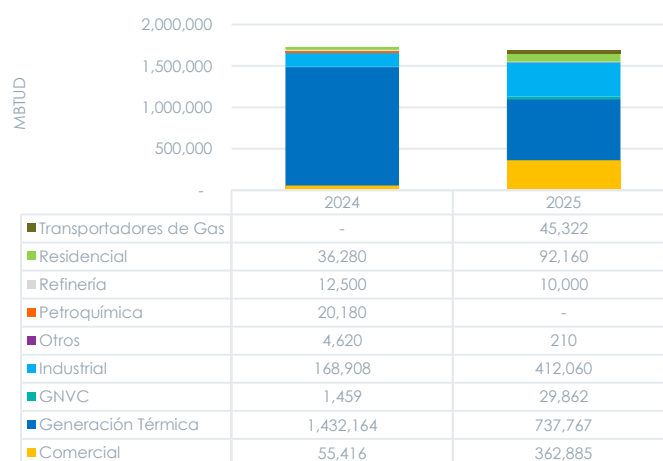
Fuente: SEGAS

\* Corresponde a la suma de las cantidades trimestralmente negociadas por modalidad

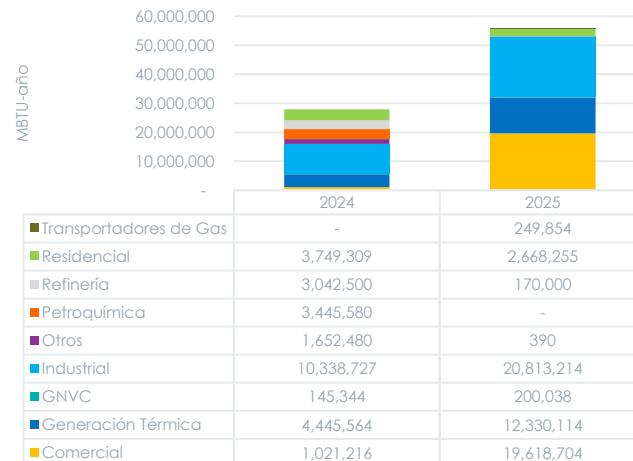
\*\*Corresponde a la suma de la energía (cantidad por duración) trimestralmente negociada por modalidad

Al evaluar el sector de consumo del suministro de gas natural negociado durante el trimestre de análisis, se concluye que en su mayoría las cantidades de energía transadas se contrataron y registraron con destino al consumo de los sectores de Generación Térmica e Industrial.

**Cantidad agregada Negociada\* MP por Sector Consumo (Neg. Directa)**  
2025 vs 2024 – Trim I



**Energía Negociada\*\* MP por Sector Consumo (Neg. Directa)**  
2025 vs 2024 – Trim I



Fuente: SEGAS

\* Corresponde a la suma de las cantidades trimestralmente negociadas por sector de consumo.

\*\*Corresponde a la suma de la energía (cantidad por duración) trimestralmente negociada por sector de consumo.

**\*\*\*Importante:** La información contenida en el presente documento corresponde a las declaraciones efectuadas por los agentes del mercado de gas natural al Gestor del Mercado de Gas; los datos operativos podrán surtir actualizaciones conforme a lo establecido en las Resoluciones CREG 185 y 186 de 2020.

## Precios del mercado primario

Los precios de negociación promedio ponderados por cantidades estimados por punto de entrega y registrados durante el trimestre, fluctuaron entre los \$2.97 y \$17.45 USD/MBTU.

### Precios Promedio Ponderado de Negociación por Punto de Entrega Mercado Primario – Trimestre I de 2025 (USD/MBTU)

| Punto de Entrega                                          | 2024      | 2025      |
|-----------------------------------------------------------|-----------|-----------|
| ANDINA                                                    | NA        | \$ 2.97   |
| ARJONA                                                    | NA        | \$ 5.90   |
| ARRECIFE                                                  | ND        | NA        |
| BALLENA                                                   | \$ 8.57   | NA        |
| BREMEN JOBO                                               | NA        | \$ 13.93  |
| BULLERENGUE                                               | ND        | NA        |
| CAPACHOS                                                  | NA        | \$ 3.18   |
| CARAMELO                                                  | \$ 5.99   | ND        |
| CARTAGENA                                                 | \$ 10.19  | \$ 13.57  |
| CERRO GORDO                                               | \$ 7.50   | NA        |
| CHUCHUPA                                                  | <b>ND</b> | <b>NA</b> |
| CORRALES                                                  | \$ 5.50   | NA        |
| CUCUTA                                                    | NA        | \$ 13.23  |
| CUPIAGUA                                                  | NA        | \$ 9.20   |
| Cupiagua Sur                                              | NA        | \$ 9.20   |
| CUSIANA                                                   | NA        | \$ 11.78  |
| EL DIFICIL                                                | ND        | NA        |
| JOBO                                                      | \$ 8.35   | \$ 11.71  |
| LA CAÑADA NORTE                                           | \$ 1.90   | \$ 5.15   |
| LA MAMI                                                   | \$ 8.54   | \$ 14.91  |
| MANA                                                      | NA        | \$ 4.00   |
| MARIA CONCHITA                                            | ND        | NA        |
| MARÍA CONCHITA PK 33+130                                  | \$ 8.10   | \$ 9.32   |
| PANDERETA                                                 | NA        | \$ 14.83  |
| RIO SALDAÑA                                               | NA        | ND        |
| TOQUI TOQUI                                               | NA        | \$ 4.00   |
| Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU) | NA        | \$ 17.45  |
| Fuente: SEGAS                                             |           |           |

**ND:** No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

**NA:** No aplica al no haberse registrado negociaciones respecto de dicho punto de entrega.

### Precios Promedio Ponderado de Negociación por Modalidad Mercado Primario – Trimestre I de 2025 (USD/MBTU)

| Modalidad            | 2024    | 2025     |
|----------------------|---------|----------|
| Con Interrupciones   | \$ 7.95 | \$ 12.69 |
| Contingencia         | \$ 8.17 | ND       |
| Firme al 95%         | \$ 8.05 | \$ 12.28 |
| Firmeza Condicionada | \$ 7.84 | NA       |
| Otras                | \$ 8.46 | NA       |

Fuente: SEGAS

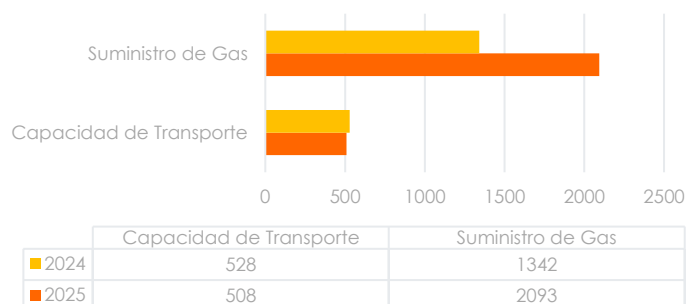
**ND:** No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

**NA:** No aplica al no haberse registrado negociaciones respecto de dicha modalidad.

## 2.3 Mercado secundario

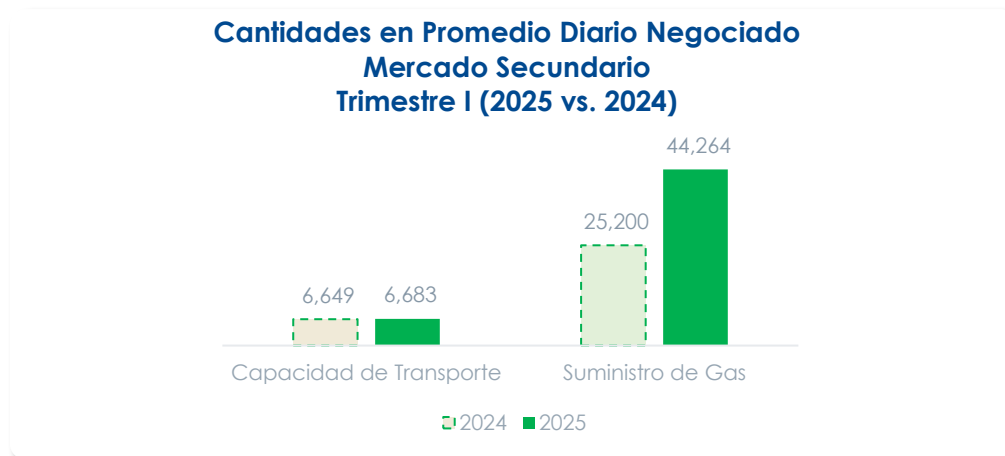
A continuación, se presenta una síntesis de las negociaciones de suministro y capacidad de transporte desarrolladas en el mercado secundario para el trimestre estándar I de 2025.

### Número de negociaciones directas de suministro y transporte Mercado Secundario Trimestre I (2025 vs. 2024)



Fuente: SEGAS

En la siguiente gráfica se presentan las cantidades promedio diario negociadas en el mercado secundario.

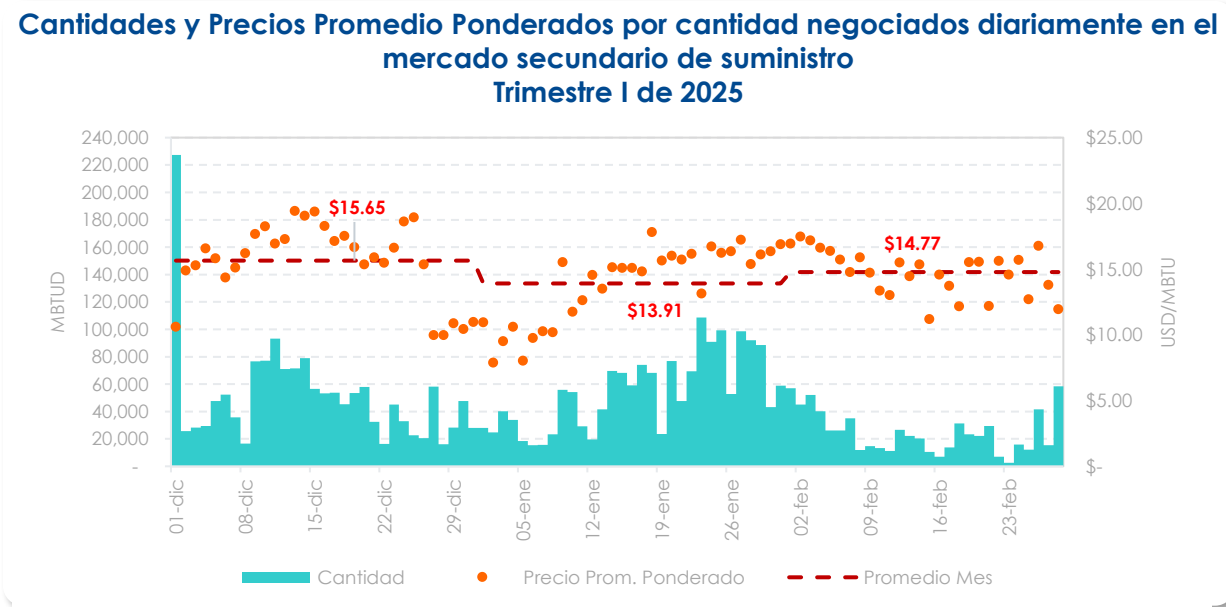


Fuente: SEGAS

Cifras expresadas en MBTUD para Suministro de Gas y KPCD para Capacidad de Transporte

La cantidad de suministro de gas promedio diaria transada de manera bilateral en el Mercado Secundario aumentaron con respecto al mismo periodo del año inmediatamente anterior en un 76 %, pasando de 25,200 a 44,264 MBTUD; por su parte, la capacidad promedio diaria negociada de capacidad de transporte reflejó un aumento al pasar de 6,649 a 6,683 KPCD.

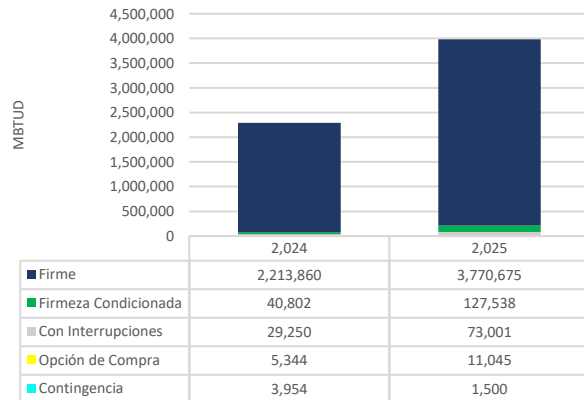
## Suministro



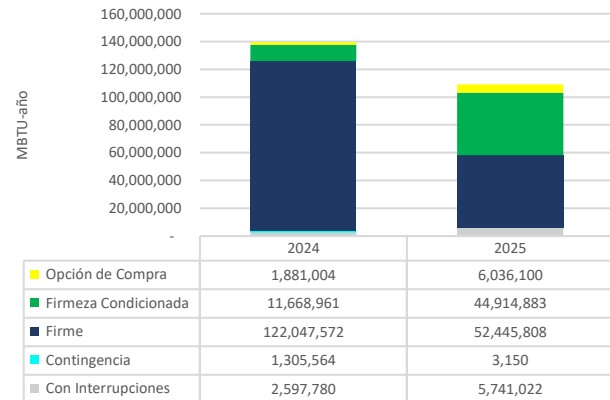
Fuente: SEGAS

En las siguientes graficas se observan las cantidades agregadas y energía negociada por modalidad contractual para el trimestre estándar I de los años 2024 y 2025. Se destaca que la mayor parte de las cantidades de energía negociadas de manera directa se registraron bajo las modalidades "Firme" y "Firmeza condicionada".

### Cantidad agregada Negociada\* MS por Modalidad (Neg. Directa) 2025 vs 2024 – Trim I



### Energía Negociada\*\* MS por Modalidad (Neg. Directa) 2025 vs 2024 – Trim I



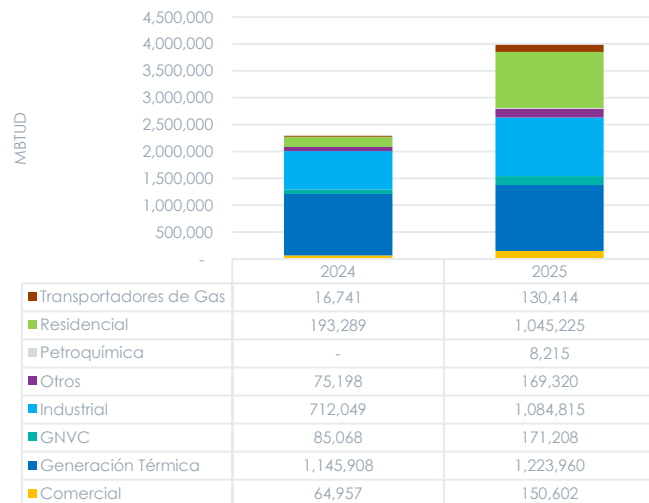
Fuente: SEGAS

\* Corresponde a la suma de las cantidades trimestralmente negociadas por modalidad

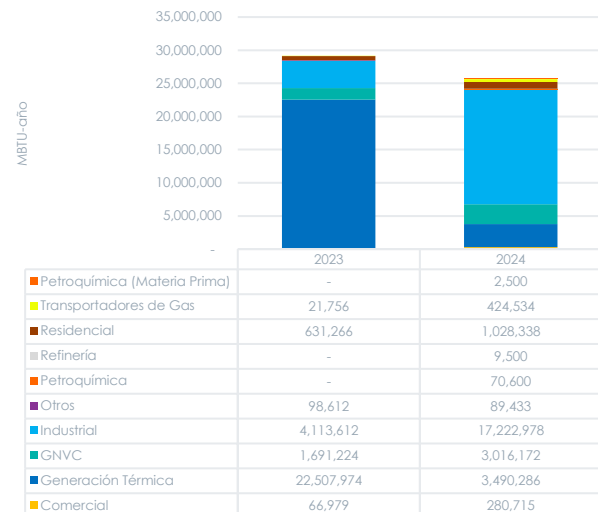
\*\*Corresponde a la suma de la energía (cantidad por duración) trimestralmente negociada por modalidad

Al evaluar el sector de consumo del suministro de gas natural negociado durante el trimestre de análisis, se concluye que en su mayoría las cantidades de energía transadas se contrataron y registraron con destino al consumo de los sectores Generación Térmica, Industrial y Residencial.

### Cantidad agregada Negociada\* MS por Sector Consumo (Neg. Directa) 2025 vs 2024 – Trimestre I



### Energía Negociada\*\* MS por Sector Consumo (Neg. Directa) 2025 vs 2024 – Trimestre I



Fuente: SEGAS

\* Corresponde a la suma de las cantidades trimestralmente negociadas por sector de consumo

\*\*Corresponde a la suma de la energía (cantidad por duración) trimestralmente negociada por sector de consumo

## Precios del mercado secundario

Los precios de negociación promedio ponderados por cantidades estimados por punto de entrega y registrados durante el trimestre, fluctuaron entre los \$5.50 y \$17.86 USD/MBTU.

### Precios Promedio Ponderado de Negociación por Punto Estándar de Entrega Mercado Secundario – Trimestre I de 2025 (USD/MBTU)

| Punto Entrega   | 2024    | 2025     |
|-----------------|---------|----------|
| AGUAS BLANCAS   | \$ 8.00 | NA       |
| ARJONA          | NA      | \$ 6.05  |
| ARRECIFE        | NA      | ND       |
| BALLENA         | \$ 9.88 | \$ 14.86 |
| BARRANCABERMEJA | \$ 8.72 | \$ 14.43 |
| BULLERENGUE     | \$ 8.98 | \$ 16.97 |
| CARAMELO        | \$ 8.75 | \$ 9.66  |
| CORRALES        | \$ 6.02 | \$ 8.25  |

| Punto Entrega   | 2024     | 2025     |
|-----------------|----------|----------|
| CUSIANA         | \$ 7.37  | \$ 11.28 |
| FLOREÑA         | \$ 4.92  | \$ 5.89  |
| GIBRALTAR       | \$ 4.93  | \$ 7.75  |
| HOCOL           | \$ 5.89  | \$ 7.09  |
| JOBO            | \$ 5.29  | \$ 12.20 |
| LA CAÑADA NORTE | NA       | \$ 5.50  |
| LA CRECIENTE    | ND       | NA       |
| LISAMA          | ND       | NA       |
| MAMONAL         | \$ 9.96  | \$ 16.70 |
| MARIQUITA       | \$ 9.43  | \$ 13.80 |
| SEBASTOPOL      | \$ 8.47  | \$ 14.03 |
| TUCURINCA       | \$ 10.63 | \$ 14.81 |
| VASCONIA        | \$ 9.49  | \$ 17.86 |
| NO SNT          | \$ 18.51 | \$ 14.95 |

Fuente: SEGAS

**ND:** No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

**NA:** No aplica al no haberse registrado negociaciones respecto de dicho punto de entrega.

### Precios Promedio Ponderado de Negociación por Modalidad Mercado Secundario – Trimestre I de 2025 (USD/MBTU)

| Modalidad            | 2024    | 2025     |
|----------------------|---------|----------|
| Con Interrupciones   | \$ 8.33 | \$ 10.05 |
| Contingencia         | \$ 5.60 | \$ 18.92 |
| Firme                | \$ 9.26 | \$ 15.42 |
| Firmeza Condicionada | \$ 9.44 | \$ 11.04 |
| Opción de Compra     | \$ 5.96 | \$ 5.57  |

Fuente: SEGAS

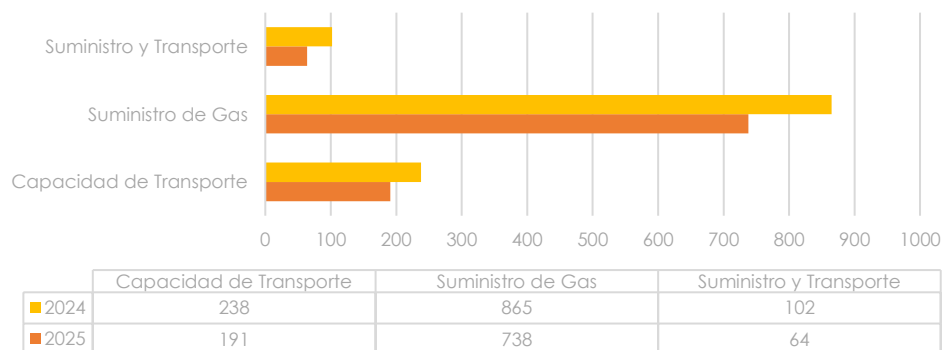
**ND:** No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

**NA:** No aplica al no haberse registrado negociaciones respecto de dicha modalidad.

## 2.4 Mercado OTMM

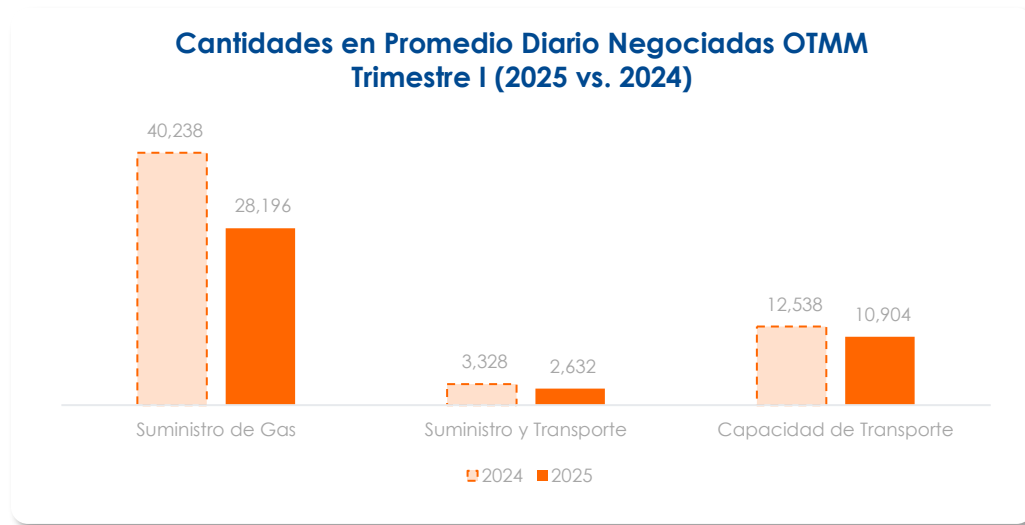
Al contrastar el nivel de negociaciones de Otras Transacciones del Mercado Mayorista (OTMM) del trimestre estándar I de 2025 con respecto al mismo periodo de 2024, se observa una disminución en el número de operaciones registradas del producto “suministro”, “capacidad de transporte” y “suministro y transporte”.

### Número de negociaciones OTMM Trimestre I (2025 vs. 2024)



Fuente: SEGAS

En la siguiente gráfica se presentan las cantidades promedio diario negociadas en OTMM.

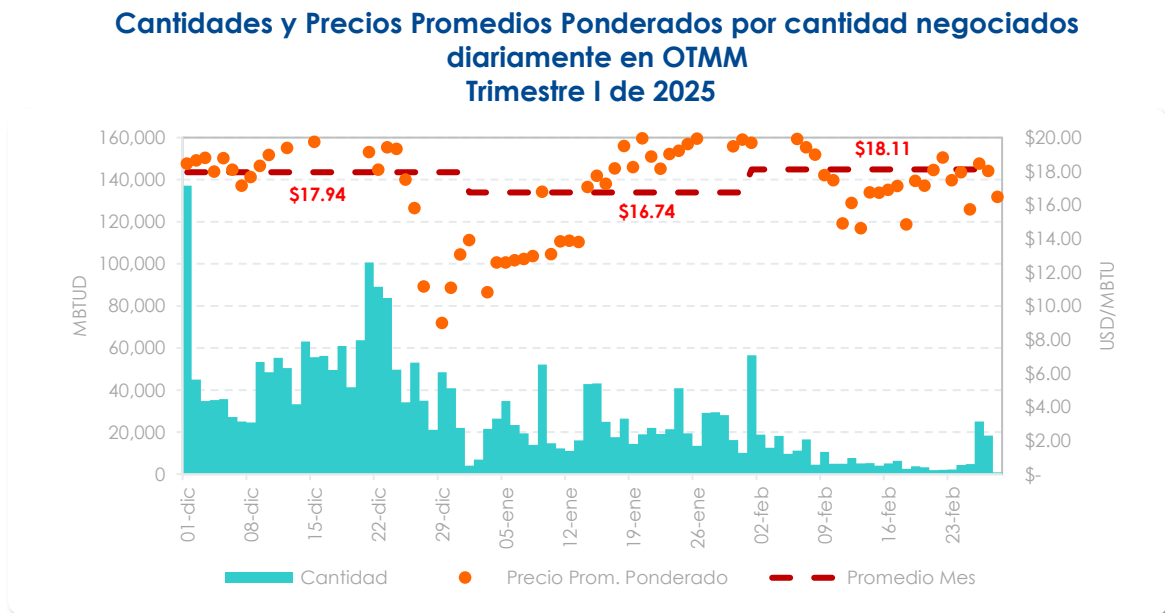


Cifras expresadas en MBTUD para Suministro de Gas, KPCD para Capacidad de Transporte y MBTUD para Suministro y Transporte.

La cantidad de suministro de gas promedio diaria transada de manera bilateral en OTMM disminuyó con respecto al mismo periodo del año inmediatamente anterior en un 30 %, pasando de 40,238 a 28,196 MBTUD; por su parte, el producto conjunto de suministro y transporte disminuyó pasando de 3,328 a 2,632 KPCD. Finalmente, la capacidad de transporte promedio diaria disminuyó pasando de 12,538 a 10,904 KPCD.

## Suministro – OTMM

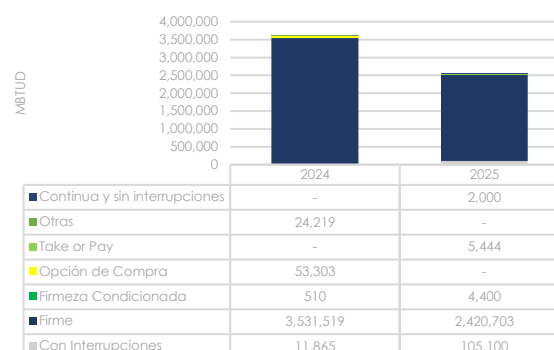
### a. Cantidades y precios promedios OTMM – Suministro



## b. Modalidad contractual OTMM – Suministro

En el trimestre estándar I de 2025 se transaron cantidades de suministro de gas bajo la modalidad “Firme” que representaron cerca del 95.4% de la contratación promedio diaria registrada, seguida de la modalidad “Con Interrupciones” que agregó el 4.1% de las cantidades promedio diario negociadas.

**Modalidad contractual OTMM Suministro  
2025 vs. 2024 – Trimestre I**



Fuente: SEGAS

**Precios Promedio Ponderado de Negociación por Modalidad OTMM  
Suministro – Trimestre I de 2025 (USD/MBTU)**

| Modalidad contractual         | Precio Promedio Ponderado (USD/MBTU) |
|-------------------------------|--------------------------------------|
| Con Interrupciones            | \$ 18.01                             |
| Firme                         | \$ 13.70                             |
| Firmeza Condicionada          | \$ 11.17                             |
| Opción de Compra              | \$ 21.41                             |
| Take or Pay                   | ND                                   |
| Otras                         | \$ 10.85                             |
| Continúa y sin interrupciones | ND                                   |

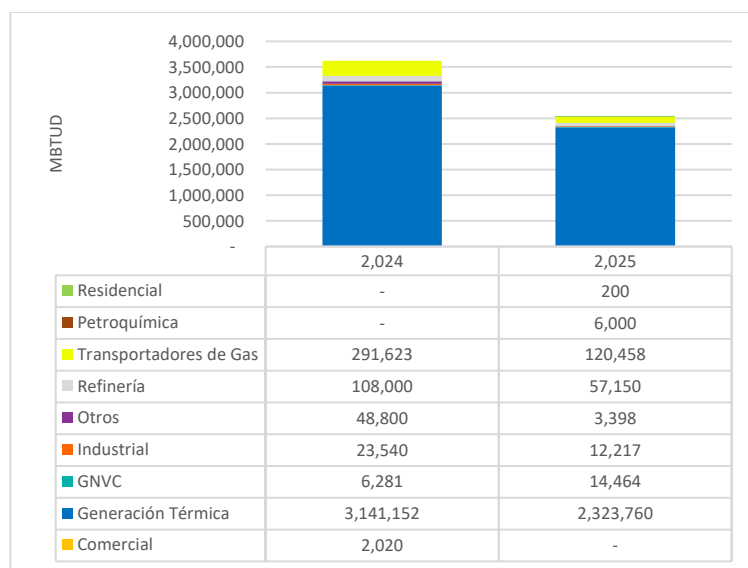
Fuente: SEGAS

ND: No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

## c. Sector de consumo OTMM – Suministro

La siguiente gráfica presenta la cantidad de suministro registrada por sector de consumo en OTMM del trimestre estándar I de 2025, el cual se compara con el mismo periodo del año 2024. Se resalta la participación de las cantidades negociadas con destino al sector térmico que representaron alrededor del 92 % y el sector transportador de gas con el 5 %.

### Sector de consumo OTMM Suministro 2025 vs. 2024 – Trimestre I



Fuente: SEGAS

La siguiente tabla presenta los precios de negociación promedio ponderados por cantidades de suministro de gas natural estimados por sector de consumo y registrados durante el trimestre estándar I de 2025 en OTMM:

### Precio Promedio Ponderado de Negociación por Sector de Consumo OTMM Suministro – Trimestre I de 2025 (USD/MBTU)

| Sector de Consumo      | Precio Promedio Ponderado (USD/MBTU) |
|------------------------|--------------------------------------|
| Comercial              | \$ 9.27                              |
| Generación Térmica     | \$ 14.07                             |
| Industrial             | \$ 14.88                             |
| Otros                  | \$ 14.75                             |
| Refinería              | \$ 13.46                             |
| Transportadores de Gas | \$ 11.05                             |
| Petroquímica           | \$ 11.96                             |
| Residencial            | ND                                   |

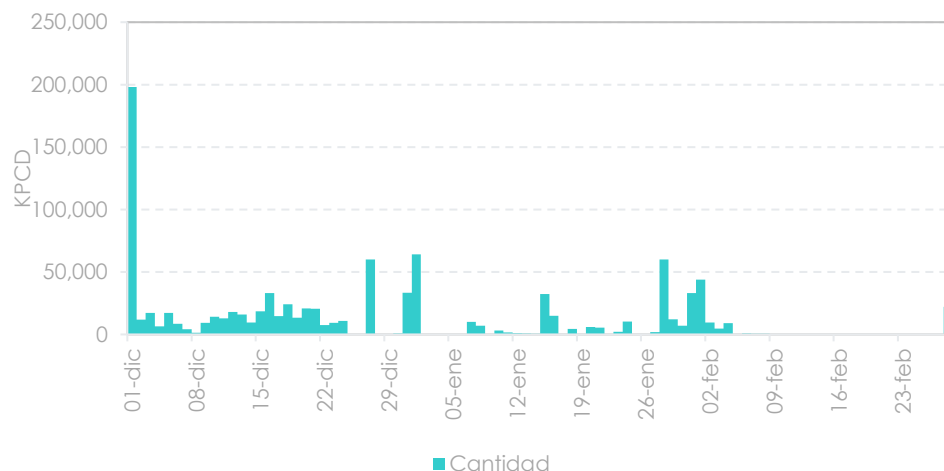
Fuente: SEGAS

**ND:** No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

## Transporte – OTMM

### a. Capacidades OTMM – Transporte

Capacidades negociadas diariamente en OTMM - Trimestre IV de 2024

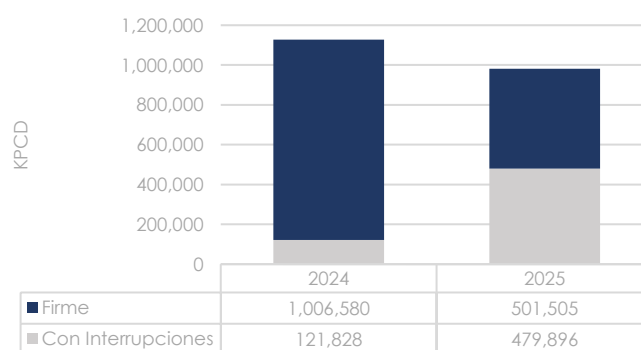


Fuente: SEGAS

### b. Modalidad contractual OTMM – Transporte

Para el trimestre I de 2025, aumentó la capacidad de transporte negociada en OTMM en comparación con el mismo periodo del año 2024; se resalta un aumento en las capacidades negociadas bajo la modalidad “Firme”.

Modalidad contractual OTMM Transporte - Trimestre I (2025 vs. 2024)



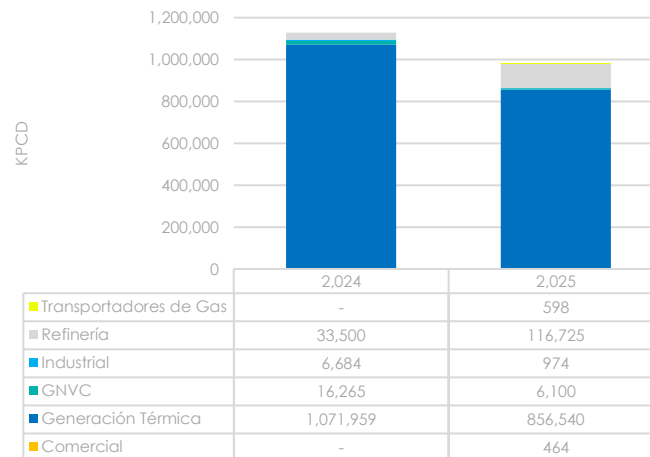
Fuente: SEGAS

### c. Sector de consumo OTMM – Transporte

La siguiente gráfica presenta la capacidad de transporte registrada por sector de consumo en OTMM del trimestre estándar I de 2025, el cual se compara con el mismo periodo del año 2024. Se resalta la participación de las cantidades negociadas con

destino al sector térmico que representaron alrededor del 87 % y el sector refinería con el 12%.

#### Sector de consumo OTMM Transporte - Trimestre I (2025 vs. 2024)



Fuente: SEGAS

**Nota:** La información de esta sección es producto del debido registro y declaración de los agentes vendedores y compradores y podrá ser susceptible de cambios y/o ajustes dada la normatividad vigente.

## 3

## Resultados de los mecanismos de comercialización - Subastas

A continuación, se presentan los principales resultados de los mecanismos de subasta administrados por el Gestor del Mercado de Gas Natural para los productos de suministro y capacidad de transporte.

### 3.1 SUMINISTRO

Considerando la periodicidad de los diferentes mecanismos de comercialización de gas natural en el mercado mayorista, para el I trimestre estándar de 2025 se llevaron a cabo Noventa (90) Subastas Úselo o Véndalo de Corto Plazo (SUVCP-Suministro) y una (1) Subasta de Contratos Firmes Bimestrales (SCFB)<sup>3</sup>.

#### 3.1.1 Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo (SUVCP- Suministro)

A través del mecanismo de Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Suministro de Gas Natural, se pone a disposición de los compradores el gas natural que haya sido contratado en firme<sup>4</sup> en el mercado primario y que no haya sido nominado para el siguiente día de gas.

Dicha subasta, de acuerdo con la Resolución CREG 186 de 2020 es de sobre cerrado, de periodicidad de ejecución diaria, sus productos son contratos firmes de duración de 1 día. Su ejecución se contempla dentro de las operaciones del mercado secundario de gas natural.

A continuación, se realiza la comparación de las cantidades de gas natural ofertadas, adjudicadas y registradas mediante el mecanismo SUVCP – suministro, para el I trimestre estándar de 2025 vs 2024<sup>5</sup>.

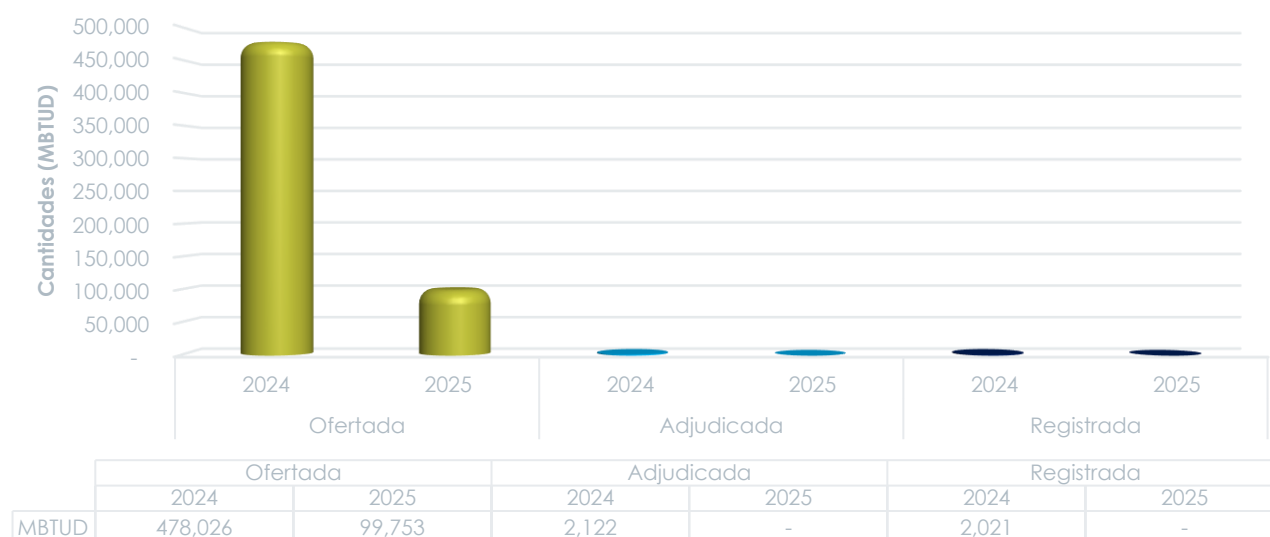
De la dinámica Oferta – Adjudicación – Registro de contratos para el I trimestre estándar de 2025, se resalta lo siguiente:

1. Para el I Trimestre del año gas 2024, las cantidades adjudicadas frente a lo ofertado representaron tan sólo el 0.44% del gas puesto como disponible en el mercado secundario, por medio del mecanismo Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Suministro. Para el mismo trimestre de 2025, si bien las cantidades disponibles representaron en total 99,753 MBTUD, no hubo adjudicaciones.
2. En 2025 el gas puesto a disposición del mercado bajo este mecanismo de comercialización, en relación con el mismo trimestre estándar de 2024, disminuyó en 378,273 MBTUD, equivalentes al 79.13 %.
3. De los 2,122 MBTUD adjudicados en 2024 para el I Trimestre gas del año, no se suscribieron 101 MBTUD.

<sup>4</sup> Incluye las modalidades de contratos firmes, firmes CF95 (en el 95% de la cantidad contratada), de firmeza condicionada, de suministro C1 (en su componente fijo firme) y de suministro C2 (en su componente fijo más el gas disponible para contratos C2).

<sup>5</sup> En la gráfica se presentan cantidades en MBTUD, debe considerarse que son cantidades agregadas trimestralmente.

### Cantidad ofertada, adjudicada y registrada de gas natural SUVCP - Suministro



Fuente: SEGAS

En relación con los puntos de entrega, se visualiza por primera vez la participación de la planta de regasificación en este mecanismo, ofertando para el I trimestre de 2025 un total de 1,000 MBTUD:

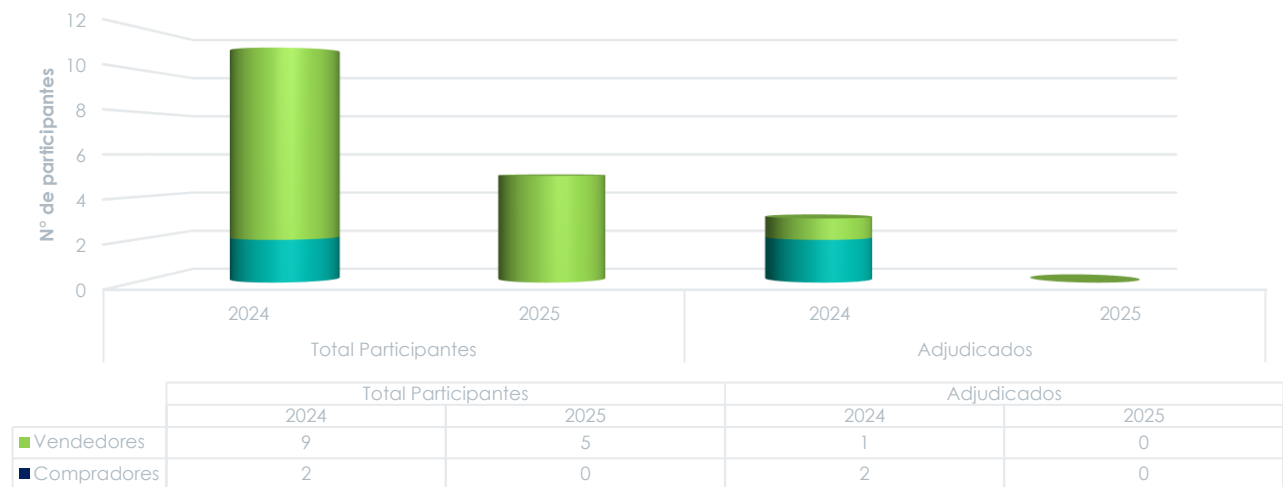
| Puntos de entrega                                         | Cantidad Ofertada (MBTUD) |               | Cantidad Adjudicada (MBTUD) |          | Cantidad Registrada (MBTUD) |          |
|-----------------------------------------------------------|---------------------------|---------------|-----------------------------|----------|-----------------------------|----------|
|                                                           | 2024                      | 2025          | 2024                        | 2025     | 2024                        | 2025     |
| BULLERENGUE                                               | 1,900                     | -             | -                           | -        | -                           | -        |
| CUPIAGUA                                                  | 391,749                   | 71,708        | 1,022                       | -        | 1,021                       | -        |
| CUSIANA                                                   | 76,967                    | 27,045        | 1,100                       | -        | 1,000                       | -        |
| HOCOL                                                     | 7,410                     | -             | -                           | -        | -                           | -        |
| UNIDAD FLOTANTE DE ALMACENAMIENTO Y REGASIFICACIÓN (FSRU) | -                         | 1,000         | -                           | -        | -                           | -        |
| <b>TOTAL (MBTUD)</b>                                      | <b>478,026</b>            | <b>99,753</b> | <b>2,122</b>                | <b>-</b> | <b>2,021</b>                | <b>-</b> |

Fuente: SEGAS

#### a. Número de vendedores y compradores SUVCP – Suministro

En comparación del I trimestre de gas de 2024, se evidencia una disminución del 56% en el total de participantes en calidad de vendedores y un decrecimiento del 100% en la participación de los agentes compradores; Para ambos años, se evidencia una baja participación en el mecanismo.

N° de vendedores y compradores SUVCP Suministro

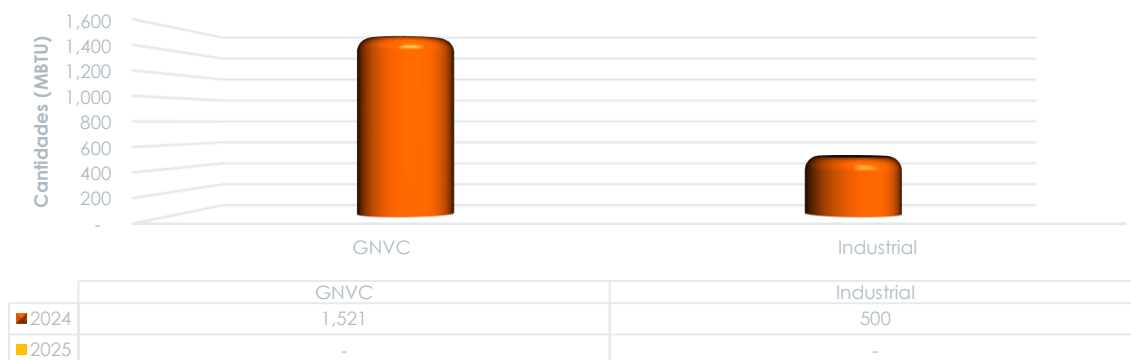


Fuente: SEGAS

### b. Demanda por sector de consumo SUVCP – Suministro

Dado que para el I Trimestre gas de 2025 no hubo adjudicaciones, no se dispone de información de sectores de consumo; de otra parte, la contratación registrada producto del ejecución del mecanismo en el I trimestre gas de 2024, se destinó a la atención de la demanda GNVC e Industrial.

Demanda por Sector de Consumo SUVCP Suministro



### 3.1.2 Subastas de Contratos Firmes Bimestrales (SCFB)

se dispuso de estas subastas en su periodicidad normal, ejecutándose el mecanismo en enero, sin embargo, no se reportó participación por parte del mercado ni durante el I trimestre estándar de 2024 ni de 2025.

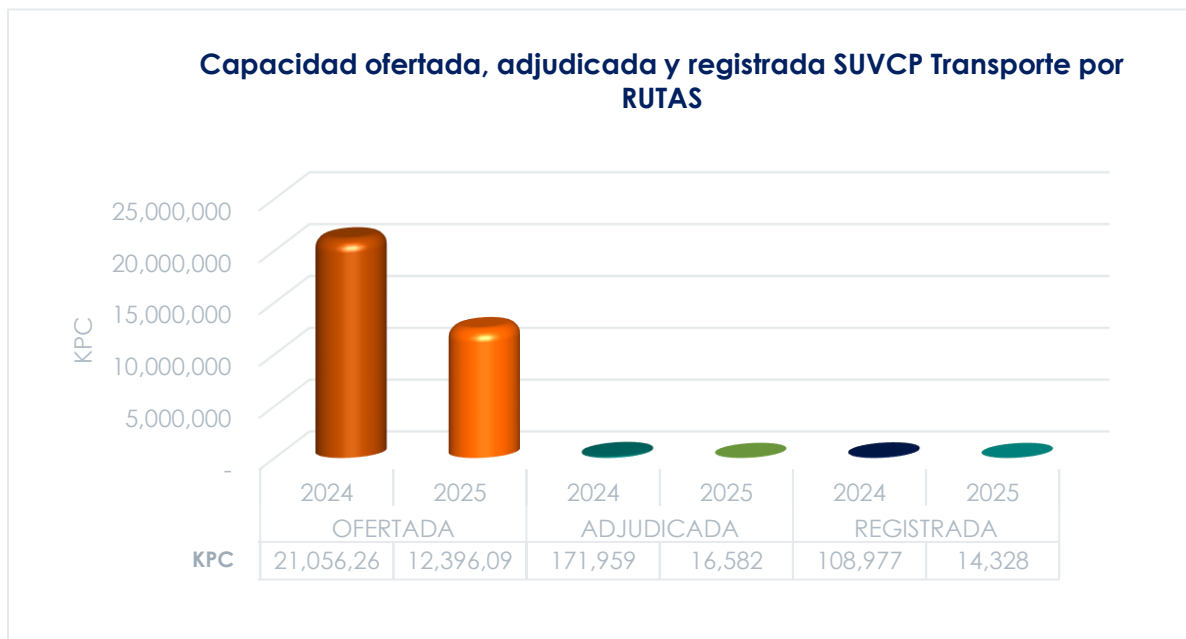
## 3.2 TRANSPORTE

Para la capacidad de transporte en el primer trimestre estándar de 2025 se llevaron a cabo 90 subastas de corto plazo para rutas y 90 subastas para tramos. Con respecto al mismo periodo del 2024, se desarrolló la misma cantidad de subastas.

### 3.2.1 Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo (SUVCP) Transporte – RUTAS

La SUVCP de capacidad de transporte es de sobre cerrado, de periodicidad de ejecución diaria y se contempla dentro de las operaciones del mercado secundario de gas natural. El producto de las subastas son contratos de la modalidad contractual firme con vigencia de un (1) día.

A continuación, se observa la capacidad de transporte ofertada, adjudicada y registrada mediante la SUVCP de transporte por rutas del trimestre estándar I de 2025 vs el mismo periodo de 2024.



Fuente: SEGAS

### a. Capacidad ofertada – Rutas

La siguiente tabla consolida las rutas más ofertadas en el trimestre estándar I de 2025, las cuales se comparan con el mismo trimestre del año anterior. La capacidad ofertada disminuyó en un 41 % con respecto al mismo periodo del año anterior.

| RUTAS                         | 2024<br>(KPC)     | 2025<br>(KPC)     |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|
| BALLENA - BARRANCABERMEJA     | 462,239           | 242,179           |
| BALLENA - SEBASTOPOL          | -                 | 5,309             |
| BALLENA - VASCONIA            | 22                | 75,699            |
| BARRANCABERMEJA - BALLENA     | -                 | 8,978             |
| BARRANCABERMEJA - BUCARAMANGA | 34,035            | 37,196            |
| BARRANCABERMEJA - SABANA_F    | 651,885           | -                 |
| BARRANCABERMEJA - SEBASTOPOL  | 1,245,773         | 278,075           |
| BARRANCABERMEJA - VASCONIA    | 964               | -                 |
| BARRANQUILLA - CARTAGENA      | 1,780,748         | 1,792,723         |
| BUCARAMANGA - GIBRALTAR       | 70,874            | 112,997           |
| <b>Otras Rutas</b>            | 16,809,724 (*)    | 9,842,943 (**)    |
| <b>TOTAL (KPC)</b>            | <b>21,056,264</b> | <b>12,396,099</b> |

Fuente: SEGAS

\* Otras Rutas año 2024. Cantidad 43 rutas.

\*\* Otras Rutas año 2025. Cantidad 40 rutas.

### b. Capacidad adjudicada - Rutas

La siguiente tabla consolida las rutas con mayor capacidad adjudicada para el trimestre estándar I de 2025, las cuales se comparan con el mismo trimestre del año 2024. La capacidad adjudicada disminuyó en un 90 % con respecto al mismo periodo del año anterior.

| RUTAS                        | 2024<br>(KPC)  | 2025<br>(KPC) |
|------------------------------|----------------|---------------|
| CUSIANA - SABANA_F           | 10,345         | 8,524         |
| CUSIANA - VASCONIA           | -              | 5,953         |
| BARRANCABERMEJA - SEBASTOPOL | -              | 1,000         |
| BALLENA - BARRANCABERMEJA    | 154,880        | 1,000         |
| CUSIANA - OCOA               | 2,384          | 105           |
| LA MAMI - BARRANQUILLA       | 1,004          | -             |
| VASCONIA - PEREIRA           | -              | -             |
| <b>Otras Rutas</b>           | 3,346 (*)      | - (**)        |
| <b>TOTAL (KPC)</b>           | <b>171,959</b> | <b>16,582</b> |

Fuente: SEGAS

\* Otras Rutas año 2024. Cantidad 5 rutas.

\*\* Otras Rutas año 2025. Cantidad 0 rutas.

### c. Capacidad registrada – Rutas

La siguiente tabla consolida las rutas con mayor capacidad registrada en el trimestre estándar I de 2025, las cuales se comparan con el mismo trimestre del año anterior. Se observa una disminución en la capacidad registrada del 87 % respecto al mismo periodo del año 2024.

| RUTAS                     | 2024<br>(KPC)  | 2025<br>(KPC) |
|---------------------------|----------------|---------------|
| CUSIANA - SABANA_F        | 10,345         | 8,524         |
| CUSIANA - VASCONIA        | -              | 5,804         |
| SEBASTOPOL - VASCONIA     | 351            | -             |
| CUSIANA - EL PORVENIR     | 1,295          | -             |
| EL PORVENIR - LA BELLEZA  | 1,288          | -             |
| CUSIANA - LA BELLEZA      | 12             | -             |
| BALLENA - BARRANCABERMEJA | 93,628         | -             |
| <b>Otras Rutas</b>        | 2,058 (*)      | - (**)        |
| <b>TOTAL</b>              | <b>108,977</b> | <b>14,328</b> |

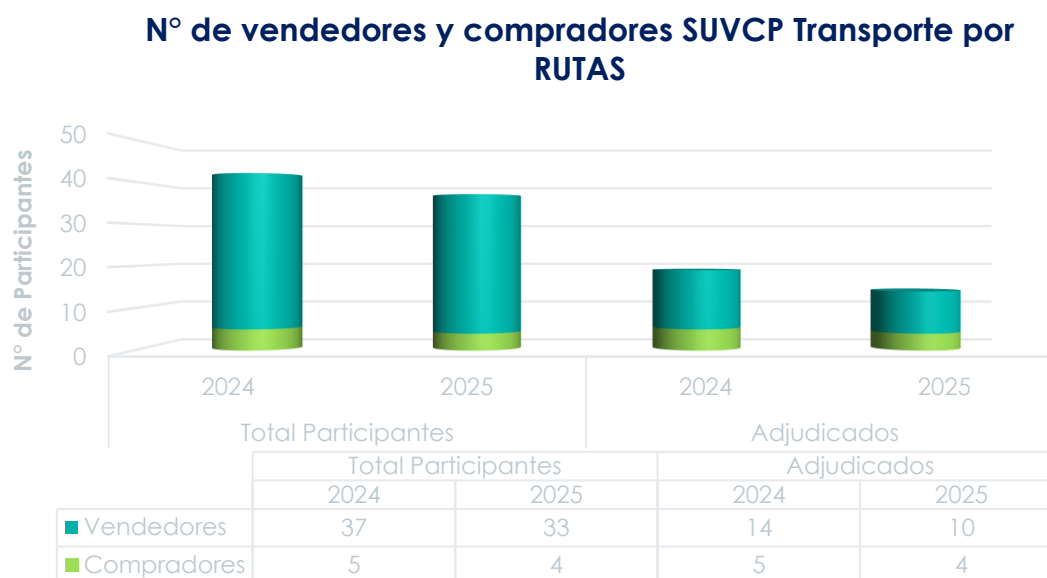
Fuente: SEGAS

\* Otras Rutas año 2024. Cantidad 1 rutas.

\*\* Otras Rutas año 2025. Cantidad 0 rutas.

### d. Número de vendedores y compradores – Rutas

A continuación, se observan los participantes agregados de las SUVCP por rutas del trimestre estándar I de 2024 vs 2025.

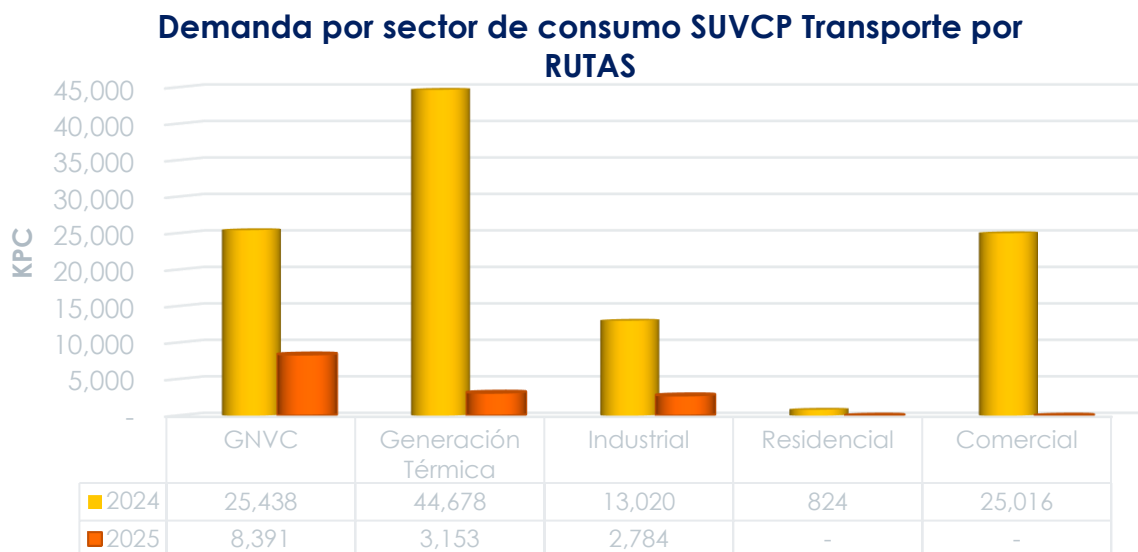


Fuente: SEGAS

### e. Demanda por sector de consumo - Rutas

A continuación, se observan las capacidades registradas por sector de consumo para el trimestre estándar I de 2025 vs 2024. Para el sector GNVC se presentó una disminución en la demanda del 67 % respecto al año anterior, para el sector Generación Térmica se presentó una disminución en la demanda de 93 % con respecto al mismo periodo del año inmediatamente anterior, y el sector Industrial presento una disminución en la

demanda del 79 % con respecto al mismo periodo del año inmediatamente anterior.

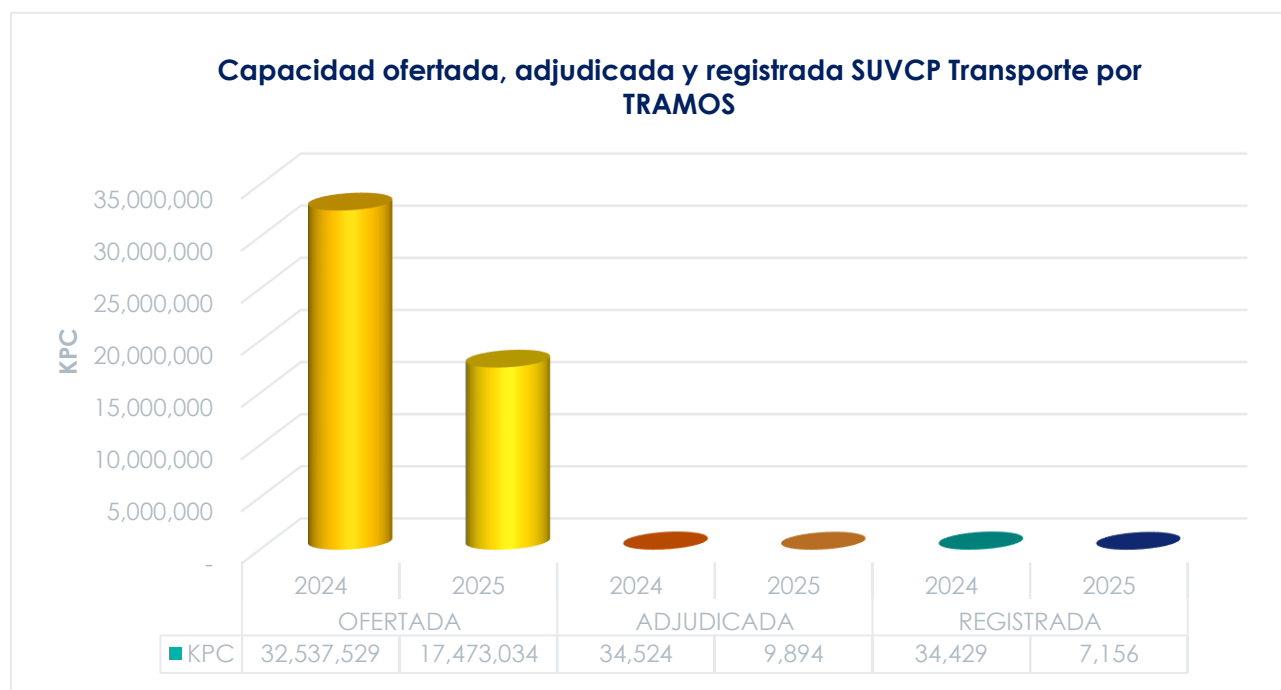


Fuente: SEGAS

### 3.2.2 Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo (SUVCP) Transporte – TRAMOS

La SUVCP de capacidad de transporte es de sobre cerrado, de periodicidad de ejecución diaria y se contempla dentro de las operaciones del mercado secundario de gas natural. El producto de las subastas son contratos de la modalidad contractual firme con vigencia de un (1) día.

A continuación, se observa la capacidad de transporte ofertada, adjudicada y registrada mediante la SUVCP de transporte por tramos del trimestre estándar I de 2025.



Fuente: SEGAS

### a. Capacidad ofertada - Tramos

La siguiente tabla consolida los tramos más ofertados en el trimestre estándar I de 2025, los cuales se comparan con el mismo trimestre del año anterior. La capacidad ofertada disminuyó un 46 % en comparación con el mismo periodo del año anterior.

| TRAMOS                        | 2024<br>(KPC)     | 2025<br>(KPC)     |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|
| BARRANQUILLA - CARTAGENA      | 1,780,748         | 1,792,723         |
| CUSIANA - EL PORVENIR         | 2,763,299         | 1,424,251         |
| EL PORVENIR - LA BELLEZA      | 2,745,911         | 1,415,672         |
| CARTAGENA - SINCELEJO         | 3,104,397         | 1,263,551         |
| COGUA - SABANA_F              | 2,813,502         | 1,224,173         |
| CARTAGENA - MAMONAL           | 714,588           | 416,191           |
| BARRANCABERMEJA - SEBASTOPOL  | 1,898,644         | 358,083           |
| BALLENA - BARRANCABERMEJA     | 307,381           | 322,187           |
| BUCARAMANGA - GIBRALTAR       | 70,874            | 112,997           |
| BARRANCABERMEJA - BUCARAMANGA | 34,035            | 37,196            |
| Otros Tramos                  | 16,304,150 (*)    | 9,106,010 (**)    |
| <b>TOTAL (KPC)</b>            | <b>32,537,529</b> | <b>17,473,034</b> |

Fuente: SEGAS

\* Otros Tramos año 2024. Cantidad 26 tramos.

\*\* Otros Tramos año 2025. Cantidad 25 tramos.

### b. Capacidad adjudicada - Tramos

A continuación, se observan los tramos con mayor capacidad adjudicada para el trimestre estándar I de 2025, los cuales se comparan con el mismo trimestre del año 2024. La capacidad adjudicada disminuyó en un 71 % con respecto al mismo periodo del año anterior.

| TRAMOS                       | 2024<br>(KPC) | 2025<br>(KPC) |
|------------------------------|---------------|---------------|
| LA BELLEZA - COGUA           | 17,262        | 3,080         |
| COGUA - SABANA_F             | 17,262        | 3,068         |
| BALLENA - BARRANCABERMEJA    | -             | 1,300         |
| SEBASTOPOL - BARRANCABERMEJA | -             | 1,000         |
| LA BELLEZA - VASCONIA        | -             | 482           |
| CUSIANA - EL PORVENIR        | -             | 482           |
| EL PORVENIR - LA BELLEZA     | -             | 482           |
| Otros Tramos                 | - (*)         | - (**)        |
| <b>TOTAL</b>                 | <b>34,524</b> | <b>9,894</b>  |

Fuente: SEGAS

\* Otros Tramos año 2024. Cantidad 0 tramos.

\*\* Otros Tramos año 2025. Cantidad 0 tramos.

### c. Capacidad registrada – Tramos

En la siguiente tabla se observan los tramos con mayor capacidad registrada en el trimestre estándar I de 2025, los cuales se comparan con el mismo trimestre del año anterior. Se evidencia una reducción del 79 % en la capacidad registrada respecto al mismo periodo del año 2024.

| TRAMOS                   | 2024<br>(KPC) | 2025<br>(KPC) |
|--------------------------|---------------|---------------|
| LA BELLEZA - COGUA       | 17,167        | 3,078         |
| COGUA - SABANA_F         | 17,262        | 3,068         |
| LA BELLEZA - VASCONIA    | -             | 343           |
| EL PORVENIR - LA BELLEZA | -             | 343           |
| CUSIANA - EL PORVENIR    | -             | 324           |
|                          |               |               |
|                          |               |               |
| Otros Tramos             | - (*)         | - (**)        |
| <b>TOTAL</b>             | <b>34,429</b> | <b>7,156</b>  |

Fuente: SEGAS

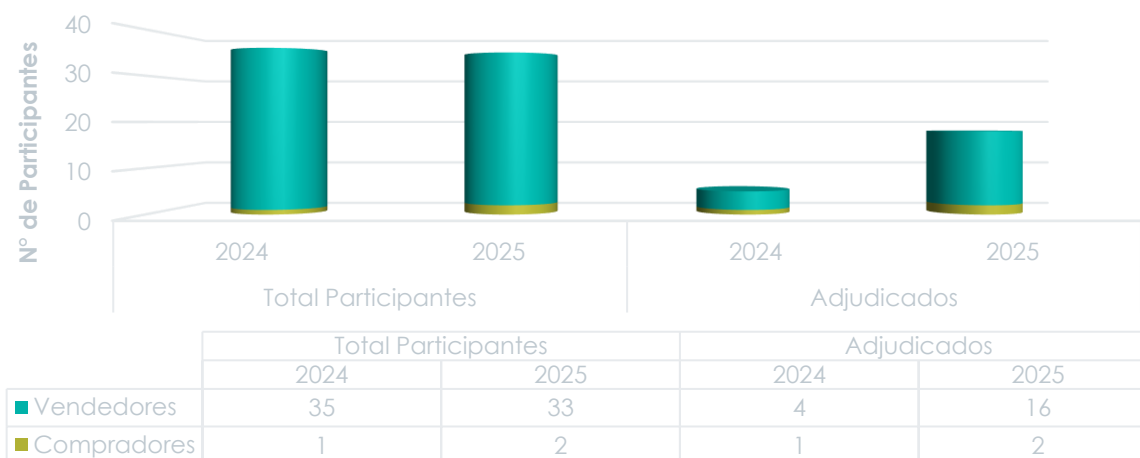
\* Otros Tramos año 2024. Cantidad 0 tramos.

\*\* Otros Tramos año 2025. Cantidad 0 tramos.

### d. Número de vendedores y compradores – Tramos

A continuación, se presentan los participantes agregados de las SUVCP – Tramos del trimestre estándar I de 2025.

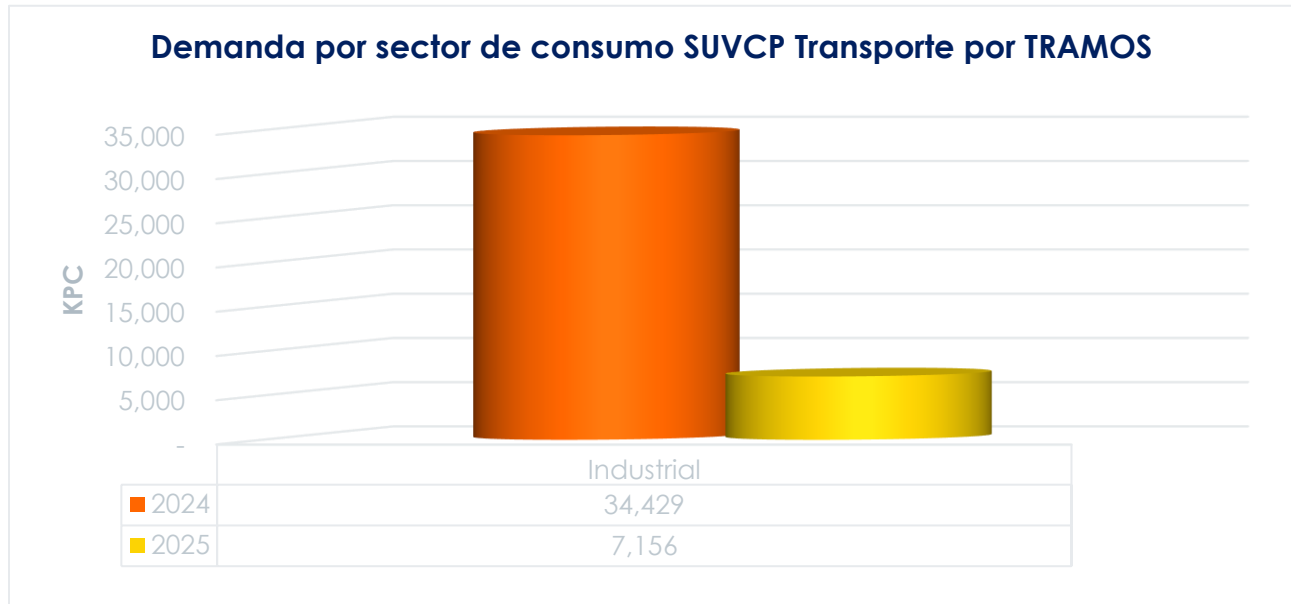
#### Nº de vendedores y compradores SUVCP Transporte por TRAMOS



Fuente: SEGAS

### e. Demanda por sector de consumo - Tramos

Para el trimestre estándar I de 2025, se demandó y registró capacidad de transporte por tramos para el sector Industrial. La demanda del sector Industrial disminuyó en un 79 % con respecto al mismo periodo del año anterior.



Fuente: SEGAS

## 4

## Reporte de Información sobre Cuentas de Balance

A partir de la obligación establecida por la Comisión al Gestor del Mercado mediante la Resolución CREG 076 de 2019, de monitorear el mercado mayorista de gas natural, se estableció en el numeral v del Artículo 4.3, realizar "Reportes de información sobre Cuentas de Balance". Consecuentemente, para la recopilación de esta información, el Gestor desarrolló un reporte bajo el INSTRUCTIVO PARA DECLARACIONES DE INFORMACIÓN DE TRANSPORTADORES – RESOLUCIÓN CREG 076 DE 2019 mediante el cual los transportadores registran las cuentas de balance mensuales como resultado de los desbalances que se presentan en sus sistemas de transporte, contemplando lo establecido en la regulación.

### CONTEXTO REGULATORIO

El concepto asociado al desbalance o variación de salida ha presentado cambios desde su implementación en el Reglamento Único de Transporte -RUT-, como lo son: i) la modificación en la resolución de la medición y ii) la implementación de compensaciones para límite establecidos a los desbalances en los sistemas de transporte. A continuación, se presenta un breve resumen de los principales conceptos de la regulación vigente.

Por un lado, se definen los **desbalances** y las **variaciones de salida** de la siguiente forma:

- **Desbalance**, se define como la diferencia entre la cantidad de energía entregada y la cantidad de energía tomada por un remitente en un día de gas<sup>6</sup>.
- **Variación de salida**, se define como diferencia entre la cantidad de energía autorizada por el transportador y la cantidad de energía tomada por el remitente, medida de forma horaria o diaria<sup>7</sup>.

Por otro lado, la regulación establece límites para el desbalance acumulado calculado a partir de las cuentas de balance, como también el procedimiento para compensar cuando se supera la condición ( $\pm 5\%$ ), conforme la naturaleza del desbalance, es decir, positivos o negativos:

- **Cuentas de balance**, es la diferencia acumulada entre la cantidad de energía entregada y la cantidad de energía tomada por un remitente durante un mes<sup>8</sup>.
- **Desbalance positivo**, se presenta cuando la energía tomada es superior a la energía entregada por un remitente. Se contabiliza según lo establecido en el Artículo 1 de la Resolución CREG 008 de 2018<sup>9</sup>.

<sup>6</sup> CREG 071 de 1999 1.1. Definiciones. DESBALANCE DE ENERGÍA: Se define como la diferencia entre la Cantidad de Energía Entregada y la Cantidad de Energía Tomada por un Remitente en un Día de Gas.

<sup>7</sup> Resolución CREG 185 de 2020 Art. 1. Definiciones. Variación de Salida: diferencia entre la cantidad de energía autorizada por el transportador y la cantidad de energía tomada por el remitente en un punto de salida, medida de forma horaria o diaria. La medición de variaciones de salida será diaria para aquellos puntos de salida donde la capacidad de transporte contratada sea inferior a cinco millones de pies cúbicos por día (5000 KPCD) y horaria para aquellos puntos de salida donde la capacidad de transporte contratada sea superior o igual a cinco millones de pies cúbicos por día (5000 KPCD).

<sup>8</sup> CREG 071 de 1999 1.1. Definiciones. CUENTA DE BALANCE: Es la diferencia acumulada entre la Cantidad de Energía Entregada y la Cantidad de Energía Tomada por un Remitente durante un mes.

<sup>9</sup> CREG 008 de 2018. Art.1. "(...) Cuando el desbalance acumulado al término del día D-1 de un remitente sea mayor o igual al 5% del equivalente en energía de la capacidad contratada al transportador, el transportador deberá aceptar en la nominación de transporte a la entrada, para el día D+1, la diferencia entre el equivalente en energía de la capacidad contratada al transportador y la cantidad total de energía acumulada del desbalance. Si al aplicar este ajuste en la nominación durante cinco (5) días consecutivos no se logra un

- **Desbalance negativo**, se presenta cuando la energía tomada es inferior a la energía entregada por un remitente. En la actualidad el desbalance negativo está definido en el Artículo 36 de la Resolución CREG 185 de 2020<sup>10</sup>.

De acuerdo con lo estipulado en la regulación y la información reportada y registrada por los Transportadores al Gestor del mercado, para el siguiente análisis de los datos, se contemplan las siguientes consideraciones:

- La información es reportada a partir del instructivo mencionado anteriormente por parte de los siguientes transportadores del SNT: Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., PROMIGAS S.A. E.S.P., PROMIORIENTE S.A. E.S.P., TRANSOCCIDENTE S.A. E.S.P., TRANSPORTADORA DE METANO S.A. E.S.P., PROMOTORA DE GASES DEL SUR S.A. E.S.P. y COINOGAS S.A. E.S.P.
- La información de cuentas de balance es reportada por los agentes al Gestor, considerando tramos regulatorios y puntos de salida del SNT con resolución diaria y agregado mensual.
- Las cuentas asociadas a los remitentes agregan desbalances de los agentes comercializadores y usuarios no regulados que nominan gas natural en los puntos de salida del SNT.
- Las cifras presentadas en esta sección corresponden a:
  - Cuentas de balance que superan los límites establecidos por la regulación ( $\pm 5\%$ ) agregadas de forma mensual.
  - Gasoductos de los sistemas Costa e Interior.
  - Puntos con consumos mayores a 500 KPCD y menores a 500 KPCD.
  - Agregación de los desbalances de los remitentes en todos los gasoductos del SNT.

La siguiente tabla resume el comportamiento agregado mensual del trimestre marzo de 2024 – mayo 2024 de acuerdo con la información reportada por los transportadores del SNT:

| Mes       | Desbalances (+) acumulados SNT (MBTU) |                              |                                     | Desbalances (-) acumulados SNT (MBTU) |                              |                                     |
|-----------|---------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|
|           | Transportador<br>- Productor          | Transportador<br>- Remitente | Transportador<br>-<br>Transportador | Transportador<br>- Productor          | Transportador<br>- Remitente | Transportador<br>-<br>Transportador |
| Diciembre | -                                     | 443,620                      | -                                   | -                                     | -1,108,374                   | -                                   |
| Enero     | -                                     | 221,055                      | -                                   | -                                     | -559,555                     | -                                   |
| Febrero   | -                                     | 229,836                      | -                                   | -                                     | - 571,095                    | -                                   |

**Nota:** Los datos de las cuentas de balance fueron actualizados en función del envío posterior de información por parte de un transportador. Cifras en revisión y preliminares.

desbalance acumulado menor al 5% del equivalente en energía de la capacidad contratada al transportador, la cuenta de balance entre el transportador y el respectivo remitente se ajustará automáticamente al 5% el sexto día (...)"

<sup>10</sup> CREG 185 de 2020. Artículo 36. "(...) Cuando el desbalance acumulado al término del día D-1 de un remitente sea menor o igual a -5% del equivalente en energía de la capacidad contratada al transportador, el remitente dispondrá hasta el término del día D+1 para entregar al sistema de transporte toda la cantidad de energía acumulada del desbalance. Si el remitente no entrega la energía dentro de este plazo, el transportador tendrá hasta el día D+2 para restituir esa cantidad de energía al sistema, la cual cobrará al remitente a un único precio que se establece conforme al numeral 3 del Anexo 3 de esta Resolución (...)"

De lo anterior se destaca que:

|                                      | Desbalances (+) acumulados SNT                                                                   | Desbalances (-) acumulados SNT                                                                   |
|--------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Transportador – Productor</b>     | No se reportó ningún desbalance acumulado superior a los límites establecidos por la regulación. | No se reportó ningún desbalance acumulado inferior a los límites establecidos por la regulación. |
| <b>Transportador – Remitente</b>     | El promedio de los desbalances acumulados positivos del trimestre fue de 298,170 MBTU.           | El promedio de los desbalances acumulados negativos del trimestre fue de -746,341 MBTU           |
| <b>Transportador – Transportador</b> | No se reportó ningún desbalance acumulado superior a los límites establecidos por la regulación. | No se reportó ningún desbalance acumulado inferior a los límites establecidos por la regulación. |

**Nota:** Los datos de las cuentas de balance fueron actualizados en función del envío posterior de información por parte de un transportador. Cifras en revisión y preliminares.

## 5

## Indicadores CREG del Mercado Primario

La Resolución CREG 089 de 2013, modificada por la Resolución CREG 114 de 2017 y posteriormente, por la Resolución CREG 186 de 2020, estableció los indicadores del mercado primario MP. Para su análisis y publicación, el Gestor los ha clasificado en tres grupos de acuerdo con la temporalidad en el reporte y publicación de la información:

| INDICADORES DEL MERCADO PRIMARIO                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                          |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. Anual, antes del proceso de negociación                                                                                                                                                                                                                                                     | 2. Anual, después del proceso de negociación                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 3. Mensual                                                                                                                                                                                                                                               |
| La información de este grupo de indicadores contiene datos vigentes previo al proceso de negociación, se calcula y publica con periodicidad anual, las proyecciones no son modificadas durante el año y los datos son reportados en un horizonte donde existe declaración del PP, PTDV y CIDV. | La información de este grupo de indicadores contiene datos vigentes antes y durante el proceso de negociación, se calcula y publica con periodicidad anual, las proyecciones no son modificadas durante el año y los datos son reportados en un horizonte de 12 meses siguientes a la publicación o donde existe oferta comprometida según corresponda. | La información de este grupo de indicadores contiene los datos vigentes al momento del cálculo, se publica con periodicidad mensual, con un horizonte de 12 meses siguientes al mes de publicación o donde exista oferta comprometida según corresponda. |
| Los indicadores clasificados en este grupo son:                                                                                                                                                                                                                                                | Los indicadores clasificados en este grupo son:                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Los indicadores clasificados en este grupo son:                                                                                                                                                                                                          |
| MP1, MP2 y MP3                                                                                                                                                                                                                                                                                 | MP7, MP8, MP9, MP10, MP11, MP12, MP13, MP14*, MP15*, MP21*, MP22*, MP23                                                                                                                                                                                                                                                                                 | MP4, MP5, MP6, MP16*, MP17, MP18, MP19* y MP20*                                                                                                                                                                                                          |

\* De consulta exclusiva para las entidades de vigilancia y control, conforme lo establecido en la regulación.

A partir de las declaraciones de información transaccional realizadas por los agentes registrados ante el Gestor del Mercado, en esta sección se presenta un análisis sobre el comportamiento de los indicadores del mercado primario MP4, MP5, MP6, MP17 y MP18 en su versión agregada, para el trimestre **diciembre 2024 a febrero de 2025**. Estos indicadores y todos aquellos de naturaleza pública pueden ser consultados a través de la página del BEC del Gestor del Mercado<sup>11</sup>.

<sup>11</sup> <https://www.bmcbec.com.co/informaci%C3%B3n-transaccional/mercado-primario/Indicadores%20CREG%20del%20Mercado%20Primario%20%28MP%29>

## INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

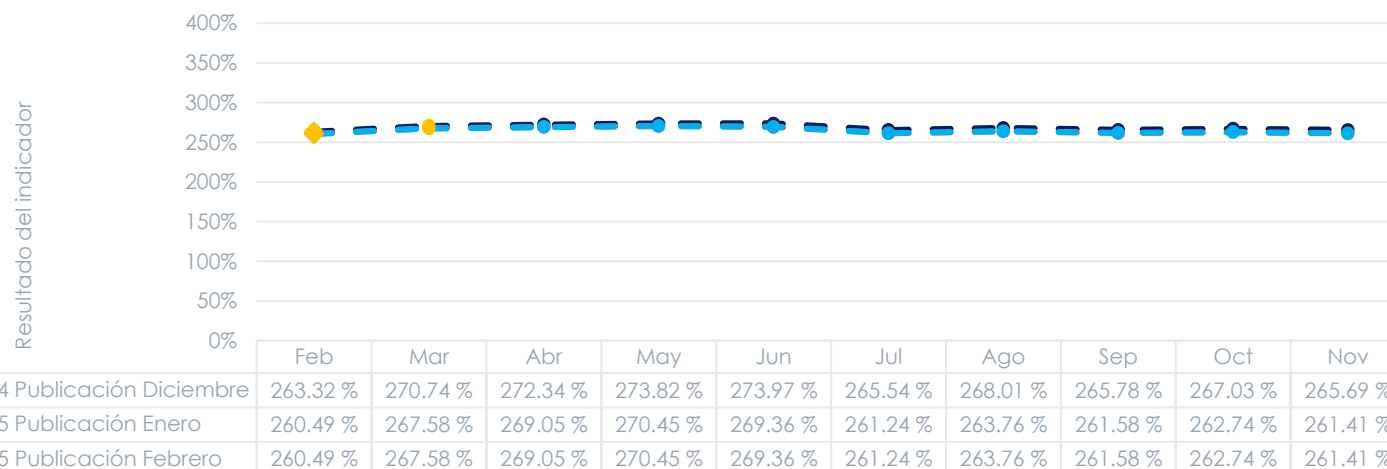
### Periodicidad de publicación Anual, antes del proceso de negociación

### Periodicidad de publicación Mensual

**Descripción:** Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con la producción total disponible para venta PTDV y las cantidades de gas importadas disponibles para la venta CIDV.

$$MP4 = \frac{\text{Oferta Comprometida}}{\text{PTDV} + \text{CIDV}}$$

MP4



**Análisis:** Los resultados del presente indicador tienden a sobrepasar los valores del 100%, pues la oferta comprometida es mayor que la PTDV y la CIDV. Cabe resaltar que la oferta comprometida incluye la contratación de años anteriores al cálculo del indicador, mientras que la PTDV y CIDV representan la disponibilidad de gas declarada por los agentes al momento del cálculo del indicador.

INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

Los valores del indicador para el periodo **febrero a noviembre de 2025**, entre las publicaciones de **diciembre 2024 y enero 2025**, disminuyeron en un 1.33% como consecuencia de un incremento en promedio de 8,375 MBTUD en la oferta comprometida en firme y la PTDV en un promedio de 6,559 MBTUD de febrero a noviembre.

Por otro lado, los valores del indicador entre las publicaciones de **enero y febrero de 2025** aumentaron en promedio el 0.25% como consecuencia de un incremento en la oferta comprometida en firme aumento en un promedio de 19,132 MBTUD de septiembre a noviembre.

El promedio de las variables calculadas para el trimestre **diciembre 2024 a febrero de 2025** teniendo en cuenta la publicación del último mes del trimestre es:

**Oferta Comprometida:** 634,591 MBTUD

**PTDV:** 149,723 MBTUD

**CIDV:** 90,000 MBTUD

El valor de la CIDV corresponde con la cantidad disponible para la venta puesto por el agente comercializador de gas natural importado Calamarí que para la publicación del mes a analizar fue de 50,000 MBTUD y por el agente comercializador de gas natural importado TPL GAS que para la publicación del mes a analizar fue de 40,000 MBTUD.

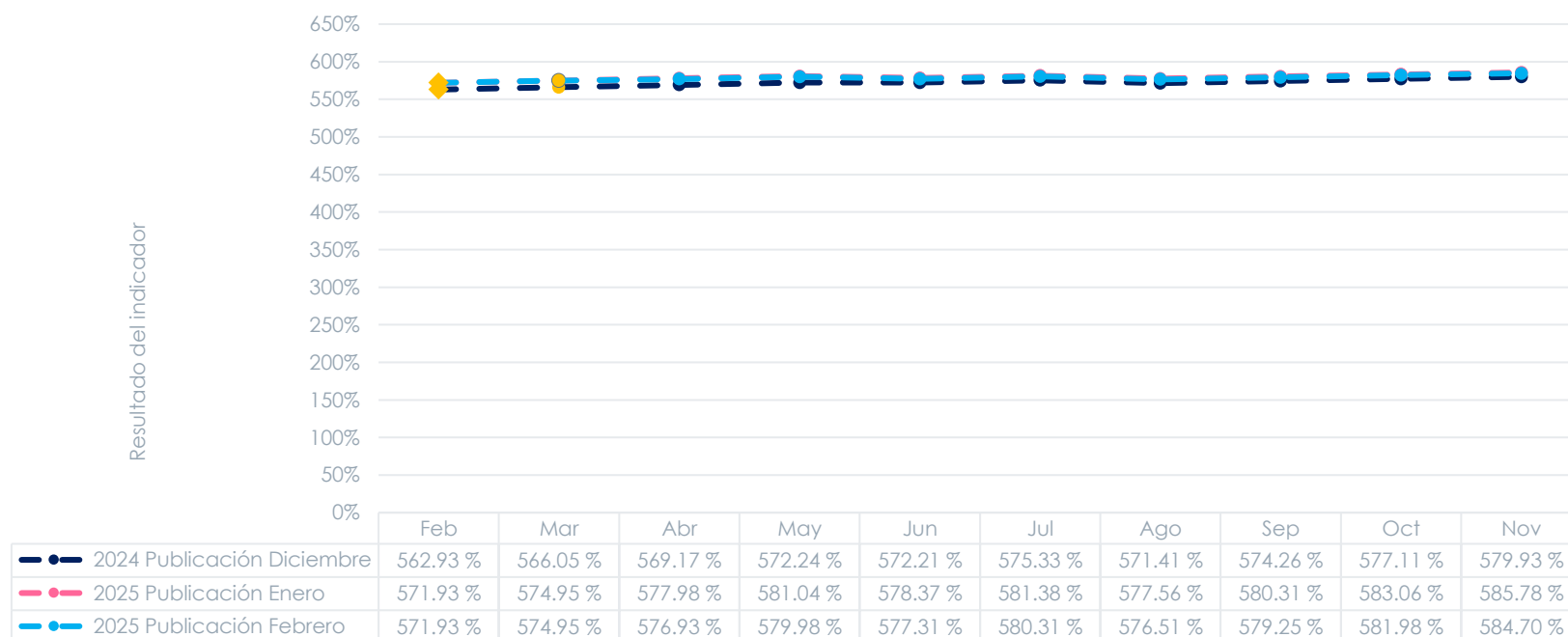
**Nota:** en esta publicación se considera la información de las variables PTDV y CIDV declaradas por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado al Ministerio de Minas y Energía en el año 2024.

MP5

**Descripción:** Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con la producción total disponible para la venta en firme PTDVF y las cantidades importadas disponibles para la venta en firme CIDVF.

$$MP5 = \frac{\text{Oferta Comprometida}}{PTDVF + CIDVF}$$

## INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO



**Análisis:** Los resultados del presente indicador tienden a sobrepasar los valores del 100%, pues la oferta comprometida es mayor que la PTDFV. Cabe resaltar que la oferta comprometida incluye la contratación de años anteriores al cálculo del indicador, mientras que la PTDFV y CIDVF representan la disponibilidad de gas declarada por los agentes al momento del cálculo del indicador.

Los valores del indicador para el periodo **febrero a noviembre de 2025**, entre las publicaciones de **diciembre de 2024 y enero de 2025**, no presentaron una variación significativa.

Por otro lado, los valores del indicador entre las publicaciones de **enero y febrero de 2025**, no presentaron una variación significativa.

El promedio de las variables calculadas para el trimestre **diciembre 2024 a febrero 2025** teniendo en cuenta la publicación del último mes del trimestre es:

## INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

**Oferta Comprometida:** 634,591 MBTUD

**PTDVF:** 69,723 MBTUD

**CIDVF:** 40,000 MBTUD

El valor de la CIDVF corresponde con la cantidad disponible para la venta en firme puesto por el agente comercializador de gas natural importado TPL GAS que para la publicación del mes a analizar fue de 40,000 MBTUD

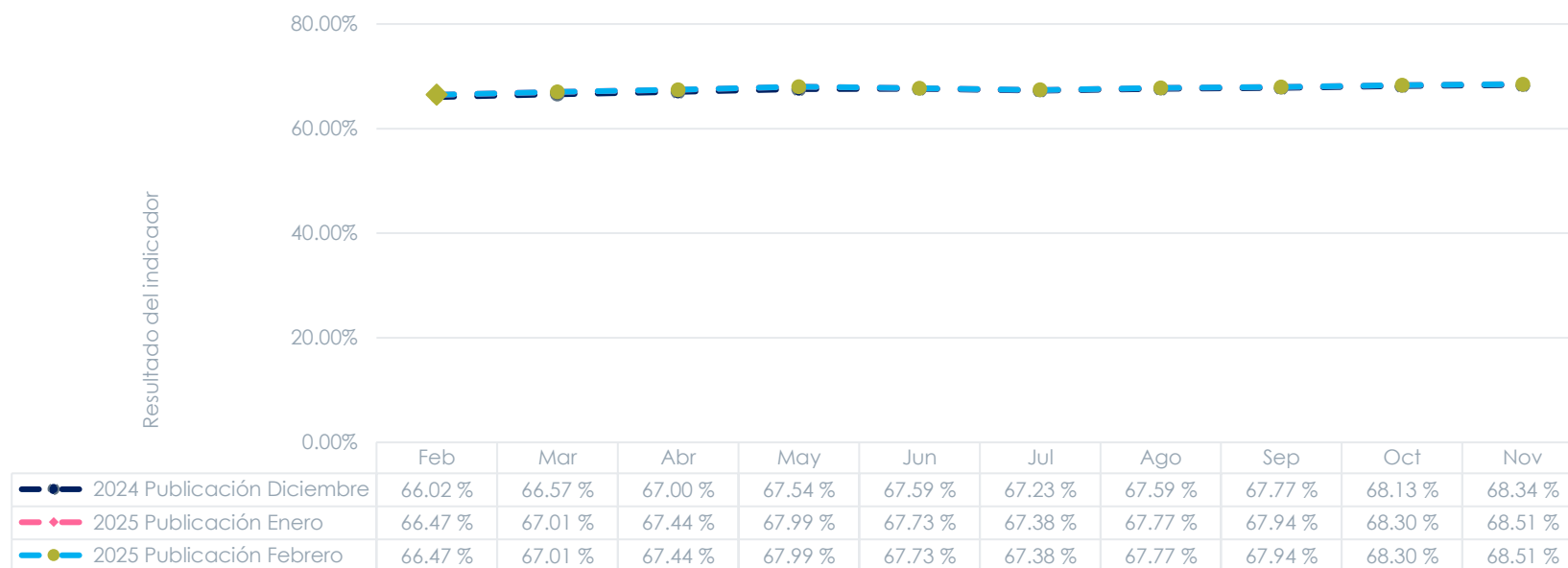
**Nota:** en esta publicación se considera la información de las variables PTDVF y CIDVF declaradas por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado al Gestor del Mercado en el año 2024.

**MP6**

**Descripción:** Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con el potencial de producción PP.

$$MP6 = \frac{\text{Oferta Comprometida}}{PP}$$

## INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO



**Análisis:** Los resultados del presente indicador presentan una visión más general comparado con los indicadores MP4 y MP5, dado que en su formulación contempla el potencial de producción total, por lo tanto, sus valores no deben ser superiores al 100%.

Los valores del indicador para el periodo **febrero a noviembre de 2025**, entre las publicaciones de **diciembre 2024 y enero 2025**, aumentaron en promedio el 0.41% como consecuencia de un incremento en promedio 8,375 MBTUD en la oferta comprometida en firme, así como el aumento de la PTDV en promedio 8,583 MBTUD de febrero a noviembre.

Por otro lado, los valores del indicador entre las publicaciones de **enero y febrero 2025**, no presentaron una variación significativa.

Los resultados del indicador evidencian que, para el trimestre analizado, en promedio el 68% del potencial de producción está contratado bajo modalidades que garantizan firmeza.

## INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

El promedio de las variables calculadas para el trimestre **diciembre 2024 a febrero 2025** teniendo en cuenta la publicación del último mes del trimestre es:

**Oferta Comprometida:** 634,591 MBTUD

**PP:** 938,073 MBTUD

**Nota:** en esta publicación se considera la información de la variable PP declarada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado al Ministerio de Minas y Energía en el año 2024, con corte a la fecha de publicación mensual del indicador.

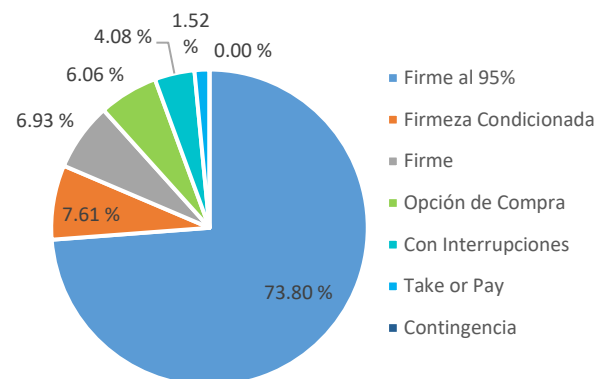
**MP17**

**Descripción:** Cuánto representa cada modalidad de contrato de la demanda regulada en relación con el total de la demanda regulada en contratos.

$$MP17 = \frac{\text{Mod contrato dda reg de gas}}{\text{Dda reg en contratos de gas}}$$

## INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

Participación febrero 2025- Demanda Regulada



**Análisis:** El valor del indicador para el mes de **febrero 2025** no presentó variación representativa con respecto al mes inmediatamente anterior.

La participación por modalidad contractual para **febrero 2025** fue la siguiente: Firme al 95% (73.80%), Firmeza Condicionada (7.61%), Firme (6.93%), opción de Compra de gas (6.06%), Con Interrupciones (4.08%), ToP (1.52%).

De esta manera, se evidencia que la demanda regulada está cubierta principalmente por modalidades que garantizan firmeza de acuerdo con lo reportado por los agentes del mercado.

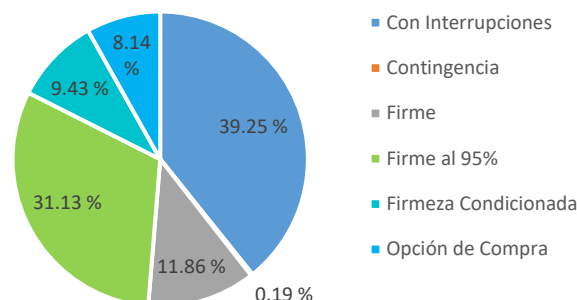
**MP18**

**Descripción:** Cuánto representa cada modalidad en relación con el total de la demanda no regulada en contratos.

$$MP18 = \frac{\text{Mod contrato dda no reg de gas}}{\text{Dda no reg en contratos de gas}}$$

## INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

Participación febrero 2025- Demanda No Regulada



**Análisis:** El valor del indicador para el mes de **febrero 2025** no presentó variación representativa con respecto al mes inmediatamente anterior.

La participación por modalidad contractual para **febrero 2025** fue la siguiente: Con Interrupciones (38.67%), Firme al 95% (30.67%), Firme (11.69%), Firmeza condicionada (9.29%), Opción de compra (8.02%), y ToP 1.48%), Contingencia (0.19%).

De esta manera, la demanda no regulada está cubierta principalmente por modalidades que garantizan firmeza de acuerdo con lo reportado por los agentes del mercado. No obstante, la modalidad Con Interrupciones representa una mayor participación para la demanda no regulada en comparación con la demanda regulada.

## 6

**1 MBTUD:** 1 millón de BTU por día

**1 GBTUD:** 1.000 MBTUD o mil millones de BTU por día

**1 KPCD:** 1000 PCD o mil pies cúbicos por día.

**SNT:** Sistema Nacional de Transporte

**OTMM:** Otras Transacciones del Mercado Mayorista

**GNVC:** Gas Natural Vehicular Comprimido

**SUVCP:** Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo

**SSCI:** Subasta de Suministro con Interrupciones

**SCFB:** Subasta de Contratos Firmes Bimestrales

**PP:** Potencial de Producción.

**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.

**TRIMESTRE II:** Corresponde a los meses marzo, abril, mayo.

**CDP:** Capacidad Disponible Primaria.

**CMMP:** Capacidad Máxima de Mediano Plazo.

**Congestión Contractual:** Condición en la que el valor total de las solicitudes de capacidad firme durante un período en un tramo o grupo de gasoductos es mayor que la capacidad disponible primaria para el mismo período.

**Trimestres estándar:** Son los trimestres de diciembre a febrero, marzo a mayo, junio a agosto y septiembre a noviembre.