



# BOLETÍN TARIFARIO **GAS COMBUSTIBLE POR REDES DE TUBERÍA**

**Tercer trimestre de 2025**

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGÍA Y GAS COMBUSTIBLE  
DIRECCIÓN TÉCNICA DE GESTIÓN DE GAS COMBUSTIBLE**

**Diciembre de 2025**





## Tabla de contenido

|  |    |
|--|----|
| Introducción .....   | 6  |
| Condiciones para la lectura, interpretación, uso y confidencialidad de la información. ....        | 9  |
| Operación Estadística.....   | 12 |
| 1. Entorno Nacional .....  | 13 |
| 1.1. Principales Variables Macroeconómicas .....   | 13 |
| 2. Normativa.....  | 16 |
| 2.1. Marco Normativo Vigente .....   | 16 |
| 2.2. Novedades regulatorias.....   | 16 |
| 2.3. Tarifas aplicadas .....   | 17 |
| 3. Metodología Aplicada – Datos .....  | 18 |
| 4. Componentes Tarifarios .....  | 23 |
| 4.1. Gas Natural – GN .....  | 24 |
| 4.2. Gas Natural Comprimido .....  | 26 |
| 4.3. GLP por Redes de Tubería .....  | 28 |
| 5. Distribución Geográfica de los Prestadores .....  | 29 |
| 5.1. Distribución Geográfica de los Prestadores - Gas Natural y GNC .....                          | 31 |
| 5.2. Distribución Geográfica de los Prestadores de Gas Combustible por Redes - GLP POR REDES ..... | 34 |
| 6. Estructura Tarifaria – Departamentos.....   | 35 |
| 6.1. Gas Natural .....   | 36 |
| 6.2. Gas Natural Comprimido .....  | 37 |
| 6.3. GLP por Redes de Tubería .....  | 39 |
| 7. Componentes Tarifarios – Zonas y Departamentos.....   | 40 |
| 7.1. Zona Amazonía .....   | 40 |
| 7.1.1. Zona Amazonía Gas Natural - GN .....  | 40 |
| 7.1.2. Zona Amazonía GNC .....   | 41 |
| 7.1.3. Zona Amazonía GLP por Redes de Tubería .....  | 42 |
| 7.2. Zona Caribe.....  | 43 |
| 7.2.1. Zona Caribe Gas Natural – GN.....   | 43 |
| 7.2.2. Zona Caribe - GNC.....  | 45 |



|  |    |
|--|----|
| 7.2.3. Zona Caribe - GLP por Redes de Tubería.....                             | 46 |
| 7.3. Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero .....                                   | 48 |
| 7.3.1. Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero – GN.....                             | 48 |
| 7.3.2. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – GNC .....                               | 49 |
| 7.3.3. Zonas Pacífico y Eje Cafetero - GLP por Redes de Tubería .....          | 50 |
| 7.4. Zona Central .....  | 52 |
| 7.4.1. Zona Central – GN .....   | 52 |
| 7.4.2. Zona Central – GNC.....   | 54 |
| 7.4.3. Zona Central - GLP por Redes de Tubería .....                           | 55 |
| 7.5. Zona Oriente .....  | 57 |
| 7.5.1. Zona Oriente – GN .....   | 57 |
| 7.5.2. Zona Oriente – GNC.....   | 58 |
| 7.5.3. Zona Oriente - GLP por Redes de Tubería .....                           | 59 |
| 8. Costo Unitario Variable CUv para Usuarios Diferentes a Residencial.....     | 60 |
| 9. Índice de Precios del Servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería..... | 60 |
| 9.1. Ponderadores .....  | 61 |
| 9.2. Ponderadores para el índice de precios del servicio.....                  | 63 |
| 9.3. Índices por tipo de gas .....   | 64 |
| 9.4. Índice del servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería.....          | 66 |
| 10. Subsidios .....  | 67 |
| 11. Anexos .....   | 72 |



## Contenido de tablas

|   |    |
|---|----|
| Tabla 1. Condiciones para la lectura de estadísticas .....  | 10 |
| Tabla 2. Control de cambios al boletín.....   | 13 |
| Tabla 3. Tarifas aplicadas según estrato .....  | 17 |
| Tabla 4. Ponderador por departamento, modalidad de prestación y tipo de gas ....  | 61 |
| Tabla 5. Ponderador por tipo de gas. Periodo base: primer trimestre de 2023.....  | 63 |
| Tabla 6. Consumo de subsistencia según tipo de gas .....  | 67 |
| Anexo 1. Empresas con el Formato "GRT1. Estructura Tarifaria de Gas Combustible por Redes" en estado pendiente (P), para el periodo de análisis ..... | 72 |
| Anexo 2. Empresas con el Formato "GRC1. Información Comercial de Usuarios Regulados" en estado pendiente (P), para el periodo de análisis.....        | 73 |
| Anexo 3. Empresas con el Formato "GRTT2. Inventario de Suscriptores" en estado pendiente (P), para el periodo de análisis .....                       | 74 |
| Anexo 4. Empresas Prestadoras del Servicio por Departamento .....   | 76 |
| Anexo 5. Tabla de relación Municipios y Mercad .....  | 84 |



## Contenido gráficas

|  |    |
|--|----|
| Gráfica 1. Evolución IPC e IPP .....   | 14 |
| Gráfica 2. Evolución TRM y Precio Internacional del Propano<br>y del Butano Mont Belvieu ..... | 15 |
| Gráfica 3. Componentes tarifarios promedio ponderado – Gas Natural .....                       | 24 |
| Gráfica 4. Componentes tarifarios promedio ponderado –<br>Gas Natural Comprimido .....         | 26 |
| Gráfica 5. Componentes tarifarios promedio ponderado –<br>GLP Por Redes de Tubería .....       | 28 |
| Gráfica 6. Zona Amazonía – CUv GNC .....   | 41 |
| Gráfica 7. Zona Amazonía – CUv GLP por Redes de Tubería .....                                  | 42 |
| Gráfica 8. Zona Caribe – CUv GN .....  | 43 |
| Gráfica 9. Zona Caribe – CUv GNC .....   | 45 |
| Gráfica 10. Zona Caribe – CUv GLP por Redes de Tubería .....                                   | 46 |
| Gráfica 11. Zona Pacífico y Eje Cafetero – CUv GN .....  | 48 |
| Gráfica 12. Zona Pacífico y Eje Cafetero – CUv GNC .....                                       | 49 |
| Gráfica 13. Zona Pacífico y Eje Cafetero – CUv GLP por Redes de Tubería .....                  | 50 |
| Gráfica 14. Zona Central – CUv GN .....  | 52 |
| Gráfica 15. Zona Central – CUv GNC .....   | 54 |
| Gráfica 16. Zona Central – CUv GLP por Redes de Tubería .....                                  | 55 |
| Gráfica 17. Zona Oriente – CUv GN .....  | 57 |
| Gráfica 18. Zona Oriente – CUv GNC .....   | 58 |
| Gráfica 19. Zona Oriente – CUv GLP por Redes de Tubería .....                                  | 59 |
| Gráfica 20. Índices comparados .....   | 64 |
| Gráfica 21. Índice de Precios del Gas Combustible por Redes de Tubería .....                   | 66 |



## Introducción

El presente Boletín Tarifario pone en conocimiento de los interesados el comportamiento del Costo Unitario Variable de Prestación del Servicio – CUv y sus principales componentes, más específicamente los de Suministro (G), Transporte (T) y Distribución (D), expresados en \$/m<sup>3</sup>. Los anteriores costos deben ser considerados por los prestadores del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería, para calcular las tarifas que aplican a los usuarios de acuerdo con la normatividad vigente.

Para desarrollar el Boletín se analizaron las principales variables del entorno macroeconómico que afectan regulatoriamente el costo de prestación del servicio, es decir, el Índice de Precios al Consumidor (IPC), Índice de Precios al Productor (IPP) y la Tasa Representativa del Mercado (TRM). Siguiendo la misma línea, se presenta el precio internacional del propano y butano que afecta el componente de Suministro (G) del servicio de GLP por redes de tubería (Resoluciones CREG 137 de 2013, 180 de 2009 y 066 de 2007).

Por otro lado, en el boletín se incluye una actualización normativa, contenida en el capítulo *"Novedades regulatorias"*, en la que se señalan las nuevas resoluciones expedidas para el trimestre o la aclaración correspondiente en el caso de que no se haya expedido nueva regulación para el periodo de análisis.

Adicionalmente, se expone la estructura y evolución del CUv y de los componentes G, T y D, ordenada por zonas y departamentos donde se presta el servicio.



Ahora bien, para la elaboración del presente boletín se tomó la información reportada por los prestadores en el Sistema Único de Información (SUI), para el tercer trimestre de 2025, conforme a lo dispuesto en la Resolución SSPD 20221000665435 del 18/07/2022 *"Por la cual unifican los lineamientos para el cargue de información al Sistema Único de Información – SUI aplicable a los prestadores del servicio público de gas combustible por redes de tubería"*.

La mencionada resolución estableció el cargue de nuevos formatos entre los que se encuentra el Formato *"GRT1. Estructura Tarifaria de Gas Combustible por Redes"*, en el cual se describen las variables que las empresas comercializadoras – distribuidoras de gas combustible por redes deben reportar al SUI, con la información correspondiente a la aplicación de la formula tarifaria general para usuarios regulados del servicio público domiciliario de gas combustible por redes.

En este sentido, es importante mencionar que de 46 empresas prestadores de Gas Combustible por Redes de Tubería a las cuales se les habilita el Formato GRT1, 16 no realizaron el reporte del formato, razón por la cual, la SSPD se encuentra adelantando las acciones pertinentes.<sup>1</sup> (Anexo 1.)

Este Boletín está compuesto por diez secciones y seis anexos. La primera sección expone el entorno macroeconómico nacional aplicable al mercado de

---

<sup>1</sup> *La Superservicios cuenta con el estado general de la información cargada por los prestadores de servicios públicos, al cual se puede acceder mediante el siguiente enlace: <https://wa-reportsui.azurewebsites.net/home/report/1312ac12-b666-44d3-a0b5-42bd4fdd08d4>.*

*Así mismo, se realiza requerimientos a los prestadores para garantizar su cumplimiento.*



gas combustible por redes, la segunda es la actualidad normativa relacionada con las tarifas aplicables en el trimestre de este documento; la tercera sección, es la metodología de análisis aplicada, la cuarta sección evidencia la distribución geográfica de los prestadores de Gas Natural – GN y Gas Licuado de Petróleo - GLP por redes; asimismo muestra la evolución del promedio ponderado nacional de los componentes tarifarios. La quinta sección expone la distribución geográfica de los prestadores del servicio de GN, Gas Natural Comprimido –GNC, y GLP por redes, mientras que la sexta sección evidencia la estructura del régimen tarifario en todo el país. La séptima muestra el comportamiento tarifario desagregado por zonas. La octava sección contiene la información sobre los usuarios regulados no residenciales, la sección novena presenta los resultados del índice de precios por tipo de gas y para el servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería y finalmente, la última sección contiene el marco regulatorio de los subsidios y contribuciones en la prestación del servicio.

Adicional a esto, el Anexo 4 contiene la información de las Empresas Prestadoras del Servicio por Departamento y para cada modalidad de prestación del servicio (Gas Natural, Gas Natural Comprimido y Gas Licuado de Petróleo por Redes de Tubería). El Anexo 5 expone la información que relaciona los municipios con los mercados relevantes a los que pertenecen (los mercados son definidos por la Comisión de Regulación de Energía y Gas -CREG). Por último, el Anexo 6 consolida el valor de los subsidios según la información reportada por los prestadores en el SUI durante el tercer trimestre del 2025.



## Condiciones para la lectura, interpretación, uso y confidencialidad de la información<sup>2</sup>.

El Boletín tarifario de Gas Combustible por Redes contiene el análisis de la información reportada por los prestadores en el SUI, en el Formato "*GRT1. Estructura Tarifaria de Gas Combustible por Redes*", para el tercer trimestre de 2025, en el cual se describen las variables correspondientes a la aplicación de la fórmula tarifaria general para usuarios regulados del servicio público domiciliario de gas combustible por redes conforme a lo dispuesto en la Resolución SSPD 20221000665435 del 18/07/2022. Para una mejor comprensibilidad del boletín, así como el uso y confidencialidad de la información, se presentan las siguientes consideraciones:

- La información base del presente boletín proviene del Formato *GRT1. Estructura Tarifaria de Gas Combustible por Redes*, conforme a lo dispuesto en la Resolución SSPD 20221000665435 del 18/07/2022, para los meses de julio, agosto y septiembre de 2025, certificada por los prestadores del servicio público domiciliario de gas combustible por redes en el SUI.
- Los datos empleados en el presente boletín cumplen con los criterios de confidencialidad de la información de los usuarios de gas combustible por redes, tales como número de identificación de

---

<sup>2</sup> NTC PE 1000- 2020, Numeral 11.7 CONDICIONES DE USO DE LA INFORMACIÓN ESTADÍSTICA:

"La entidad debe describir las condiciones de uso y confidencialidad de la información estadística".



usuario, ubicación, dirección, dado a que es utilizada solo para fines estadísticos.

- Los datos publicados pueden presentar cambios debido a las solicitudes de modificación (reversión) presentadas por los prestadores del servicio, autorizadas conforme lo señala la Resolución SSPD No 20171000204125 de 2017. Por tal motivo, es importante tener en cuenta la fecha de cierre de los archivos de datos trabajados, la cual se encuentra a corte de 11 de noviembre de 2025.
- Así mismo se deben tener en cuenta las siguientes condiciones para la lectura de las estadísticas:

**Tabla 1. Condiciones para la lectura de estadísticas**

| Reporte /<br>Fuente  | Condiciones   |
|--|---|
| Formato GRT1.<br>Estructura<br>Tarifaria de Gas<br>Combustible por<br>Redes de la<br>Resolución SSPD<br>20221000665435<br>del 18/07/2022 | Se tiene en cuenta la información reportada en el SUI del trimestre, por cada prestador, el tipo de gas con el que se presta el servicio en el departamento y municipio, asociado al código SUI mercado de distribución y comercialización, con los diferentes componentes de la fórmula tarifaria. |
| Formato GRC1.<br>Información<br>Comercial de<br>Usuarios<br>Regulados de la<br>Resolución SSPD<br>20221000665435<br>del 18/07/2022       | Del formato se tiene en cuenta la columna 17 Consumo, que corresponde a la sumatoria de consumo en metros cúbicos (m <sup>3</sup> ) facturado y reportado en el respectivo periodo, por cada uno de los usuarios regulados reportados.  |
| Formato GRTT2.   | Este formato captura la información en relación con el inventario de usuarios, que permiten   |



| Reporte /<br>Fuente  | Condiciones  |
|--|--|
| Inventario de Suscriptores de la Resolución SSPD 20221000665435 del 18/07/2022 | identificar las características en relación con los datos técnicos y comerciales. Para efectos del presente boletín se toma la cantidad de suscriptores por tipo de gas en los diferentes mercados de distribución y comercialización atendidos por el prestador de gas por redes de tubería.  |
| Variables<br>Macroeconómicas   | <p>Con el objetivo de analizar la evolución de las variables del entorno macroeconómico que regulatoriamente impactan las tarifas, se obtienen los datos sobre el Índice de Precios al Consumidor (IPC), Índice de Precios al Productor (IPP), Tasa Representativa del Mercado (TRM) y precio internacional del propano.</p> <p>IPC<br/> <a href="https://www.dane.gov.co/index.php/estadisticas-por-tema/precios-y-costos/indice-de-precios-al-consumidor-ipc">https://www.dane.gov.co/index.php/estadisticas-por-tema/precios-y-costos/indice-de-precios-al-consumidor-ipc</a></p> <p>IPP<br/> <a href="https://www.dane.gov.co/index.php/estadisticas-por-tema/precios-y-costos/indice-de-precios-del-productor-ipp">https://www.dane.gov.co/index.php/estadisticas-por-tema/precios-y-costos/indice-de-precios-del-productor-ipp</a></p> <p>TRM<br/> <a href="https://www.banrep.gov.co/es/estadisticas/trm">https://www.banrep.gov.co/es/estadisticas/trm</a></p> <p>Precio internacional del propano<br/> <a href="https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&amp;s=EER_EPLLPA_PF4_Y44MB_DPG&amp;f=M">https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&amp;s=EER_EPLLPA_PF4_Y44MB_DPG&amp;f=M</a></p> <p>Una vez se descargan los datos del IPP, IPC, TRM y precio internacional del propano, se grafican sobre la evolución de las variables en el periodo de análisis.</p> |
| Información de subsidios   | Para efectos de visualización del boletín tarifario, se consolida el valor de los subsidios según la información reportada por los prestadores en el SUI en el Formato GRC1, para el trimestre de análisis.  |

Fuente: SSPD



## Operación Estadística

El boletín Tarifario de Gas Combustible por Redes, es uno de los productos de la operación estadística del Componente Comercial Gas por Red, la cual está basada en el aprovechamiento de registros administrativos (formatos SUI), que corresponde a fuente de datos secundaria.

La operación estadística Componente Comercial Gas por Red cuenta con información obtenida a partir de los datos reportados en el SUI por los prestadores del servicio de gas combustible por red inscritos en el Registro Único de Prestadores de servicio - RUPS, administrado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD, conforme a las disposiciones de la Ley 142 de 1994, y cuyas empresas tienen registradas las actividades de comercialización y distribución de gas combustible por redes, así como con la información certificada en el formato GRT1 *"Estructura Tarifaria de Gas Combustible por Redes"* establecido en la Resolución SSPD 20221000665435 del 18/07/2022.

Con base en lo anterior, trimestralmente la Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible realiza el análisis de la información tarifaria que permite la identificación y realización de diagnósticos de la situación actual de la prestación del servicio de gas combustible por redes a los usuarios regulados residenciales del país.

### Control de cambios al boletín

A la fecha de la presente publicación, no se realizaron modificaciones al documento.



Tabla 2. Control de cambios al boletín

| Fecha     | Documentos Modificados | Modificaciones |
|-----------|------------------------|----------------|
| No Aplica | No Aplica              | No Aplica      |

Fuente: SSPD

## 1. Entorno Nacional

### 1.1. Principales Variables Macroeconómicas

Regulatoriamente la tarifa del servicio de gas combustible por redes está afectada por indicadores nacionales e internacionales y cada modalidad de prestación del servicio (Gas Natural - GN, Gas Natural Comprimido - GNC y GLP por Redes) cuenta con una regulación específica para el cálculo del Costo Unitario Variable - CUv.

Para el caso de la modalidad de prestación GN y GNC, la regulación define que para remunerar mensualmente la prestación del servicio se deben tener en cuenta los indicadores de Índice de Precios al Consumidor - IPC, Índice de Precios al Productor - IPP y la Tasa Representativa del Mercado - TRM. Los índices de precios reflejan el impacto de la economía nacional sobre la remuneración de las actividades de suministro, transporte y distribución, mientras que la TRM únicamente afecta el suministro del Gas Combustible por redes de tubería, reflejando el impacto del entorno internacional sobre las tarifas.

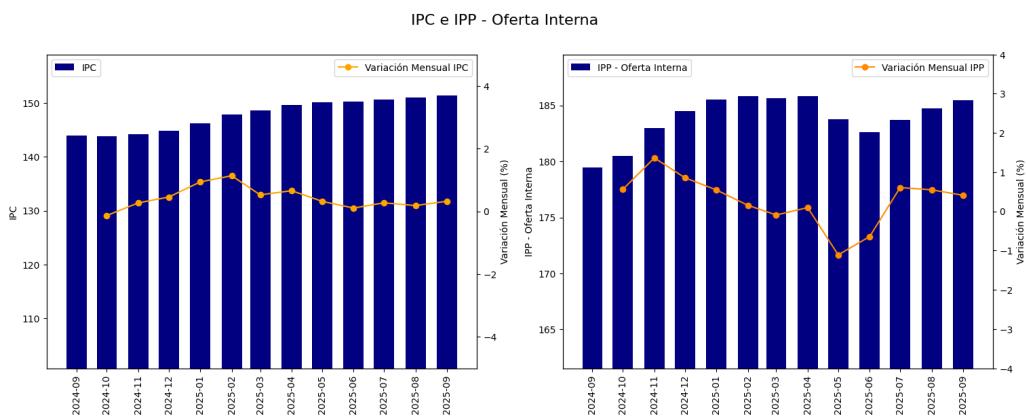
En lo que respecta al servicio de GLP por redes de tubería, regulatoriamente guarda la misma relación del Gas Natural con el IPC, IPP y la TRM. Sin



embargo, la normativa vigente define que la remuneración del suministro (G) se ve afectado por las fluctuaciones de los precios internacionales del propano y el butano (que a su vez dependen de los precios internacionales del crudo).

De esta manera, la evolución de las principales variables macroeconómicas que afectaron los mercados de gas combustible por redes del país se muestra en la gráfica 1 y 2:

Gráfica 1. Evolución IPC e IPP



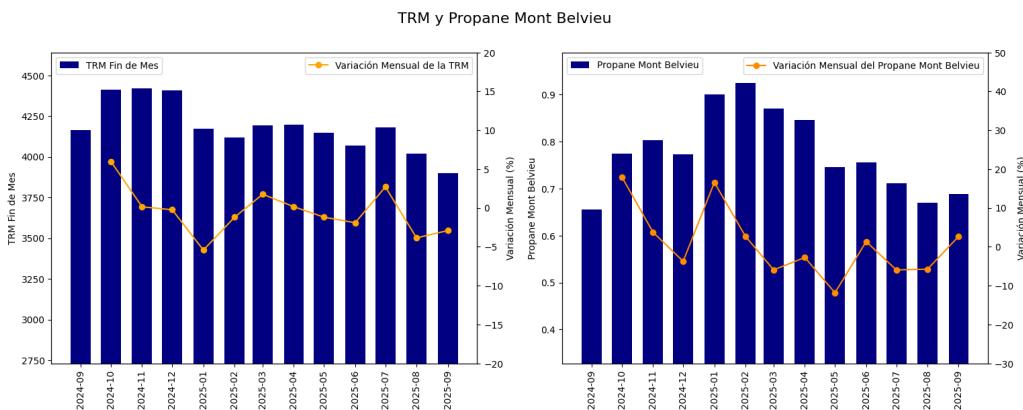
Fuente: DANE, Cálculos: SSPD

En la gráfica 1 se puede evidenciar que, en el tercer trimestre de 2025, se presentaron variaciones mensuales del IPC, entre 0,32 % y 0,27 %. El último mes del trimestre de referencia reflejó una variación anual de 5,18 %.



Respecto al IPP, el mes de septiembre de 2025, presentó una variación mensual de 0,41 % y la variación anual fue de 3,33%.

Gráfica 2. Evolución TRM y Precio Internacional del Propano y del Butano Mont Belvieu



Fuente: Banco de la República y EIA, respectivamente. Cálculos: SSPD

La Tasa Representativa del Mercado (TRM) en septiembre de 2025 presentó una variación mensual de -3,14 % y la anual se ubicó en 6,39 %, tomando como referencia los valores del último día del mes.

En lo que concierne al precio internacional del propano y butano<sup>3</sup>, que regulatoriamente afectan el precio interno del componente de suministro del GLP (para este caso respecto del servicio de GLP que se distribuye por redes

<sup>3</sup> Fuente de datos EIA (Energy Information Administration), extraído de: [https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=EER\\_EPLLPA\\_PF4\\_Y44MB\\_DPG&f=M](https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=EER_EPLLPA_PF4_Y44MB_DPG&f=M)



de tubería), en el periodo analizado presentó una variación mensual con corte a septiembre de 2025 de 2,69% y anual de 4,88%.

## 2. Normativa

### 2.1. Marco Normativo Vigente

En el boletín del cuarto trimestre de 2019, se incluyó el marco normativo actualizado, el cual sigue vigente al momento de elaborar este documento.

### 2.2. Novedades regulatorias

En el Boletín del primer trimestre de 2020 se incluyó la última actualización regulatoria en materia de tarifas. Así mismo, en el Boletín del cuarto trimestre de 2020, se incluyó un capítulo en el que se describió la regulación expedida en ese periodo de tiempo del año.

En el cuarto trimestre de 2021 se expidió la resolución CREG 175 de 2021, *"Por la cual se establecen los criterios generales para la remuneración del servicio de transporte de gas natural y el esquema general de cargos del Sistema Nacional de Transporte, y se dictan otras disposiciones en materia de transporte de gas natural"*

En el cuarto trimestre de 2023, se expidió la Resolución CREG 105 006 de 2023, *"Por la cual se prorrogan las fórmulas para el cálculo de los subsidios aplicables al consumo de energía eléctrica y gas combustible por red de tubería de los usuarios residenciales de estrato 1 y 2 conforme a lo establecido en el artículo 272 de la Ley 2294 de 2023 y por la cual se expide*



*el Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026 "Colombia Potencia Mundial de la Vida.""*

### 2.3. Tarifas aplicadas

La Resolución CREG 003 de 2021<sup>4</sup> define el concepto de tarifa como "*el valor resultante de aplicar al Costo de Prestación del Servicio el factor de subsidio o contribución que corresponda al usuario y la cual se ve reflejada en la factura*". A continuación, se aprecia el concepto:

Tabla 3. Tarifas aplicadas según estrato

|                               |                   |
|-------------------------------|-------------------|
| Tarifa aplicada Estrato 1 y 2 | CU - Subsidio     |
| Tarifa aplicada Estrato 3 y 4 | CU                |
| Tarifa aplicada Estrato 5 y 6 | CU + Contribución |

Fuente: Resolución CREG 003 de 2021

El Costo Unitario de Prestación del Servicio -CU (CUv + CUf) es el costo económico eficiente de prestación del servicio al usuario final regulado,

---

<sup>4</sup> Parágrafo 1, artículo 2 de la Resolución CREG 003 de 2021 "Fórmula para el cálculo de los subsidios aplicables al consumo de energía eléctrica y gas combustible por red de tubería de los usuarios residenciales de estrato 1 y 2.". Modificada por la Resolución Creg 105-0006 de 2023, 'por la cual se prorrogan las fórmulas para el cálculo de los subsidios aplicables al consumo de energía eléctrica y gas combustible por red de tubería de los usuarios residenciales de estrato 1 y 2 conforme a lo establecido en el artículo 272 de la Ley 2294 de 2023 y por la cual se expide el Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026 'Colombia Potencia Mundial de la Vida', publicada en el Diario Oficial No. 52.635 de 11 de enero de 2024. Rige a partir de su publicación en el Diario Oficial.



expresado en \$/m<sup>3</sup> y \$/factura que resulta de aplicar la fórmula tarifaria y que corresponde a la suma de los costos eficientes de cada una de las actividades de la cadena del gas (Suministro -G, Transporte -T, Distribución -D y Comercialización -C).

### 3. Metodología Aplicada – Datos

Para el análisis de la información de este boletín, los datos han sido agrupados por departamentos (reuniendo los mercados relevantes del departamento) y por zonas que centralizan los departamentos en una misma área geográfica. Las zonas están conformadas de la siguiente forma:

- **Zona Amazonía**, reúne los departamentos de Putumayo, Caquetá y Guaviare, en esta zona el servicio se presta bajo la modalidad de distribución por redes de Gas Natural Comprimido -GNC y de Gas Licuado de Petróleo –GLP.
- **Zona Caribe**, agrupa los departamentos de La Guajira, Magdalena, Atlántico, Bolívar, Cesar, Sucre y Córdoba, se trata de la zona costera ubicada al norte del país. La prestación del servicio se da mediante la modalidad de Distribución por redes de Gas Natural -GN, Gas Natural Comprimido -GNC y de Gas Licuado de Petróleo –GLP.
- **Zona Eje Cafetero**, conformada por los departamentos de Caldas, Quindío y Risaralda, donde se presta el servicio bajo la modalidad de Distribución por redes de Gas Natural -GN, Gas Natural Comprimido -



GNC y Gas Licuado de Petróleo -GLP. En este capítulo se presentará la información de esta zona agrupada con la información de la zona pacífico.

- **Zona Central**, agrupa a Bogotá D.C. y los departamentos de Boyacá, Cundinamarca, Huila, Meta, Tolima y Antioquia, en los cuales el servicio se presta bajo la modalidad de distribución por redes de Gas Natural -GN, Gas Natural Comprimido -GNC y Gas Licuado de Petróleo -GLP.
- **Zona Oriente**, reúne los departamentos Norte de Santander, Santander, Casanare y Arauca, en esta zona el servicio se presta bajo la modalidad de distribución por redes de Gas Natural -GN, Gas Natural Comprimido -GNC y Gas Licuado de Petróleo -GLP.
- **Zona Pacífico**, entre los departamentos que conforman esta zona están Cauca, Chocó, Valle del Cauca, y Nariño, en esta zona se presta el servicio bajo la modalidad de distribución por redes Gas Natural -GN, Gas Natural Comprimido -GNC y Gas Licuado de Petróleo -GLP.

Para cada zona se presenta la información acorde a la modalidad de prestación del servicio de gas combustible por redes de tubería.

En este sentido el boletín contiene el análisis de la estructura y evolución del Costo Unitario Variable – CUv; del componente de Suministro – G; de Transporte – T; de Distribución – D, por modalidad de prestación y por tipo de gas (Gas Natural, Gas Natural Comprimido y GLP por Redes),



evidenciando el comportamiento en los departamentos y mercados donde se presta el servicio. Para ello, se tomaron como base los datos reportados por los prestadores en el tercer trimestre de 2025, conforme a lo establecido en la Resolución SSPD - 20221000665435 del 18 de julio de 2022<sup>5</sup>, con corte al 11 de noviembre de 2025, aplicando los siguientes criterios para la toma y procesamiento de los datos:

- a)** Son separados los datos con tipo de usuario distinto a “Residencial” o que no aplican frente al grupo de datos a analizar. De tal forma que se considera la información referente a las tarifas aplicadas a usuarios Residenciales y los usuarios No Residenciales, donde se tuvo en cuenta los rangos definidos por cada empresa y la tarifa que se aplica de acuerdo con el nivel de consumo considerado en cada rango.
- b)** Se realiza el control de calidad de la información: Se filtra la información para remover datos que no cumplan con estándares de calidad. Por ejemplo, se remueven datos repetidos y datos que no cumplan con la fórmula tarifaria. Posteriormente, se analiza el efecto que tuvo la remoción de dicha información sobre el tamaño de la muestra.
- c)** Se analiza la información: Se presentan observaciones en ciertos mercados donde se evidencia una tarifa particularmente alta o baja, así como también, se presenta el análisis de las diferencias de tarifas entre zonas.

---

<sup>5</sup> “Por la cual unifican los lineamientos para el c�ue de información al Sistema Único de Información – SUI aplicable a los prestadores del servicio público de gas combustible por redes de tubería”



## **Modalidad de Prestación Gas Natural - GN**

La modalidad de prestación gas natural (en adelante GN), consiste en el transporte del combustible a través de redes de gasoductos. La cadena inicia con la extracción del gas en los centros de producción, donde se remunera el componente de suministro. Después, el transportador traslada el gas desde el centro de producción hasta una puerta de ciudad remunerando el componente de transporte y finalmente, una empresa distribuidora/comercializadora mediante un sistema de distribución lleva el servicio a los diferentes consumidores o usuarios cobrando el componente de comercialización (C), distribución (D), suministro (G) y transporte (T).

## **Modalidad de Prestación Gas Natural Comprimido – GNC**

La modalidad de prestación GNC consiste en comprimir el gas natural y envasarlo en recipientes de pared gruesa, en los que el gas comprimido se transporta de manera terrestre hasta otro punto donde se descomprime y luego se inyecta a las redes de distribución, a partir de la cual, el servicio llega a las viviendas de la misma forma en la que llega el gas natural por redes de tubería.

Por lo anterior es necesario mencionar que, en esta modalidad de prestación (GNC) se debe adicionar al costo de transporte por gasoducto, los costos de transporte terrestre de gas combustible (TVm) y de compresión (Pm), lo



cual implica valores adicionales en este componente comparado con la modalidad de GN.

### **Modalidad de Prestación Gas Licuado de Petróleo – GLP por Redes de Tubería**

En el caso del servicio de GLP por redes la cadena de prestación del servicio consiste en trasladar el gas desde los centros de producción hasta las redes a través de camiones y/o poliductos, para ser distribuido a los suscriptores. Se debe precisar que el componente de suministro (G) está regulado por el Artículo 5.2 de la Resolución CREG 137 de 2013<sup>6</sup>, así mismo, la Resolución CREG 066 de 2007<sup>7</sup> contiene la metodología de regulación de precios de suministro de GLP por parte de Comercializadores Mayoristas a Distribuidores.

Así las cosas, el precio de venta de suministro de GLP de fuentes reguladas, que hace parte de los costos asociados al componente G del servicio de GLP por redes, se actualiza mensualmente con el factor de ponderación de la cantidad de butano y propano en la mezcla de GLP y los precios internacionales de los gases citados.

---

<sup>6</sup> “Por la cual se establecen las Fórmulas Tarifarias Generales para la prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados”. Respecto al componente de suministro (G) de GLP por redes, la citada resolución hace referencia al artículo 4 de la Resolución CREG 180 de 2009 (que a su vez cita la resolución CREG 066 de 2007).

<sup>7</sup> “Por la cual se establece la regulación de precios de suministro de GLP de Comercializadores Mayoristas a Distribuidores”. Resolución fue modificada, a través de las Resoluciones CREG 059 de 2008 y CREG 002 de 2009, con las cuales quedó definido el régimen tarifario.



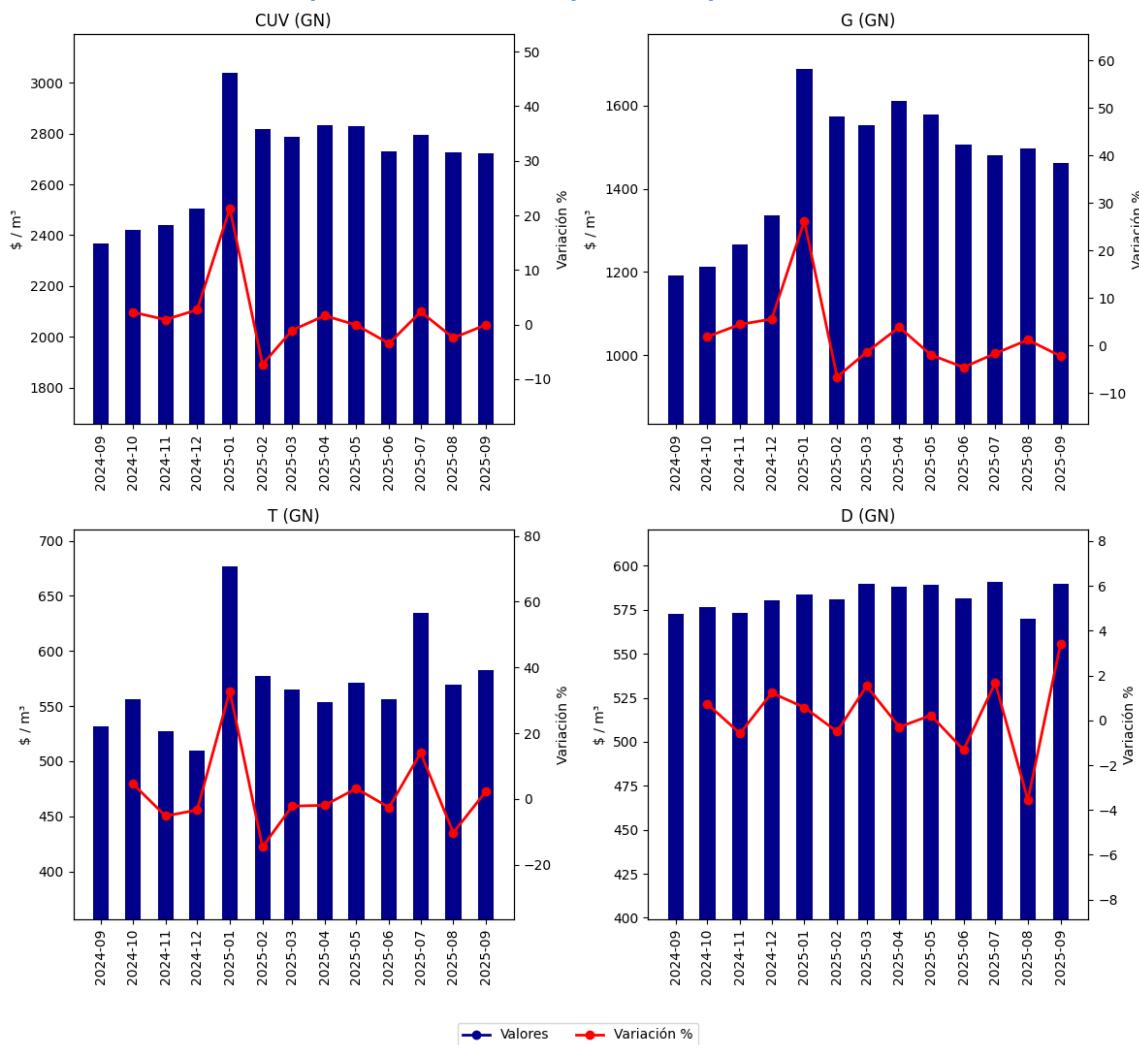
## 4. Componentes Tarifarios

Con el objetivo de aproximar el comportamiento nacional del Costo Unitario Variable y de los componentes tarifarios de Suministro (G), Transporte (T) y Distribución (D) en las diferentes modalidades de prestación del servicio; la Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios – SSPD, realizó el cálculo del promedio ponderado de cada componente y en cada modalidad. Así las cosas, se empleó la información reportada por los prestadores al SUI, utilizando como ponderador los metros cúbicos consumidos en cada uno de los mercados relevantes de prestación del servicio de gas combustible por redes de tubería, realizando el cálculo de los promedios ponderados presentados a continuación:



## 4.1. Gas Natural – GN

Gráfica 3. Componentes tarifarios promedio ponderado – Gas Natural



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

En la gráfica 3 se observa el comportamiento del precio promedio ponderado de los componentes tarifarios para el servicio de gas natural, en el total nacional. De estas cifras se evidencia que los componentes de suministro (G), Transporte (T) y Distribución (D), tienen una participación promedio en



el CUv de 53,73 %, 21,39 % y 21,65 %, respectivamente al final del periodo.

El Costo Unitario Variable promedio ponderado para el tercer trimestre de 2025, cerró en 2723,15 \$/m<sup>3</sup>, con una variación anual del 15,11 %. Los componentes G y T finalizaron el mes de septiembre de 2025, en 1.463,11 y 582,51 \$/m<sup>3</sup>, en el mismo orden con variaciones anuales del 22,74 % y 9,54%, respectivamente. Por último, el cargo de distribución presentó una variación anual del 2,99 %, ubicándose en 589,59 \$/m<sup>3</sup> al final del periodo.

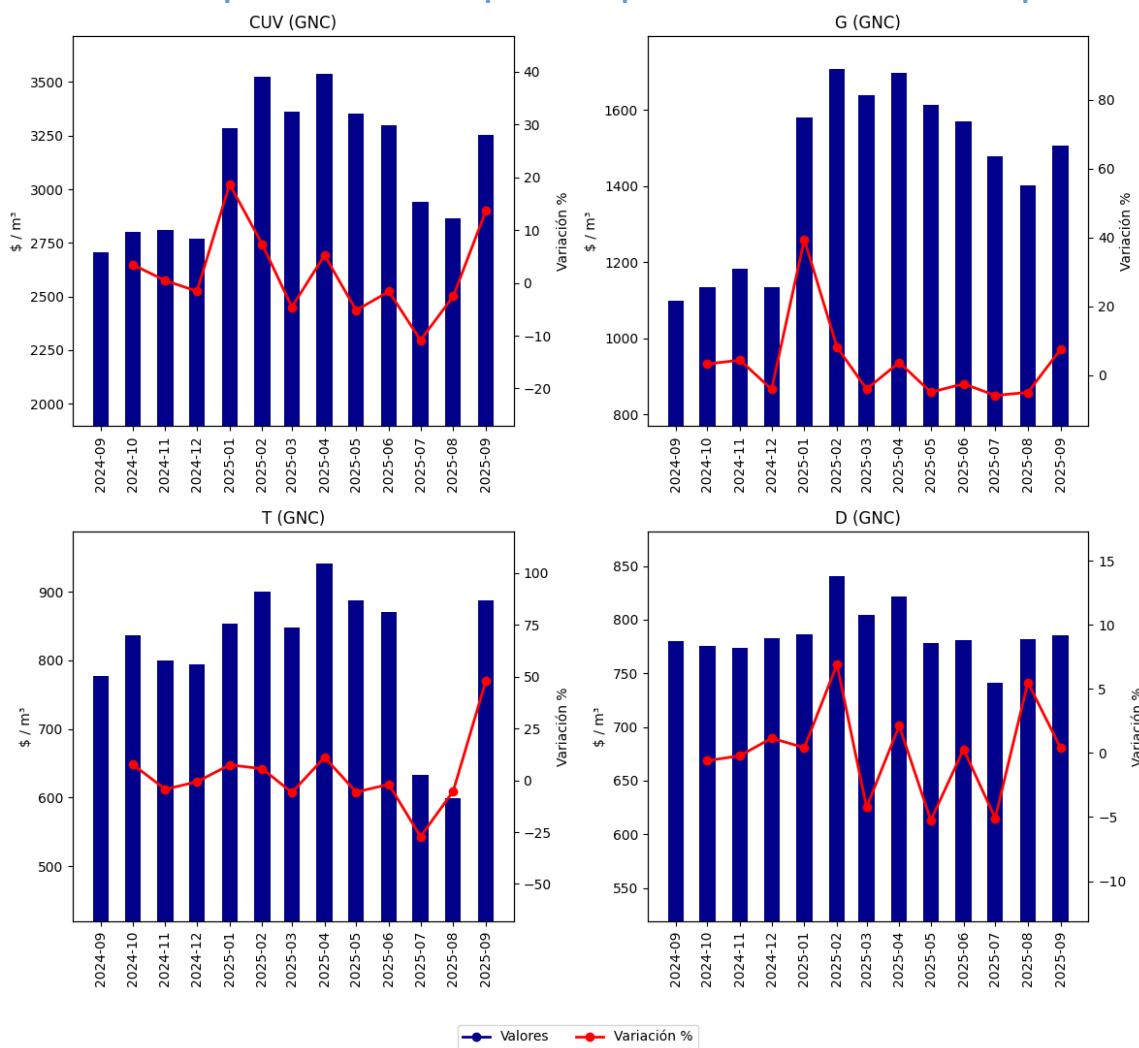
En la Gráfica 3 se evidencia que el CUV presentó variaciones significativas durante el primer trimestre de 2025, pero mostró una tendencia a la estabilización en el tercer trimestre de ese año. En particular, en julio de 2025 se registró el valor más alto, alcanzando los 2793,62 \$/m<sup>3</sup>. Este comportamiento está principalmente explicado por el componente de Suministro, que siguió una dinámica similar: presentó fluctuaciones en el primer trimestre y tendió a estabilizarse en el tercer trimestre, con su valor máximo también en agosto de 2025, cuando llegó a 1.497,26\$/m<sup>3</sup>.

El comportamiento descrito en el párrafo anterior obedece, según análisis realizados por esta Superintendencia, a la compra de gas importado por parte de varias empresas distribuidoras-comercializadoras debido, presuntamente, a una estrechez de gas natural en el mercado colombiano. Estos hechos actualmente son objeto de investigación por parte de esta Superintendencia.



## 4.2. Gas Natural Comprimido

Gráfica 4. Componentes tarifarios promedio ponderado – Gas Natural Comprimido



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

En lo que respecta a los componentes tarifarios de Gas Natural Comprimido, el suministro (G) tiene la mayor participación promedio en el Costo Unitario Variable con 46,29%, seguido por el costo de transporte (T) y distribución (D) con 27,27% y 24,12%, respectivamente.



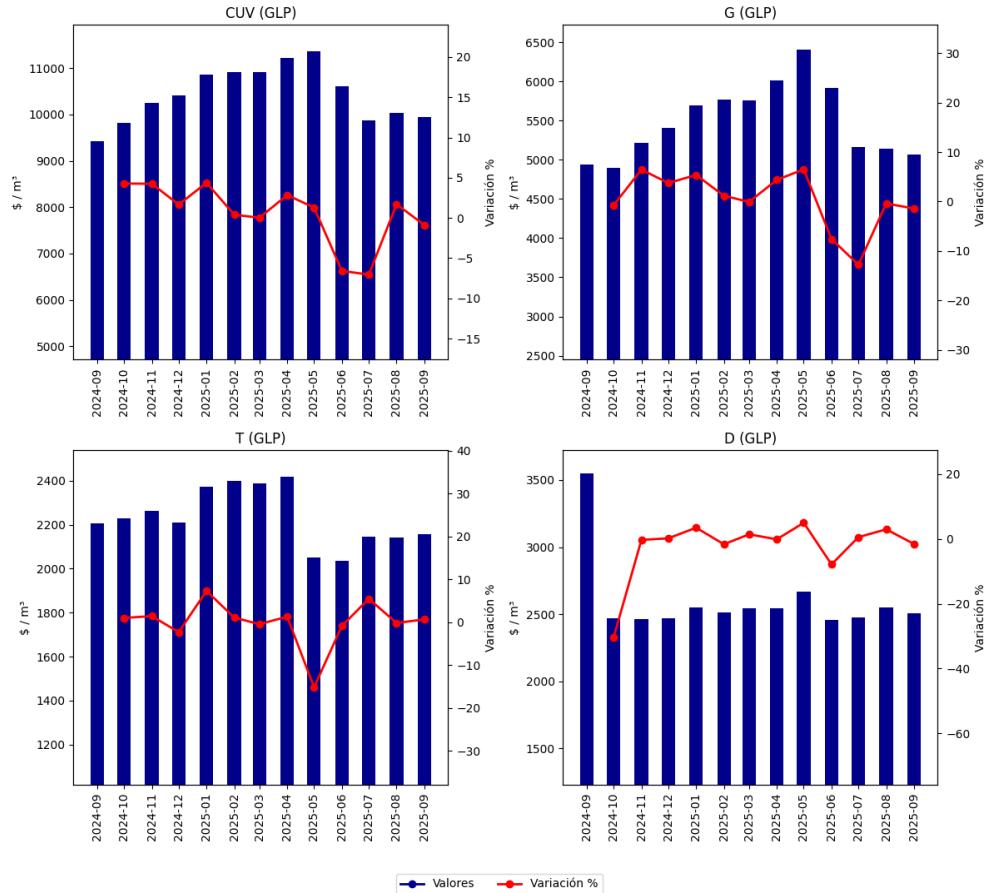
En septiembre de 2025, el cargo de distribución presentó una variación anual del 0,64 %. Los componentes G y T presentaron variaciones anuales del 37,13 % y 14,21 %; finalizando en 1.506,87 \$/m<sup>3</sup> y 887,57 \$/m<sup>3</sup>, en el mismo orden. Finalmente, el Costo Unitario Variable (CUv) presentó una variación anual del 20,24%, cerrando el último mes del tercer trimestre de 2025, en 3.255 \$/m<sup>3</sup>.

Al igual que en el Gas Natural, el Gas Natural Comprimido se vio afectado de manera importante por la compra de gas importado, que elevó el costo del componente de suministro, así como el de transporte ocasionado por una mayor distancia necesaria para el traslado del combustible.



#### 4.3. GLP por Redes de Tubería

Gráfica 5. Componentes tarifarios promedio ponderado – GLP Por Redes de Tubería



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

El Costo Unitario Variable presentó una variación anual del 5,58 % para septiembre del 2025, cerrando en 9.946,39 \$/m<sup>3</sup>. El componente de suministro representó un 50,92%, mientras que el transporte y la distribución participaron con el 21,69% y 25,22%, respectivamente.

El componente de suministro del servicio de GLP por redes de tubería presentó una variación anual del 2,61%. Es importante mencionar que el precio máximo de suministro de GLP definido por la Resolución CREG 066 de 2007, aplica para determinadas fuentes de suministro.



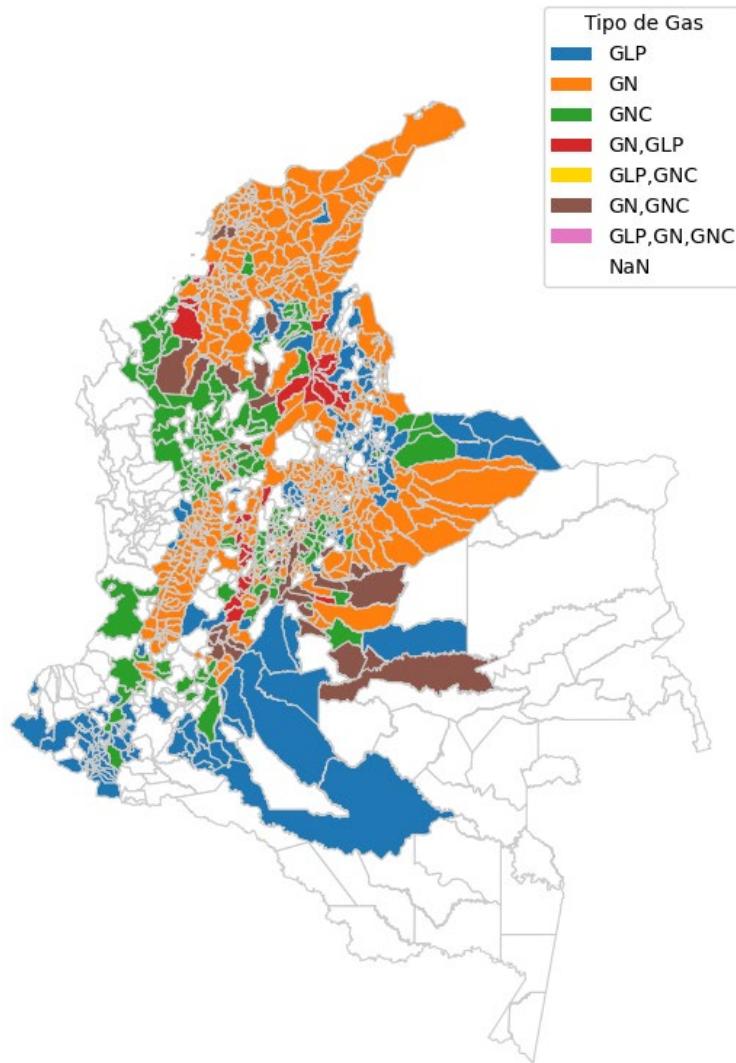
Respecto a los componentes de transporte y distribución, estos presentaron variaciones anuales del -2,25% y -29,26%, en el mismo orden, ubicándose en 2.157,80 y 2508,38 \$/m<sup>3</sup>. Asimismo, para el componente de distribución se presenta un dato atípico para el mes de septiembre de 2024, el cual está siendo revisado por la SSPD.

## 5. Distribución Geográfica de los Prestadores

El siguiente mapa muestra la ubicación geográfica de la prestación del servicio de gas por redes en los diferentes municipios del país, atendidos con gas natural, gas natural comprimido y GLP por redes de tubería, a septiembre de 2025.



**Imagen 1. Distribución geográfica de los prestadores de Gas Combustible por Redes, según tipo de gas**



Fuente: SUI, Elaborado: DTGGC

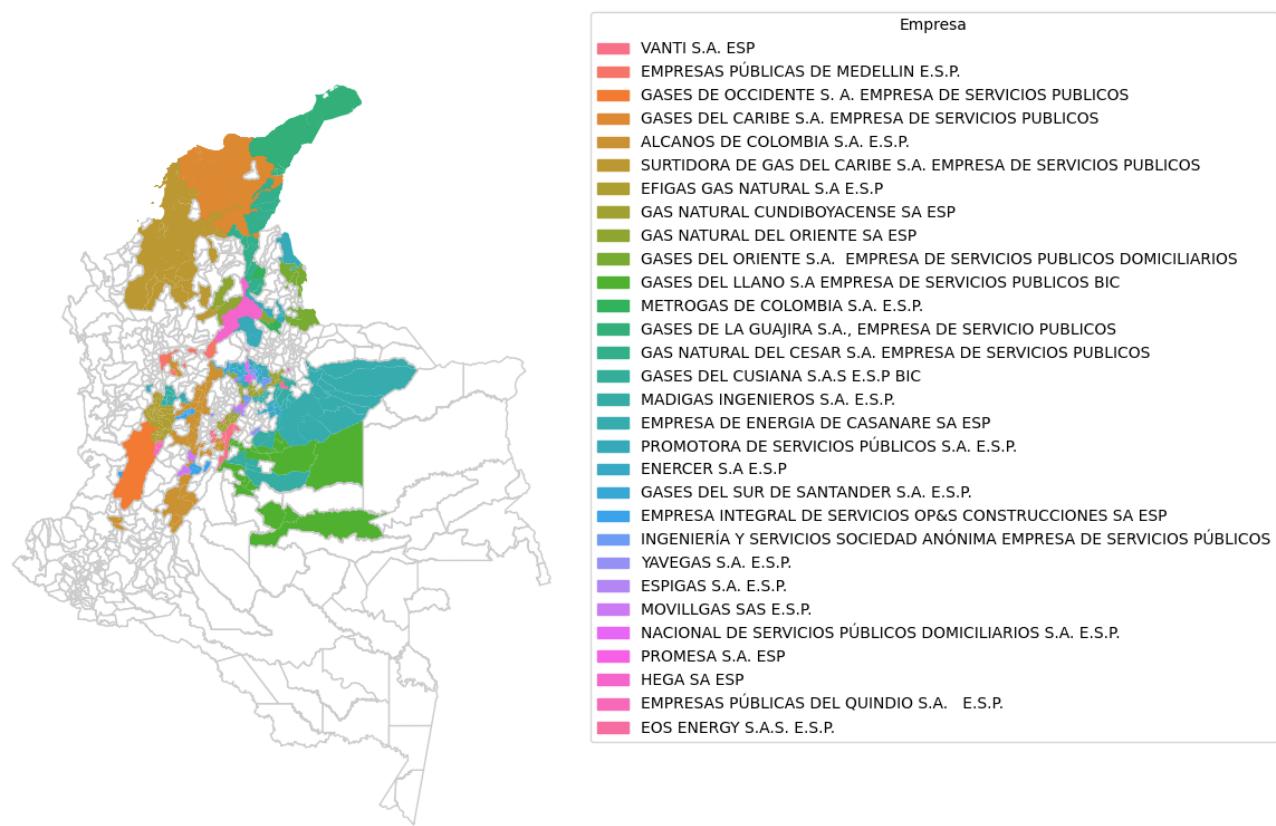
La imagen anterior muestra que en cinco departamentos del país no se presta el servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería (Amazonas, Guainía, San Andrés y Providencia, Vaupés y Vichada). Por su parte, en los departamentos de Atlántico, Casanare, La Guajira, Magdalena y Quindío,



solamente se presta el servicio con Gas Natural, mientras que en Chocó se atiende con GLP por redes. En Antioquia, Bolívar, Boyacá, Cauca, Córdoba, Cundinamarca, Huila, Meta, Norte de Santander, Santander, Sucre, Tolima y Valle del Cauca se presta el servicio con cada uno de los tres tipos de gas (gas natural, gas natural comprimido y GLP por redes).

### 5.1. Distribución Geográfica de los Prestadores - Gas Natural y GNC

Imagen 2. Distribución geográfica de los prestadores de Gas Combustible por Redes – Gas Natural



Fuente: SUI, Elaborado: DTGGC



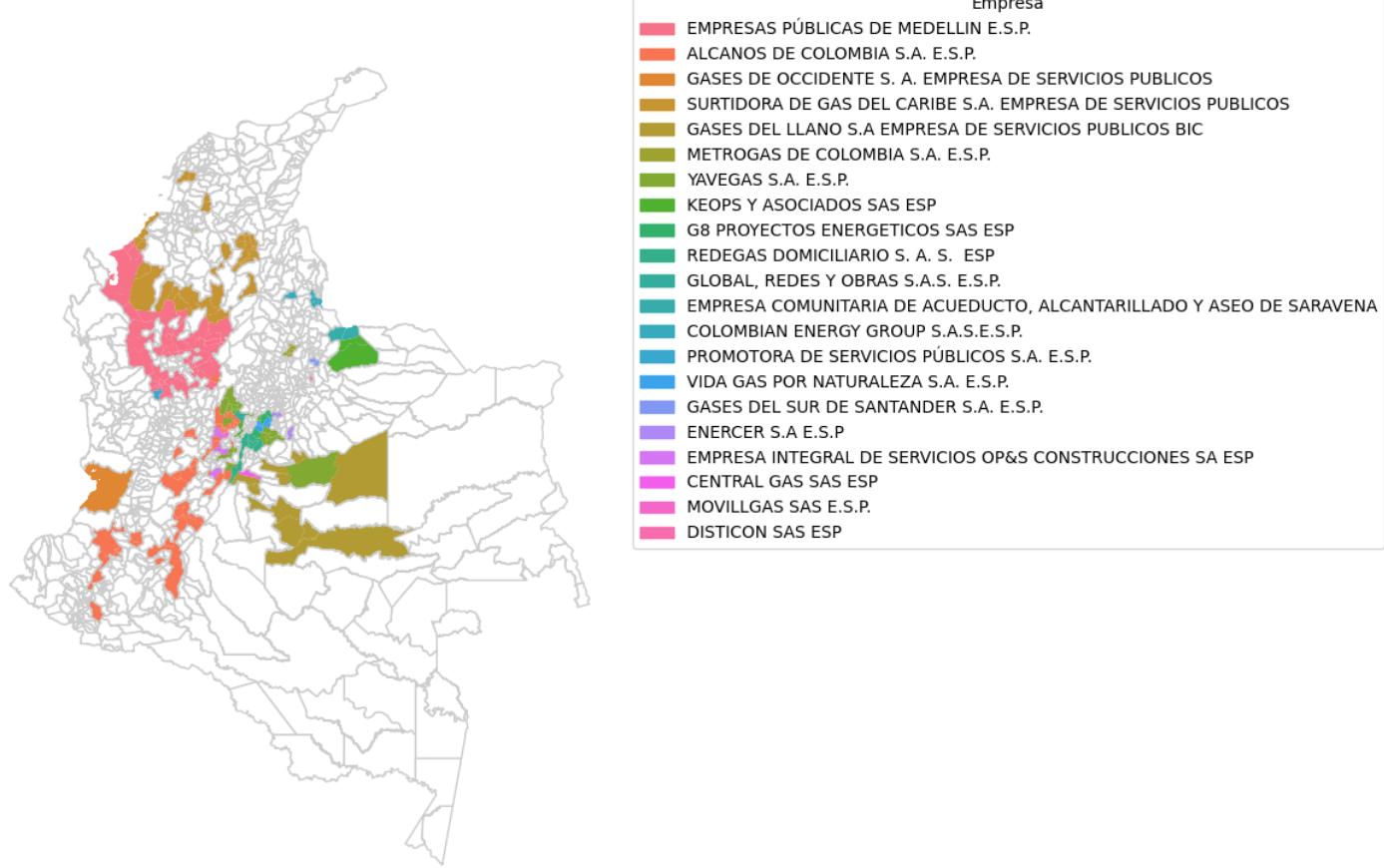
En el mapa se evidencia la distribución geográfica de los prestadores en línea con la información reportada al SUI acorde a la División Político-Administrativa (DIVIPOLA) de cada departamento y municipio. En este caso se puede evidenciar que los prestadores con mayor cobertura geográfica (número de municipios) son Surtigas S.A. E.S.P con 72, seguido de Gascaribe S.A. E.S.P con 67, Gas Natural Cundiboyacense S.A E.S.P. con 58, Alcanos de Colombia S.A E.S.P. con 55 y Gases de Occidente con 42. En complemento con lo anterior, Vanti S.A. E.S.P. encabeza la lista de prestadores con el mayor número de suscriptores atendidos (2.596.991), seguido por Empresas Públicas de Medellín E.S.P., con 1.252.065 y Gases de Occidente S.A E.S.P con 1.248.762, para el mes de septiembre de 2025 , con fecha de corte al 11 de noviembre de 2025<sup>8</sup>.

---

<sup>8</sup> La información de cantidad de suscriptores por empresa se obtiene del formato GRTT2. *Inventario de Suscriptores* conforme Resolución SSPD-20221000665435 de 2022.



**Imagen 3. Distribución geográfica de los prestadores de Gas Combustible por Redes – Gas Natural Comprimido**



Fuente: SUI, Elaborado: DTGGC

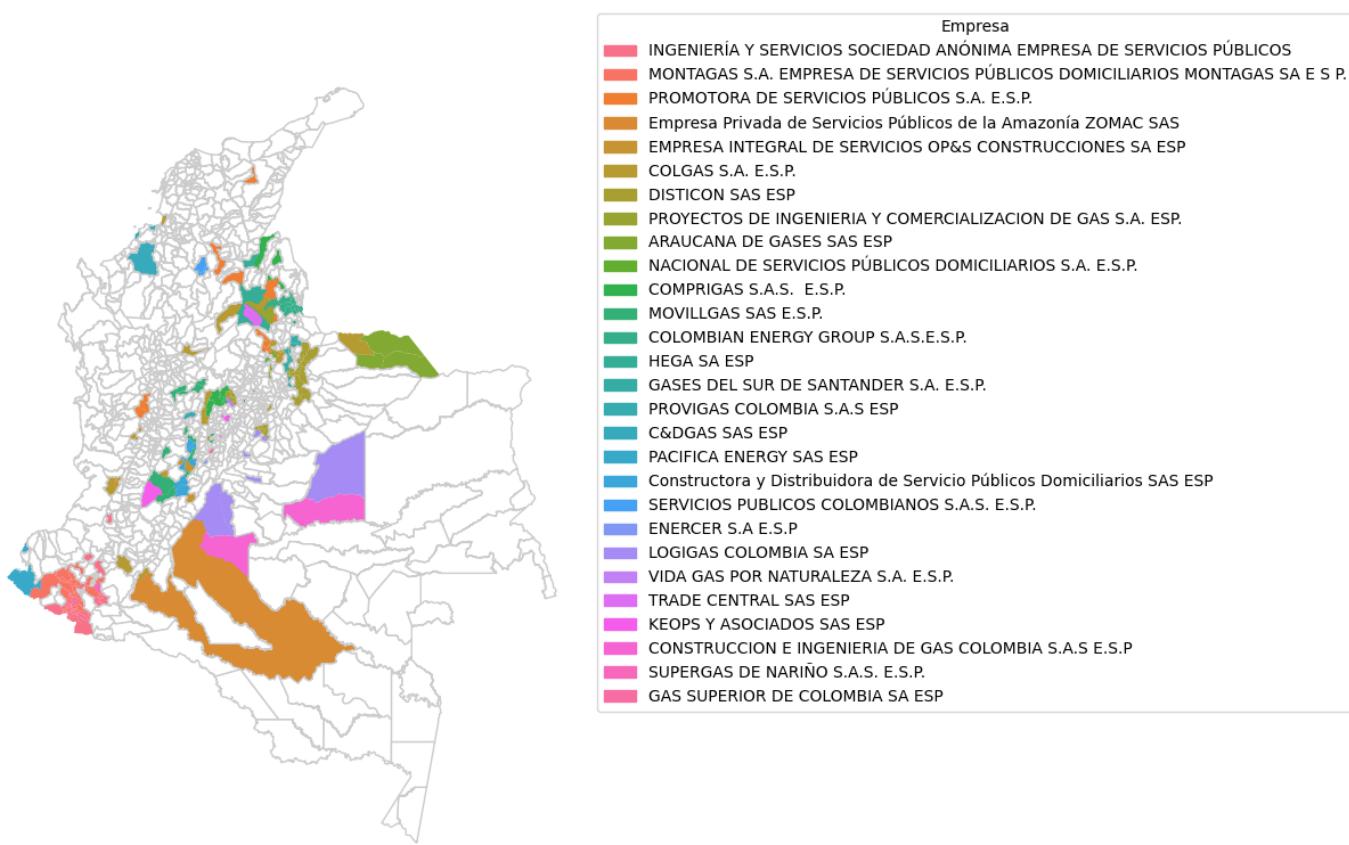
En relación con los prestadores de gas natural comprimido, los siguientes prestadores son los que prestan en un mayor número de municipios: Empresas Públicas de Medellín E.S.P. con 77, Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. con 71, Surtigas S.A. E.S.P con 31, Yavegas S.A E.S.P. con 30 municipios y Gases del Llano con 13.



En cuanto a cantidad de suscriptores, Empresas Públicas de Medellín E.S.P cuenta con 247.205, Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. 245.612 y Gases de Occidente S.A E.S.P con 54.789.

## 5.2. Distribución Geográfica de los Prestadores de Gas Combustible por Redes – GLP POR REDES

Imagen 4. Distribución geográfica de los prestadores de Gas Combustible por Redes – GLP por Redes de Tubería



Fuente: SUI, Elaborado: DTGGC



En lo que respecta al servicio de GLP por redes de tubería<sup>9</sup>, como se evidencia en la imagen anterior, encabeza la lista de prestadores Disticon S.A.S E.S.P respecto de la cantidad de municipios atendidos con un total de 31, seguido por Montagas S.A E.S.P. con 29, Ingeniería y servicios S.A E.S.P. con 22 y Colgas S.A. E.S.P. con 21. En lo que respecta al número de suscriptores, Ingeniería y servicios S.A E.S.P. atiende la mayor cantidad con 41.859, seguida por Montagas S.A E.S.P. con 28.940 Promotora de Servicios Públicos S.A. E.S.P. con 25.864 y Empresa Privada de Servicios Públicos de la Amazonía ZOMAC S.A.S con 22.703.

## 6. Estructura Tarifaria – Departamentos

En el presente documento se analiza la estructura tarifaria a través de mapas de calor que evidencian la distribución de los componentes tarifarios de cada modalidad de prestación del servicio en los departamentos del país. Para aproximar el valor de los componentes tarifarios se calculó el promedio ponderado por los metros cúbicos consumidos. En los mapas de calor los departamentos toman un color guiado por la barra lateral (tonos de color azul denotan un menor valor de \$/m<sup>3</sup>, mientras que tonos rojos reflejan lo contrario)

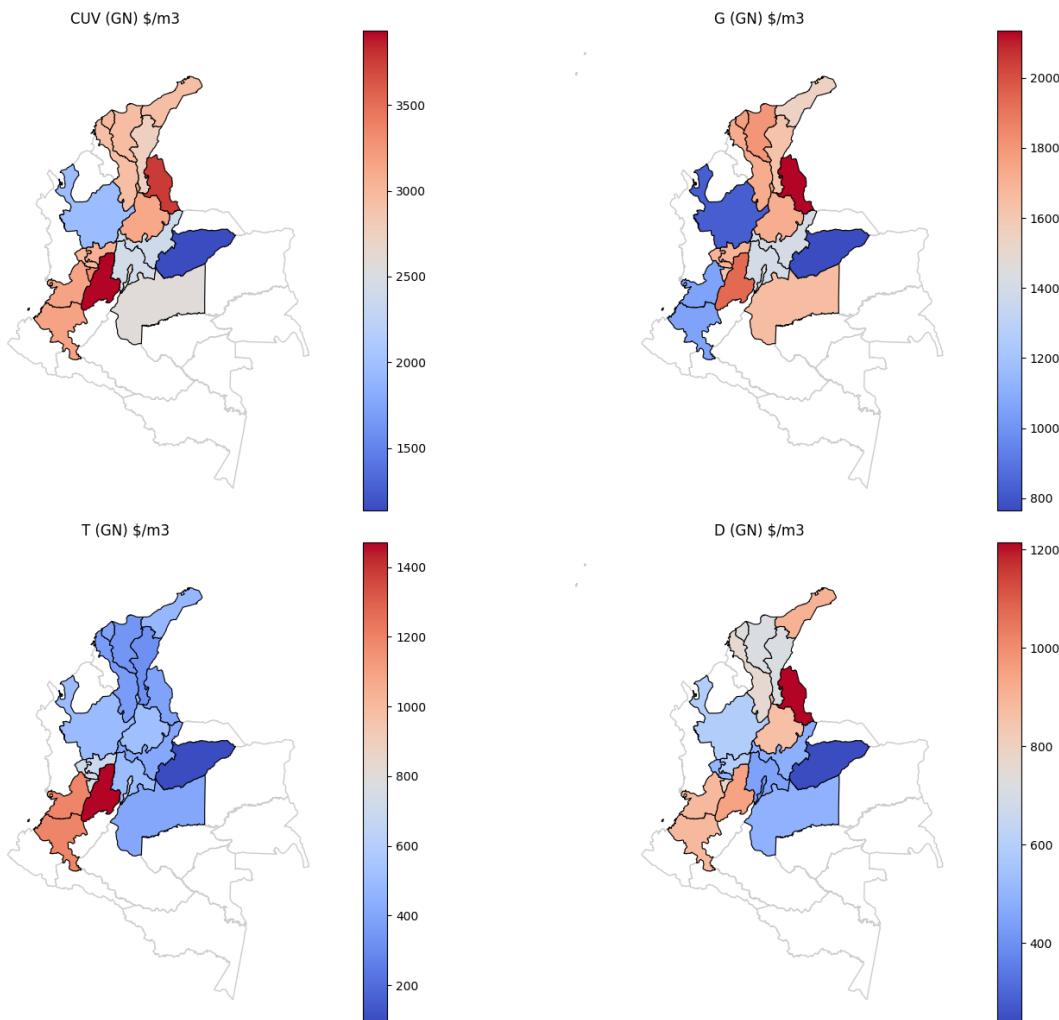
---

<sup>9</sup> Algunos prestadores del servicio de GLP por redes de tubería no realizaron el reporte del formato GRTT2. Inventario de Suscriptores conforme Resolución SSPD-20221000665435 de 2022 correspondiente al tercer trimestre de 2025. Debido a esta omisión, se observa una diferencia en la cantidad de municipios y suscriptores reportados en comparación con los datos históricos del segundo trimestre de 2025. Razón por la cual, la SSPD se encuentra adelantando las acciones pertinentes.



## 6.1. Gas Natural

Imagen 5. Estructura tarifaria – Gas Natural



Fuente: SUI, Elaborado: SSPD

En la imagen anterior, el departamento de Casanare presenta el menor costo de CUv a nivel nacional, esto presuntamente a su cercanía con los principales campos de producción del país que proveen gas natural (Cusiana,

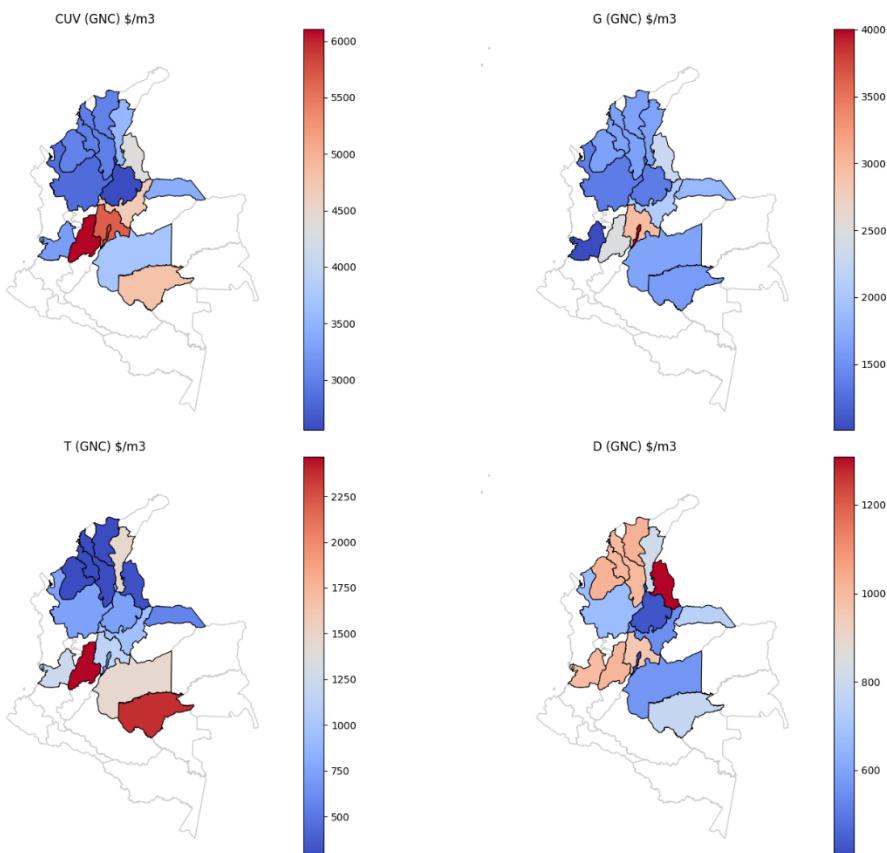


Cupiagua, entre otros), lo que implica un bajo costo de suministro y de transporte hacia los departamentos cercanos.

En el departamento de Tolima, se presenta el valor del CUv más elevado, debido a que presenta valores más altos en suministro, transporte y distribución. Cabe resaltar que, en el departamento del Huila con corte a enero del 2025, se pagó en promedio por el CUv 4,55 veces más que en Casanare, comportamiento que se explica en la siguiente sección, a partir de los componentes tarifarios.

## 6.2. Gas Natural Comprimido

Imagen 6. Estructura tarifaria – Gas Natural Comprimido



Fuente: SUI, Elaborado: SSPD



Los departamentos de Santander, Sucre y Antioquia presentan los menores costos promedio de CUv en la modalidad GNC a nivel nacional, lo que presuntamente puede ser explicado por su cercanía con los campos de producción de gas ubicados en el caribe colombiano, lo que implica a su vez unos menores costos de transporte.

Es de resaltar que, en los departamentos ubicados en el centro y occidente del país, las empresas que prestan el servicio agrupan varios municipios en una misma estructura de costos, lo que les permite mejorar la tarifa final a los suscriptores.

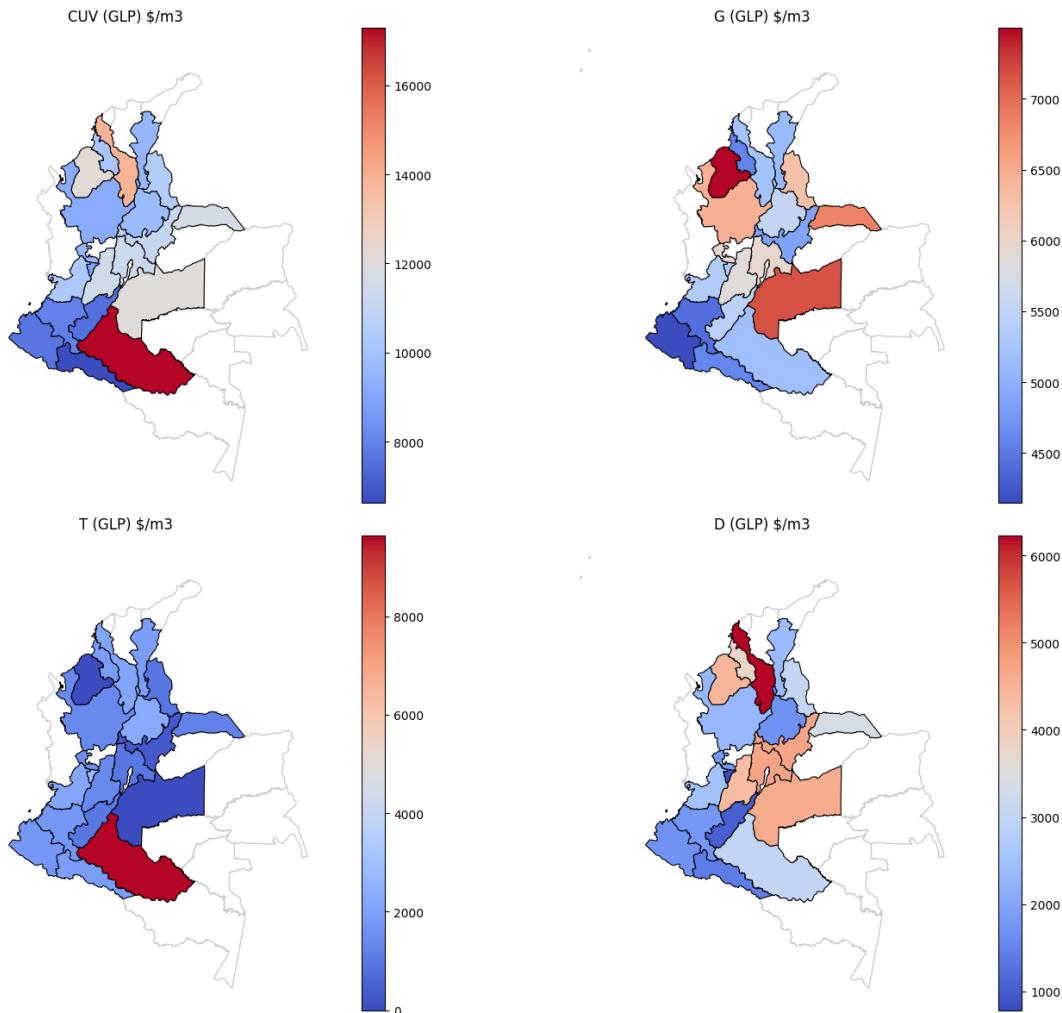
El servicio de GNC en los departamentos del sur del país, cuentan con una mayor variación en los componentes tarifarios debido a que hay una mayor presencia de empresas pequeñas que atienden los municipios, lo que se traduce en una mayor diferenciación en las tarifas.

Finalmente, el cargo de transporte presenta un mayor valor en el Guaviare y Tolima, en donde se presenta los mayores costos promedio de CUv a nivel nacional, ocasionado principalmente, por un requerimiento de mayores tramos de transporte por ductos y transporte por gasoducto virtual.



### 6.3. GLP por Redes de Tubería

Imagen 7. Estructura tarifaria – GLP por Redes de Tubería



Fuente: SUI, Elaborado: SSPD

Con la información presentada de valores promedio ponderados por departamentos, es posible observar que el CUv es mayor en el servicio de GLP por redes de tubería que en las otras modalidades de prestación, siendo los mayores valores del CUv, los presentados en los departamentos de



Caquetá, Bolívar y Córdoba. Mientras que en Nariño y Putumayo se presenta el menor costo de CUv.

## 7. Componentes Tarifarios – Zonas y Departamentos

Tal como se mencionó antes, el servicio de gas combustible por redes de tubería contempla el suministro del gas a través de las siguientes modalidades: Gas Natural - GN, Gas Natural Comprimido - GNC y Gas Licuado de Petróleo - GLP. En los siguientes subcapítulos se presenta el CUv residencial, el G, T y D, por cada zona definida y modalidad. Así las cosas, se empleó la información reportada por los prestadores al SUI.

### 7.1. Zona Amazonía

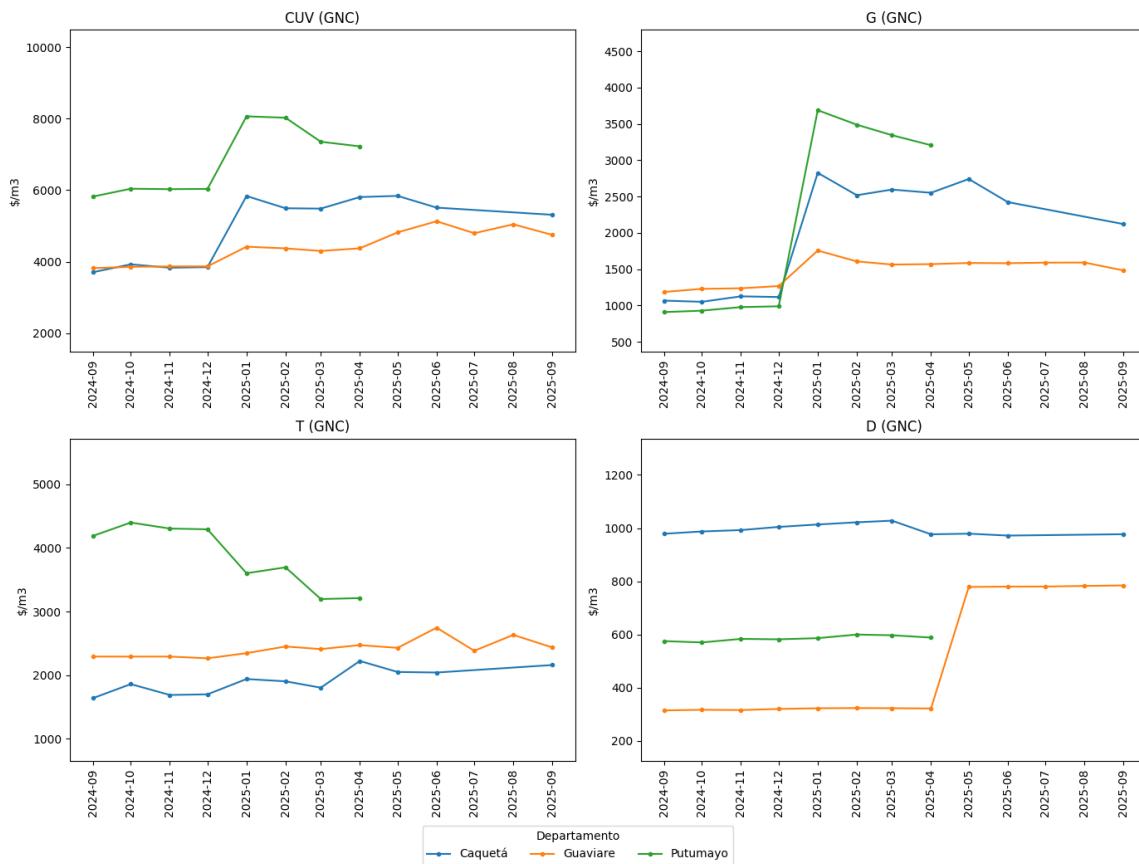
#### 7.1.1. Zona Amazonía Gas Natural - GN

En esta zona el servicio se presta bajo la modalidad de distribución por redes de Gas Natural Comprimido - GNC y de Gas Licuado de Petróleo - GLP.



### 7.1.2. Zona Amazonía GNC

Gráfica 6. Zona Amazonía – CUv GNC



Fuente: SUI – SSPD

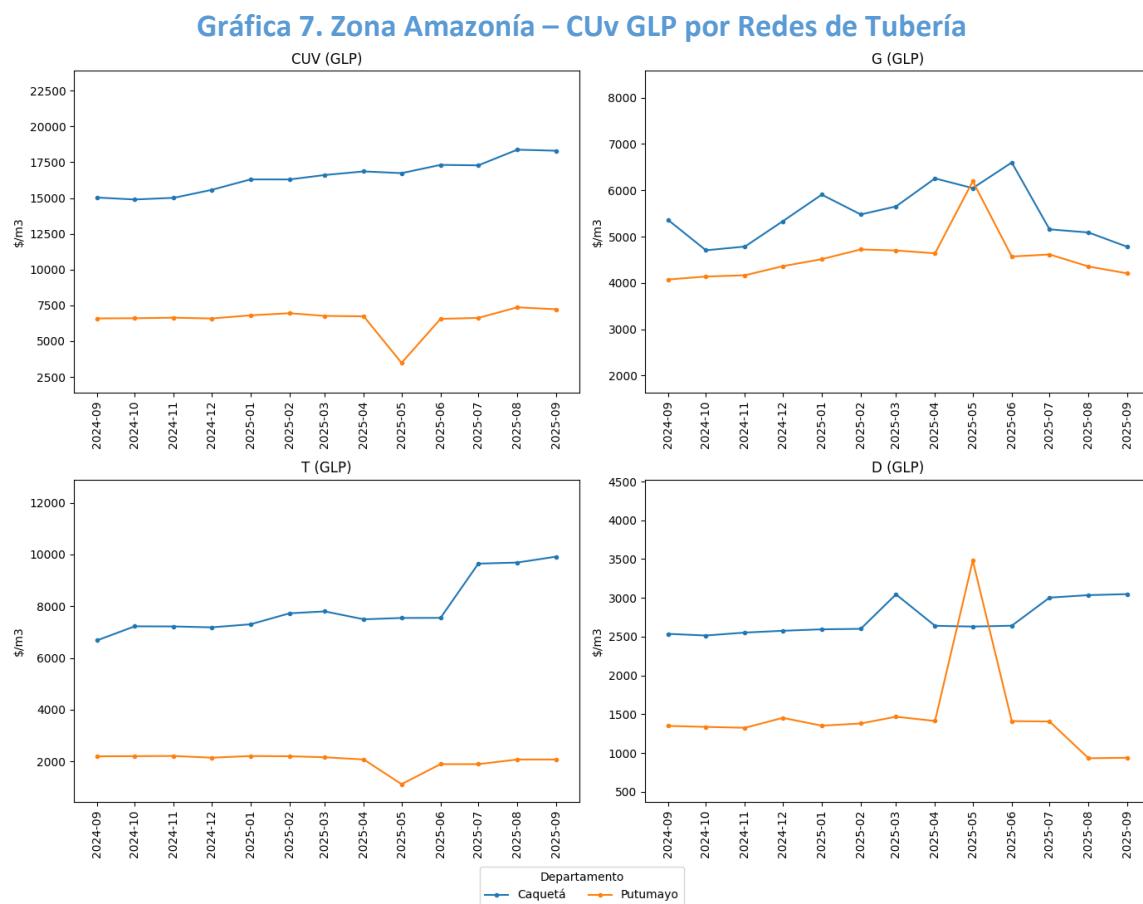
De los datos consolidados para la Zona Amazonía (Gráfica 6), se hace el siguiente análisis:

- El valor más alto del Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUv se presentó en el departamento de Caquetá, como resultado de tener el mayor costo de los componentes de suministro y transporte.
- El valor más alto del componente de distribución se dio en el departamento de Caquetá.



- En el departamento de Putumayo se cuenta con información únicamente hasta el mes de abril de 2025, por lo cual esta Superintendencia se encuentra realizando los análisis y requerimientos a los prestadores que prestan el servicio en esta zona.

### 7.1.3. Zona Amazonía GLP por Redes de Tubería



Fuente: SUI – SSPD

De los datos consolidados para la Zona Amazonía (Gráfica 7), se hacen las siguientes observaciones:

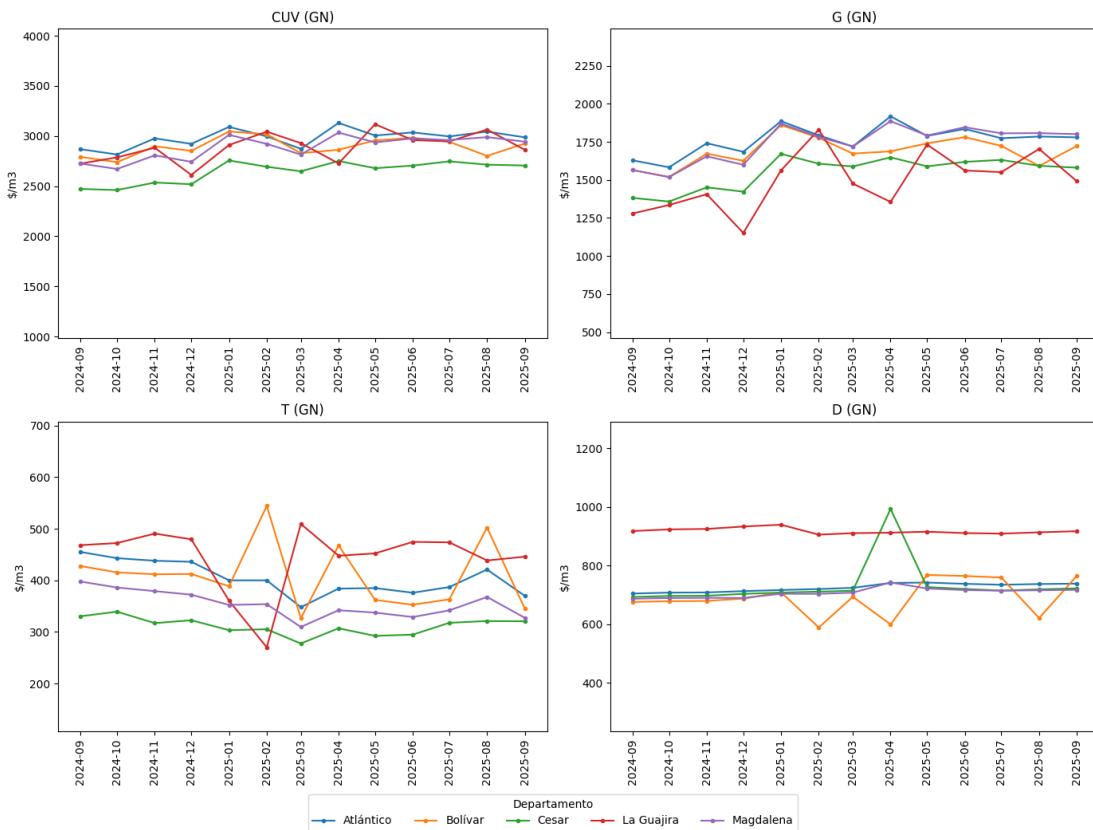


- El departamento de Putumayo presenta el menor valor de CUv, explicado en los valores más bajos de los componentes de Suministro, transporte y Distribución para esta modalidad de gas.
- Se presenta un dato atípico para el mes de mayo de 2025, para el componente de suministro, transporte y distribución el cual está siendo revisado por la SSPD.

## 7.2. Zona Caribe

### 7.2.1. Zona Caribe Gas Natural – GN

Gráfica 8. Zona Caribe – CUv GN



Fuente: SUI – SSPD



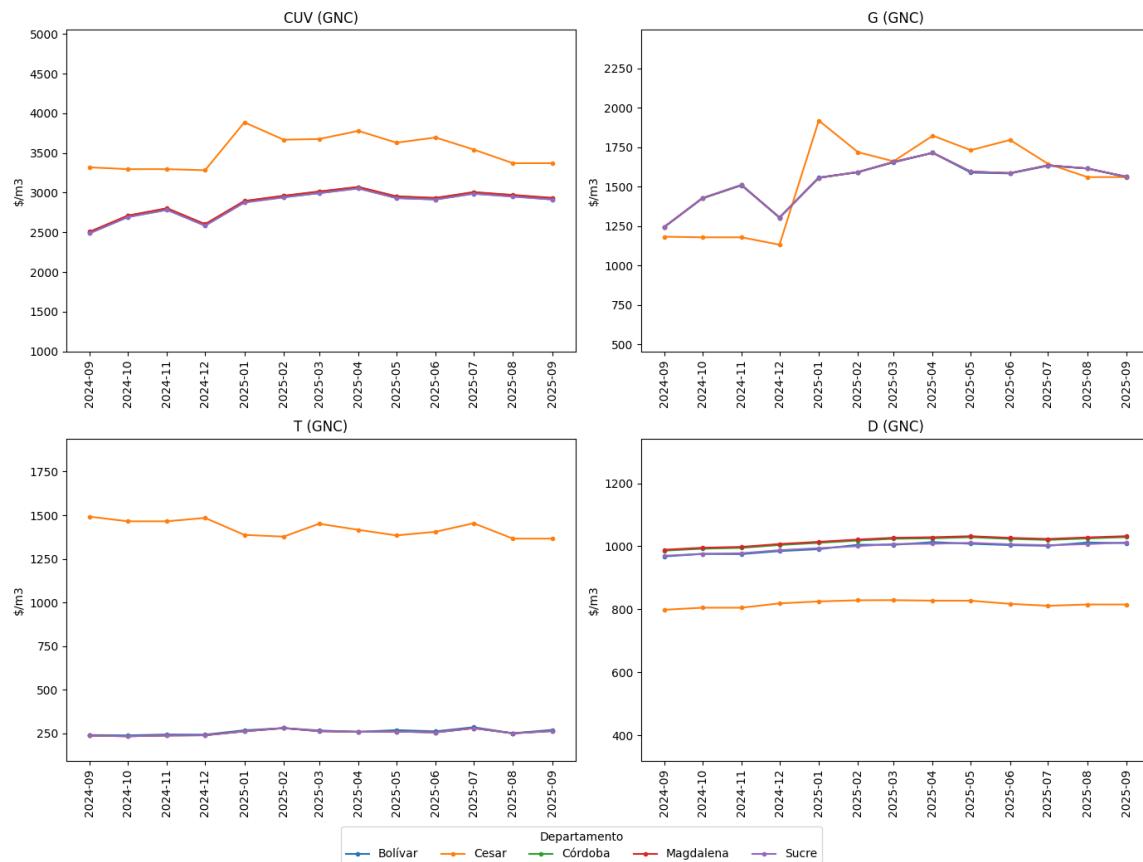
De los datos consolidados para la Zona Caribe (Gráfica 8), se hacen las siguientes observaciones:

- El valor más alto del costo unitario variable de prestación del servicio – CUv de esta zona se presentó en los departamentos de Atlántico y Magdalena, mientras que el valor mínimo, en promedio, se evidenció en los departamentos de La Guajira y Cesar.
- En La Guajira, se detectó el valor promedio más bajo del componente de suministro.
- El costo del componente de transporte, aplicado en los departamentos de Magdalena y Cesar fue en promedio el más bajo.
- En el mes de agosto, se presentó un pico en el costo del componente de transporte en el departamento de Bolívar, el cual se encuentra en análisis por parte de la Superintendencia.
- En Magdalena se presentó el costo más bajo del componente de distribución.
- En La Guajira, se presentó el costo más alto del componente de distribución y el más bajo se encuentra en Bolívar.



## 7.2.2. Zona Caribe - GNC

Gráfica 9. Zona Caribe – CUv GNC



Fuente: SUI – SSPD

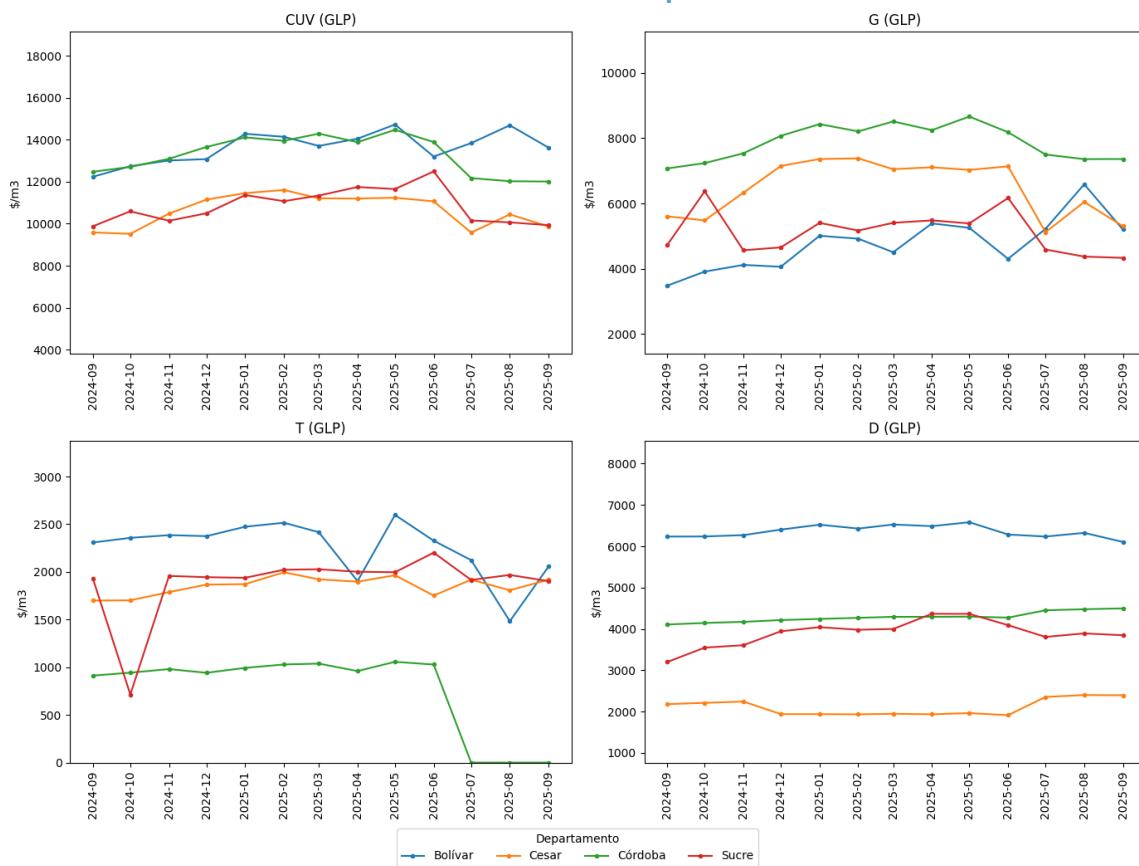
En este caso, se encontró que el costo de la tarifa aplicada en la zona caribe bajo la modalidad de gas natural comprimido – GNC, en muchos casos es el mismo. Esto debido a que existe una única empresa comercializadora en la zona, la cual agrupa la mayoría de los usuarios en una misma estructura de costos (mercados integrados), lo cual se traduce en el mismo costo de suministro y transporte.



Además, se encuentra que en Cesar se alcanza el mayor CUv ocasionado, principalmente, por los mayores valores en los componentes de Suministro (G) y Transporte (T)

### 7.2.3. Zona Caribe - GLP por Redes de Tubería

Gráfica 10. Zona Caribe – CUv GLP por Redes de Tubería



Fuente: SUI – SSPD

De los datos consolidados para la Zona Caribe (Gráfica 10), se hacen las siguientes observaciones:



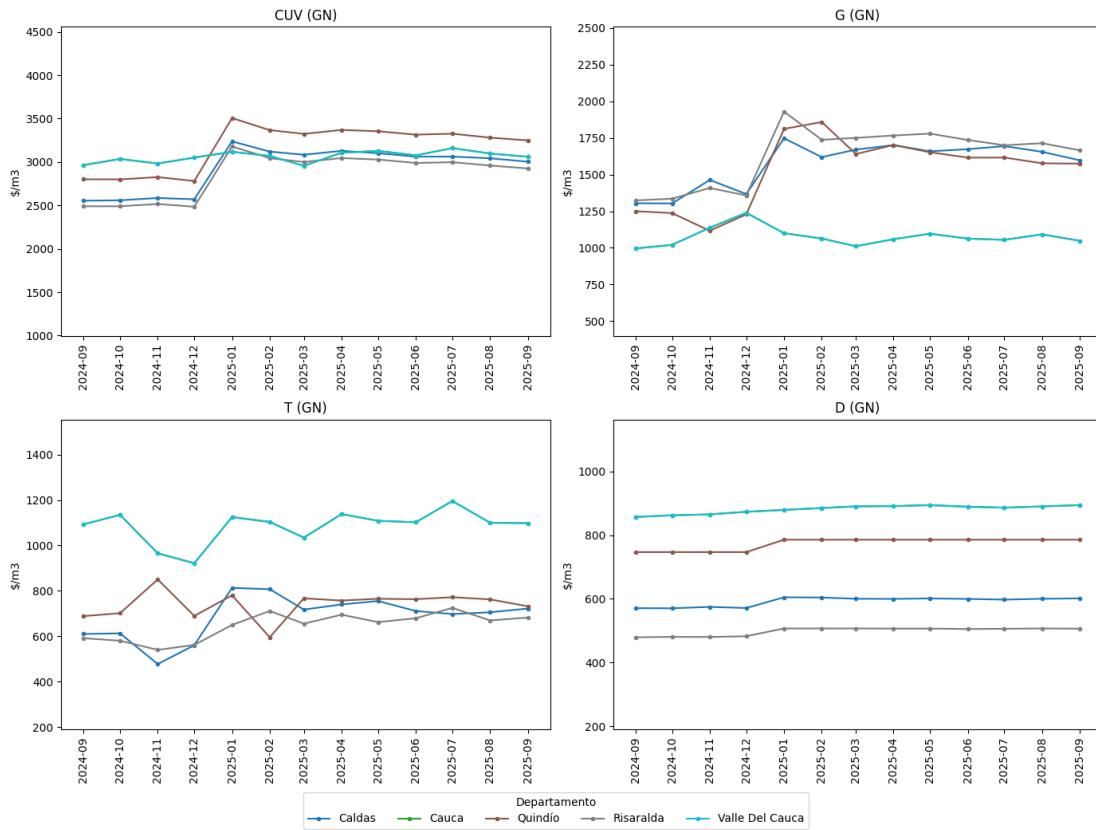
- Los departamentos de Bolívar y Córdoba tienen el mayor CUv, explicado principalmente en el costo de los componentes de transporte y distribución, mientras que el valor mínimo, se encontró en Sucre y Cesar.
- En Bolívar se presenta el mayor valor en T, mientras que en Córdoba se presentaron los menores valores del trimestre. Asimismo, se presenta un dato atípico a partir del mes de julio de 2025, el cual está siendo analizado por la SSPD.
- En el componente de distribución se presenta el mayor valor en los Departamentos de Bolívar y Córdoba, por su parte Cesar se mantiene con el valor mínimo.



## 7.3. Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero

### 7.3.1. Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero – GN

Gráfica 11. Zona Pacífico y Eje Cafetero – CUv GN



Fuente: SUI – SSPD

La Zona Pacífico se presenta en conjunto con el Eje Cafetero dada la cercanía geográfica existente entre los departamentos que la componen. En este caso se presenta el siguiente análisis:

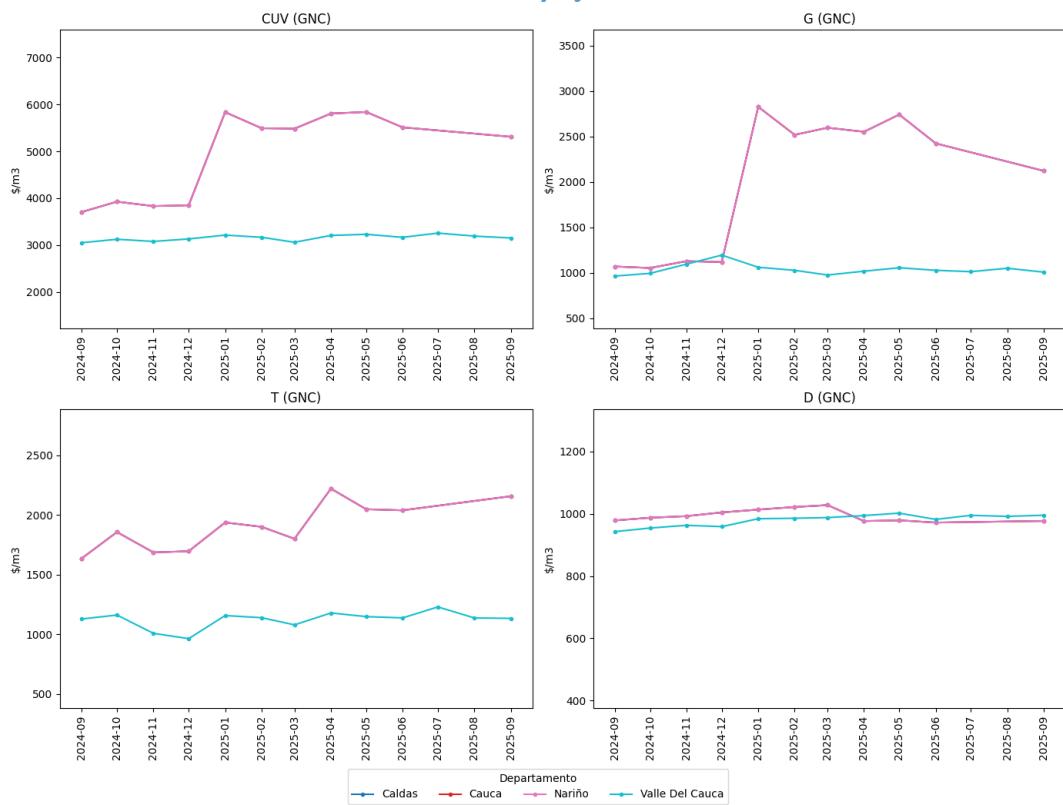
- En esta zona el CUv más elevado se presentó en Quindío y Valle del Cauca, esto debido al costo del componente de suministro.



- En Valle del Cauca se presentó el valor más alto del componente de Transporte y en Risaralda y Caldas el más bajo.
- El menor costo de distribución se presentó en Risaralda.

### 7.3.2. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – GNC

Gráfica 12. Zona Pacífico y Eje Cafetero – CUv GNC



Fuente: SUI – SSPD

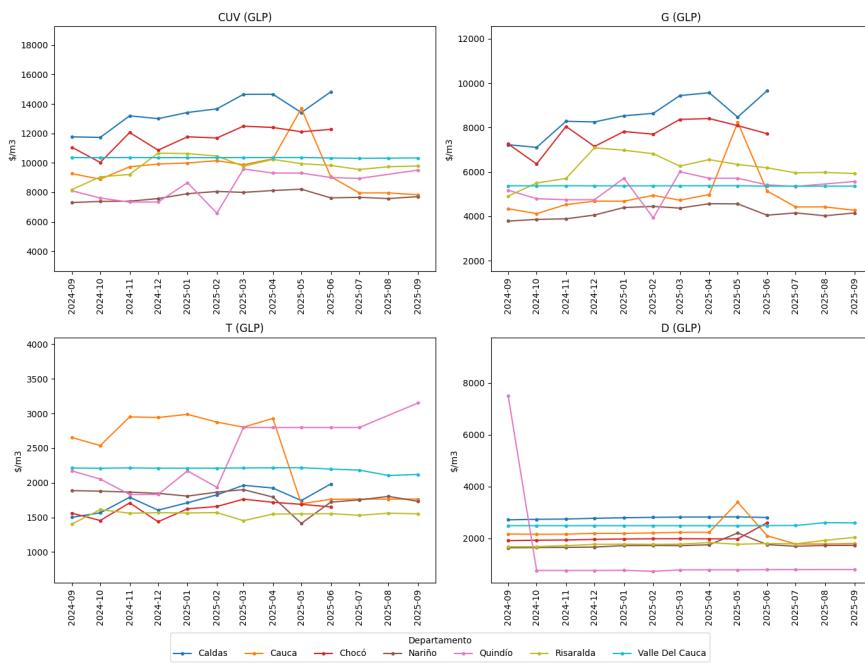
- En este caso el Costo Unitario Variable de Prestación del Servicio – CUv está agrupado por un prestador en los municipios de estos departamentos sobre una misma estructura de costos (mercado integrado), lo cual se traduce en el mismo costo de los componentes de suministro, transporte y distribución.



- Se resalta el incremento de más del 100% entre diciembre de 2024 y enero de 2025 en el componente de Suministro (G) en Nariño, ocasionado por la compra de gas importado. Esto a su vez motiva el incremento que se muestra para el CUv.

### 7.3.3. Zonas Pacífico y Eje Cafetero - GLP por Redes de Tubería

Gráfica 13. Zona Pacífico y Eje Cafetero – CUv GLP por Redes de Tubería



Fuente: SUI – SSPD

De los datos consolidados para las Zonas Eje Cafetero y Pacífico se hace el siguiente análisis:

- En el Valle del Cauca y Risaralda se evidencia el mayor valor de CUv, debido principalmente a que presenta un valor alto del componente de suministro.



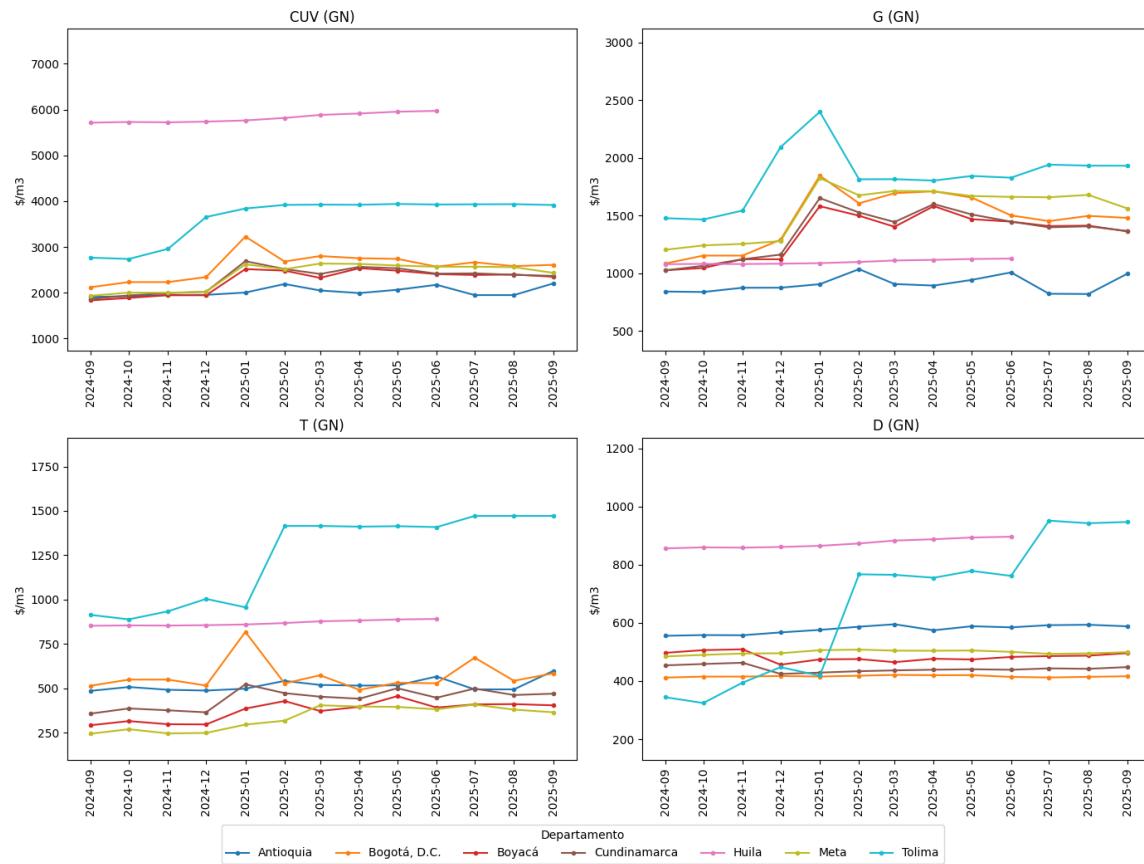
- En los departamentos de esta zona del país y para la modalidad de GLP por redes de tubería, se evidencian diferencias entre los valores de suministro de cada uno, esto es ocasionado principalmente por la diferencia entre el precio máximo definido para el principal productor del país de este combustible (ECOPETROL S.A) y la libertad de precios vigilada que se permite para los otros productores de este gas combustible.
- En el mes de septiembre de 2024 se presentó un comportamiento atípico en el componente D, para el departamento de Quindío, donde hubo un incremento en los valores, que retornan en el mes de noviembre. Esta información está siendo analizada por la SSPD.
- Para los departamentos de Caldas y Choco se evidencia falta de información para todo el tercer trimestre de 2025, por lo que la SSPD, se encuentra revisando y realizando los requerimientos a los prestadores que atienden esta zona.



## 7.4. Zona Central

### 7.4.1. Zona Central – GN

Gráfica 14. Zona Central – CUv GN



Fuente: SUI – SSPD

De los datos consolidados para la Zona Central, como se muestra en la Gráfica 14, se hacen las siguientes observaciones:

- El valor máximo del costo unitario variable de prestación del servicio – CUv de esta zona, se presentó en Tolima y Bogotá D.C, y el valor mínimo se presentó en Antioquia.

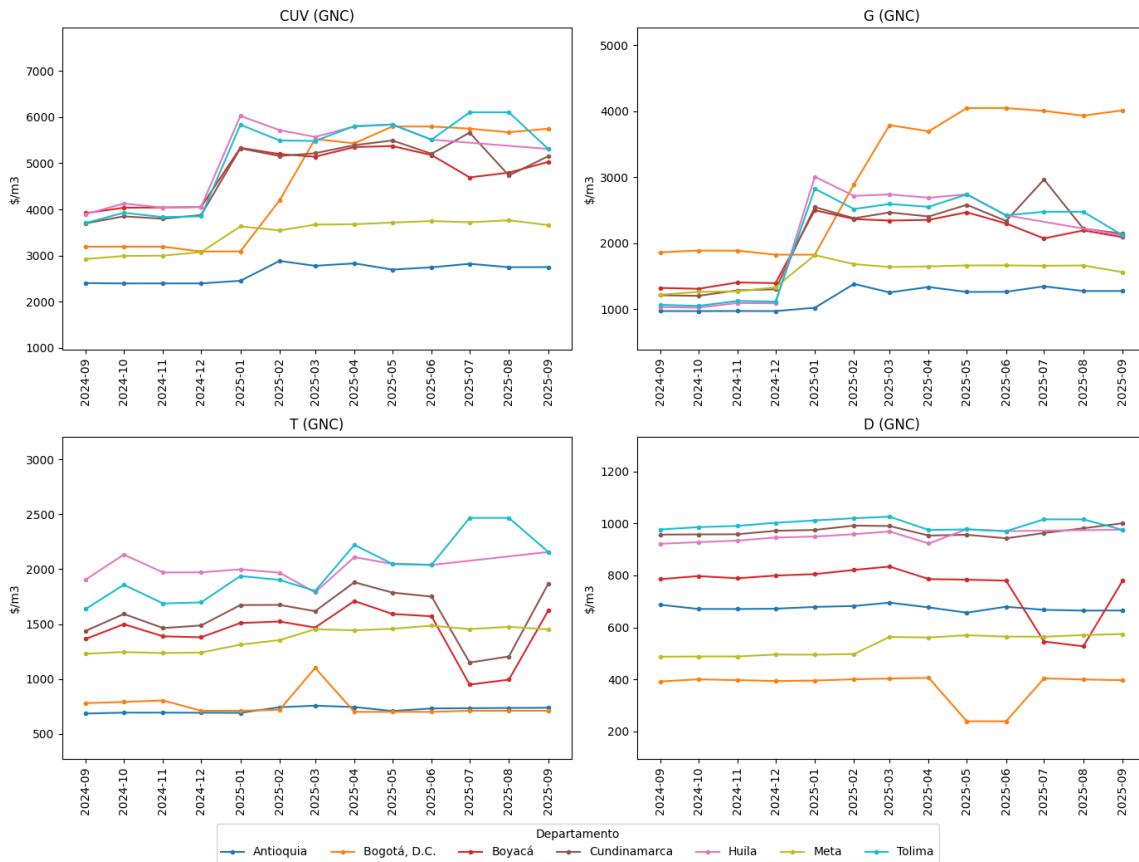


- En Tolima, Meta y Bogotá se presentó el valor promedio más alto del componente de suministro, mientras que el valor más bajo de este componente se presentó en Antioquia.
- El costo más bajo del componente de transporte, se presentó en Boyacá y Meta.
- Por otro lado, el costo promedio más alto del componente de distribución se presentó en Tolima y Antioquia.
- Para el tercer trimestre de 2025, no se cuenta con información para el departamento de Huila, por lo que la SSPD, se encuentra revisando y realizando los requerimientos a los prestadores que atienden esta zona.



## 7.4.2. Zona Central – GNC

Gráfica 15. Zona Central – CUv GNC



Fuente: SUI – SSPD

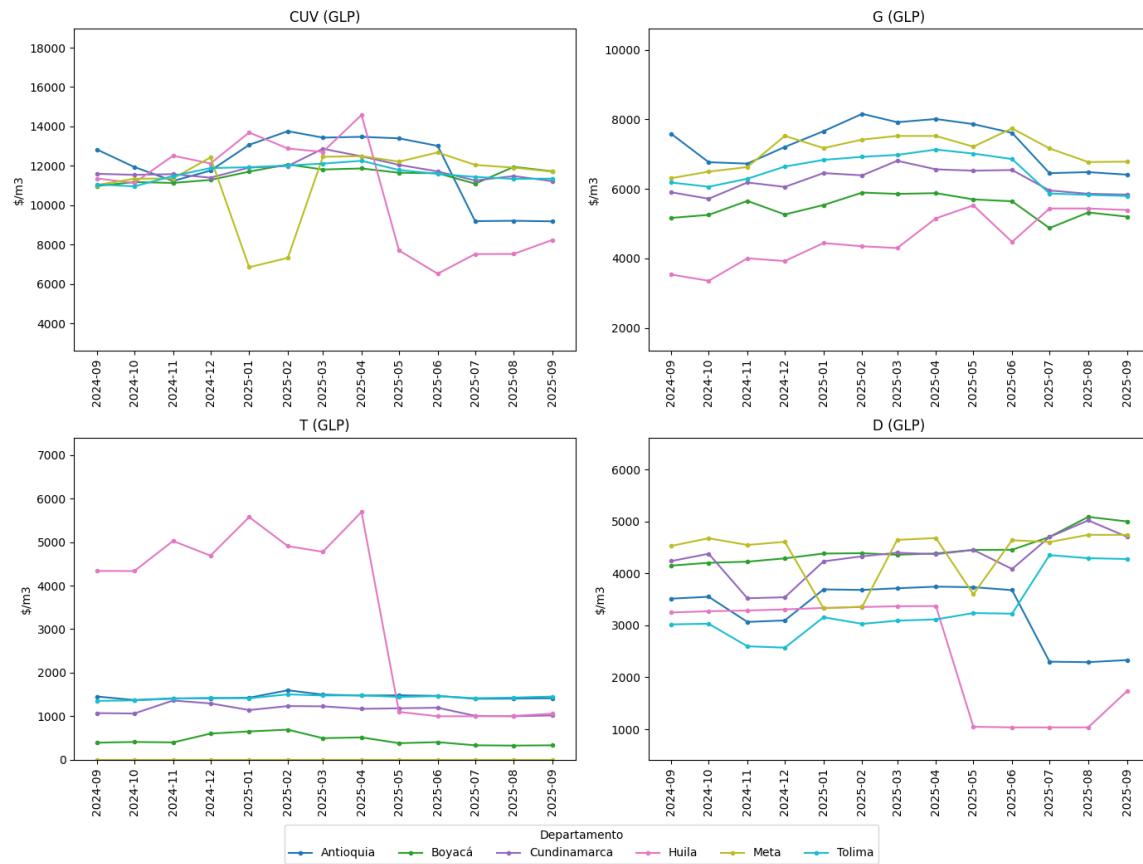
De la Gráfica 15 es importante resaltar lo siguiente:

- El valor más alto del Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUv se encontró en Bogotá D.C y Tolima, afectado principalmente por el alto costo del suministro, ocasionado por la compra de gas importado.
- En cuanto al componente de distribución, los departamentos de Cundinamarca, Tolima y Huila presentan el valor más alto, mientras que Meta, Boyacá y Bogotá D.C los más bajos.



### 7.4.3. Zona Central - GLP por Redes de Tubería

Gráfica 16. Zona Central – CUv GLP por Redes de Tubería



Fuente: SUI – SSPD

De los datos consolidados para la Zona Central (Gráfica 16), se hacen las siguientes observaciones:

- El departamento del Meta se presentó el valor más alto del CUv, influenciado principalmente por el componente de suministro.



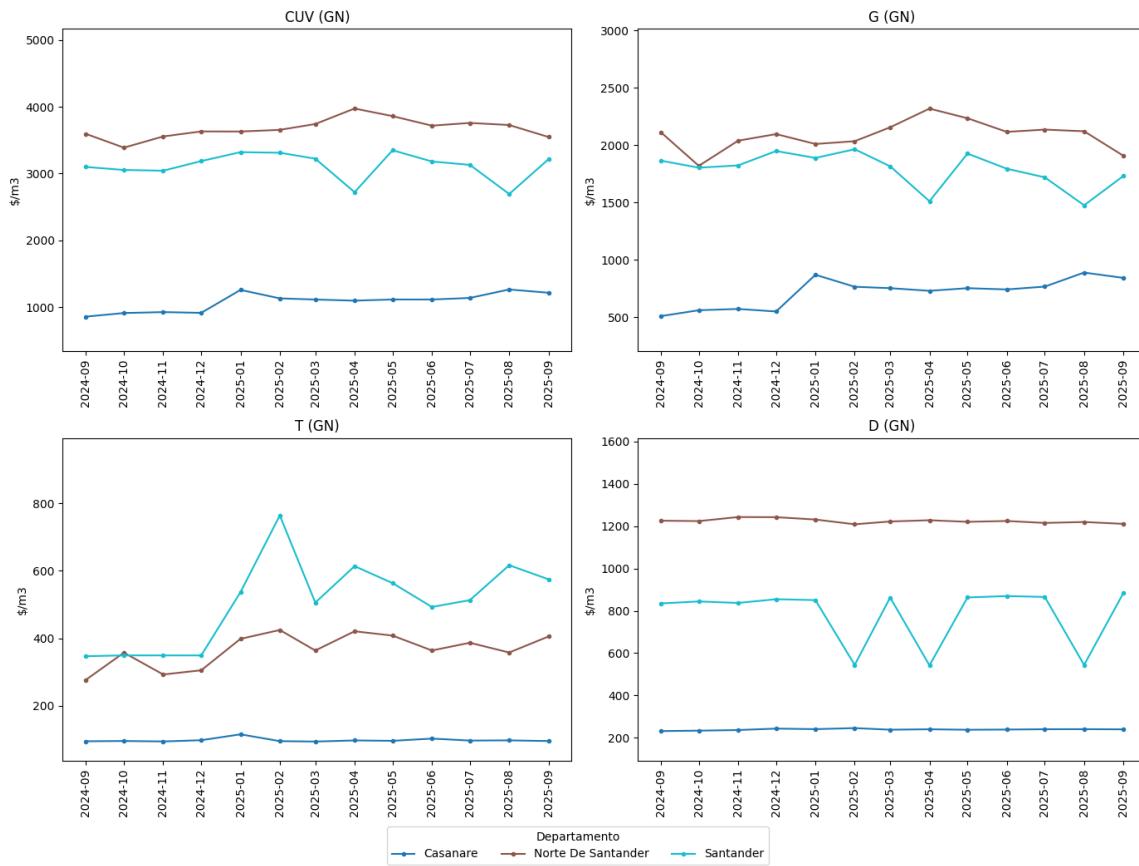
- El departamento de Tolima presenta el valor más alto del componente de Transporte de la zona. Este comportamiento se ha mantenido a lo largo de los años 2024 a 2025.
- En los mercados de esta zona del país y para la modalidad de GLP, se evidencian diferencias entre los valores de Suministro, esto es ocasionado principalmente por la diferencia entre el precio máximo definido por el principal productor del país de este combustible (ECOPETROL S.A.) y la libertad de precios vigilada que se permite a los otros productores de este gas combustible.



## 7.5. Zona Oriente

### 7.5.1. Zona Oriente – GN

Gráfica 17. Zona Oriente – CUv GN



Fuente: SUI – SSPD

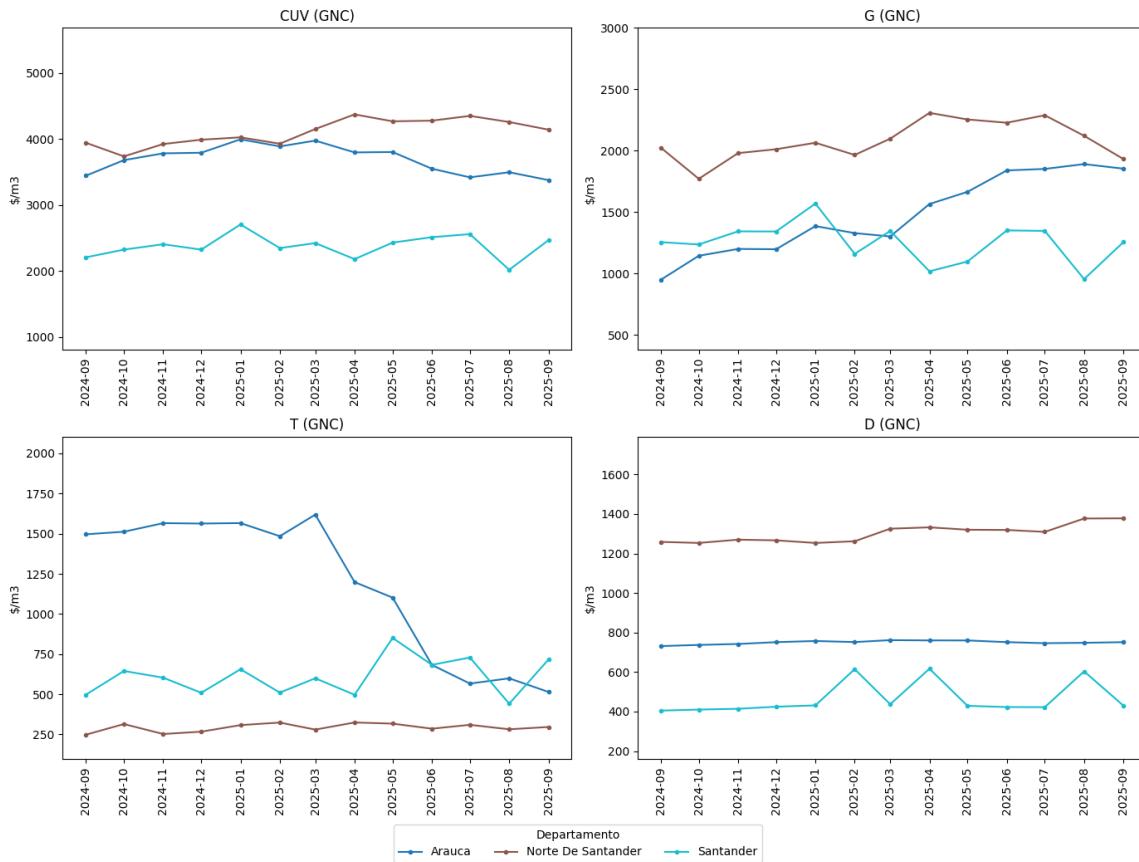
De los datos consolidados para la Zona Oriente (Gráfica 17), se hacen las siguientes observaciones:

- El valor máximo del costo unitario variable de prestación del servicio – CUv de esta zona, se presentó en Santander y Norte de Santander, debido al elevado costo en el componente de suministro y distribución.
- En el departamento de Casanare, se presentó el valor promedio más bajo del componente de suministro, transporte y distribución.



## 7.5.2. Zona Oriente – GNC

Gráfica 18. Zona Oriente – CUv GNC



Fuente: SUI – SSPD

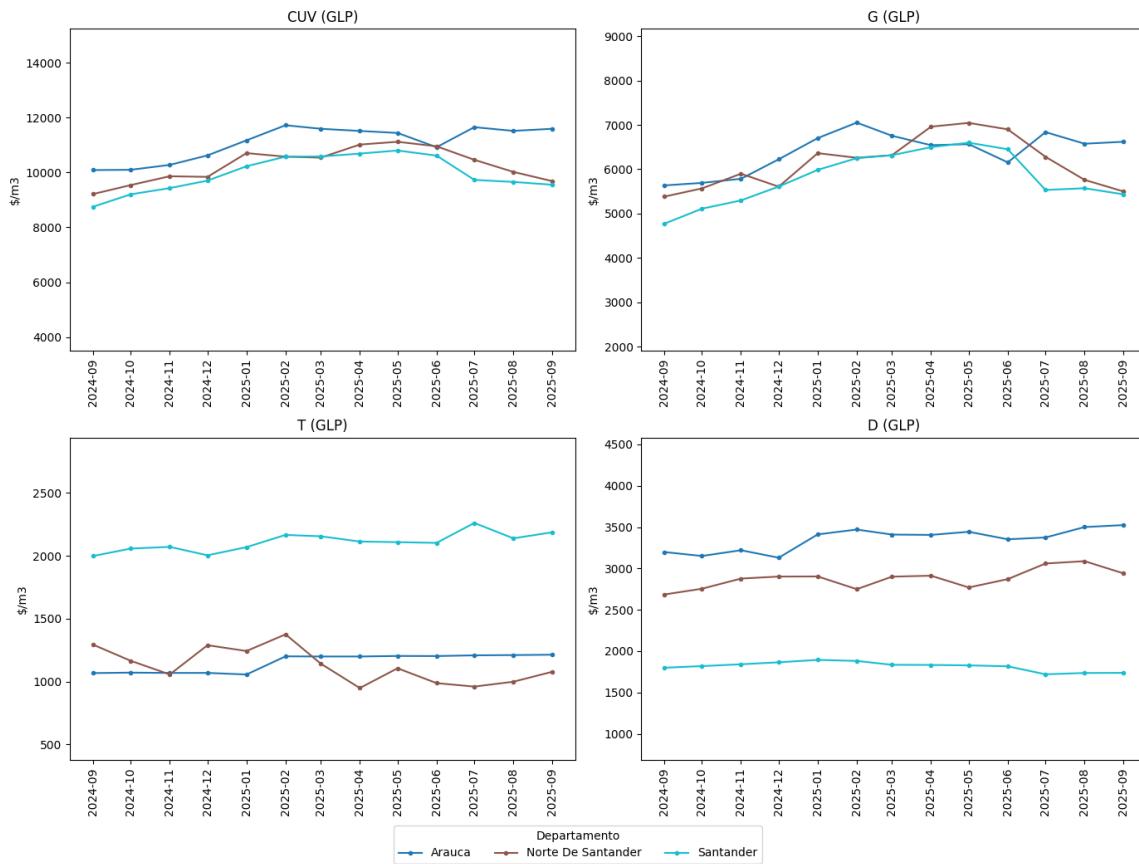
En este caso, se encuentra en la zona Oriente el siguiente comportamiento:

- El valor más alto del Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUv, se presentó en Norte de Santander y Arauca, debido a los altos costos en los componentes de suministro, transporte y distribución.
- El valor del G más alto corresponde al departamento de Norte de Santander. Arauca y Santander presentan los valores más bajos.
- El valor del componente de distribución más alto corresponde al departamento de Norte de Santander y el más bajo a Santander.



### 7.5.3. Zona Oriente - GLP por Redes de Tubería

Gráfica 19. Zona Oriente – CUv GLP por Redes de Tubería



Fuente: SUI – SSPD

De los datos consolidados para la Zona Oriente (Gráfica 19), se hacen las siguientes observaciones:

- Arauca presenta el mayor costo de CUv, debido al elevado costo de Suministro y Distribución.
- Santander muestra el menor costo de CUv debido, principalmente, al costo de suministro y distribución.



## 8. Costo Unitario Variable CUv para Usuarios Diferentes a Residencial

Para los usuarios cuyo uso del gas combustible por redes es diferente al residencial, se presentan diferencias en el CUv según el volumen de consumo del usuario. Para estos casos la regulación define rangos de consumo los cuales, a mayor consumo se tiene un menor costo en el componente de Distribución (D). Así mismo, la regulación permite que los usuarios cuyo consumo sea mayor a 100.000 pies cúbicos día - pcd o su equivalente en m<sup>3</sup> (Resolución CREG 057 de 1996, *"Por la cual se establece el marco regulatorio para el servicio público de gas combustible por red y para sus actividades complementarias"*.) puedan catalogarse como Usuarios No Regulados, los cuales pueden negociar directamente el componente de Suministro y de Transporte.

## 9. Índice de Precios del Servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería

En este capítulo se presentan los resultados del cálculo de un índice de precios de tipo Laspayres para el servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería (en adelante  $I_{GXR}$ ). Para su elaboración se tienen en cuenta las tres modalidades de prestación que se presentan en el boletín, donde la unidad de observación son los departamentos y el año base seleccionado, por su calidad de información y oportunidad corresponde al primer trimestre del 2023.



## 9.1. Ponderadores

En la siguiente tabla se muestran los ponderadores por departamento y modalidad de prestación, donde se tuvo en cuenta la cantidad total de gas consumida en el periodo base.

Tabla 4. Ponderador por departamento, modalidad de prestación y tipo de gas

| <b>DIVIPOLA</b> | <b>Departamento</b> | <b>Ponderado<br/>r GN</b> | <b>Ponderador<br/>GNC</b> | <b>Ponderador<br/>GLP</b> |
|-----------------|---------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| 5               | ANTIOQUIA           | 0,8997%                   | 0,8222%                   | 1,4998%                   |
| 8               | ATLÁNTICO           | 12,7679%                  |                           |                           |
| 11              | BOGOTÁ, D.C.        | 53,2794%                  |                           |                           |
| 13              | BOLÍVAR             | 0,1292%                   | 29,0124%                  | 0,1524%                   |
| 15              | BOYACÁ              | 0,7616%                   | 0,2342%                   | 3,0736%                   |
| 17              | CALDAS              | 0,3719%                   | 0,7894%                   | 1,0412%                   |
| 18              | CAQUETÁ             |                           | 1,7817%                   | 4,7110%                   |
| 19              | CAUCA               | 0,0000%                   | 0,0016%                   | 1,6217%                   |
| 20              | CESAR               | 2,1202%                   | 0,0000%                   | 0,0410%                   |
| 23              | CÓRDOBA             |                           | 13,3732%                  | 1,2775%                   |
| 25              | CUNDINAMARCA        | 3,9432%                   | 0,5632%                   | 0,0664%                   |
| 27              | CHOCÓ               |                           |                           | 1,5990%                   |
| 41              | HUILA               | 0,0276%                   | 5,8544%                   | 3,3438%                   |
| 44              | LA GUAJIRA          | 3,5477%                   |                           |                           |
| 47              | MAGDALENA           | 5,0884%                   | 0,1501%                   |                           |
| 50              | META                | 2,7589%                   | 0,1386%                   | 0,0669%                   |
| 52              | NARIÑO              |                           | 0,0065%                   | 5,9475%                   |



| DIVIPOLA | Departamento       | Ponderador GN | Ponderador GNC | Ponderador GLP |
|----------|--------------------|---------------|----------------|----------------|
| 54       | NORTE DE SANTANDER | 1,2126%       | 0,0039%        | 0,0000%        |
| 63       | QUINDÍO            | 2,8298%       |                | 14,5205%       |
| 66       | RISARALDA          | 0,1851%       |                | 0,1663%        |
| 68       | SANTANDER          | 0,0878%       | 31,7981%       | 0,0642%        |
| 70       | SUCRE              |               | 9,2240%        | 3,1985%        |
| 73       | TOLIMA             | 0,2830%       | 0,9624%        | 0,8548%        |
| 76       | VALLE DEL CAUCA    | 9,3579%       | 2,6876%        | 2,0439%        |
| 81       | ARAUCA             |               | 2,1714%        | 0,5310%        |
| 85       | CASANARE           | 0,3480%       |                |                |
| 86       | PUTUMAYO           |               | 0,4245%        | 54,1789%       |
| 95       | GUAVIARE           |               | 0,0006%        |                |

Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

En la tabla anterior se presenta el peso que tiene cada departamento en el cálculo del índice de precios para cada modalidad de prestación y tipo de gas. Los espacios vacíos indican que, para el periodo base, el departamento no presentó consumos de la modalidad de prestación y tipo de gas correspondiente.

En el caso del Gas Natural, se encuentra que el 53,28 % del consumo se da en la ciudad de Bogotá, el 12,77 % en Atlántico y el 9,36 % en el Valle del Cauca. Para Gas Natural Comprimido, el mayor consumo se alcanza en Santander con el 31,80%, seguido de Bolívar con el 29,01% y Córdoba con el 13,37%. Finalmente, para la modalidad de prestación con Gas Licuado del



Petróleo, este tiene su mayor consumo en el departamento del Putumayo, con el 54,18%, seguido del Quindío con 14,52% y Nariño con un 5,95%.

La matriz de ponderadores presentada resulta de gran relevancia, puesto que será la que se tome para futuros cálculos del índice de precios, mientras se mantenga su vigencia, es decir, hasta que se establezcan nuevos cálculos actualizados de los patrones de consumo. Sin embargo, para decidir una actualización de los ponderadores se deberían tener en cuenta la presencia de cambios estructurales en el servicio o modalidad de prestación, actualizaciones en las fuentes de información, o bien, cuando se considere que en general se ha perdido vigencia con respecto a los pesos de cada departamento.

## 9.2. Ponderadores para el índice de precios del servicio

Además de los ponderadores presentados por departamento y modalidad de prestación, lo cual permite llegar al índice de precios del Gas Natural, Gas Natural Comprimido y Gas Licuado del Petróleo, en esta sección se muestran los ponderadores para calcular el índice agregado del servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería.

Tabla 5. Ponderador por tipo de gas. Periodo base: primer trimestre de 2023

| Modalidad de Prestación y Tipo de Gas | Ponderador |
|---------------------------------------|------------|
| GN                                    | 83,9465%   |
| GNC                                   | 15,2195%   |
| GLP                                   | 0,8340%    |

Fuente: SUI, Cálculos: SSPD



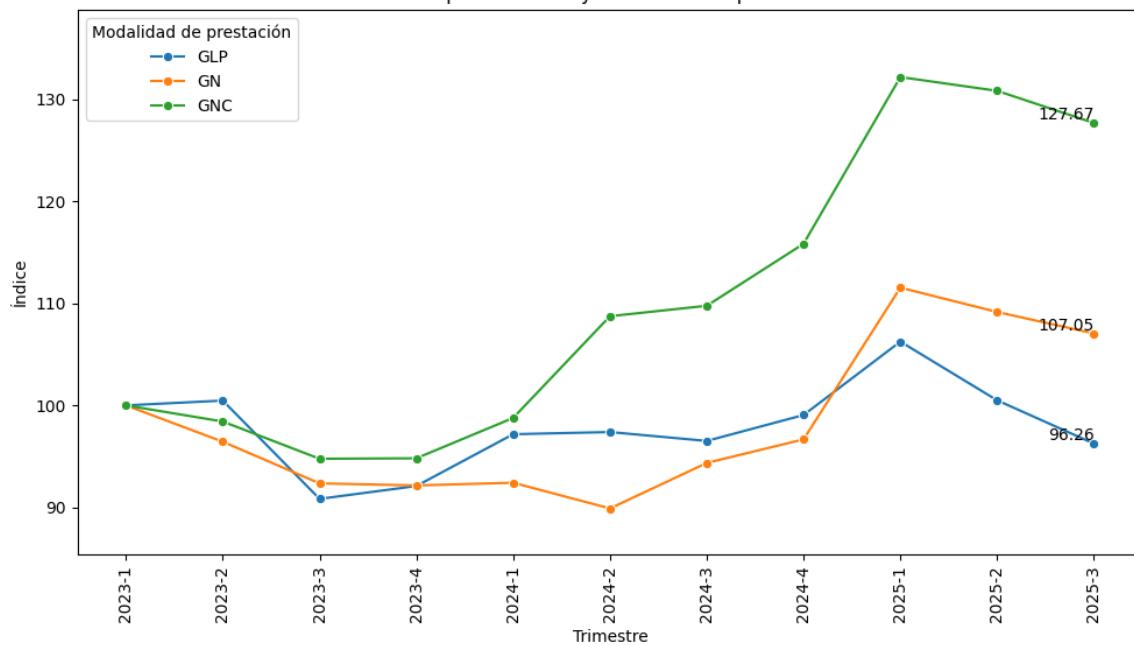
De la tabla anterior se concluye que el 83,95% del peso del  $I_{GX_R}$  corresponde al Gas Natural, un 15,22% al Gas Natural Comprimido y un 0,83% al Gas Licuado del Petróleo.

### 9.3. Índices por tipo de gas

A partir de la información de los ponderadores y de las cifras reportadas de consumos, así como de componentes tarifarios, en particular el Costo Unitario Variable (CUv), se obtienen los resultados del índice de precios por tipo de gas, que se muestra en la siguiente gráfica:

Gráfica 20. Índices comparados

Índice por Trimestre y modalidad de prestación



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD



Para la interpretación de los índices es importante recordar que, por la construcción misma se tiene que en el periodo base el valor debe ser de 100, independientemente de la modalidad de prestación. Además, el índice permite ver las variaciones relativas en el nivel de precios, y de esta manera conocer el comportamiento que se presenta en el tiempo, con relación al valor base.

De la gráfica anterior se encuentra que, en el tercer trimestre del 2025 se presenta una variación del -2,40 % en el índice del GNC, y del -1,925% en el de GN frente al trimestre anterior. Este comportamiento obedece, como ya se ha mencionado a lo largo del presente boletín, a la compra de gas importado a un mayor precio que el nacional, pero también a un mayor valor encontrado en la compra de gas nacional para algunos mercados, tanto de GN como de GNC.

Por otra parte, el GLP presentó una variación del -4,22% frente al periodo anterior, debido a los menores aumentos en los componentes de suministro y transporte, en comparación con lo sucedido en el GN y GNC.

En comparación con el tercer trimestre del 2024, el índice del GNC presentó una variación del 16,31%, el GN de 13,44% y el GLP de -0,271%

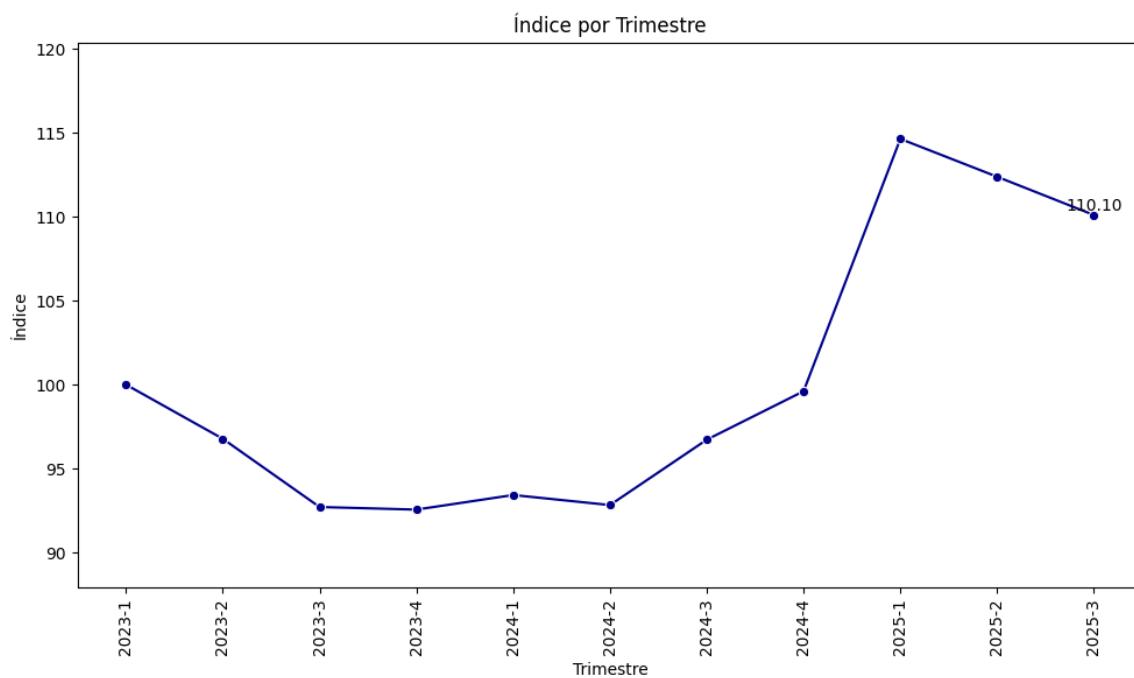
Este último comportamiento es concordante con lo que se analizó en el capítulo anterior, donde se encontró que en la mayoría de los departamentos el CUv del GN presentó variaciones positivas en el tercer trimestre del 2025, aunque presentándose de manera más marcada para el GNC.



#### 9.4. Índice del servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería

La siguiente figura presenta el índice de precios para el servicio de gas combustible, el cual corresponde a la agregación de los tres tipos de gas mencionados previamente, utilizando la metodología del índice de Laspayres.

Gráfica 21. Índice de Precios del Gas Combustible por Redes de Tubería



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

Debido a que el peso del Gas Natural en el índice del servicio es del 83,95 %, sus comportamientos estarán fuertemente relacionados. No obstante, se presentan algunas diferencias, en particular por el mayor aumento que se presenta en el índice del servicio, influenciado por el comportamiento del GNC.



Entre el tercer trimestre del 2024 y 2025, el índice de precios del servicio presentó una variación de 13,83%, la cual está explicada principalmente por el comportamiento de los componentes de suministro y transporte para el GN y GNC, en Bogotá y los departamentos de Boyacá, Cundinamarca, Huila, Nariño y Tolima

## 10. Subsidios

Conforme a las definiciones contenidas en la Ley 142 de 1994, artículo 14 numeral 19, subsidio es: *"Diferencia entre lo que se paga por un bien o servicio, y el costo de éste, cuando tal costo es mayor al pago que se recibe"*.

El marco regulatorio vigente establece el otorgamiento de subsidios para usuarios residenciales de estratos 1 y 2, y bajo lo indicado en la normatividad vigente, los subsidios se aplican al costo equivalente (calculado con base al CUv y al CUf), hasta máximo el consumo de subsistencia, el cual se describe a continuación:

Tabla 6. Consumo de subsistencia según tipo de gas

| TIPO DE GAS | Consumo de Subsistencia | Resolución aprobatoria |
|-------------|-------------------------|------------------------|
| GN - GNC    | 20 m <sup>3</sup>       | Res. CREG 057 de 1996  |
| GLP         | 7,26 m <sup>3</sup>     | Res. UPME 129 de 2007  |

Fuente: CREG – UPME / Elaboración SSPD



El Artículo 116 de la Ley 812 de 2003 establece: "*Subsidios para estratos 1, 2 y 3. La aplicación de subsidios al costo de prestación de los servicios públicos domiciliarios de los estratos socioeconómicos 1 y 2 a partir de la vigencia de esta ley y para los años 2004, 2005 y 2006, deberá hacerse de tal forma que el incremento tarifario a estos usuarios en relación con sus consumos básicos o de subsistencia corresponda en cada mes a la variación del Índice de Precios al Consumidor*".

*"Las Comisiones de Regulación ajustarán la regulación para incorporar lo dispuesto en este artículo. Este subsidio podrá ser cubierto por recursos de los Fondos de Solidaridad, aportes de la Nación y de las Entidades Territoriales"*

El artículo 1 de la Resolución CREG 108 de 2003. Señala:

*"ARTÍCULO 1o. OBJETO Y ALCANCE. La presente resolución contiene los ajustes a la regulación vigente para incorporar lo dispuesto en el artículo 116 de la Ley 812 de 2003. Las normas contenidas en esta resolución permiten instrumentar, desde el punto de vista del régimen tarifario, el otorgamiento de los subsidios previstos en el citado artículo 116, para los usuarios residenciales de los estratos socioeconómicos 1 y 2 de los servicios públicos domiciliarios de energía eléctrica y de gas combustible por red de tubería, y no ordenan gasto público.*

*La aplicación de tales subsidios por parte de las empresas, estará sujeta a lo que dispongan el Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos de la Nación -Ministerio de Minas y Energía, la Nación y las entidades territoriales sobre asignación de recursos de acuerdo con la facultad que les otorga la norma citada."*



Así las cosas, el porcentaje de subsidio que se debe aplicar al consumo de subsistencia en cada estrato, está definido en la Resolución CREG 186 de 2010 modificada por la Resolución del Ministerio de Minas y Energía 031 de 2018 y posteriormente la CREG promulga la Resolución 003 de 2021 (14 enero de 2021) en la cual emite la **"fórmula para el cálculo de los subsidios aplicables al consumo de la energía eléctrica y gas combustible por red de tubería de los usuarios residenciales de estrato 1 y 2."**

- Límite de subsidio para estrato 1: hasta 60%
- Límite de subsidio para estrato 2: hasta 50%
- La Resolución CREG No. 105 005 de 30 de diciembre 2022, en su artículo primero indica:

*"ARTÍCULO 1. Prorrogar la vigencia de las fórmulas de la Resolución 03 de 2021 ampliada a su vez por la Resolución CREG 214 de 2021. Prorrogar hasta el 31 de diciembre de 2023 la vigencia de las fórmulas, variables y disposiciones que se establecen en la Resolución CREG 03 del 14 de enero de 2021, para que los prestadores del servicio público domiciliario de energía eléctrica y los prestadores del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible por red de tubería calculen los subsidios al consumo de los usuarios residenciales de estrato 1 y 2.", y "perderá su vigencia el 31 de diciembre de 2023."*



Actualmente la Ley 2294 de 2023 por la cual se expide el Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026 *"Colombia Potencia Mundial de la Vida"* en su artículo 272 prorrogó nuevamente los subsidios y determinó lo siguiente:

*"ARTÍCULO 272. SUBSIDIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, GAS, ACUEDUCTO, ALCANTARILLADO Y ASEO. Los subsidios establecidos para energía eléctrica y gas combustible en el artículo 3 de la Ley 1117 de 2006, prorrogados por los artículos 1 de la Ley 1428 de 2010, 76 de la Ley 1739 de 2014, 17 de la Ley 1753 de 2015, y 297 de la Ley 1955 de 2019 se prorrogan como máximo, hasta el 30 de junio de 2027.*

*PARÁGRAFO PRIMERO. Para otorgar subsidios de energía eléctrica, gas combustible, acueducto, alcantarillado y aseo a los usuarios de menores ingresos, se implementarán medidas que permitan el cruce entre la estratificación y la información socioeconómica de los usuarios como parámetro de focalización del subsidio, definiendo un periodo de transición y una diferenciación por tipos de municipios para la aplicación de dichas medidas y sentar las bases para ajustar la focalización de los subsidios con la metodología que considere la capacidad de pago de las personas y que, para el efecto, defina el Gobierno nacional.*

En el Anexo 6. se presentan los valores de los subsidios y las contribuciones reportados en el SUI el tercer trimestre de 2025.

### Proyectó:

- Paola Montoya - Profesional Especializado GGCRT - DTGGC
- Manuel Vergara - Contratista GGCRT – DTGGC



- Viviana Miranda - Profesional Especializado GGCRT – DTGGC
- Manuel García – Contratista GGCRT – DTGGC
- Jorge Plazas - Profesional Especializado GGCRT – DTGGC

**Revisó y Aprobó:**

- Jesús Edgardo Chaparro Fonseca – Director Técnico – DTGGC



## 11. Anexos

Anexo 1. Empresas con el Formato “GRT1. Estructura Tarifaria de Gas Combustible por Redes” en estado pendiente (P), para el periodo de análisis

| ID     | EMPRESA  | JULIO | AGOSTO | SEPTIEMBRE |
|--------|--|-------|--------|------------|
| 20518  | SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P   | P     | P      | P          |
| 21578  | ESP DIGASPRO SAS   |       |        | P          |
| 26972  | GASOIL SERVICES S.A.S E.S.P  | P     | P      | P          |
| 31513  | CENTAURO GAS SA ESP  | P     | P      | P          |
| 38641  | VERA GAS SAS ESP   |       |        | P          |
| 39051  | BIOPLANET SERVICES SAS ESP   | P     | P      | P          |
| 42076  | EMPRESA NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A ESP   | P     | P      | P          |
| 52786  | SERVIGAS DEL PUTUMAYO S.A.S. E.S.P. ZOMAC  | P     | P      | P          |
| 55986  | INGGASES ESP SAS   | P     | P      | P          |
| 58070  | SERVIGAS NARIÑO ESP SAS  |       |        | P          |
| 60230  | DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE GAS Y ENERGIAS ALTERNATIVAS DYGAS SAS ESP            | P     | P      | P          |
| 67359  | GAS DE LA FRONTERA SAS ESP ZOMAC BIC   | P     | P      | P          |
| 150362 | REDEGAS DEL SUR SAS ESP  | P     | P      | P          |
| 153264 | COMPAÑIA NACIONAL DE INGENIERIA Y CONSTRUCCION PARA GAS SERVICIOS PÚBLICOS SAS ESP ZOMAC | P     | P      | P          |



| ID     | EMPRESA               | JULIO | AGOSTO | SEPTIEMBRE |
|--------|-----------------------|-------|--------|------------|
| 155966 | ENERGYOIL SAS ESP.    | P     | P      | P          |
| 156226 | LAND COLOMBIA SAS ESP | P     | P      | P          |

Fuente: SUI-SSPD

**Anexo 2. Empresas con el Formato “GRC1. Información Comercial de Usuarios Regulados” en estado pendiente (P), para el periodo de análisis**

| ID    | EMPRESA   | JULIO | AGOSTO | SEPTIEMBRE |
|-------|---|-------|--------|------------|
| 20518 | SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P  | P     | P      | P          |
| 21578 | ESP DIGASPRO SAS  |       | P      | P          |
| 22388 | EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP                      |       |        | P          |
| 26972 | GASOIL SERVICES S.A.S E.S.P   | P     | P      | P          |
| 31513 | CENTAURO GAS SA ESP   |       | P      | P          |
| 36633 | REDNOVA SAS ESP   | P     | P      | P          |
| 38641 | VERA GAS SAS ESP  |       |        | P          |
| 39051 | BIOPLANET SERVICES SAS ESP  | P     | P      | P          |
| 42076 | EMPRESA NACIONAL DE SERVICIOS PUBLICOS S.A ESP                                | P     | P      | P          |
| 52786 | SERVIGAS DEL PUTUMAYO S.A.S. E.S.P. ZOMAC                                     | P     | P      | P          |
| 55986 | INGGASES ESP SAS  |       | P      | P          |
| 58070 | SERVIGAS NARIÑO ESP SAS   |       |        | P          |
| 60230 | DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE GAS Y ENERGIAS ALTERNATIVAS DYGAS SAS ESP | P     | P      | P          |



| ID     | EMPRESA  | JULIO | AGOSTO | SEPTIEMBRE |
|--------|--|-------|--------|------------|
| 67359  | GAS DE LA FRONTERA SAS ESP<br>ZOMAC BIC  | P     | P      | P          |
| 150362 | REDEGAS DEL SUR SAS ESP  | P     | P      | P          |
| 153264 | COMPAÑIA NACIONAL DE<br>INGENIERA Y CONSTRUCCION<br>PARA GAS SERVICIOS PUBLICOS<br>SAS ESP ZOMAC | P     | P      | P          |
| 155966 | ENERGYOIL SAS ESP.   | P     | P      | P          |
| 156226 | LAND COLOMBIA SAS ESP  | P     | P      | P          |

Fuente: SUI-SSPD

**Anexo 3. Empresas con el Formato “GRTT2. Inventario de Suscriptores” en estado pendiente (P), para el periodo de análisis**

| ID    | EMPRESA   | JULIO | AGOSTO | SEPTIEMBRE |
|-------|---|-------|--------|------------|
| 20518 | SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P                    | P     | P      | P          |
| 21578 | ESP DIGASPRO SAS                                  |       | P      | P          |
| 24963 | GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP                   |       |        | P          |
| 26554 | GAS UNION DE COLOMBIA S.A.S.<br>E.S.P.            | P     | P      | P          |
| 26972 | GASOIL SERVICES S.A.S E.S.P                       | P     | P      | P          |
| 31513 | CENTAURO GAS SA ESP                               | P     | P      | P          |
| 36633 | REDNOVA SAS ESP                                   |       |        | P          |
| 39051 | BIOPLANET SERVICES SAS ESP                        | P     | P      | P          |
| 42076 | EMPRESA NACIONAL DE SERVICIOS<br>PUBLICOS S.A ESP | P     | P      | P          |



| ID     | EMPRESA   | JULIO | AGOSTO | SEPTIEMBRE |
|--------|---|-------|--------|------------|
| 52786  | SERVIGAS DEL PUTUMAYO S.A.S.<br>E.S.P. ZOMAC  | P     | P      | P          |
| 55986  | INGGASES ESP SAS  |       |        | P          |
| 58070  | SERVIGAS NARIÑO ESP SAS   |       |        | P          |
| 60230  | DISTRIBUIDORA Y<br>COMERCIALIZADORA DE GAS Y<br>ENERGIAS ALTERNATIVAS DYGAS SAS<br>ESP            | P     | P      | P          |
| 67359  | GAS DE LA FRONTERA SAS ESP<br>ZOMAC BIC   | P     | P      | P          |
| 150362 | REDEGAS DEL SUR SAS ESP   | P     | P      | P          |
| 153264 | COMPAÑIA NACIONAL DE INGENIERIA<br>Y CONSTRUCCION PARA GAS<br>SERVICIOS PUBLICOS SAS ESP<br>ZOMAC | P     | P      | P          |
| 155966 | ENERGYOIL SAS ESP.  | P     | P      | P          |
| 156226 | LAND COLOMBIA SAS ESP   | P     | P      | P          |

Fuente: SUI-SSPD



Anexo 4. Empresas Prestadoras del Servicio por Departamento

| DEPARTAMENTO | GLP   | GN   | GNC   |
|--------------|---|--|---|
| ANTIOQUIA    | MOVILLGAS SAS E.S.P., PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., COLGAS S.A. E.S.P. | EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P., HEGA SA ESP, SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS , ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., MOVILLGAS SAS E.S.P., GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP | EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P., SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS , PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. |
| ARAUCA       | ARAUCANA DE GASES SAS ESP, COLGAS S.A. E.S.P.   |  | KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP, EMPRESA COMUNITARIA DE ACUEDUCTO, ALCANTARILLADO Y ASEO DE SARAVENA  |
| ATLÁNTICO    |   | GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS  |   |
| BOGOTÁ, D.C. |   | VANTI S.A. ESP   | REDEGAS DOMICILIARIO S. A. S. ESP   |
| BOLÍVAR      | PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., COLGAS S.A. E.S.P.                       | SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS , GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP, GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE  | SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS  |



| DEPARTAMENTO | GLP   | GN  | GNC  |
|--------------|---|---|--|
|              |   | SERVICIOS PÚBLICOS , HEGA SA ESP  |  |
| BOYACÁ       | DISTICON SAS ESP, HEGA SA ESP, COMPRIGAS S.A.S. E.S.P., VIDA GAS POR NATURALEZA S.A. E.S.P., GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P. | ENERCER S.A E.S.P, MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P., GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP, INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS, GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P., HEGA SA ESP, ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., ESPIGAS S.A. E.S.P., EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP, EOS ENERGY S.A.S. E.S.P. | GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P., ENERCER S.A E.S.P, EMPRESA COMUNITARIA DE ACUEDUCTO, ALCANTARILLADO Y ASEO DE SARAVENA, DISTICON SAS ESP |
| CALDAS       |   | MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P., EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P , PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.   |  |



| DEPARTAMENTO | GLP  | GN   | GNC  |
|--------------|--|--|--|
| CAQUETÁ      | Empresa Privada de Servicios Públicos de la Amazonía ZOMAC SAS                                 |  | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.  |
| CASANARE     |  | EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP, GASES DEL CUSIANA S.A.S E.S.P BIC, EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE OROCUE SA ESP               |  |
| CAUCA        | INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS                          | GASES DE OCCIDENTE S. A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS, ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.  | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS |
| CESAR        | COLGAS S.A. E.S.P., PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., HEGA SA ESP, INGGASES ESP SAS | GAS NATURAL DEL CESAR S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS, METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. , GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS |  |



| DEPARTAMENTO | GLP  | GN  | GNC  |
|--------------|--|---|--|
| CUNDINAMARCA | KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP, COMPRIGAS S.A.S. E.S.P., LOGIGAS COLOMBIA SA ESP, COLGAS S.A. E.S.P., GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP, MOVILLGAS SAS E.S.P., EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP | GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP, INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS, GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS BIC, MOVILLGAS SAS E.S.P., YAVEGAS S.A. E.S.P., VANTI S.A. ESP, ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P. | KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP, ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., VIDA GAS POR NATURALEZA S.A. E.S.P., REDEGAS DOMICILIARIO S. A. S. ESP, YAVEGAS S.A. E.S.P., MOVILLGAS SAS E.S.P., G8 PROYECTOS ENERGETICOS SAS ESP, EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP, GLOBAL, REDES Y OBRAS S.A.S. E.S.P. |
| CÓRDOBA      | C&DGAS SAS ESP   | SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS  | SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS   |
| GUAVIARE     |  | GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS BIC   | GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS BIC  |
| HUILA        | COLGAS S.A. E.S.P.   | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.   | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.  |
| LA GUAJIRA   |  | GASES DE LA GUAJIRA S.A., EMPRESA DE SERVICIO PUBLICOS  |  |



| DEPARTAMENTO | GLP  | GN  | GNC  |
|--------------|--|---|--|
| MAGDALENA    |  | GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS , SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS , GAS NATURAL DEL CESAR S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS |  |
| META         | LOGIGAS COLOMBIA SA ESP, CONSTRUCCION E INGENIERIA DE GAS COLOMBIA S.A.S E.S.P, CENTAURO GAS SA ESP  | GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS BIC, MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.   | GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS BIC, YAVEGAS S.A. E.S.P., CENTRAL GAS SAS ESP        |
| NARIÑO       | SUPERGAS DE NARIÑO S.A.S. E.S.P., MONTAGAS S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS MONTAGAS SA E S P., INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS, PACIFICA ENERGY SAS ESP |   | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS |



| DEPARTAMENTO       | GLP   | GN   | GNC   |
|--------------------|---|--|---|
| NORTE DE SANTANDER | COMPRESAS S.A.S. E.S.P., COLOMBIAN ENERGY GROUP S.A.S.E.S.P., INGGASES ESP SAS, PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., COLGAS S.A. E.S.P. | GASES DEL ORIENTE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS, METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. , PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P. | COLOMBIAN ENERGY GROUP S.A.S.E.S.P.                                   |
| PUTUMAYO           | INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS, ESP DIGASPRO SAS   | INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS  | INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS |
| QUINDÍO            |   | EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P , EMPRESAS PÚBLICAS DEL QUINDIO S.A. E.S.P.   |   |
| RISARALDA          | PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.   | EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P   |   |



| DEPARTAMENTO | GLP  | GN  | GNC   |
|--------------|--|---|---|
| SANTANDER    | COLGAS S.A. E.S.P.,<br>PROMOTORA DE<br>SERVICIOS<br>PÚBLICOS S.A.<br>E.S.P., GASES DEL<br>SUR DE SANTANDER<br>S.A. E.S.P., HEGA SA<br>ESP, PROYECTOS DE<br>INGENIERIA Y<br>COMERCIALIZACION<br>DE GAS S.A. ESP.,<br>NACIONAL DE<br>SERVICIOS<br>PÚBLICOS<br>DOMICILIARIOS S.A.<br>E.S.P., TRADE<br>CENTRAL SAS ESP | METROGAS DE<br>COLOMBIA S.A.<br>E.S.P. , PROMOTORA<br>DE SERVICIOS<br>PÚBLICOS S.A.<br>E.S.P., GAS NATURAL<br>DEL ORIENTE SA ESP,<br>GASES DEL SUR DE<br>SANTANDER S.A.<br>E.S.P., HEGA SA ESP,<br>PROMESA S.A. ESP,<br>YAVEGAS S.A. E.S.P.,<br>GAS NATURAL<br>CUNDIBOYACENSE<br>SA ESP, NACIONAL<br>DE SERVICIOS<br>PÚBLICOS<br>DOMICILIARIOS S.A.<br>E.S.P. | METROGAS DE<br>COLOMBIA S.A.<br>E.S.P. , YAVEGAS<br>S.A. E.S.P.   |
| SUCRE        | COLGAS S.A. E.S.P.,<br>SERVICIOS<br>PÚBLICOS<br>COLOMBIANOS<br>S.A.S. E.S.P.   | SURTIDORA DE GAS<br>DEL CARIBE S.A.<br>EMPRESA DE<br>SERVICIOS<br>PÚBLICOS  | SURTIDORA DE GAS<br>DEL CARIBE S.A.<br>EMPRESA DE<br>SERVICIOS<br>PÚBLICOS                                  |
| TOLIMA       | Constructora y<br>Distribuidora de<br>Servicio Públicos<br>Domiciliarios SAS<br>ESP, PROVIGAS<br>COLOMBIA S.A.S<br>ESP, EMPRESA<br>INTEGRAL DE<br>SERVICIOS OP&S<br>CONSTRUCCIONES<br>SA ESP, KEOPS Y<br>ASOCIADOS SAS<br>ESP, MOVILLGAS SAS<br>E.S.P., ENERCER S.A<br>E.S.P, COLGAS S.A.<br>E.S.P.                | ALCANOS DE<br>COLOMBIA S.A.<br>E.S.P., EMPRESA<br>INTEGRAL DE<br>SERVICIOS OP&S<br>CONSTRUCCIONES<br>SA ESP, MOVILLGAS<br>SAS E.S.P.  | ALCANOS DE<br>COLOMBIA S.A.<br>E.S.P., EMPRESA<br>INTEGRAL DE<br>SERVICIOS OP&S<br>CONSTRUCCIONES<br>SA ESP |



| DEPARTAMENTO    | GLP  | GN  | GNC   |
|-----------------|--|---|---|
| VALLE DEL CAUCA | EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP, COLGAS S.A. E.S.P. | GASES DE OCCIDENTE S. A.<br>EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS, EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP | GASES DE OCCIDENTE S. A.<br>EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS |

Fuente: SUI-SSPD



**Anexo 5. Tabla de relación Municipios y Mercado**

| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado          | Zona    | Municipio   |
|--------------|----------------|-----------------------------|---------|---|
| ANTIOQUIA    | 12             | Antioquia                   | CENTRAL | MEDELLÍN, BARBOSA, BELLO, CALDAS, COPA CABANA, ENVIGADO, GIRARDOTA, ITAGUI, LA ESTRELLA, SABANETA |
| ANTIOQUIA    | 16             | Santander-Antioquia         | CENTRAL | YONDO   |
| ANTIOQUIA    | 20             | Bolívar - Sucre - Córdoba   | CENTRAL | CAUCASIA  |
| ANTIOQUIA    | 37             | Cisneros                    | CENTRAL | CISNEROS  |
| ANTIOQUIA    | 38             | Puerto Berrío               | CENTRAL | PUERTO BERRIO   |
| ANTIOQUIA    | 41             | Antioquia Sur Oriente       | CENTRAL | GUARNE, MARINILLA, RIONEGRO, EL SANTUARIO   |
| ANTIOQUIA    | 53             | San Roque                   | CENTRAL | SAN ROQUE   |
| ANTIOQUIA    | 88             | Carmen de Viboral           | CENTRAL | EL CARMEN DE VIBORAL  |
| ANTIOQUIA    | 91             | La Ceja                     | CENTRAL | LA CEJA   |
| ANTIOQUIA    | 110            | La Unión Antioquia          | CENTRAL | LA UNION  |
| ANTIOQUIA    | 111            | Retiro                      | CENTRAL | RETIRO  |
| ANTIOQUIA    | 120            | Córdoba-Antioquia Occidente | CENTRAL | CÁCERES, TARAZA   |
| ANTIOQUIA    | 121            | Guatapé y Peñol             | CENTRAL | GUATAPÉ, PENOL  |
| ANTIOQUIA    | 131            | Sonson                      | CENTRAL | SONSON  |
| ANTIOQUIA    | 147            | Turbo y Chigorodó           | CENTRAL | ARBOLETES, CAREPA, CHIGORODÓ, NECOCHÍ, TURBO  |
| ANTIOQUIA    | 151            | Yarumal                     | CENTRAL | DONMATÍAS, ENTRERRÍOS, SAN PEDRO DE LOS MILAGROS, SANTA ROSA DE OSOS, YARUMAL                     |
| ANTIOQUIA    | 152            | Apartado                    | CENTRAL | APARTADÓ  |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado        | Zona    | Municipio   |
|--------------|----------------|---------------------------|---------|---|
| ANTIOQUIA    | 155            | Andes                     | CENTRAL | ANDES   |
| ANTIOQUIA    | 190            | El Bagre                  | CENTRAL | EL BAGRE,SAN JUAN DE URABA,SEGOVIA,ZARAGOZA   |
| ANTIOQUIA    | 196            | Maceo                     | CENTRAL | AMALFI,CARACOLÍ,MACEO,SAN VICENTE FERRER,SANTO DOMINGO,YOLOMBO  |
| ANTIOQUIA    | 197            | Santa Fe de Antioquia     | CENTRAL | SANTA FÉ DE ANTIOQUIA,SAN JERONIMO,SOPETRAN   |
| ANTIOQUIA    | 199            | Ciudad Bolívar            | CENTRAL | CIUDAD BOLÍVAR  |
| ANTIOQUIA    | 204            | Amaga                     | CENTRAL | AMAGÁ   |
| ANTIOQUIA    | 209            | Frontino                  | CENTRAL | CAÑASGORDAS,FREDONIA,FRONTINO,JARDÍN,JERICO,SANTA BARBARA   |
| ANTIOQUIA    | 215            | Abejorral                 | CENTRAL | ABEJORRAL,ANGELÓPOLIS,BELMIRA,BETANIA,BETULIA,CARAMANTA,CAROLINA,COCONÁ,CONCORDIA,GÓMEZ PLATA,GRANADA,GUADALUPE,HISPANIA,LA PINTADA,MONTEBELLO,MUTATA,PUEBLORICO,PUERTO NARE,SALGAR,SAN CARLOS,SAN LUIS,SAN PEDRO DE URABA,SAN RAFAEL,TAMESIS,TARSO,TITIRIBI,URRAO,VALPARAISO,VENECIA |
| ANTIOQUIA    | 216            | Puerto Triunfo Y Norcacia | CENTRAL | PUERTO TRIUNFO  |
| ANTIOQUIA    | 218            | Ituango                   | CENTRAL | ITUANGO,LIBORINA,OLAYA,SABANALARGA,SAN ANDRES DE CUERQUIA,VALDIVIA  |
| ANTIOQUIA    | 587            | Concepcion                | CENTRAL | ALEJANDRÍA,ANZÁ,BRICEÑO,BURITICÁ,CAICEDO,CONCEPCIÓN,DABEIBA,GIRALDO,NAARINO,PEQUE,REMEDIOS,SAN FRANCISCO,SAN JOSE DE LA MONTANA,SAN ROQUE,TOLEDO,URAMITA,VEGACHI,YALI   |
| ANTIOQUIA    | 746            | Yondo Rural               | CENTRAL | YONDO   |
| ANTIOQUIA    | 768            | Nechi                     | CENTRAL | NECHI   |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado                | Zona    | Municipio   |
|--------------|----------------|-----------------------------------|---------|---|
| ANTIOQUIA    | 1067           | El bagre (Veredal)                | CENTRAL | EL BAGRE  |
| ANTIOQUIA    | 1245           | Danta y San Miguel                | CENTRAL | SONSON  |
| ANTIOQUIA    | 1365           | ANGOSTURA                         | CENTRAL | ANGOSTURA,CAMPAMENTO  |
| ANTIOQUIA    | 1625           | Argelia-Antioquia                 | CENTRAL | ARGELIA   |
| ANTIOQUIA    | 1693           | El Dique y El Condor              | CENTRAL | YONDO   |
| ANTIOQUIA    | 1711           | Armenia (Antioquia)               | CENTRAL | ANORÍ,ARMENIA,EBÉJICO,HELICONIA   |
| ANTIOQUIA    | 1715           | Estación Cocorná                  | CENTRAL | PUERTO TRIUNFO  |
| ANTIOQUIA    | 2168           | Villanueva-Yolombo                | ORIENTE | YOLOMBO   |
| ARAUCA       | 178            | Arauca                            | ORIENTE | FORTUL,SARAVENA,TAME  |
| ARAUCA       | 1766           | Arauquita                         | ORIENTE | ARAUQUITA   |
| ARAUCA       | 1767           | Arauca, Cravo Norte,Puerto Rondón | ORIENTE | ARAUCA,CRAVO NORTE,PUERTO RONDON  |
| ATLÁNTICO    | 31             | Atlántico-Magdalena-Cesar         | CARIBE  | BARRANQUILLA,BARANOA,CAMPO DE LA CRUZ,CANDELARIA,GALAPA,JUAN DE ACOSTA,LURUACO,MALAMBO,MANATÍ,PAL MAR DE VARELA,PIOJO,POLONUEVO,PONEDERA,PUERTO COLOMBIA,REPELON,SABANAGRANDE,SABANALARGA,SANTA LUCIA,SANTO TOMAS,SOLEDAD, SUAN,TUBARA,USIACURI |
| BOGOTÁ, D.C. | 23             | Bogotá-Centro Cundinamarca        | CENTRAL | BOGOTA, D.C.  |
| BOLÍVAR      | 11             | Santander-Sur Bolívar             | ORIENTE | CANTAGALLO,SAN PABLO  |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado          | Zona    | Municipio  |
|--------------|----------------|-----------------------------|---------|--|
| BOLÍVAR      | 20             | Bolívar - Sucre - Córdoba   | CENTRAL | CARTAGENA DE INDIAS, ARJONA, CICUCO, CLEMENCIA, EL CARMEN DE BOLÍVAR, MAGANGUE, MARÍA LA BAJA, MOMPOS, SAN JACINTO, SAN JUAN NEPOMUCENO, SANTA CATALINA, SANTA ROSA, TALAIGUA, NUEVO, TURBACO, TURBANA, VILLANUEVA |
| BOLÍVAR      | 31             | Atlántico-Magdalena-Cesar   | CARIBE  | CALAMAR, SAN ESTANISLAO  |
| BOLÍVAR      | 83             | Santa Rosa del Sur          | CARIBE  | SANTA ROSA DEL SUR   |
| BOLÍVAR      | 124            | Soplaviento                 | CARIBE  | SOPLAVIENTO  |
| BOLÍVAR      | 137            | Zambrano, Mahates y Córdoba | CARIBE  | CORDOBA, MAHATES, ZAMBRANO   |
| BOLÍVAR      | 138            | San Cristobal               | CARIBE  | ARROYOHONDO, SAN CRISTOBAL   |
| BOLÍVAR      | 180            | El Guamo                    | CARIBE  | EL GUAMO   |
| BOLÍVAR      | 285            | Tierra Bomba                | CARIBE  | CARTAGENA DE INDIAS  |
| BOLÍVAR      | 447            | Achi                        | CARIBE  | ACHI, ALTOS DEL ROSARIO, ARENAL, BARRANCO DE LOBA, EL PENON, HATILLO DE LOBA, MARGARITA, NOROSI, REGIDOR, RIO VIEJO, SAN FERNANDO, SAN JACINTO DEL CAUCA, SAN MARTIN DE LOBA, SIMITI                               |
| BOLÍVAR      | 465            | Tiquisio GLP                | CARIBE  | TIQUISIO   |
| BOLÍVAR      | 586            | Brisas de Bolívar           | CARIBE  | CANTAGALLO   |
| BOLÍVAR      | 665            | Morales - GLP               | CARIBE  | MORALES  |
| BOLÍVAR      | 2185           | Pinillos                    | CARIBE  | PINILLOS   |
| BOYACÁ       | 13             | Miraflores                  | CENTRAL | MIRAFLORES   |
| BOYACÁ       | 18             | Moniquirá                   | CENTRAL | MONIQUIRA  |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado             | Zona    | Municipio   |
|--------------|----------------|--------------------------------|---------|---|
| BOYACÁ       | 32             | Sur de Santander - Boyacá      | CENTRAL | ARCABUCO, CHITARAQUE, SAN JOSE DE PARE, SANTANA, TOGUI  |
| BOYACÁ       | 75             | Boyacá Sur                     | CENTRAL | BERBEO, PAEZ, SAN EDUARDO, ZETAQUIRA  |
| BOYACÁ       | 127            | Boyacá Centro                  | CENTRAL | CIENEGA, JENESANO, RAMIRQUI, TIBANA   |
| BOYACÁ       | 128            | Boyacá Centro Occidente        | CENTRAL | NUEVO COLON, TURMEQUE, VENTAQUEMADA   |
| BOYACÁ       | 134            | Garagoa                        | CENTRAL | GARAGOA, GUATEQUE, LA CAPILLA, SUTATENZA, TENZA   |
| BOYACÁ       | 148            | PAZ DEL RIO                    | CENTRAL | PAZ DE RIO  |
| BOYACÁ       | 160            | Viracachá                      | CENTRAL | BOYACA, CHIVATA, SIACHOQUE, SORACA, TOCA, VIRACACHA   |
| BOYACÁ       | 162            | Firavitoba                     | CENTRAL | AQUITANIA, CUITIVA, FIRAVITOBA, IZA, PESCA, TOTA  |
| BOYACÁ       | 169            | ASE - Altiplano Cundiboyacense | CENTRAL | TUNJA, BELEN, BRICEÑO, CALDAS, CERINZA, CHIQUINQUIRA, COMBITA, CUCAITA, DUITAMA, FLORESTA, VILLA DE LEYVA, MOTAVITA, NOBSA, OICATA, PAIPA, RAQUIRA, SACHICA, SAMACA, SANTA ROSA DE VITERBO, SANTA SOFIA, SOGAMOSO, SORA, SUTAMARCHAN, TIBASOSA, TINJACA, TUNUNGUA, TUTA |
| BOYACÁ       | 170            | ASE - Centro y Tolima          | CENTRAL | PUERTO BOYACA   |
| BOYACÁ       | 171            | Tasco                          | CENTRAL | TASCO   |
| BOYACÁ       | 178            | Arauca                         | ORIENTE | CUBARA  |
| BOYACÁ       | 179            | Sotaquira                      | CENTRAL | SOTAQUIRA   |
| BOYACÁ       | 201            | Tipacoque - GLP                | CENTRAL | COVARACHIA, SATIVANORTE, SUSACON, TIPACOQUE   |
| BOYACÁ       | 223            | Campohermoso                   | CENTRAL | CAMPOHERMOSO  |
| BOYACÁ       | 345            | Chiscas                        | CENTRAL | CHISCAS, CHITA, EL COCUY, EL ESPINO, GUACAMAYAS, GUICAN, JERICÓ, PANEQUEBA, SAN MATEO, SOCOTA   |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado          | Zona    | Municipio   |
|--------------|----------------|-----------------------------|---------|---|
| BOYACÁ       | 366            | Boavita                     | CENTRAL | BOAVITA,LA UVITA,SOATA  |
| BOYACÁ       | 667            | Saboya                      | CENTRAL | SABOYA  |
| BOYACÁ       | 686            | COPER - GLP                 | CENTRAL | COPER,MARIPI,SAN PABLO DE BORBUR  |
| BOYACÁ       | 745            | Pajarito                    | CENTRAL | PAJARITO  |
| BOYACÁ       | 765            | Almeida                     | CENTRAL | ALMEIDA,BUENAVISTA,CHIVOR,GACHANTI<br>VA,GUAYATA,LA<br>VICTORIA,MACANAL,MUZO,OTANCHE,QUIP<br>AMA,RONDON,SATIVASUR,SOMONDOCO |
| BOYACÁ       | 770            | Santa Maria                 | CENTRAL | SANTA MARIA   |
| BOYACÁ       | 908            | Puero Pinzon                | CENTRAL | PUERTO BOYACA   |
| BOYACÁ       | 927            | Chinavita y<br>Pachavita    | CENTRAL | CHINAVITA,PACHAVITA   |
| BOYACÁ       | 928            | San Luis<br>Gaceno          | CENTRAL | SAN LUIS DE GACENO  |
| BOYACÁ       | 929            | San Jose de<br>Pare Veredal | CENTRAL | SAN JOSÉ DE PARE  |
| BOYACÁ       | 1225           | San Miguel de<br>Sema       | CENTRAL | SAN MIGUEL DE SEMA  |
| BOYACÁ       | 1265           | Busbanzá                    | CENTRAL | BUSBANZA  |
| BOYACÁ       | 1385           | Corrales                    | CENTRAL | CORRALES  |
| BOYACÁ       | 1425           | Socha                       | CENTRAL | SOCHA   |
| BOYACÁ       | 1445           | Labranzagrand<br>e          | CENTRAL | LABRANZAGRANDE,PAYA,PISBA   |
| BOYACÁ       | 1645           | El Marfil-<br>Puerto Romero | CENTRAL | PUERTO BOYACA   |
| BOYACÁ       | 1746           | Úmbita                      | CENTRAL | UMBITA  |
| BOYACÁ       | 1825           | Mongua                      | CENTRAL | GAMEZA,MONGUA,MONGUI,TOPAGA   |
| BOYACÁ       | 1905           | El Barne                    | CENTRAL | COMBITA   |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado                 | Zona     | Municipio   |
|--------------|----------------|------------------------------------|----------|---|
| CALDAS       | 107            | Caldas No Exclusivo                | CAFETERO | AGUADAS,ANSERMA,ARANZAZU,BELALCAZAR,PACORA,RIOSUCIO,RISARALDA,SALAMINA,SAN JOSE,SUPIA,VITERBO |
| CALDAS       | 146            | MARQUETALIA Y PENSILVANIA          | CAFETERO | MARQUETALIA,PENSILVANIA   |
| CALDAS       | 168            | ASE - Caldas                       | CAFETERO | MANIZALES,CHINCHINA,NEIRA,PALESTINA,VILLAMARIA  |
| CALDAS       | 170            | ASE - Centro y Tolima              | CENTRAL  | LA DORADA,MANZANARES,VICTORIA   |
| CALDAS       | 182            | Filadelfia                         | CAFETERO | FILADEFIA,LA MERCED   |
| CALDAS       | 216            | Puerto Triunfo Y Norcacia          | CENTRAL  | NORCASIA  |
| CALDAS       | 1554           | Marulanda                          | CAFETERO | MARULANDA   |
| CALDAS       | 1555           | Samana                             | CAFETERO | SAMANA  |
| CAQUETÁ      | 87             | Florencia                          | AMAZONIA | FLORENCIA   |
| CAQUETÁ      | 153            | San Vicente del Caguán             | AMAZONIA | SAN VICENTE DEL CAGUAN  |
| CAQUETÁ      | 227            | Paujil                             | AMAZONIA | EL PAUJIL,SAN JOSE DEL FRAGUA   |
| CAQUETÁ      | 785            | Curillo y Doncello                 | AMAZONIA | CURILLO,EL DONCELLO   |
| CAQUETÁ      | 965            | Belen de los Andaquies             | AMAZONIA | ALBANIA,BELEN DE LOS ANDAQUIES,LA MONTANITA,MORELIA,SOLITA,VALPARAISO                         |
| CAQUETÁ      | 986            | Cartagena del Chaira y Puerto Rico | AMAZONIA | CARTAGENA DEL CHAIRA,PUERTO RICO  |
| CAQUETÁ      | 1246           | Solano                             | AMAZONIA | SOLANO  |
| CAQUETÁ      | 1406           | Milan                              | AMAZONIA | MILAN   |
| CASANARE     | 10             | Casanare Sur                       | ORIENTE  | AGUAZUL,MONTERREY,VILLANUEVA  |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado                           | Zona     | Municipio  |
|--------------|----------------|--|----------|--|
| CASANARE     | 14             | Yopal  | ORIENTE  | YOPAL  |
| CASANARE     | 15             | Tauramena                                    | ORIENTE  | TAURAMENA  |
| CASANARE     | 34             | Casanare Norte-Centro                        | ORIENTE  | CHAMEZA,HATO COROZAL,LA SALINA,MANI,NUNCHIA,OROCUE,PAZ DE ARIPORO,PORE,RECETOR,SABANALARGA,SACAMA,SAN LUIS DE PALENQUE,TAMARA,TRINIDAD         |
| CAUCA        | 49             | Cauca-Este                                   | PACIFICO | PUERTO TEJADA,SANTANDER DE QUILICHAO,VILLA RICA  |
| CAUCA        | 76             | Popayán-Piendamó                             | PACIFICO | POPAYAN,PIENDAMO   |
| CAUCA        | 150            | PADILLA                                      | PACIFICO | CALOTO,CORINTO,GUACHENE,MIRANDA,PADILLA  |
| CAUCA        | 177            | Timbio                                       | PACIFICO | CAJIBIO,EL TAMBO,MORALES,PATIA,ROSAS,SILVIA,TI MBIO,TOTORO   |
| CAUCA        | 365            | Paez GLP                                     | PACIFICO | INZA,PAEZ  |
| CAUCA        | 906            | San Agustin-Pital-Palestina-Pedregal Veredal | PACIFICO | INZA   |
| CAUCA        | 907            | Taminango y Mercaderes                       | PACIFICO | MERCADERES   |
| CAUCA        | 1665           | PIAMONTE                                     | PACIFICO | PIAMONTE   |
| CAUCA        | 1765           | BALBOA                                       | PACIFICO | BALBOA,BOLIVAR,SUAREZ  |
| CAUCA        | 1846           | Paniquitá y Gabriel López                    | PACIFICO | SUCRE,TOTORO   |
| CAUCA        | 1865           | Santana Huila                                | CENTRAL  | PURACE   |
| CESAR        | 21             | Cesar-Magdalena-Norte Santander              | ORIENTE  | AGUACHICA,AGUSTIN CODAZZI,BECERRIL,CHIRIGUANA,CURUMANI,GAMARRA,LA GLORIA,LA JAGUA DE IBIRICO,PAILITAS,PELAYA,SAN ALBERTO,SAN DIEGO,TAMALAMEQUE |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado                  | Zona    | Municipio                |
|--------------|----------------|-------------------------------------|---------|--------------------------|
| CESAR        | 31             | Atlántico-Magdalena-Cesar           | CARIBE  | VALLEDUPAR,LA PAZ        |
| CESAR        | 51             | Cesar-Magdalena                     | CARIBE  | BOSCONIA,EL COPEY        |
| CESAR        | 56             | Astrea                              | CARIBE  | ASTREA                   |
| CESAR        | 59             | Chimichagua                         | CARIBE  | CHIMICHAGUA              |
| CESAR        | 61             | El Paso                             | CARIBE  | EL PASO                  |
| CESAR        | 80             | San Martin-Cesar                    | CARIBE  | SAN MARTIN               |
| CESAR        | 205            | Salamina                            | CARIBE  | MANAURE BALCON DEL CESAR |
| CESAR        | 224            | Pueblo Bello                        | CARIBE  | PUEBLO BELLO             |
| CESAR        | 505            | ZONA VEREDAL RIO DE ORO CESAR       | CARIBE  | RIO DE ORO               |
| CESAR        | 669            | La Estacion                         | CARIBE  | GAMARRA                  |
| CESAR        | 726            | Cesar-Magdalena-Norte Santander GLP | CARIBE  | SAN ALBERTO              |
| CESAR        | 752            | Zona Veredal Río de Oro César       | CARIBE  | RIO DE ORO               |
| CESAR        | 1065           | La Jagua de Ibirico (Veredal)       | ORIENTE | LA JAGUA DE IBIRICO      |
| CESAR        | 1066           | Chiriguana(veral)                   | CENTRAL | CHIRIGUANA               |
| CESAR        | 1085           | Costilla (Pelaya Cesar)             | CARIBE  | PELAYA                   |
| CESAR        | 1725           | González                            | CARIBE  | GONZALEZ,GONZÁLEZ        |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado         | Zona     | Municipio   |
|--------------|----------------|----------------------------|----------|---|
| CHOCÓ        | 93             | Carmen de Atrato-GLP       | PACIFICO | EL CARMEN DE ATRATO                                 |
| CUNDINAMARCA | 23             | Bogotá-Centro Cundinamarca | CENTRAL  | SIBATE,SOACHA                                       |
| CUNDINAMARCA | 24             | Huila-Tolima-Cundinamarca  | CENTRAL  | FUSAGASUGA,SILVANIA                                 |
| CUNDINAMARCA | 29             | Meta-Cundinamarca Este     | CENTRAL  | PARATEBUENO   |
| CUNDINAMARCA | 30             | Meta-Cundinamarca Sur      | CENTRAL  | CAQUEZA,CHIPAQUE,FOSCA,GUAYABETAL,QUETAME,UNE       |
| CUNDINAMARCA | 36             | Medina                     | CENTRAL  | MEDINA  |
| CUNDINAMARCA | 42             | Icononzo-Arbeláez          | CENTRAL  | ARBELAEZ  |
| CUNDINAMARCA | 106            | Subachoque                 | CENTRAL  | SUBACHOQUE  |
| CUNDINAMARCA | 109            | Cundinamarca Sur           | CENTRAL  | AGUA DE DIOS,APULO,TOCAIMA                          |
| CUNDINAMARCA | 113            | La Calera                  | CENTRAL  | LA CALERA   |
| CUNDINAMARCA | 139            | El Rosal                   | CENTRAL  | EL ROSAL  |
| CUNDINAMARCA | 140            | Pacho                      | CENTRAL  | PACHO   |
| CUNDINAMARCA | 141            | Choachi                    | CENTRAL  | CHOACHI,FOMEQUE,UBAQUE                              |
| CUNDINAMARCA | 142            | Guaduas                    | CENTRAL  | GUADUAS,LA VEGA,VILLETA                             |
| CUNDINAMARCA | 144            | Guacheta y Lenguazaque     | CENTRAL  | GUACHETA,LENGUAZQUE                                 |
| CUNDINAMARCA | 149            | LA MESA Y ANOLAIMA         | CENTRAL  | ANAPOIMA,ANOLAIMA,CACHIPAY,EL COLEGIO,LA MESA,VIOTA |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado             | Zona    | Municipio  |
|--------------|----------------|--------------------------------|---------|--|
| CUNDINAMARCA | 169            | ASE - Altiplano Cundiboyacense | CENTRAL | BOJACA, CAJICA, CHIA, COGUA, COTA, CUCUNUBA, FACATATIVA, FUNZA, FUQUENE, GACHANCIPA, MADRID, MOSQUERA, NEMOCÓN, SISMOCÁ, SOPO, SUSA, SUTATAUSA, TABIO, TUSA, TENJO, TOCANCIPA, VILLA DE SAN DIEGO DE UBATE, ZIPACON, ZIPAQUIRA |
| CUNDINAMARCA | 170            | ASE - Centro y Tolima          | CENTRAL | GIRARDOT, PUERTO SALGAR, RICAURTE  |
| CUNDINAMARCA | 184            | Yacopi                         | CENTRAL | YACOPI   |
| CUNDINAMARCA | 198            | Sesquile                       | CENTRAL | CHOCONTA, GUASCA, GUATAVITA, SESQUILE, SUESCA, VILLAPINZON   |
| CUNDINAMARCA | 208            | Quipile                        | CENTRAL | ALBAN, BITUIMA, CHAGUANI, GUAYABAL DE SIQUIMA, LA PENA, NIMAIMA, NOCAIMA, QUEBRADANEGRAS, QUIPILE, SAN FRANCISCO, SAN JUAN DE RIOSECO, SASAIMA, SUPATA, UTICA, VERGARA, VIANI  |
| CUNDINAMARCA | 211            | Suarez                         | CENTRAL | BELTRAN, CABRERA, GUATAQUI, JERUSALEN, NARINO, NILO, VENECIA, PANDI, PASCA, PULI, SAN BERNARDO, TIBACUY  |
| CUNDINAMARCA | 226            | Caparrapi                      | CENTRAL | CAPARRAPI, EL PENON, LA PALMA, PAIME, TOPAIPI, VILLAGOMEZ  |
| CUNDINAMARCA | 425            | Macheta                        | CENTRAL | MACHETA, MANTA, TIBIRITA   |
| CUNDINAMARCA | 506            | Cambao (San Juan de Rio Seco)  | CENTRAL | SAN JUAN DE RIOSECO  |
| CUNDINAMARCA | 525            | Cabrera GLP                    | CENTRAL | CARMEN DE CARUPA, GUTIERREZ, SAN CAYETANO  |
| CUNDINAMARCA | 549            | Gachalá                        | CENTRAL | GACHALA, GACHETA, GAMA, JUNIN, UBALA   |
| CUNDINAMARCA | 585            | Pasuncha - GLP                 | CENTRAL | PACHO  |
| CUNDINAMARCA | 590            | TENA                           | CENTRAL | TENA   |
| CUNDINAMARCA | 591            | Granada Cundinamarca           | CENTRAL | GRANADA  |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado         | Zona    | Municipio  |
|--------------|----------------|----------------------------|---------|--|
| CUNDINAMARCA | 606            | San Antonio del Tequendama | CENTRAL | SAN ANTONIO DEL TEQUENDAMA   |
| CUNDINAMARCA | 627            | Puente de Piedra           | CENTRAL | MADRID   |
| CUNDINAMARCA | 645            | Limoncito                  | CENTRAL | RICAURTE   |
| CUNDINAMARCA | 931            | Fuquene y Guacheta Veredal | CENTRAL | FÚQUENE, GUACHETÁ  |
| CUNDINAMARCA | 985            | San Pedro de Jagua         | CENTRAL | UBALA  |
| CUNDINAMARCA | 1687           | Peña Negra(Cachipa y)      | CENTRAL | CACHIPAY   |
| CUNDINAMARCA | 1688           | Concubita(Sut atausa)      | CENTRAL | CUCUNUBÁ, SUTATAUSA  |
| CUNDINAMARCA | 1705           | San Javier y San Joaquín   | CENTRAL | ANOLAIMA, LA MESA  |
| CUNDINAMARCA | 1745           | La Cabaña y Alto del Trigo | CENTRAL | GUADUAS  |
| CUNDINAMARCA | 1925           | Puerto Libre               | CENTRAL | PUERTO SALGAR  |
| CUNDINAMARCA | 2105           | San Gabriel y Liberia      | CENTRAL | VIOTA  |
| CUNDINAMARCA | 2386           | La Paz de Calamoima        | CENTRAL | GUADUAS  |
| CÓRDOBA      | 20             | Bolívar - Sucre - Córdoba  | CENTRAL | MONTERIA, AYAPEL, BUENAVISTA, CERETE, CHIMA, CHINU, CIENAGA DE ORO, LORICA, MOMIL, MONTELIBANO, PLANTA RICA, PUEBLO NUEVO, PURISIMA DE LA CONCEPCION, SAHAGUN, SAN ANDRES DE SOTAVENTO, SAN ANTERO, SAN CARLOS, SAN PELAYO |
| CÓRDOBA      | 112            | Cotorra                    | CARIBE  | COTORRA  |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado              | Zona     | Municipio   |
|--------------|----------------|---------------------------------|----------|---|
| CÓRDOBA      | 120            | Córdoba-Antioquia Occidente     | CENTRAL  | CANALETE,LA APARTADA,LOS CORDOBAS,MONITOS,PUERTO ESCONDIDO,PUERTO LIBERTADOR,SAN BERNARDO DEL VIENTO,SAN JOSE DE URE,TIERRALTA,VALENCIA |
| CÓRDOBA      | 865            | El varal                        | CARIBE   | PUEBLO NUEVO  |
| CÓRDOBA      | 866            | Tuchin                          | CARIBE   | TUCHIN  |
| CÓRDOBA      | 1086           | Jaraquiel (Cordoba)             | CARIBE   | MONTERIA,CERETE   |
| CÓRDOBA      | 1689           | Arache-Corozalito (Chima)       | CENTRAL  | CHIMA,CIENAGA DE ORO  |
| CÓRDOBA      | 1985           | Nariño Santa Cruz de Lorica     | CARIBE   | LORICA  |
| CÓRDOBA      | 2005           | Pajonal-Jose Manuel De Altamira | CARIBE   | SAN BERNARDO DEL VIENTO   |
| CÓRDOBA      | 2025           | Sabaneta-Sacana (Momil)         | CARIBE   | MOMIL   |
| CÓRDOBA      | 2125           | El Guineo El Limón El Tomate    | ORIENTE  | CANALETE,MONITOS,SAN PELAYO   |
| CÓRDOBA      | 2586           | Nuevo Agrado (San Antero)       | CARIBE   | SAN ANTERO  |
| GUAVIARE     | 116            | San José del Guaviare           | AMAZONIA | SAN JOSE DEL GUAVIARE   |
| HUILA        | 24             | Huila-Tolima-Cundinamarca       | CENTRAL  | NEIVA,AIPE,ALGECIRAS,BARAYA,CAMPOAL EGRE,GARZON,GIGANTE,HOBOLAPLA,PAICOL,PALERMO,RIVERA,TARQUI,TESALIA,TELLO,TERUEL,VILLAVIEJA,YAGUARA  |
| HUILA        | 39             | Pitalito y Timaná               | CENTRAL  | PITALITO,TIMANA   |
| HUILA        | 45             | Sur Huila                       | CENTRAL  | AGRADO,ALTAMIRA,GUADALUPE,PITAL,SUAZA   |
| HUILA        | 54             | Acevedo GLP                     | CENTRAL  | ACEVEDO   |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado                               | Zona     | Municipio              |
|--------------|----------------|--|----------|------------------------|
| HUILA        | 63             | Elías GLP  | CENTRAL  | ELIAS                  |
| HUILA        | 66             | Iquira GLP                                       | CENTRAL  | IQUIRA                 |
| HUILA        | 67             | Isnos GLP  | CENTRAL  | ISNOS                  |
| HUILA        | 68             | La Argentina                                     | CENTRAL  | LA ARGENTINA           |
| HUILA        | 71             | NATAGA Y COLOMBIA                                | CENTRAL  | COLOMBIA,NATAGA        |
| HUILA        | 74             | Oporapa GLP                                      | CENTRAL  | OPORAPA                |
| HUILA        | 82             | Santa María GLP                                  | CENTRAL  | SANTA MARIA            |
| HUILA        | 90             | San Agustín                                      | CENTRAL  | SAN AGUSTIN            |
| HUILA        | 132            | Palestina-Saladoblanco                           | CENTRAL  | PALESTINA,SALADOBLANCO |
| HUILA        | 466            | El Socorro GLP                                   | CENTRAL  | ALTAMIRA,PITAL         |
| HUILA        | 646            | Filo de Guayabal                                 | CENTRAL  | GARZON                 |
| HUILA        | 753            | San Agustín - GLP                                | CENTRAL  | SAN AGUSTIN            |
| HUILA        | 905            | Oporapa Veredas                                  | CENTRAL  | OPORAPA                |
| HUILA        | 906            | San Agustín-Pital-Palestina-Pedregal Veredal     | PACIFICO | COLOMBIA,ISNOS,PITAL   |
| HUILA        | 1005           | Agrado-Guadalupe-Pitalito-Timana(Vereda I)       | CENTRAL  | GUADALUPE              |
| HUILA        | 1025           | Pital Acevedo Isnos Saladoblanco Elias (Veredal) | CENTRAL  | ACEVEDO,ISNOS,SUAZA    |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado                       | Zona    | Municipio  |
|--------------|----------------|--|---------|--|
| HUILA        | 1105           | La laguna(Pitalito Huila)                | CENTRAL | PITALITO   |
| HUILA        | 1505           | Astillero (Agrado-Huila)                 | CENTRAL | AGRADO   |
| HUILA        | 1525           | San Calixto (Suaza Huila)                | CENTRAL | SUAZA  |
| HUILA        | 1548           | Santa Rosa (pital huila)                 | CENTRAL | PITAL  |
| HUILA        | 1585           | La Carbona (Acevedo-Huila)               | CENTRAL | ACEVEDO  |
| HUILA        | 1586           | El Encanto-Las Juntas(Santa María-Huila) | CENTRAL | SANTA MARÍA  |
| HUILA        | 1785           | Santafé, Bombonal(Huila)                 | CENTRAL | GUADALUPE,PITALITO,SAN AGUSTÍN,TIMANA  |
| HUILA        | 1865           | Santana Huila                            | CENTRAL | COLOMBIA,IQUIRA,ISNOS,LA ARGENTINA,LA PLATA,OPORAPA,PITAL,PITALITO,SALADOB LANCO,SAN AGUSTÍN,SUAZA         |
| HUILA        | 2166           | Alto Coral                               | CENTRAL | GARZON,GARZÓN,LA PLATA   |
| HUILA        | 2305           | San Antonio - Acevedo -Huila             | CENTRAL | SAN AGUSTÍN  |
| LA GUAJIRA   | 17             | Guajira - Principal                      | CARIBE  | RIOHACHA,BARRANCAS,EL MOLINO,FONSECA,HATONUEVO,MAICAO,MANAURE,SAN JUAN DEL CESAR,URIBIA,URUMITA,VILLANUEVA |
| LA GUAJIRA   | 55             | Albania                                  | CARIBE  | ALBANIA  |
| LA GUAJIRA   | 266            | Dibulla                                  | CARIBE  | DIBULLA  |
| LA GUAJIRA   | 605            | Distracción                              | CARIBE  | DISTRACCION  |
| LA GUAJIRA   | 750            | La Jagua del Pilar                       | CARIBE  | LA JAGUA DEL PILAR   |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado              | Zona    | Municipio  |
|--------------|----------------|---------------------------------|---------|--|
| MAGDALENA    | 20             | Bolívar - Sucre - Córdoba       | CENTRAL | SANTA ANA  |
| MAGDALENA    | 21             | Cesar-Magdalena-Norte Santander | ORIENTE | EL BANCO   |
| MAGDALENA    | 31             | Atlántico-Magdalena-Cesar       | CARIBE  | SANTA MARTA,ARACATACA,CIENAGA,EL RETEN,FUNDACION,PUEBLOVIEJO,SITION UEVO,ZONA BANANERA |
| MAGDALENA    | 51             | Cesar-Magdalena                 | CARIBE  | ALGARROBO,ARIGUANI,PIVIJAY,PLATO   |
| MAGDALENA    | 72             | Nueva Granada                   | CARIBE  | NUEVA GRANADA  |
| MAGDALENA    | 118            | Sabanas de San Angel            | CARIBE  | SABANAS DE SAN ANGEL   |
| MAGDALENA    | 119            | Chibolo                         | CARIBE  | CHIVOLO  |
| MAGDALENA    | 138            | San Cristobal                   | CARIBE  | EL PINON   |
| MAGDALENA    | 163            | Cerro de San Antonio            | CARIBE  | CERRO DE SAN ANTONIO,CONCORDIA,PEDRAZA,TENERIFE,ZAPAYAN                                |
| MAGDALENA    | 205            | Salamina                        | CARIBE  | REMOLINO,SALAMINA  |
| MAGDALENA    | 346            | San Zenon                       | CARIBE  | GUAMAL,PIJINO DEL CARMEN,SAN SEBASTIAN DE BUENAVISTA,SAN ZENON,SANTA BARBARA DE PINTO  |
| META         | 29             | Meta-Cundinamarca Este          | CENTRAL | CASTILLA LA NUEVA,FUENTE DE ORO,GUAMAL,PUERTO LOPEZ                                    |
| META         | 30             | Meta-Cundinamarca Sur           | CENTRAL | VILLAVICENCIO,CUMARAL,RESTREPO   |
| META         | 48             | San Martin-Meta                 | CENTRAL | SAN MARTIN   |
| META         | 50             | Barranca de Upia                | CENTRAL | BARRANCA DE UPIA   |
| META         | 57             | Acacias                         | CENTRAL | ACACIAS  |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado        | Zona     | Municipio               |
|--------------|----------------|---------------------------|----------|-------------------------|
| META         | 65             | Granada Meta              | CENTRAL  | GRANADA                 |
| META         | 94             | San Juan de Arama         | CENTRAL  | SAN JUAN DE ARAMA       |
| META         | 100            | Cubaral                   | CENTRAL  | CUBARRAL                |
| META         | 101            | El Castillo               | CENTRAL  | EL CASTILLO             |
| META         | 102            | Puerto Concordia          | CENTRAL  | PUERTO CONCORDIA        |
| META         | 103            | Puerto Lleras             | CENTRAL  | PUERTO LLERAS           |
| META         | 104            | Puerto Rico               | CENTRAL  | PUERTO RICO             |
| META         | 105            | El Dorado                 | CENTRAL  | EL DORADO               |
| META         | 108            | Puerto Gaitan             | CENTRAL  | PUERTO GAITAN           |
| META         | 125            | cabuyaro                  | CENTRAL  | CABUYARO                |
| META         | 126            | San Carlos de Guaroa      | CENTRAL  | SAN CARLOS DE GUAROA    |
| META         | 405            | Mesetas                   | CENTRAL  | MESETAS                 |
| META         | 771            | Vistahermosa              | CENTRAL  | VISTAHERMOSA            |
| META         | 1045           | Castilla Nueva (Veredal)  | CENTRAL  | CASTILLA LA NUEVA       |
| META         | 1686           | La Macarena y Mapiripán   | CENTRAL  | MAPIRIPAN,LA MACARENA   |
| META         | 1709           | Uribe                     | CENTRAL  | URIBE                   |
| META         | 2225           | San Pedro de Arimena      | ORIENTE  | PUERTO GAITAN           |
| META         | 2246           | El Calvario y San Juanito | CENTRAL  | EL CALVARIO,SAN JUANITO |
| NARIÑO       | 133            | San juan de Pasto         | PACIFICO | PASTO                   |
| NARIÑO       | 181            | Tuquerres                 | PACIFICO | TUQUERRES               |



| Departamento       | ID del mercado | Nombre del mercado              | Zona     | Municipio   |
|--------------------|----------------|---------------------------------|----------|---|
| NARIÑO             | 207            | Ipiales                         | PACIFICO | IPIALES   |
| NARIÑO             | 546            | Sapuyes                         | PACIFICO | SAPUYES   |
| NARIÑO             | 547            | Ospina                          | PACIFICO | OSPIÑA  |
| NARIÑO             | 548            | Gualmatán                       | PACIFICO | GUALMATAN   |
| NARIÑO             | 607            | La Union                        | PACIFICO | LA UNION  |
| NARIÑO             | 907            | Taminango y Mercaderes          | PACIFICO | TAMINANGO   |
| NARIÑO             | 909            | Aldana                          | PACIFICO | ALDANA,CONTADERO,ILES   |
| NARIÑO             | 926            | San Andres de Tumaco            | PACIFICO | SAN ANDRES DE TUMACO  |
| NARIÑO             | 932            | Cordoba (Nariño)                | PACIFICO | CORDOBA, GUITARILLA, PUPIALES   |
| NARIÑO             | 1206           | Cumbal                          | PACIFICO | CUMBAL, GUACHUCAL, POTOSI   |
| NARIÑO             | 1692           | San Pablo y Colón               | PACIFICO | COLON, SAN PABLO  |
| NARIÑO             | 1706           | Chachagüí                       | PACIFICO | CHACHAGUI, SAMANIEGO, SAN LORENZO   |
| NARIÑO             | 1805           | ALBAN                           | PACIFICO | ALBAN, ANCUYA, BELEN, BUESACO, CUMBITARA, EL ROSARIO, EL TABLON DE GOMEZ, FUNES, IMUES, LA CRUZ, LINARES, LOS ANDES, PROVIDENCIA, SANDONA, SAN BERNARDO, SANTACRUZ, TANGUA, YACUAN QUER |
| NARIÑO             | 1887           | Consacá, El Tambo               | PACIFICO | CONSACA, EL TAMBO, NARINO, PUEBRES  |
| NARIÑO             | 1965           | Barbacoas                       | PACIFICO | BARBACOAS, CUASPU, EL PENOL, LA LLANADA   |
| NORTE DE SANTANDER | 21             | Cesar-Magdalena-Norte Santander | ORIENTE  | LA ESPERANZA  |



| Departamento       | ID del mercado | Nombre del mercado              | Zona     | Municipio  |
|--------------------|----------------|---------------------------------|----------|--|
| NORTE DE SANTANDER | 22             | Norte de Santander              | ORIENTE  | CUCUTA,LOS PATIOS,VILLA DEL ROSARIO                      |
| NORTE DE SANTANDER | 46             | Pamplona                        | ORIENTE  | PAMPLONA   |
| NORTE DE SANTANDER | 73             | Ocaña                           | ORIENTE  | OCANA  |
| NORTE DE SANTANDER | 176            | Tibu                            | ORIENTE  | CHITAGA,LABATECA,SARDINATA,SILOS,TIBU,TOLEDO             |
| NORTE DE SANTANDER | 191            | Abrego                          | ORIENTE  | ABREGO   |
| NORTE DE SANTANDER | 195            | El Zulia                        | ORIENTE  | EL ZULIA,SAN CAYETANO                                    |
| NORTE DE SANTANDER | 666            | Cachira                         | ORIENTE  | CACHIRA  |
| NORTE DE SANTANDER | 766            | Bochalema                       | ORIENTE  | BOCHALEMA,CHINACOTA,DURANIA,HERRAN,PAMPLONITA,RAGONVALIA |
| NORTE DE SANTANDER | 786            | Gramalote                       | ORIENTE  | GRAMALOTE  |
| NORTE DE SANTANDER | 1186           | Bucarasica                      | ORIENTE  | BUCARASICA,HACARI,LA PLAYA,SAN CALIXTO,VILLA CARO        |
| NORTE DE SANTANDER | 1285           | Convención (Norte de Santander) | ORIENTE  | CONVENCION,EL CARMEN,EL TARRA,TEORAMA                    |
| NORTE DE SANTANDER | 1325           | Arboledas                       | ORIENTE  | ARBOLEDAS,CACOTA,CUCUTILLA,LOURDES,SALAZAR,SANTIAGO      |
| PUTUMAYO           | 172            | Mocoa                           | AMAZONIA | MOCOA  |
| PUTUMAYO           | 202            | Puerto Asis                     | AMAZONIA | PUERTO ASIS,PUERTO CAICEDO                               |
| PUTUMAYO           | 305            | Villagarzon                     | AMAZONIA | VILLAGARZON  |
| PUTUMAYO           | 545            | Santiago                        | AMAZONIA | COLON,SIBUNDY,SAN FRANCISCO,SANTIAGO                     |
| PUTUMAYO           | 1185           | Valle del Guamez                | AMAZONIA | VALLE DEL GUAMUEZ  |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado        | Zona     | Municipio   |
|--------------|----------------|---------------------------|----------|---|
| QUINDÍO      | 166            | ASE - Quindio             | CAFETERO | ARMENIA, CALARCA, CIRCASIA, FILANDIA, LA TEBAIDA, MONTENEGRO, QUIMBAYA, SALENTO     |
| QUINDÍO      | 326            | Quindio-GLP               | CAFETERO | BUENAVISTA, CORDOBA, GENOVA, PIJAO  |
| RISARALDA    | 107            | Caldas No Exclusivo       | CAFETERO | APIA, BELEN DE UMBRIA, GUATICA, QUINCHIA, SANTUARIO                                 |
| RISARALDA    | 167            | ASE - Risaralda           | CAFETERO | PEREIRA, BALBOA, DOSQUEBRADAS, LA CELIA, LA VIRGINIA, MARSELLA, SANTA ROSA DE CABAL |
| RISARALDA    | 1305           | Mistrató                  | CAFETERO | MISTRATO  |
| RISARALDA    | 1710           | Pueblo Rico               | CAFETERO | PUEBLO RICO   |
| SANTANDER    | 9              | Floridablanca             | ORIENTE  | FLORIDABLANCA   |
| SANTANDER    | 11             | Santander-Sur Bolívar     | ORIENTE  | BUCARAMANGA, GIRON, LEBRIJA, PIEDECUESTA, PUERTO WILCHES, SABANA DE TORRES          |
| SANTANDER    | 16             | Santander-Antioquia       | CENTRAL  | BARRANCABERMEJA, PUERTO WILCHES   |
| SANTANDER    | 19             | Puente Nacional           | ORIENTE  | PUENTE NACIONAL   |
| SANTANDER    | 32             | Sur de Santander - Boyacá | CENTRAL  | BARBOSA, BOLIVAR, CHIPATA, JESUS MARIA, SUCRE                                       |
| SANTANDER    | 33             | Guavatá                   | ORIENTE  | GUAVATA   |
| SANTANDER    | 35             | Vélez                     | ORIENTE  | VELEZ   |
| SANTANDER    | 43             | Guepsa                    | ORIENTE  | GUEPSA  |
| SANTANDER    | 44             | San Vicente de Chucurí    | ORIENTE  | SAN VICENTE DE CHUCURI  |
| SANTANDER    | 47             | La Paz                    | ORIENTE  | LA PAZ  |
| SANTANDER    | 58             | Charala GLP               | ORIENTE  | CHARALA   |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado    | Zona    | Municipio   |
|--------------|----------------|-----------------------|---------|---|
| SANTANDER    | 62             | El Peñon              | ORIENTE | EL PENON  |
| SANTANDER    | 79             | San Gil GLP           | ORIENTE | SAN GIL   |
| SANTANDER    | 85             | Yarima                | ORIENTE | SAN VICENTE DE CHUCURI                            |
| SANTANDER    | 92             | San Andrés - GLP      | ORIENTE | SAN ANDRES  |
| SANTANDER    | 95             | Guaca - GLP           | ORIENTE | GUACA   |
| SANTANDER    | 96             | Guadalupe - GLP       | ORIENTE | GUADALUPE   |
| SANTANDER    | 97             | Santa Bárbara - GLP   | ORIENTE | SANTA BARBARA                                     |
| SANTANDER    | 98             | Simacota - GLP        | ORIENTE | SIMACOTA  |
| SANTANDER    | 99             | Capitanejo - GLP      | ORIENTE | CAPITANEJO  |
| SANTANDER    | 122            | Santander Oriente GLP | ORIENTE | CURITI,PARAMO,VILLANUEVA                          |
| SANTANDER    | 129            | Socorro               | ORIENTE | SOCORRO   |
| SANTANDER    | 130            | Rionegro GLP          | ORIENTE | RIONEGRO  |
| SANTANDER    | 135            | El Playón-GLP         | ORIENTE | EL PLAYON   |
| SANTANDER    | 136            | Cimitarra GLP         | ORIENTE | CIMITARRA   |
| SANTANDER    | 143            | Puerto Parra          | CENTRAL | PUERTO PARRA                                      |
| SANTANDER    | 145            | SAN BENITO            | ORIENTE | SAN BENITO  |
| SANTANDER    | 154            | Suaita                | ORIENTE | SUAITA  |
| SANTANDER    | 156            | El Carmen de Chucurí  | ORIENTE | EL CARMEN DE CHUCURI                              |
| SANTANDER    | 157            | Cerrito - GLP         | ORIENTE | CERRITO,CONCEPCIÓN,MOLAGAVITA,SAN JOSE DE MIRANDA |
| SANTANDER    | 158            | Oiba - GLP            | ORIENTE | OIBA,PALMAS DEL SOCORRO                           |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado             | Zona    | Municipio  |
|--------------|----------------|--------------------------------|---------|--|
| SANTANDER    | 159            | Mogotes - GLP                  | ORIENTE | MOGOTES,ONZAGA,SAN JOAQUIN                               |
| SANTANDER    | 161            | Malaga                         | ORIENTE | MALAGA   |
| SANTANDER    | 169            | ASE - Altiplano Cundiboyacense | CENTRAL | ALBANIA,FLORIAN,LA BELLEZA                               |
| SANTANDER    | 183            | Contratación - GLP             | ORIENTE | CONTRATACION   |
| SANTANDER    | 185            | Aguada                         | ORIENTE | AGUADA   |
| SANTANDER    | 186            | Betulia Glp                    | ORIENTE | BETULIA  |
| SANTANDER    | 187            | Matanza                        | ORIENTE | MATANZA  |
| SANTANDER    | 192            | Landázuri                      | ORIENTE | LANDAZURI  |
| SANTANDER    | 193            | Barichara                      | ORIENTE | BARICHARA  |
| SANTANDER    | 203            | Valle de San Jose - GLP        | ORIENTE | PINCHOTE,VALLE DE SAN JOSE                               |
| SANTANDER    | 206            | Aratoca -GLP                   | ORIENTE | ARATOCA  |
| SANTANDER    | 219            | Chima                          | ORIENTE | CHIMA,CONFINES,COROMORO,ENCINO,OCAMONTE                  |
| SANTANDER    | 221            | Los Santos                     | ORIENTE | LOS SANTOS   |
| SANTANDER    | 325            | Charta                         | ORIENTE | CALIFORNIA,CHARTA,SURATA,TONA,VETAS                      |
| SANTANDER    | 385            | Galan                          | ORIENTE | GALAN  |
| SANTANDER    | 445            | Santa Teresa                   | ORIENTE | PUERTO WILCHES   |
| SANTANDER    | 485            | Zona Veredal Bucaramanga       | ORIENTE | BUARAMANGA   |
| SANTANDER    | 525            | Cabrera GLP                    | CENTRAL | CABRERA  |
| SANTANDER    | 628            | Carcasí Glp                    | ORIENTE | CARCASI,ENCISO,GUAPOTA,HATO,MACARAVITA,PALMAR,SAN MIGUEL |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado                           | Zona    | Municipio   |
|--------------|----------------|--|---------|---|
| SANTANDER    | 685            | GUACAMAYO                                    | ORIENTE | EL GUACAMAYO  |
| SANTANDER    | 705            | Zapatoca                                     | ORIENTE | ZAPATOCAS   |
| SANTANDER    | 725            | Santander-Sur<br>Bolívar GLP                 | ORIENTE | LEBRIJA,PUERTO WILCHES,SABANA DE TORRES   |
| SANTANDER    | 756            | La Tigra - Rionegro                          | ORIENTE | RIONEGRO  |
| SANTANDER    | 912            | Puente Nacional<br>Veredas                   | ORIENTE | PUENTE NACIONAL   |
| SANTANDER    | 945            | Vizcaina-San Vicente de Chucuri              | ORIENTE | SAN VICENTE DE CHUCURI  |
| SANTANDER    | 1165           | El Hatillo( Albania)                         | CENTRAL | ALBANIA   |
| SANTANDER    | 1345           | Santa Helena Del Opon                        | ORIENTE | SANTA HELENA DEL OPO  |
| SANTANDER    | 1668           | El Centro(Barranca)<br>Vizcaina(San Vicente) | CENTRAL | BARRANCABERMEJA,RIONEGRO,SAN VICENTE DE CHUCURÍ   |
| SANTANDER    | 1726           | San José de Suaita                           | CENTRAL | SUAITA  |
| SANTANDER    | 1747           | Pataria (Puerto Wilches)                     | CENTRAL | PUERTO WILCHES  |
| SANTANDER    | 2145           | Gambita                                      | ORIENTE | GAMBITA   |
| SUCRE        | 20             | Bolívar - Sucre - Córdoba                    | CENTRAL | SINCELEJO,BUENAVISTA,COROZAL,COVENAS,GALERAS,LOS PALMITOS,MORROA,OVEJAS,SAMPUES,SAN JUAN DE BETULIA,SAN MARCOS,SAN ONOFRE,SAN PEDRO,SAN LUIS DE SINCE,SANTIAGO DE TOLU,TOLU VIEJO |
| SUCRE        | 117            | La Unión Sucre                               | CARIBE  | LA UNION  |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado         | Zona    | Municipio   |
|--------------|----------------|----------------------------|---------|---|
| SUCRE        | 194            | Coloso                     | CARIBE  | CAIMITO, COLOSO, CHALAN, PALMITO, SAN BENITO ABAD   |
| SUCRE        | 210            | El Roble                   | CARIBE  | EL ROBLE  |
| SUCRE        | 910            | Guaranda y Majagual        | CARIBE  | GUARANDA, MAJAGUAL  |
| SUCRE        | 1845           | Roque y la Ventura         | CARIBE  | SAN BENITO ABAD   |
| SUCRE        | 2325           | Pita abajo y Pita en medio | CARIBE  | SANTIAGO DE TOLU  |
| TOLIMA       | 24             | Huila-Tolima-Cundinamarca  | CENTRAL | CHAPARRAL, COELLO, GUAMO, NATAGAIMA, ORTEGA, PURIFICACION, SALDANA  |
| TOLIMA       | 28             | Melgar                     | CENTRAL | MELGAR  |
| TOLIMA       | 40             | Carmen de Apicalá          | CENTRAL | CARMEN DE APICALA   |
| TOLIMA       | 42             | Icononzo-Arbeláez          | CENTRAL | ICONONZO  |
| TOLIMA       | 52             | Valle de San Juan          | CENTRAL | VALLE DE SAN JUAN   |
| TOLIMA       | 60             | Coyaima                    | CENTRAL | COYAIMA   |
| TOLIMA       | 64             | Tolima Norte               | CENTRAL | CASABIANCA, FALAN, PALOCABILDO, VILLA HERMOSA   |
| TOLIMA       | 170            | ASE - Centro y Tolima      | CENTRAL | IBAGUE, ALVARADO, AMBALEMA, ARMERO, GUAYABAL, ESPINAL, FLANDES, FRESNO, HERVEO, HONDA, LERIDA, LIBANO, SAN SEBASTIAN DE MARIQUITA, PIEDRAS, SAN LUIS, VENADILLO |
| TOLIMA       | 173            | Prado                      | CENTRAL | PRADO   |
| TOLIMA       | 175            | Rovira                     | CENTRAL | ROVIRA  |
| TOLIMA       | 200            | Alpujarra                  | CENTRAL | ALPUJARRA   |



| Departamento | ID del mercado | Nombre del mercado                  | Zona    | Municipio   |
|--------------|----------------|-------------------------------------|---------|---|
| TOLIMA       | 211            | Suarez                              | CENTRAL | CUNDAY,MURILLO,SANTA ISABEL, SUAREZ, VILLARRICA                 |
| TOLIMA       | 212            | Cajamarca                           | CENTRAL | CAJAMARCA   |
| TOLIMA       | 213            | Dolores                             | CENTRAL | DOLORES   |
| TOLIMA       | 214            | Rioblanco                           | CENTRAL | RIOBLANCO   |
| TOLIMA       | 217            | San Antonio                         | CENTRAL | SAN ANTONIO   |
| TOLIMA       | 222            | Ataco y Planadas                    | CENTRAL | ATACO, PLANADAS   |
| TOLIMA       | 225            | Anzoategui GLP                      | CENTRAL | ANZOATEGUI  |
| TOLIMA       | 767            | El Hatillo y Piedra grande - GLP    | CENTRAL | FRESNO, SAN SEBASTIAN DE MARIQUITA                              |
| TOLIMA       | 769            | Roncesvalles                        | CENTRAL | RONCESVALLES  |
| TOLIMA       | 885            | Natagaima (veredas)                 | CENTRAL | NATAGAIMA   |
| TOLIMA       | 1068           | El Limon (Chaparral Tol)            | CENTRAL | CHAPARRAL   |
| TOLIMA       | 1166           | Playarrica                          | CENTRAL | SAN ANTONIO   |
| TOLIMA       | 1405           | Betania-San Bernardo (Fresno)       | CENTRAL | FRESNO  |
| TOLIMA       | 1446           | Mesa de Pole Tolima (Especial)      | CENTRAL | IBAGUE, ATACO, COELLO, LIBANO, SALDANA, SANTA ISABEL, VENADILLO |
| TOLIMA       | 1667           | Buen Aire (San Luis Tolima)         | CENTRAL | SALDAÑA, SAN LUIS   |
| TOLIMA       | 1685           | Lomas de Guaguarco (Coyaima Tolima) | CENTRAL | COYAIMA   |
| TOLIMA       | 1729           | Pringamosal (Guamo Tolima)          | CENTRAL | GUAMO   |



| Departamento    | ID del mercado | Nombre del mercado           | Zona     | Municipio   |
|-----------------|----------------|------------------------------|----------|---|
| TOLIMA          | 1786           | Alegría, Buena Vista(Tolima) | CENTRAL  | ROVIRA,SAN LUIS,VALLE DE SAN JUAN   |
| TOLIMA          | 1993           | Bambote-Melgar               | CENTRAL  | MELGAR  |
| TOLIMA          | 2186           | El Águila-Cajamarca          | CENTRAL  | CAJAMARCA   |
| VALLE DEL CAUCA | 27             | Cali                         | PACIFICO | CALI  |
| VALLE DEL CAUCA | 89             | Buenaventura                 | PACIFICO | BUENAVENTURA  |
| VALLE DEL CAUCA | 150            | PADILLA                      | PACIFICO | ALCALA,BOLIVAR,CALIMA,EL DOVIO,RIOFRIO,TORO,TRUJILLO,ULLOA,VERSALLES,VIJES,YOTOCO   |
| VALLE DEL CAUCA | 165            | ASE - Norte del Valle        | PACIFICO | ANDALUCIA,ANSERMANUEVO,GUADALAJARA DE BUGA,BUGALAGRANDE,CAICEDONIA,CANELARIA,CARTAGO,EL CERRITO,FLORIDA,GINEBRA,GUACARI,JAMUNDI,LA UNION,LA VICTORIA,OBANDO,PALMIRA,PRADERA,ROLDANILLO,SAN PEDRO,SEVILLA,TULUA,YUMBO,ZARZAL |
| VALLE DEL CAUCA | 565            | Dagua                        | PACIFICO | DAGUA,LA CUMBRE,RESTREPO  |
| VALLE DEL CAUCA | 911            | Argelia                      | PACIFICO | ARGELIA,EL AGUILA,EL CAIRO  |

Fuente: SUI-SSPD

**Anexo 6. Reporte de subsidios y contribuciones – Tercer Trimestre de 2025**

| Empresa                               | Subsidios (\$)   | Contribuciones (\$) |
|---------------------------------------|------------------|---------------------|
| 1173-METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. | 4.955.843.574,62 | 683.046.600,76      |



| Empresa   | Subsidios (\$)    | Contribuciones (\$) |
|---|-------------------|---------------------|
| 1302-GASES DEL ORIENTE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS     | 13.969.637.641,25 | 452.979.462,28      |
| 1601-GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P.                                 | 1.039.435.736,02  | 40.642.103,97       |
| 1887-EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P   | 17.988.831.547,00 | 3.578.414.474,00    |
| 20527-PROYECTOS DE INGENIERIA Y COMERCIALIZACION DE GAS S.A. ESP.           | 515.231.252,00    | 0                   |
| 2097-MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.   | 3.456.980.644,00  | 185.674.505,00      |
| 21578-ESP DIGASPRO SAS  | 52.916.645,00     | 0                   |
| 21590-ENERCER S.A E.S.P   | 742.740.305,20    | 34.400.758,26       |
| 2225-GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP                                      | 12.406.082.911,00 | 3.014.377.901,00    |
| 22388-EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP              | 2.648.755.637,00  | 7.859.899,00        |
| 22511-EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE OROCUE SA ESP              | 45.968.622,00     | 209.275,00          |
| 22910-INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS | 2.576.612.674,00  | 13.772.734,00       |
| 24963-GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP                                       | 19.660.147,00     | 0                   |
| 26035-HEGA SA ESP   | 419.770.127,19    | 2.889.634,23        |
| 26096-YAVEGAS S.A. E.S.P.   | 1.720.303.095,00  | 8.661.747,00        |
| 26201-DISTICON SAS ESP  | 858.606.178,00    | 0                   |
| 26728-VIDA GAS POR NATURALEZA S.A. E.S.P.                                   | 419.474.998,00    | 1.068.476,00        |
| 26745-G8 PROYECTOS ENERGETICOS SAS ESP                                      | 735.569.780,00    | 23.350.251,00       |
| 2676-SUPERGAS DE NARIÑO S.A.S. E.S.P.                                       | 17.789.444,00     | 0                   |



| Empresa   | Subsidios (\$)   | Contribuciones (\$) |
|---|------------------|---------------------|
| 26992-REDEGAS DOMICILIARIO S. A. S. ESP                                       | 792.580.460,94   | 13.452.443,08       |
| 31513-CENTAURO GAS SA ESP   | 5.409.776,44     | 76.646,93           |
| 32213-KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP   | 674.606.717,92   | 20.189.089,44       |
| 32215-GLOBAL, REDES Y OBRAS S.A.S. E.S.P.                                     | 337.783.512,00   | 7.690.255,00        |
| 3227-PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.                              | 3.260.113.708,44 | 43.563.763,89       |
| 330-EMPRESAS PÚBLICAS DEL QUINDIO S.A. E.S.P.                                 | 212.543.746,00   | 5.850.232,00        |
| 3325-PROMESA S.A. ESP   | 201.215.858,00   | 7.007.277,00        |
| 3326-ESPIGAS S.A. E.S.P.  | 154.491.571,00   | 36.958.127,00       |
| 3359-NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS S.A. E.S.P.                 | 640.555.787,00   | 1.458.358,00        |
| 3370-EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP                                    | 1.139.039.513,00 | 62.386.021,00       |
| 36033-COMPRIGAS S.A.S. E.S.P.   | 451.632.122,00   | 21.238,00           |
| 37253-EOS ENERGY S.A.S. E.S.P.  | 0                | 8.117,92            |
| 37294-PROVIGAS COLOMBIA S.A.S ESP   | 317.719.234,00   | 0                   |
| 38033-C&DGAS SAS ESP  | 194.664.669,00   | 27.361,00           |
| 38480-CONSTRUCTORA Y DISTRIBUIDORA DE SERVICIO PÚBLICOS DOMICILIARIOS SAS ESP | 83.469.588,00    | 0                   |
| 39134-COLOMBIAN ENERGY GROUP S.A.S.E.S.P.                                     | 748.095.912,00   | 404.598,00          |
| 40455-LOGIGAS COLOMBIA SA ESP   | 48.970.362,00    | 181.214,00          |
| 40516-PACIFICA ENERGY SAS ESP   | 120.551.265,00   | 2.771.108,00        |



| Empresa   | Subsidios (\$)    | Contribuciones (\$) |
|---|-------------------|---------------------|
| 42776-SERVICIOS PUBLICOS COLOMBIANOS S.A.S. E.S.P.                                | 79.559.571,77     | 1.993.059,51        |
| 44796-EMPRESA PRIVADA DE SERVICIOS PÚBLICOS DE LA AMAZONÍA ZOMAC SAS              | 1.901.867.286,00  | 0                   |
| 46997-TRADE CENTRAL SAS ESP   | 60.811.905,00     | 0                   |
| 484-GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS                           | 52.098.146.167,18 | 4.318.710.672,40    |
| 488-VANTI S.A. ESP  | 49.629.263.612,00 | 18.398.515.307,00   |
| 498-SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS                | 44.011.811.803,00 | 2.895.214.245,00    |
| 522-COLGAS S.A. E.S.P.  | 485.782.440,00    | 15.243.526,00       |
| 525-GAS NATURAL DEL CESAR S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS                      | 4.680.972.604,00  | 103.462.361,00      |
| 526-GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP  | 7.126.731.717,00  | 1.568.209.215,00    |
| 541-GASES DEL CUSIANA S.A.S E.S.P BIC   | 1.475.395.392,00  | 183.360.439,00      |
| 54606-CONSTRUCCION E INGENIERIA DE GAS COLOMBIA S.A.S E.S.P                       | 37.313.982,00     | 425.750,00          |
| 55986-INGGASES ESP SAS  | 97.340.254,00     | 1.286,00            |
| 564-EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.  | 32.578.690.668,99 | 8.478.196.709,39    |
| 6026-MONTAGAS S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS MONTAGAS SA E S P. | 1.189.100.267,33  | 6.221.931,56        |
| 618-ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.   | 59.632.895.796,12 | 2.676.166.833,97    |
| 620-GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS BIC                         | 7.033.133.714,00  | 920.351.755,00      |



| Empresa   | Subsidios (\$)    | Contribuciones (\$) |
|---|-------------------|---------------------|
| 622-EMPRESA COMUNITARIA DE ACUEDUCTO, ALCANTARILLADO Y ASEO DE SARAVENA | 251.838.306,00    | 49.768,00           |
| 62732-CENTRAL GAS SAS ESP   | 155.420.694,00    | 1.014.342,00        |
| 62831-ARAUCANA DE GASES SAS ESP   | 688.486.346,00    | 0                   |
| 629-GASES DE OCCIDENTE S. A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS              | 33.028.756.047,00 | 5.928.260.909,00    |
| 69883-MOVILLGAS SAS E.S.P.  | 1.121.766.781,65  | 0                   |
| 978-GASES DE LA GUAJIRA S.A., EMPRESA DE SERVICIO PUBLICOS              | 7.024.517.596,00  | 319.156.877,00      |

Fuente: SUI



**Carrera 18 No. 84 - 35 | Bogotá D.C, Colombia**  
**(+571) 601-745-6011 - [www.superservicios.gov.co](http://www.superservicios.gov.co)**  
**[sspd@superservicios.gov.co](mailto:sspd@superservicios.gov.co)**

