



Boletín tarifario
GAS COMBUSTIBLE POR REDES
Primer trimestre de 2024

Superintendencia Delegada para Energía y Gas
Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible

En este documento se presenta un análisis de los principales componentes tarifarios y de las tarifas aplicadas durante el primer trimestre de 2024 por los distribuidores del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería.

28 DE JUNIO 2024





CONTENIDO

| | |
|--|----|
| Introducción..... | 5 |
| Condiciones para la lectura, interpretación y uso de la información..... | 7 |
| Interpretación y uso de la información | 7 |
| Operación Estadística | 9 |
| Control de cambios al boletín | 10 |
| 1. ENTORNO NACIONAL | 10 |
| 1.1. PRINCIPALES VARIABLES MACROECONÓMICAS | 10 |
| 2. NORMATIVA..... | 13 |
| 2.1. Marco Normativo Vigente..... | 13 |
| 2.2. Novedades regulatorias..... | 13 |
| 2.3. Tarifas aplicadas | 13 |
| 3. METODOLOGÍA APLICADA – DATOS | 14 |
| 4. COMPONENTES TARIFARIOS | 18 |
| 4.1. GAS NATURAL - GN..... | 18 |
| 4.2. GAS NATURAL COMPRIMIDO | 19 |
| 4.3. GLP POR REDES DE TUBERÍA | 20 |
| 5. DISTRIBUCIÓN GEOGRÁFICA DE LOS PRESTADORES | 21 |
| 5.1. Distribución Geográfica de los Prestadores - Gas Natural y GNC | 23 |
| 5.2. Distribución Geográfica de los Prestadores de Gas Combustible por Redes - GLP POR REDES | 25 |
| 6. ESTRUCTURA TARIFARIA - DEPARTAMENTOS | 26 |
| 6.1. GAS NATURAL..... | 27 |
| 6.2. GAS NATURAL COMPRIMIDO | 28 |
| 6.3. GLP POR REDES DE TUBERÍA | 30 |
| 7. COMPONENTES TARIFARIOS – ZONAS Y DEPARTAMENTOS..... | 31 |
| 7.1. Zona Amazonía..... | 31 |
| 7.1.1. Zona Amazonía Gas Natural - GN | 31 |
| 7.1.2. Zona Amazonía GNC..... | 32 |
| 7.1.3. Zona Amazonía GLP por Redes de Tubería..... | 33 |
| 7.2. Zona Caribe..... | 34 |
| 7.2.1. Zona Caribe Gas Natural - GN..... | 34 |
| 7.2.2. Zona Caribe - GNC | 36 |



| | | |
|----------|---|----|
| 7.2.3. | Zona Caribe - GLP por Redes de Tubería | 37 |
| 7.3. | Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero | 38 |
| 7.3.1. | Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero – GN | 38 |
| 7.3.2. | Zonas Pacífico y Eje Cafetero – GNC..... | 39 |
| 7.3.3. | Zonas Pacífico y Eje Cafetero - GLP por Redes de Tubería | 40 |
| 7.4. | Zona Central | 41 |
| 7.4.1. | Zona Central - GN | 41 |
| 7.4.2. | Zona Central – GNC | 42 |
| 7.4.3. | Zona Central - GLP por Redes de Tubería..... | 43 |
| 7.5. | Zona Oriente..... | 44 |
| 7.5.1. | Zona Oriente – GN..... | 44 |
| 7.5.2. | Zona Oriente – GNC..... | 45 |
| 7.5.3. | Zona Oriente - GLP por Redes de Tubería | 46 |
| 8. | COSTO UNITARIO VARIABLE CU _v PARA USUARIOS DIFERENTES A RESIDENCIAL | 47 |
| 9. | SUBSIDIOS..... | 47 |
| 10. | ÍNDICE DE PRECIOS DEL SERVICIO DE GAS COMBUSTIBLE POR REDES DE TUBERÍA..... | 49 |
| 10.1. | Ponderadores | 50 |
| 10.2. | Ponderadores para el índice de precios del servicio..... | 51 |
| 10.3. | Índices por tipo de gas..... | 52 |
| 10.4. | Índice del servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería | 54 |
| Anexo 1. | Empresas con el Formato “GRT1. Estructura Tarifaria de Gas Combustible por Redes” en estado pendiente, para el periodo de análisis..... | 56 |



Lista de gráficas

| | |
|---|----|
| Grafica 1. Evolución IPC e IPP..... | 11 |
| Grafica 2. Evolución TRM y Precio Internacional del Propano y del Butano Mont Belvieu | 12 |
| Grafica 3. Componentes Tarifarios Promedio Ponderado - Gas Natural | 18 |
| Grafica 4. Componentes tarifarios Promedio Ponderado- Gas Natural Comprimido..... | 19 |
| Grafica 5. Componentes tarifarios Promedio Ponderado – GLP por Redes de Tubería | 20 |
| Grafica 6. Zona Amazonía – CUv GNC | 32 |
| Grafica 7. Zonas Amazonía – CUv GLP por redes | 33 |
| Grafica 8. Zona Caribe – CUv GN | 34 |
| Grafica 9. Zona Caribe – CUv GNC..... | 36 |
| Grafica 10. Zona Caribe - CUv GLP por redes | 37 |
| Grafica 11. Zona Pacífico y Eje Cafetero – CUv GN | 38 |
| Grafica 12. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – GNC..... | 39 |
| Grafica 13. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – CUv GLP por redes de Tubería | 40 |
| Grafica 14. Zona Central – CUv GN..... | 41 |
| Grafica 15. Zona Central – GNC..... | 42 |
| Grafica 16. Zona Central - CUv GLP por redes..... | 43 |
| Grafica 17. Zona Oriente – CUv GN | 44 |
| Grafica 18. Zona Oriente – GNC | 45 |
| Grafica 19. Zona Oriente - CUv GLP por redes | 46 |
| Grafica 20. Índices comparados | 52 |
| Grafica 21. Índice de Precios del Gas Combustible por Redes de Tubería..... | 54 |

Lista de tablas

| | |
|--|----|
| Tabla 1. Consumo de subsistencia según el tipo de combustible | 48 |
| Tabla 2. Ponderador por departamento y tipo de gas, periodo base: 2023, primer trimestre | 50 |
| Tabla 3. Ponderador por tipo de gas, periodo base: 2023 - primer trimestre- | 52 |



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 el componente de Suministro (G), Transporte (T) y Distribución (D), expresados en \$/m³. 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 expone 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, Departamentos y los mercados 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 primer trimestre de 2024, 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 fórmula tarifaria general para usuarios regulados del servicio público domiciliario de gas combustible por redes.

En este sentido, es importante mencionar que de 80 empresas prestadores de Gas Combustible por Redes de Tubería prestadoras a las cuales se les habilita el Formato GRT1, 25 no realizaron el reporte del formato para el periodo de análisis, razón por la cual, la SSPD se encuentra adelantando las acciones pertinentes.¹ (Anexo 1.)

Este Boletín está compuesto por diez secciones y tres anexos. La primera sección expone el entorno macroeconómico nacional aplicable al mercado de 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 contiene el marco regulatorio de los subsidios y contribuciones en la prestación del servicio y finalmente, la última sección presenta los resultados del índice de precios por tipo de gas y para el servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería.

¹ 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.



Adicional a esto, el Anexo 2 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 3 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 4 consolida el valor de los subsidios según la información reportada por los prestadores en el SUI y los pagos realizados por el Ministerio de Minas y Energía - MME a las empresas durante el periodo.

Condiciones para la lectura, interpretación y uso de la información.

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 primer trimestre de 2024, 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.

Interpretación y uso de la información

- 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 enero, febrero y marzo de 2024, la cual es certificada por los prestadores en el SUI.
- 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 7 de mayo de 2024.



- Así mismo se deben tener en cuenta las siguientes condiciones para la lectura de las estadísticas:

| Reporte/ Fuente | Condiciones |
|---|--|
| Formato GRT1. Estructura Tarifaria de Gas Combustible por Redes. | 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 formula tarifaria. |
| Formato GRC1. Información Comercial de Usuarios Regulados | Del formato se tiene en cuenta la columna 17 Consumo, que corresponde a la sumatoria de consumo en metros cúbicos (m ³) facturado y reportado en el respectivo periodo, por cada uno de los usuarios regulados reportados. |
| VARIABLES Macroeconómicas | 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. IPC https://www.dane.gov.co/index.php/estadisticas-por-tema/precios-y-costos/indice-de-precios-al-consumidor-ipc IPP |



| | |
|---------------------------------|--|
| | <p>https://www.dane.gov.co/index.php/estadisticas-por-tema/precios-y-costos/indice-de-precios-del-productor-ipp</p> <p>TRM https://www.banrep.gov.co/es/estadisticas/trm</p> <p>Precio internacional del propano https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=EER EPLPA PF4 Y44MB DPG&f=M</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> |
| <p>Información de subsidios</p> | <p>La información se obtiene de la Resolución del MME a través de la cual se ordena el giro para cubrir subsidios de los usuarios de estratos 1 y 2 que son atendidos por las empresas distribuidoras – comercializadoras de gas combustible domiciliario por red, para el periodo de análisis.</p> <p>Por otro lado, 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.</p> |

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 de la SSPD 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.

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

1. ENTORNO NACIONAL

1.1. PRINCIPALES VARIABLES MACROECONÓMICAS

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

Para el caso del Gas Natural, 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

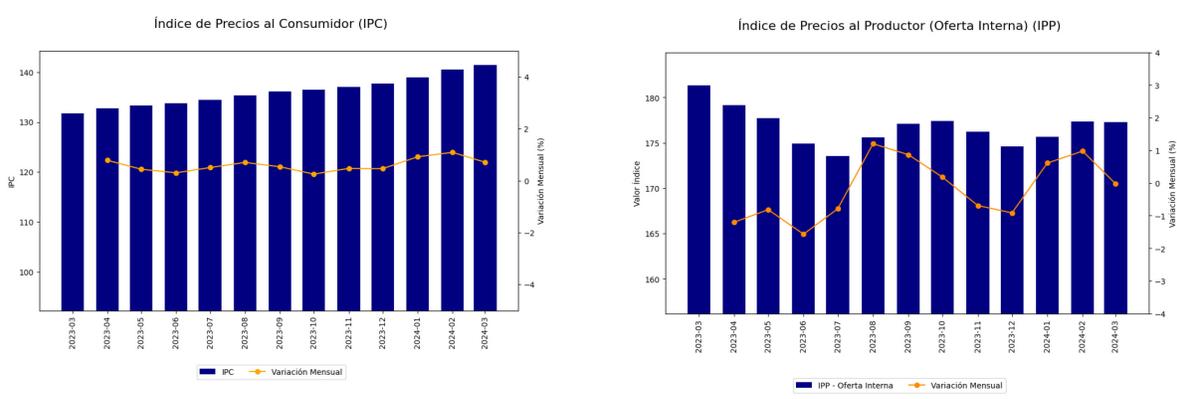


suministro, transporte y distribución, mientras que la TRM únicamente afecta el suministro del Gas Combustible por redes de tubería, reflejando el impacto del entorno internacional sobre las tarifas.

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

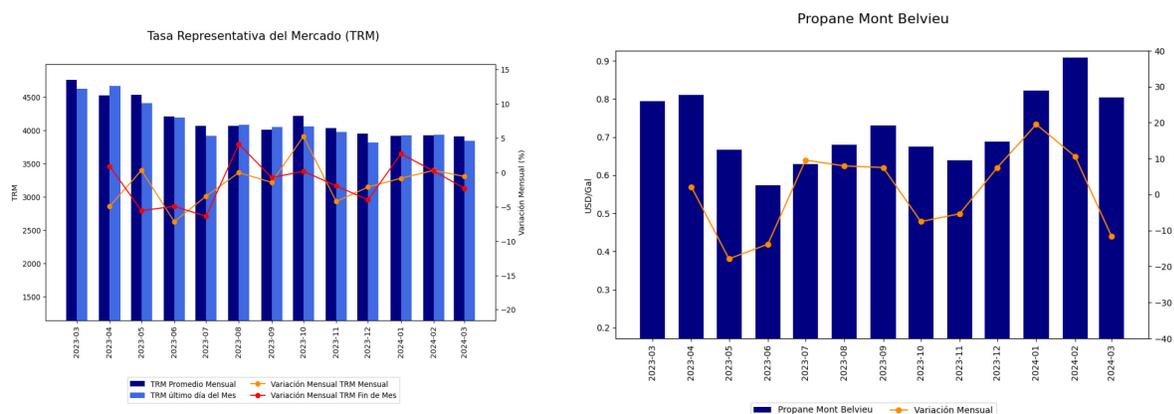


Fuente: DANE, Cálculos: SSPD

En la gráfica 1 se puede evidenciar que en el primer trimestre de 2024 se presentaron variaciones mensuales del IPC, entre 0.70 % y 1.08 %. El último mes del trimestre de referencia reflejó una variación anual de 7.36 %. Respecto al IPP, el mes de marzo de 2024, presentó una variación mensual de -0.02 % y la variación anual fue de -2.23 %.



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



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

Los valores de referencia de la Tasa Representativa del Mercado (TRM), durante el primer trimestre del 2024, presentó una disminución en enero, cerró en \$ 3925, en el mes de febrero aumentó a \$ 3933 y al cierre del mes de marzo del 2024 la TRM volvió a disminuir, cerrando en \$ 3908 con una variación anual de -17.90%.

En lo que concierne al precio internacional del propano y butano², 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 de tubería), en el periodo de tiempo analizado presentó variaciones entre el mes de enero y marzo de 2024. En el mes de enero de 2024, presentó un nivel de 0.821 USD/galón, aumentó a 0.908 USD/galón en el mes de febrero de 2024 y finalizó en el mes de marzo de 2024, con un precio de 0.803 USD/galón (Energy Information Administration, -EIA).

² Fuente de datos EIA (Energy Information Administration), extraído de:
https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=EER_EPLPA_PF4_Y44MB_DPG&f=M



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 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 2021³ 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:

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

³ *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.*



El Costo Unitario de Prestación del Servicio -CU (CUv + CUf) es el costo económico eficiente de prestación del servicio al usuario final regulado, expresado en \$/m³ 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, por lo cual se presenta a continuación la respectiva explicación.

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 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 primer trimestre de 2024, conforme a lo establecido en la Resolución SSPD - 20221000665435 del 18 de julio de 2022⁴, con corte al 7 de mayo de 2024, aplicando los siguientes criterios para la toma y procesamiento de los datos:

⁴ “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”



- 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.

Modalidad Gas Natural - GN

La modalidad de 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 lleva el servicio a los diferentes consumidores o usuarios cobrando el componente de comercialización (CF), distribución (D), suministro (G) y transporte (T).



Modalidad Gas Natural Comprimido – GNC

La modalidad de 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 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 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 2013⁵. La Resolución CREG 066 de 2007⁶ 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, 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.

⁵ “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).

⁶ “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.

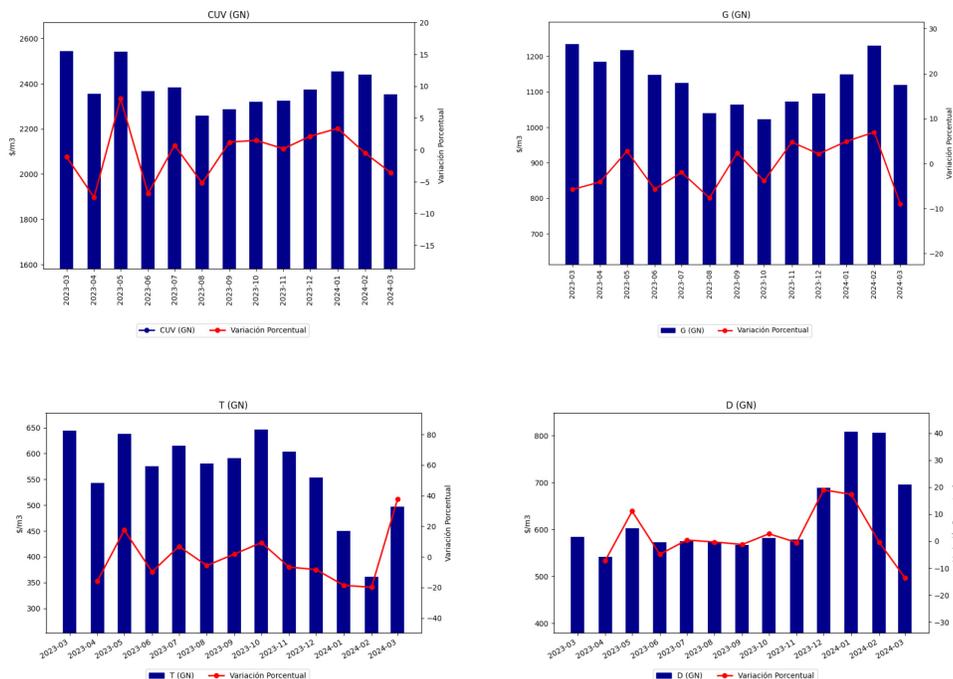


4. COMPONENTES TARIFARIOS

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

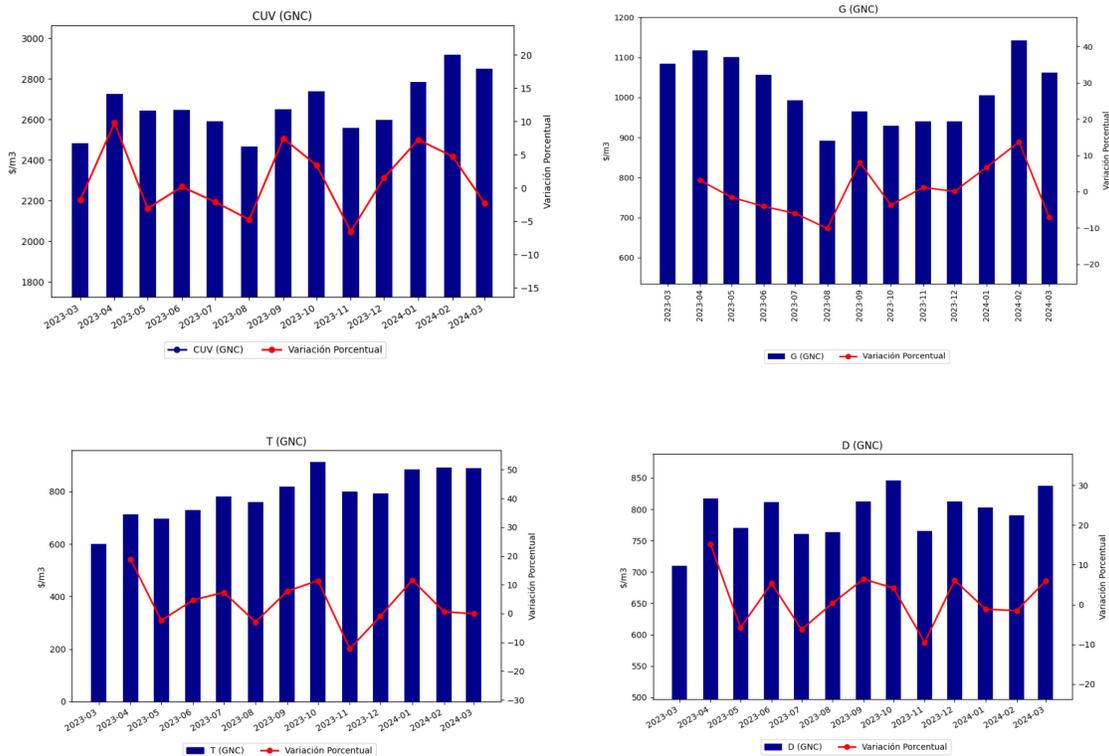


En la figura 3 se observa el comportamiento del precio promedio ponderado de los componentes tarifarios. De estas cifras se evidencia que los componentes de suministro (G), Transporte (T) y Distribución (D), tienen una participación promedio en el CUV de 47.5%, 21.1% y 29.6%, respectivamente al final del periodo.

El Costo Unitario Variable promedio ponderado, primer trimestre de 2024, cerró en 2352 \$/m³, con una variación anual del – 7.52 %. Los componentes G y T finalizaron el mes de marzo de 2024, en 1119 y 496 \$/m³, en el mismo orden; con variaciones anuales del – 9.33 % y – 22.9 %, respectivamente. Finalmente, el cargo de distribución presentó una variación anual del 19.1 %, ubicándose en 696 \$/m³ al final del periodo.

4.2. GAS NATURAL COMPRIMIDO

Grafica 4. Componentes tarifarios Promedio Ponderado- Gas Natural Comprimido



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

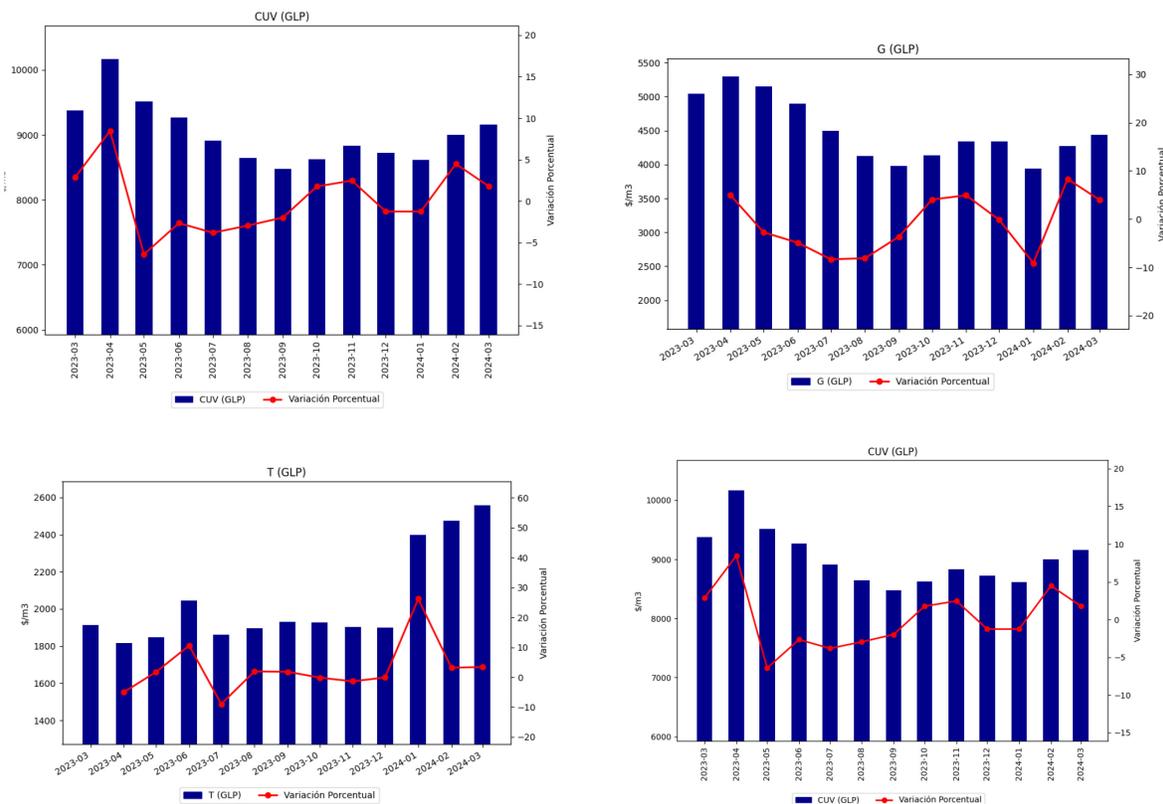


En lo que respecta a los componentes tarifarios de Gas Natural Comprimido, el suministro (G) tiene la mayor participación promedio en el Costo Unitario Variable con 37.2 %, seguido por el costo de transporte (T) y distribución (D) con 31.2 % y 29.4 %, respectivamente.

En marzo de 2024, el cargo de distribución presentó una variación anual promedio ponderado del 17.4 %. Los componentes G y T presentaron variaciones anuales del – 2.06 % y 48.3 %; finalizando en 1061 \$/m3 y 890 \$/m3, en el mismo orden. Finalmente, el Costo Unitario Variable (CUV) presentó una variación anual del 14.77 %, cerrando el último mes del primer trimestre de 2024, en 2849 \$/m3, en promedio.

4.3. GLP POR REDES DE TUBERÍA

Grafica 5. Componentes tarifarios Promedio Ponderado – GLP por Redes de Tubería



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD



El Costo Unitario Variable presentó una variación del - 2 % respecto a marzo de 2023. El CUv cerró el mes de marzo de 2024, con un valor promedio de 9155 \$/m³, que es inferior al presentado en el mes de marzo de 2023 (9375 \$/m³).

El componente de suministro (G) del servicio de GLP por redes de tubería, evidenció una participación promedio en el CUv del 48%. En el mes de marzo la variación anual promedio del G fue de - 11%. 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.

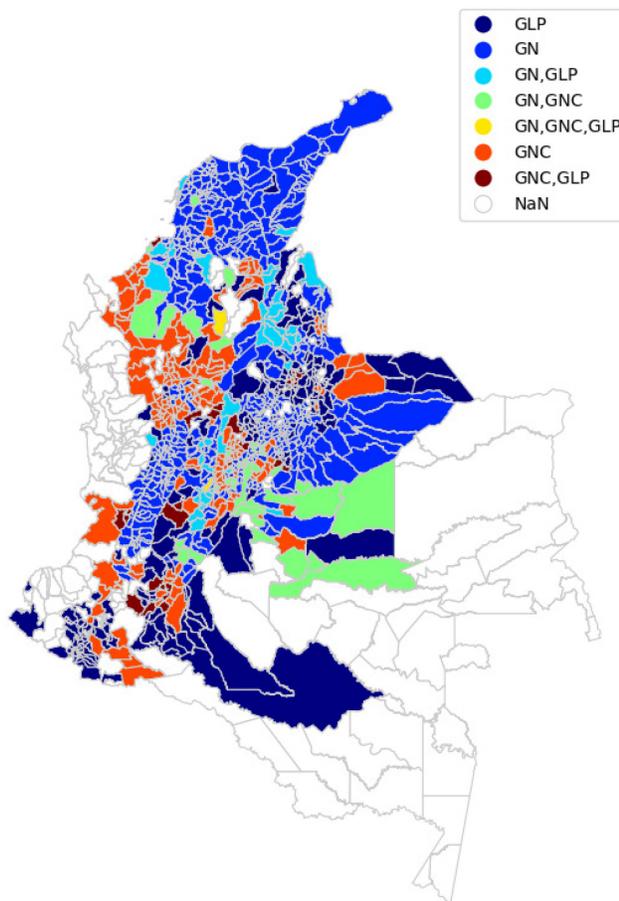
Respecto a la participación del componente de transporte y distribución, tienen un aporte promedio de 27.9 % y 20.07 % respectivamente y presentaron variaciones anuales del 33.7 % y - 14.2%, en el mismo orden, ubicándose en 2558 y 1837 \$/m³.

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 marzo 2024.



Imagen 1. Distribución Geográfica de los Prestadores de Gas Combustible por Redes – Gas Natural, Gas Natural Comprimido y GLP por redes

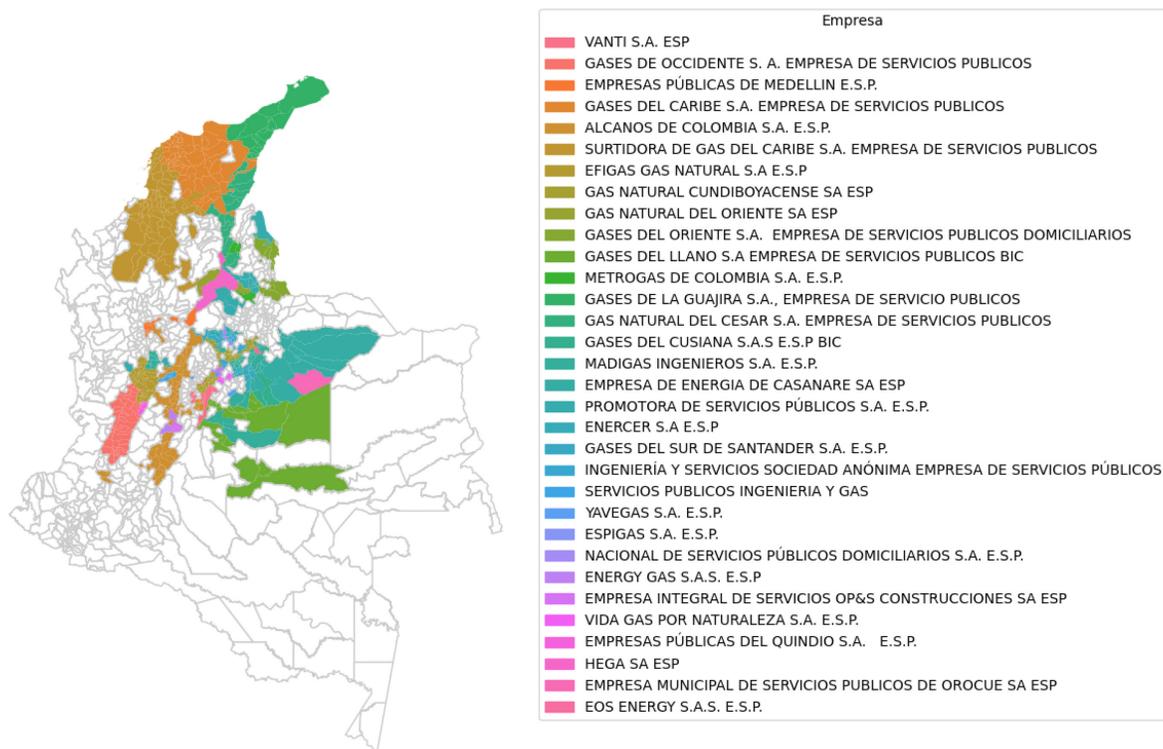


Fuente: SUI, Elaborado: DTGGC



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



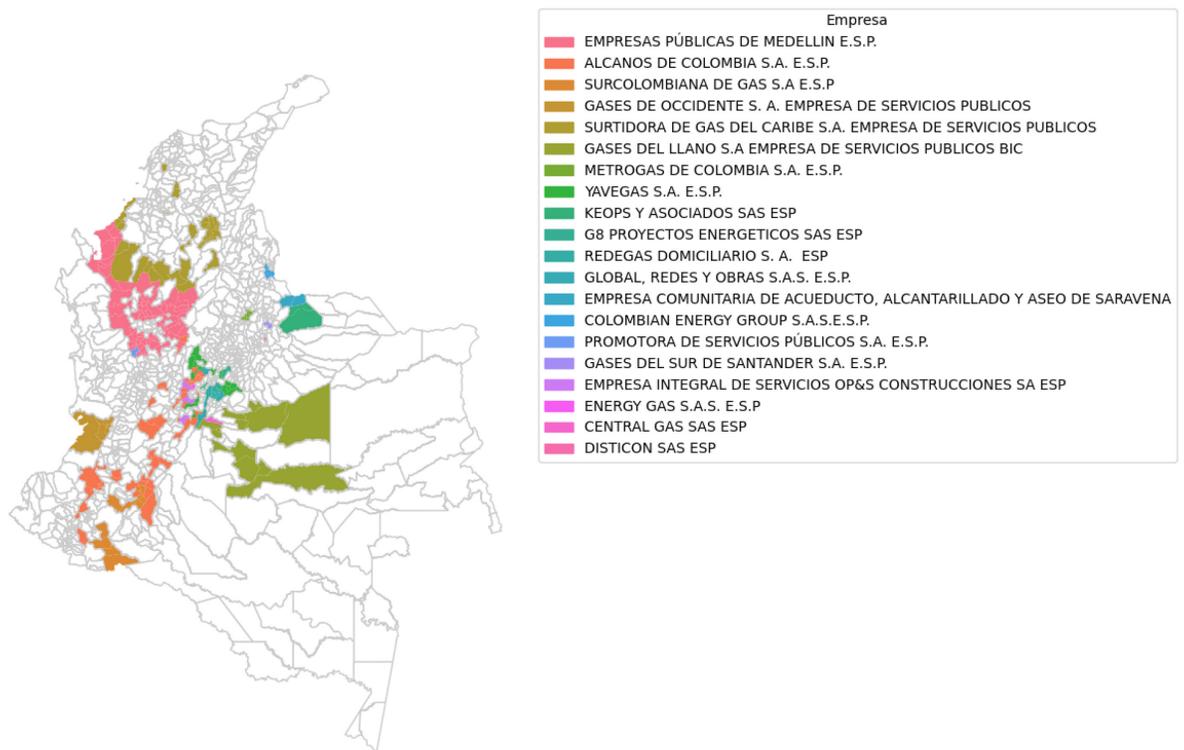
Fuente: SUI, Elaborado: DTGGC

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-municipio. En este caso se puede evidenciar que el prestador con mayor cobertura geográfica (número de municipios) es Surtigas S.A. E.S.P con 73, Gascaribe S.A. E.S.P con 67, seguidamente Gascundiboyacense S.A E.S.P. con 56, Alcanos de Colombia S.A E.S.P. con 55, Gases de Occidente con 42, Madigas Ingenieros S.A E.S.P. con 38 municipios. En contraste con lo anterior, Vanti S.A. E.S.P. encabeza la lista de prestadores con el mayor número de suscriptores atendidos (2.377.489), seguido por Gases de Occidente S.A E.S.P, con 1.200.764 y Empresas Públicas de



Medellín E.S.P. con 1.191.980, para el mes de marzo de 2024 , con fecha de corte a 07 de mayo de 20247.

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, tenemos a los siguientes prestadores en su orden por cantidad de municipio atendidos así: Empresas Públicas de Medellín E.S.P. con 77, Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. con 69, Surtigas S.A. E.S.P con 30 y Yavegas S.A E.S.P. con 27 municipios.

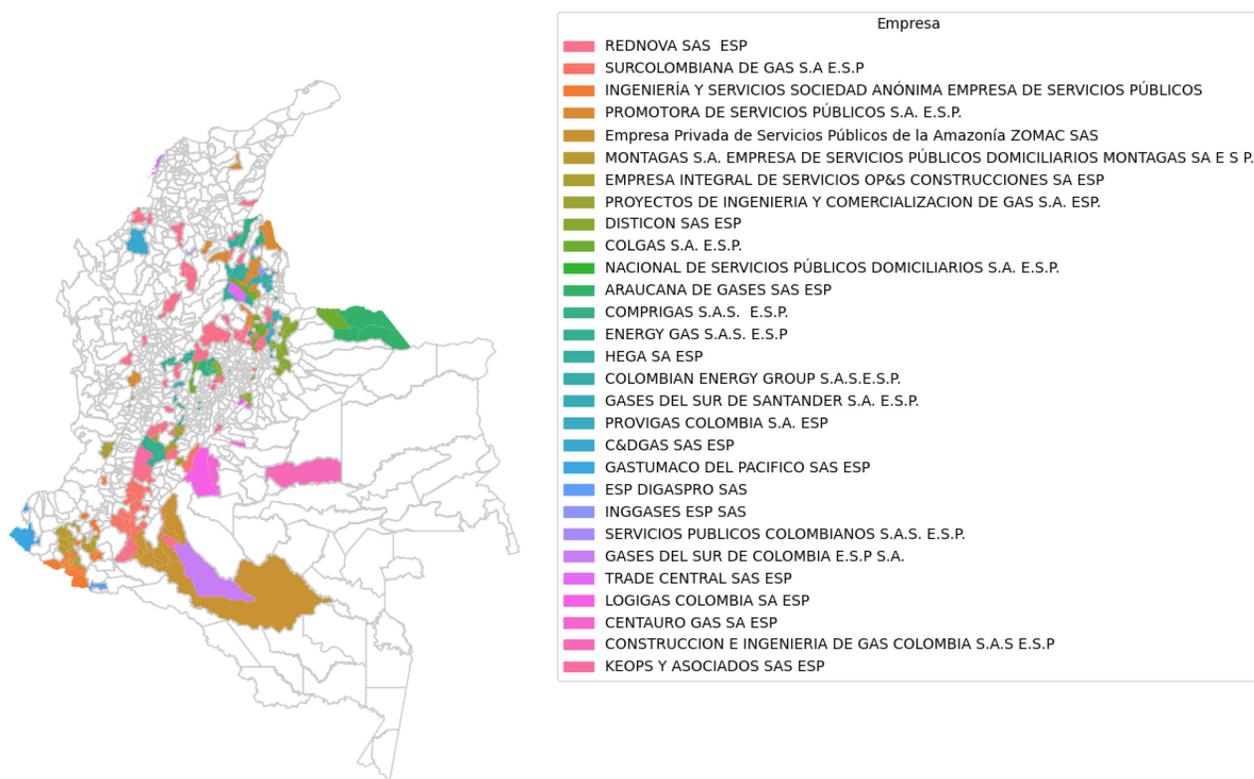
⁷ La información de cantidad de suscriptores por empresa se obtiene del formato GRTT2. Inventario de Suscriptores conforme Resolución SSPD-20221000665435 de 2022.



En cuanto a cantidad de suscriptores, Empresas Públicas de Medellín E.S.P cuenta con 232.358, Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. 220.188 y Surcolombiana de Gas S.A E.S.P. con 70.326 para el mes de marzo de 2024, con fecha de corte a 07 de mayo de 2024.

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



Fuente: SUI, Elaborado: DTGGC

En lo que respecta al servicio de GLP por redes de tubería, como se evidencia en la imagen anterior, Rednova S.A E.S.P. encabeza la lista de prestadores respecto de la cantidad de municipios atendidos con un total de 63, seguido por Disticon S.A E.S.P. con 29, Montagas S.A E.S.P. con 27, Ingeniería y servicios S.A E.S.P con 22, Surcolombiana de Gas S.A E.S.P con 20 y



Promotora de Servicios Públicos Domiciliarios S.A E.S.P., con 17 municipios. En lo que respecta al número de suscriptores, Rednova S.A E.S.P atiende la mayor cantidad con 61.687, seguida por Surcolombiana de Gas SA ESP con 27.590, Ingeniería y Servicios S.A E.S.P 25.800 y Promotora de Servicios Públicos S.A. E.S.P. con 21.812, para el mes de marzo de 2024, con fecha de corte a 07 de mayo de 2024.⁸

6. ESTRUCTURA TARIFARIA - DEPARTAMENTOS

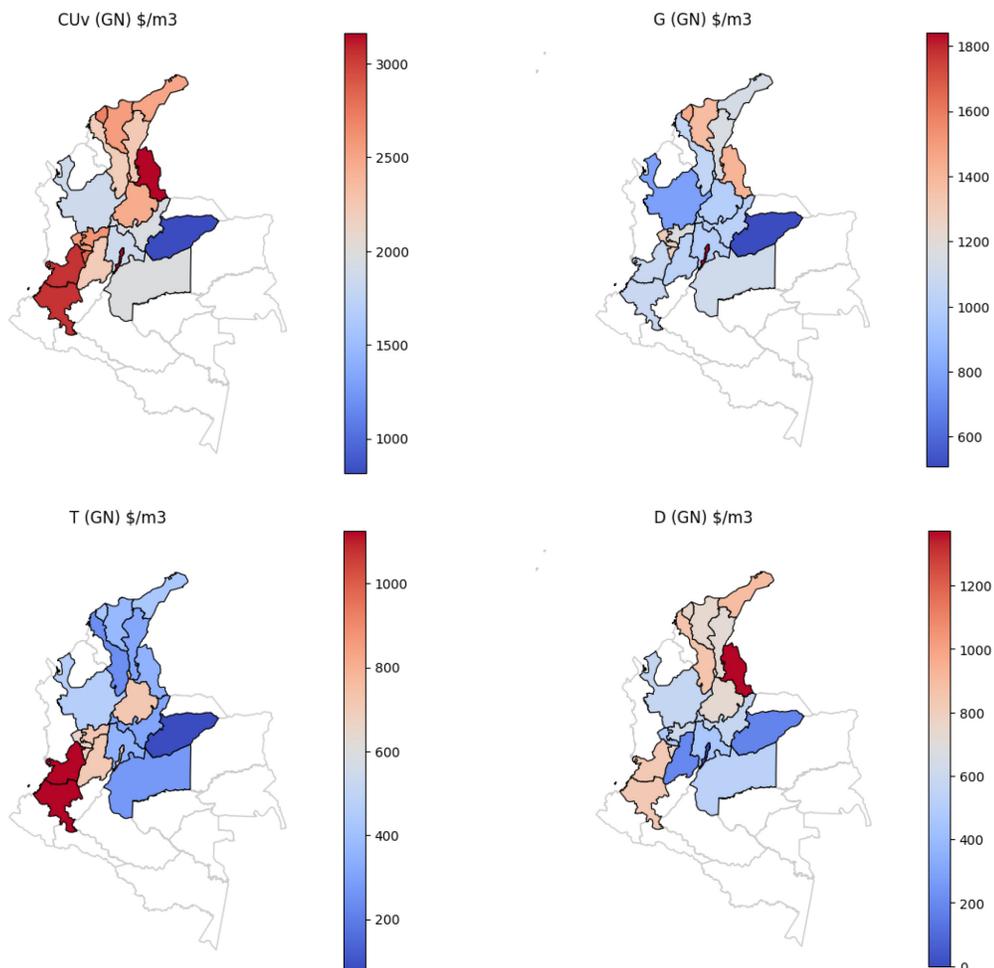
En el presente documento se analiza la estructura tarifaria a través de mapas de calor que evidencian la distribución de los componentes tarifarios de cada modalidad del servicio en los departamentos del país. Para aproximar el valor de los componentes tarifarios se calculó el promedio ponderado por 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 \$/m³, mientras que tonos rojos reflejan lo contrario)

⁸ La información de cantidad de suscriptores por empresa se obtiene del formato GRTT2. Inventario de Suscriptores, conforme a la Resolución SSPD-20221000665435 de 2022.



6.1. GAS NATURAL

Imagen 5. Estructura Tarifaria – Gas Natural



Fuente: SUI, Elaborado: SSPD

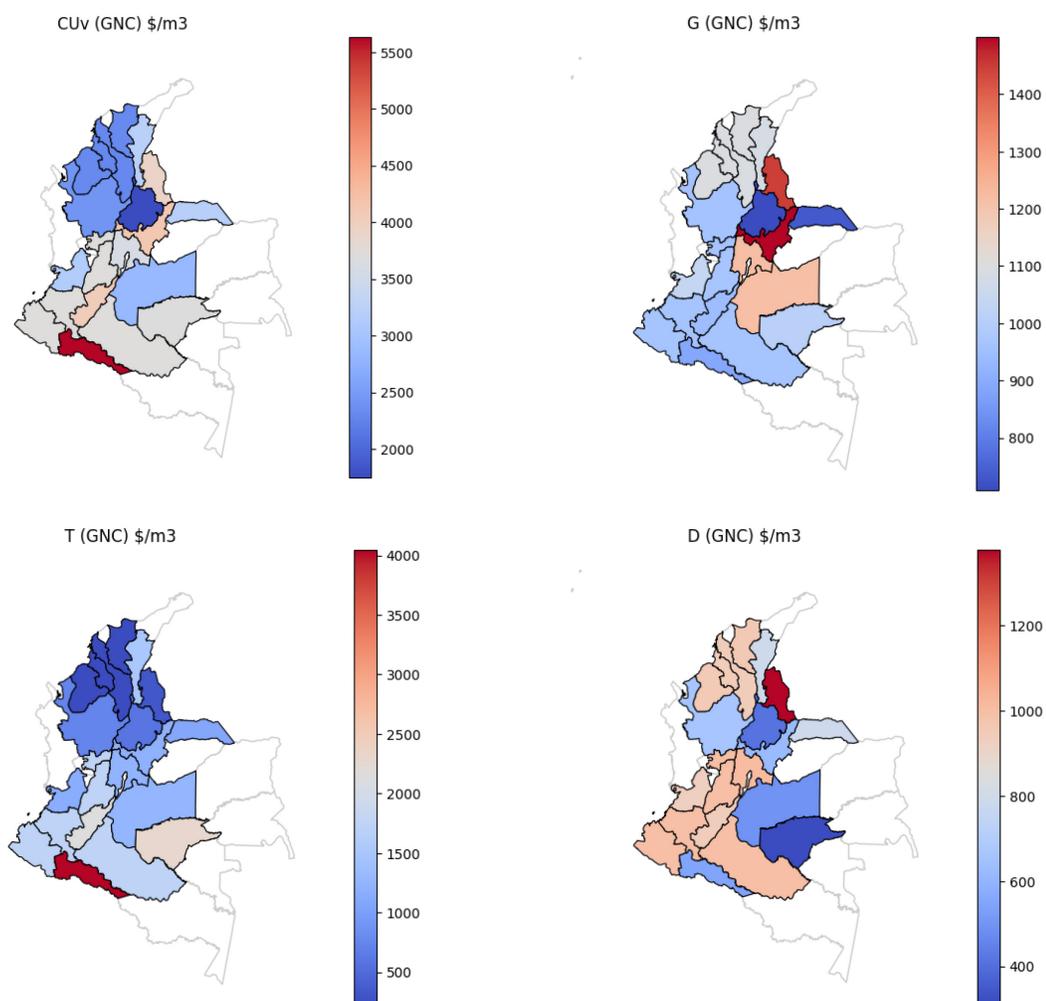
En la imagen 5, el departamento de Casanare presenta el menor costo de CUv a nivel nacional, esto presuntamente a su cercanía con los principales campos de producción del país que proveen gas natural (Cusiana, Cupiagua, entre otros), lo que implica un bajo costo de suministro y de transporte hacia los departamentos cercanos.



En el departamento de Norte de Santander, se presenta el valor del CUv más elevado, debido al mayor valor en el cargo de suministro y distribución, seguido de Cauca, provocado principalmente por el requerimiento de mayores tramos de gasoductos para llevar el gas desde los campos hasta los centros de consumo (origen, trayectoria y destino del gas), implicando un mayor costo.

6.2. GAS NATURAL COMPRIMIDO

Imagen 6. Estructura Tarifaria - Gas Natural Comprimido



Fuente: SUI, Elaborado: SSPD



Los departamentos de Santander, Bolívar, Sucre, Córdoba y Magdalena 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.

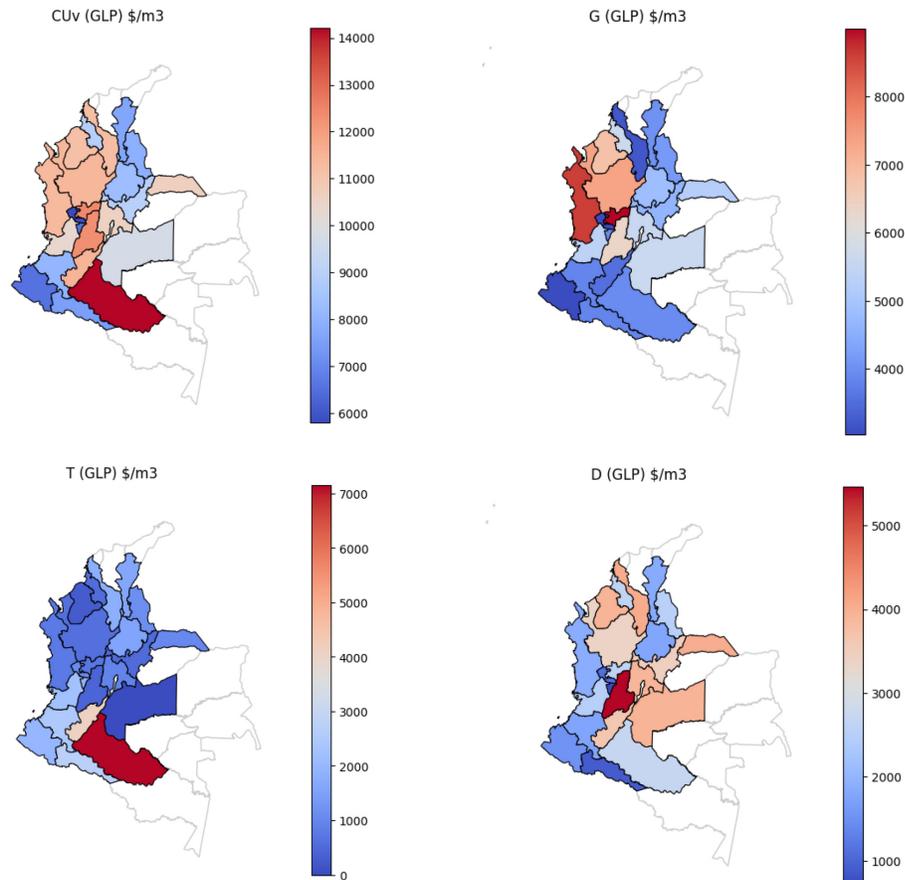
El servicio de GNC en los departamentos del sur del país, cuentan con una mayor variación en los componentes tarifarios debido a que hay una mayor presencia de empresas pequeñas que atienden los municipios, lo que se traduce en una mayor diferenciación en las tarifas.

Finalmente, el cargo de transporte presenta un mayor valor en el Putumayo, 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



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, Caldas y Tolima. También se puede evidenciar que Caquetá, Huila y Putumayo presentan los mayores costos de T en la modalidad GLP por redes. Respecto al D, los mayores costos se ubican en los departamentos de Tolima, Bolívar y Arauca.



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

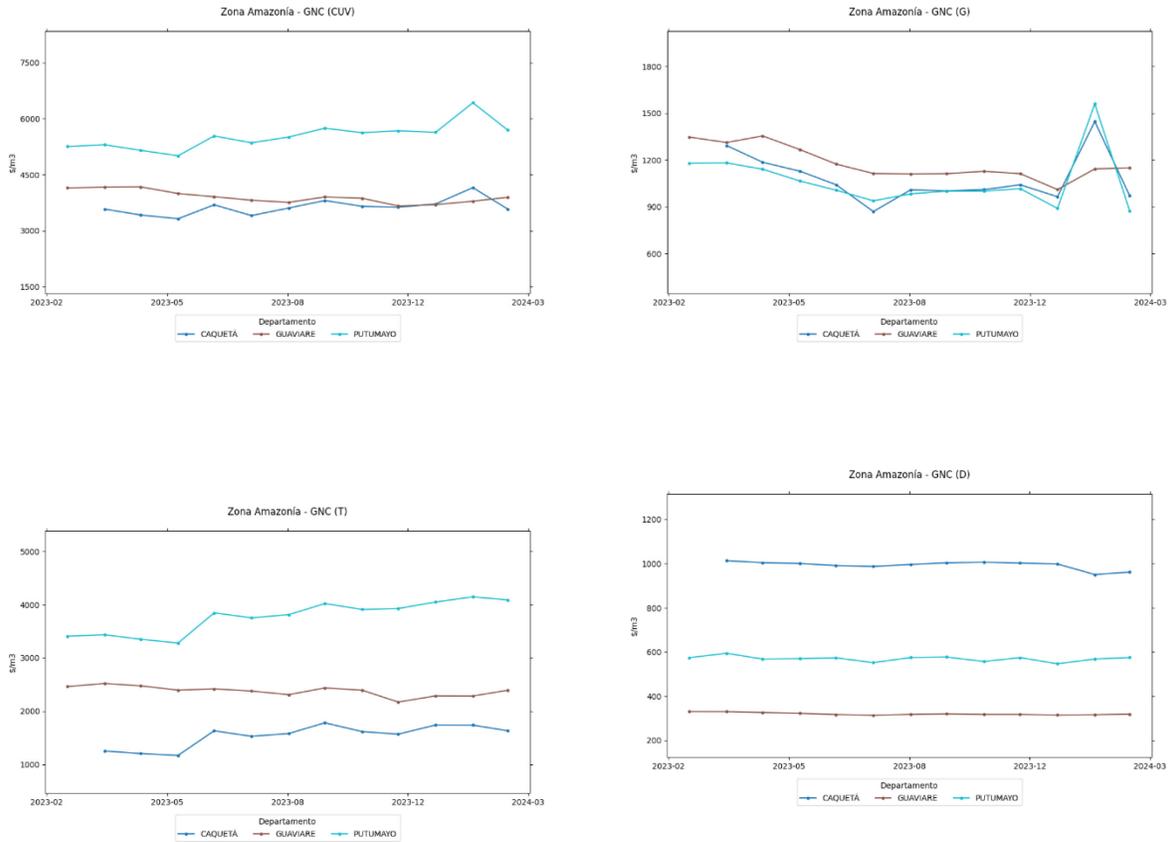
7.1.1. Zona Amazonía Gas Natural - GN

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:

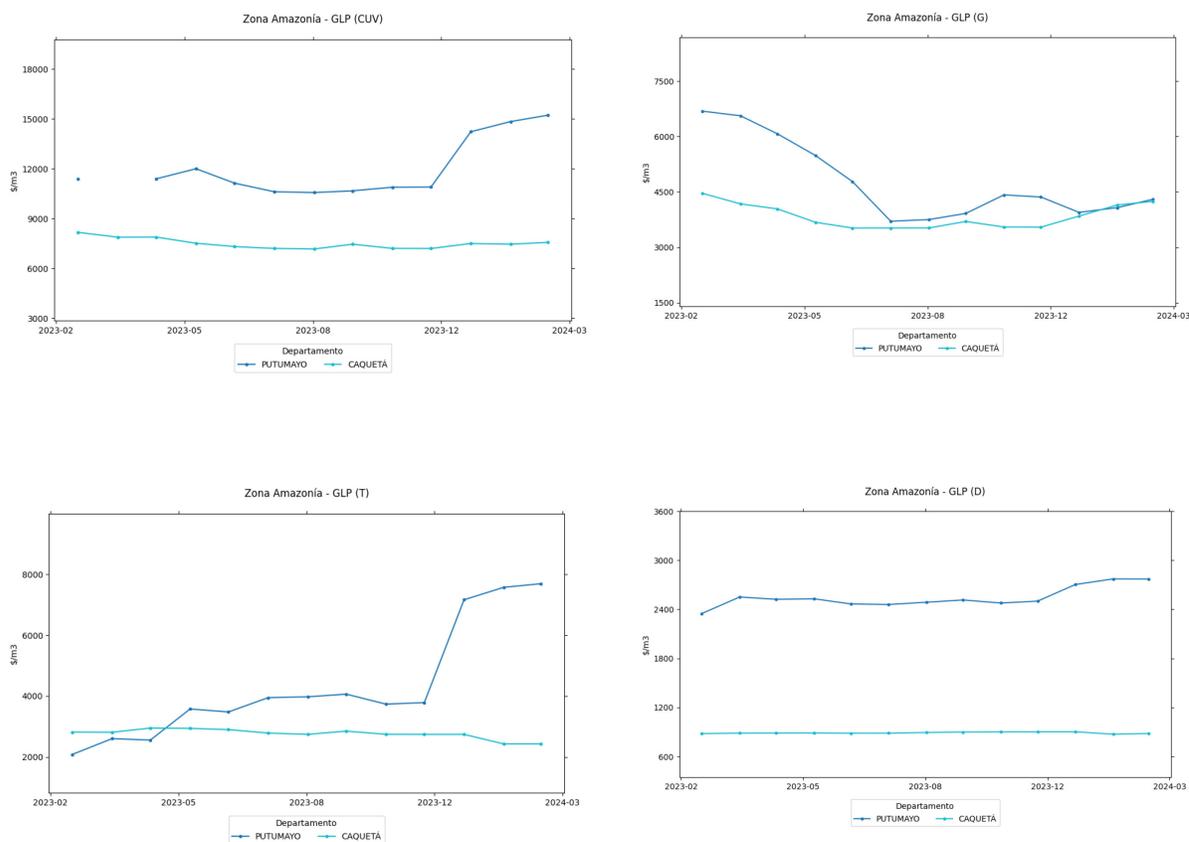
- El valor más alto del Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUv se presentó en el departamento de Putumayo.
- El costo más alto del componente de suministro (G) se presentó en el Departamento de Guaviare.
- En esta zona el costo más alto del componente de transporte (T) se presentó en el departamento del Putumayo.



- El valor más bajo del componente de distribución (D) se dio en el departamento de Guaviare.

7.1.3. Zona Amazonía GLP por Redes de Tubería

Grafica 7. Zonas Amazonía – CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD

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

- El departamento de Caquetá presenta el menor valor de CUv, explicado en los valores más bajos de los componentes de Suministro y Distribución para esta modalidad de gas.

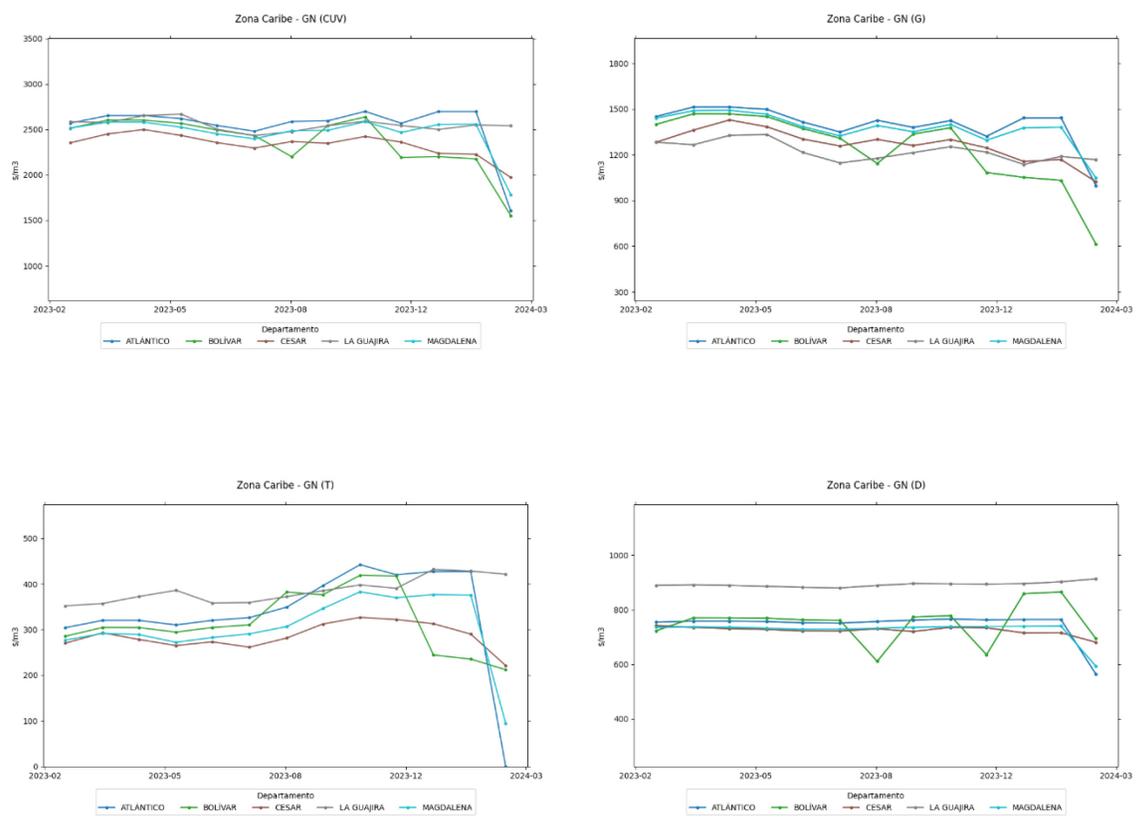


- El departamento del Putumayo presenta el costo más elevado de transporte y distribución entre los mercados de esta zona y esta modalidad. Así como presenta el costo más elevado de CUv.

7.2. Zona Caribe

7.2.1. Zona Caribe Gas Natural - GN

Grafica 8. Zona Caribe – CUv GN



Fuente: SUI – SSPD



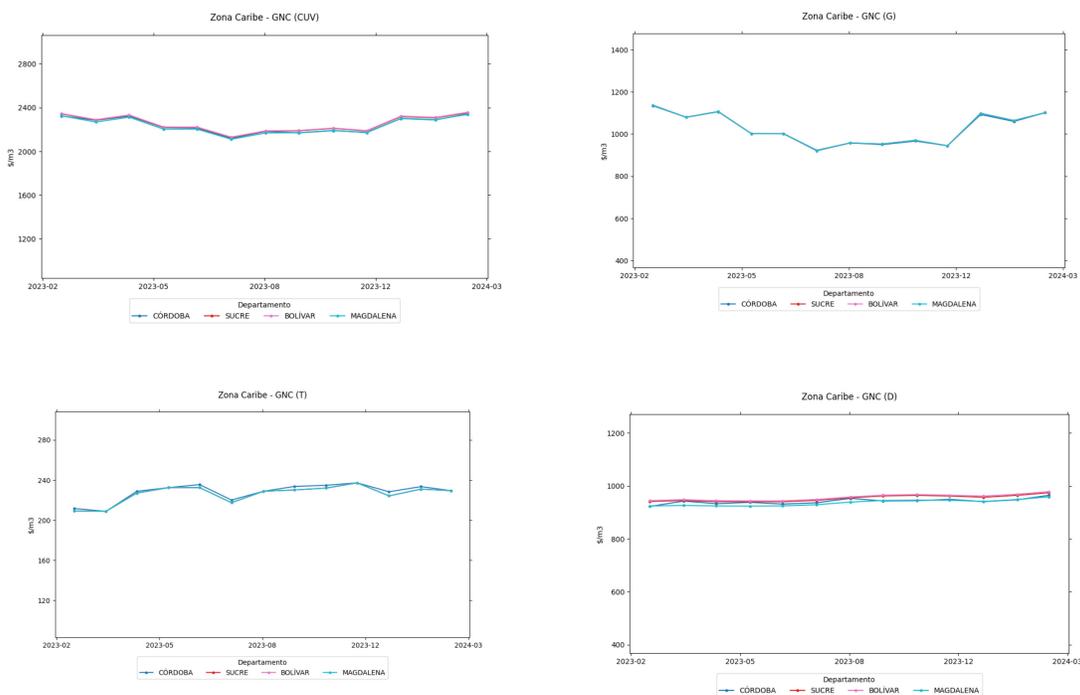
De los datos consolidados para la Zona Caribe (Gráfica 8), se hacen las siguientes observaciones:

- El valor más alto del costo unitario variable de prestación del servicio – CUv de esta zona se presentó en el Cesar, mientras que el valor mínimo, en promedio, se evidenció en el Departamento de Bolívar.
- En Bolívar, se detectó el valor promedio más bajo del componente de suministro (G).
- El costo del componente de Transporte (T), aplicado en los departamentos de Bolívar y Cesar fue en promedio el más bajo.
- En Atlántico y Magdalena, se presentó el costo más bajo del componente de distribución (D).
- En Cesar, se presentó el costo más alto del componente de distribución(D)
- En Atlántico y Magdalena se presentaron valores atípicos en el componente de transporte en el mes de marzo. Esto se debe a que, presuntamente, no se realizó correctamente el reporte de algunos mercados por parte de la empresa presadora. Sin embargo, esta situación viene siendo analizada por la SSPD.



7.2.2. Zona Caribe - GNC

Grafica 9. Zona Caribe – CUv GNC



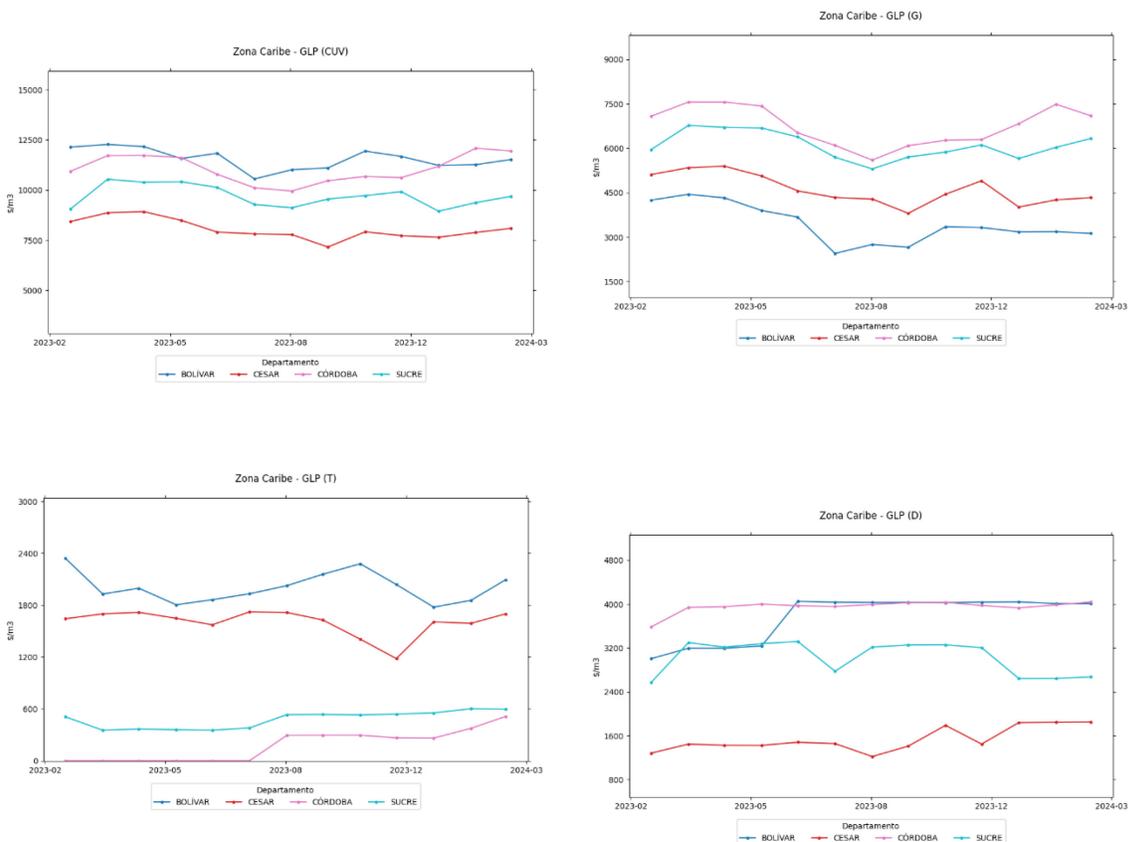
Fuente: SUI – SSPD

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.



7.2.3. Zona Caribe - GLP por Redes de Tubería

Grafica 10. Zona Caribe - CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD

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

- El Departamento de Bolívar tiene el mayor CUv, explicado principalmente en el costo de los componentes de Transporte y Distribución, mientras que el valor mínimo, se evidenció en el Departamento de Cesar.
- En Córdoba se presenta el mayor valor en T, mientras que en Bolívar se presenta el valor mínimo del trimestre.

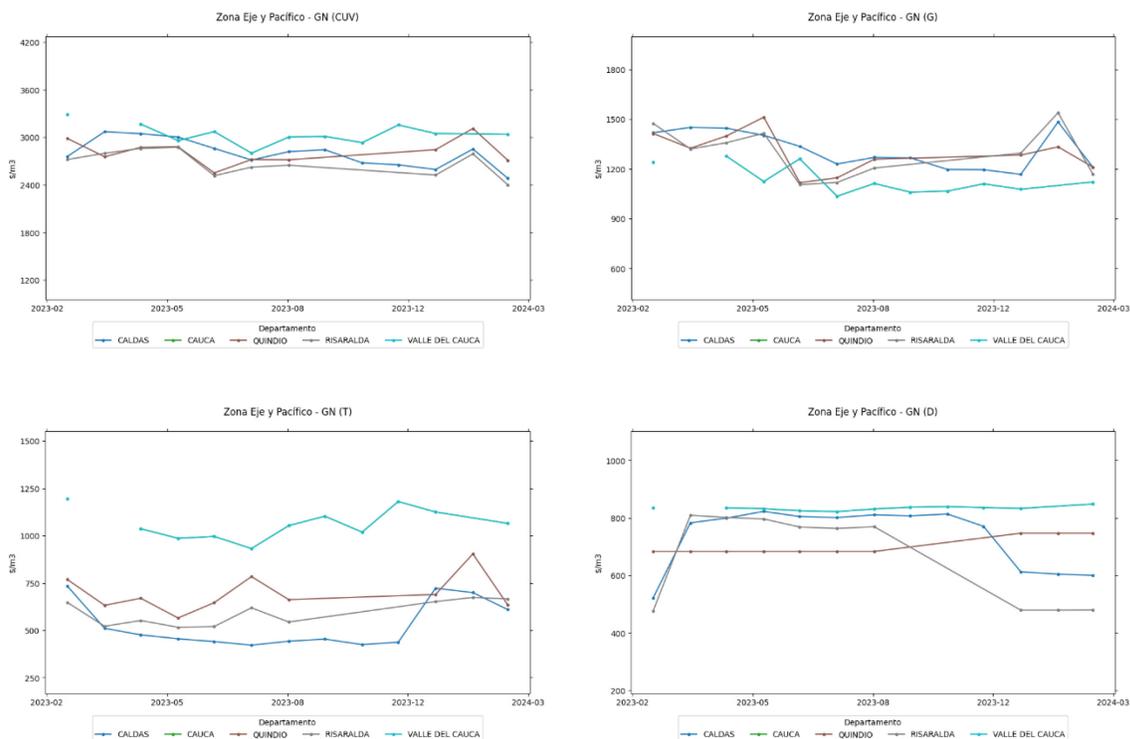


- En el componente de distribución (D) se presenta el mayor valor en los Departamentos de Bolívar y Córdoba, por su parte Cesar se mantiene con el valor mínimo.

7.3. Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero

7.3.1. Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero – GN

Grafica 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 realizó el siguiente análisis:

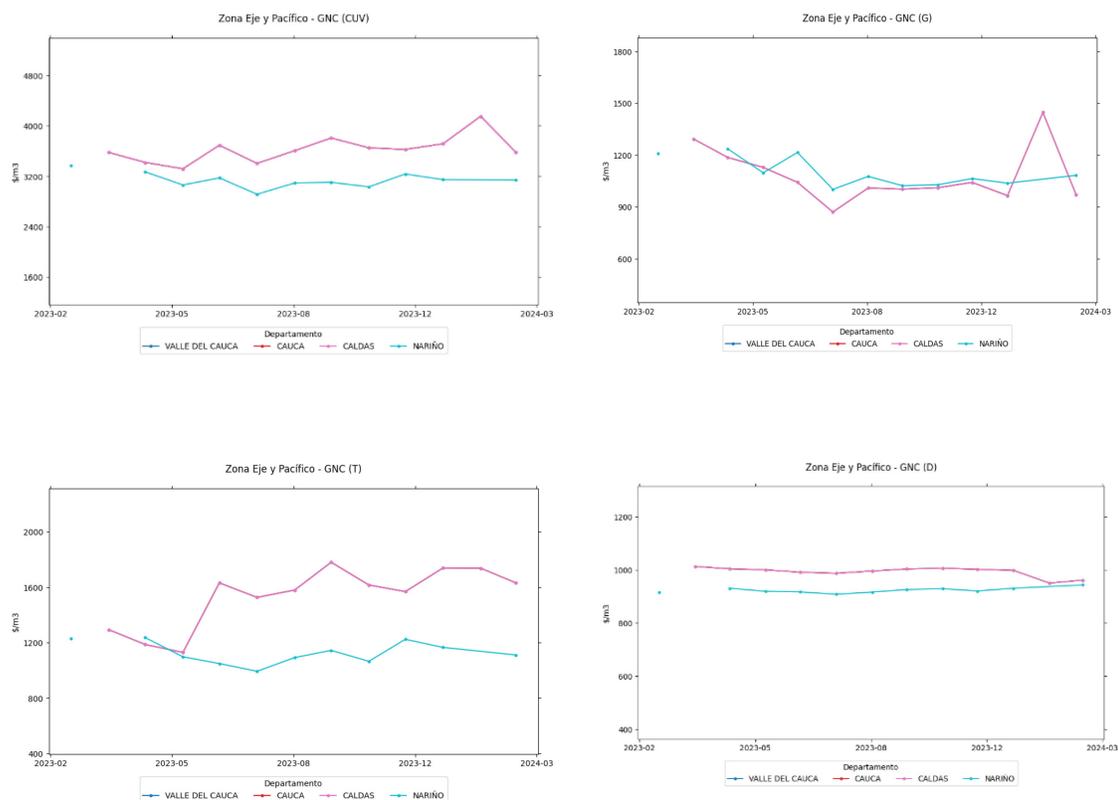
- En esta zona el CUv más elevado se presentó en Quindío y Valle del Cauca, esto debido al costo de los componentes transporte (T) y distribución (D).



- En Valle del Cauca se presentó el valor más alto del componente de Transporte (T) y en Caldas el más bajo.

7.3.2. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – GNC

Grafica 12. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – GNC



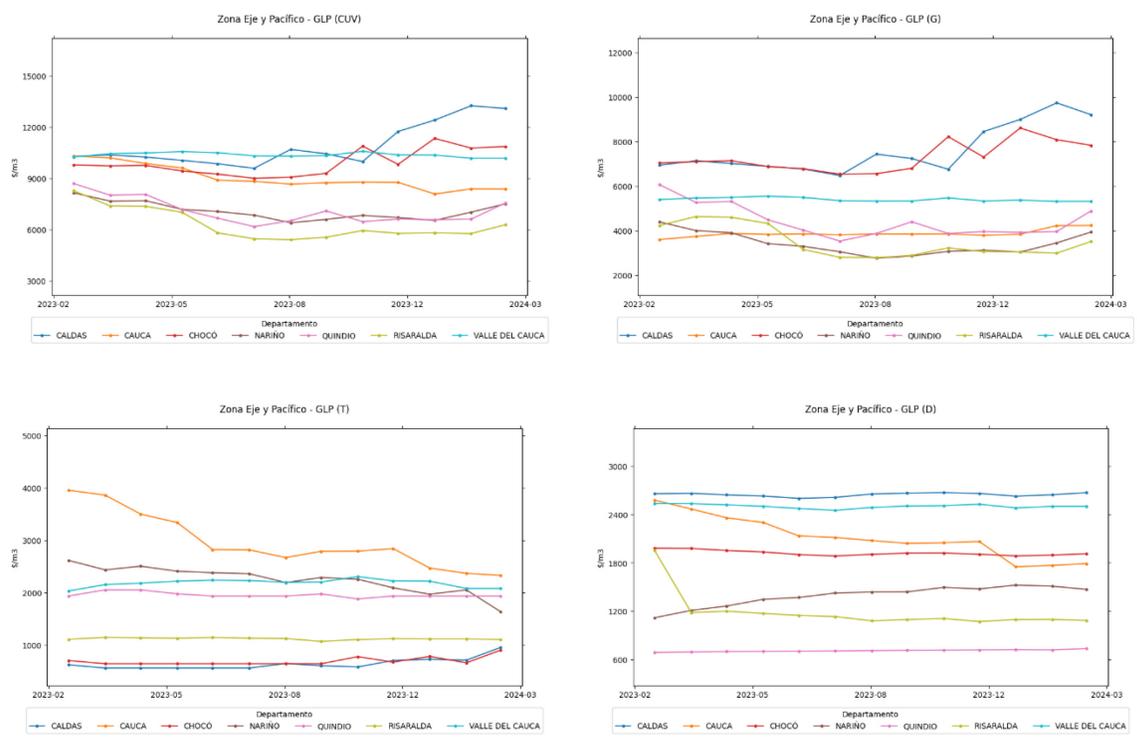
Fuente: SUI – SSPD

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 (G), transporte (T) y distribución (D).



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

Grafica 13. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – CUv GLP por redes de Tubería



Fuente: SUI – SSPD

De los datos consolidados para las Zonas Eje Cafetero y Pacífico (Gráfica 13), se hace el siguiente análisis:

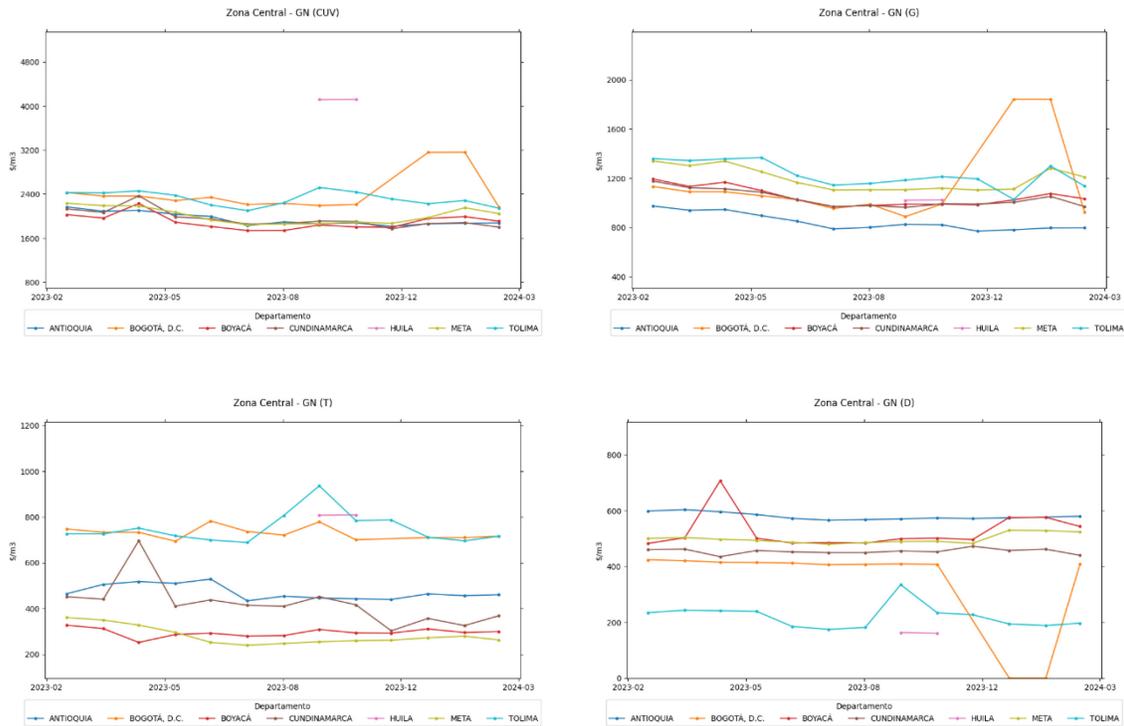
- En el Caldas, Chocó y Valle del Cauca se evidencia el mayor valor de CUv, debido principalmente a que presenta un valor alto del componente de suministro (G).
- En los departamentos de esta zona del país y para la modalidad de GLP por redes de tubería, se evidencian diferencias entre los valores de Suministro (G) 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.



7.4. Zona Central

7.4.1. Zona Central - GN

Grafica 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:

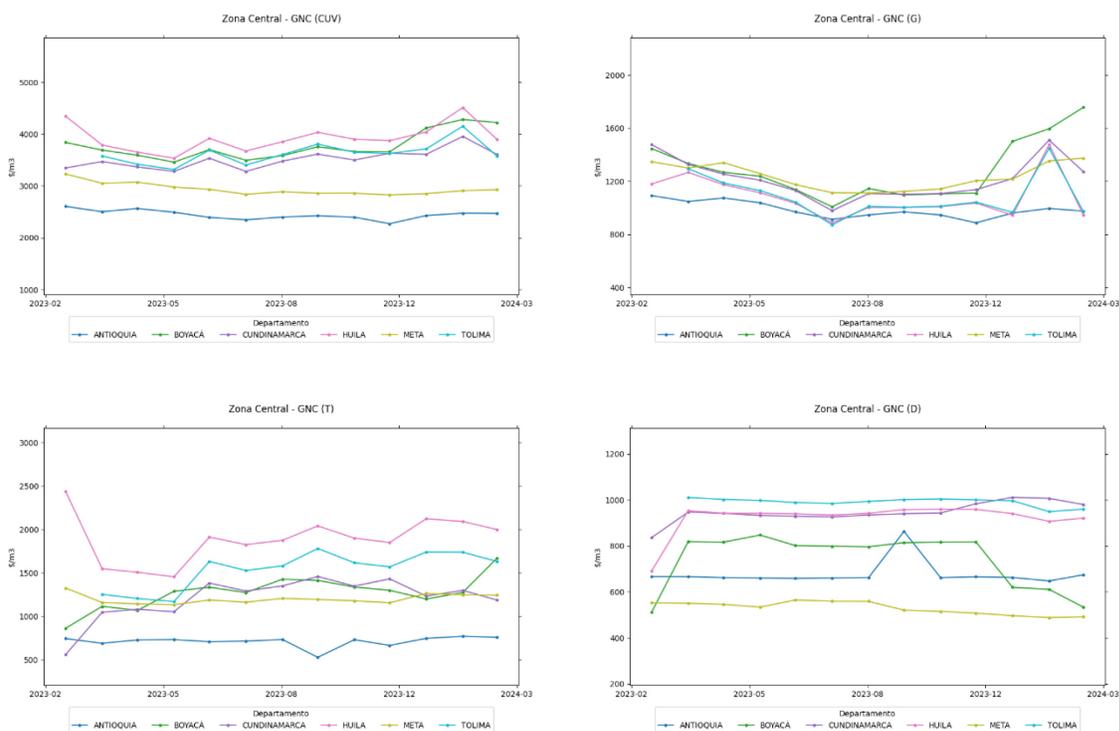
- El valor máximo del costo unitario variable de prestación del servicio – CUv de esta zona, se presentó en Bogotá D.C y el valor mínimo se presentó en Cundinamarca principalmente.
- En Meta y Tolima se presentó el valor promedio más alto del componente de suministro (G), mientras que el valor más bajo de este componente se presentó en Antioquia.
- El costo más bajo del componente de Transporte (T), se presentó en Meta.



- Por otro lado, el costo promedio más bajo del componente de Distribución (D) se presentó en Tolima y el más alto en Antioquia.
- El comportamiento que se presenta para Bogotá, en los meses de enero y febrero de 2024, particularmente en los componentes de suministro (G) y distribución (D) se explica por un presunto mal reporte del mercado, el cual está bajo análisis de la SSPD.

7.4.2. Zona Central – GNC

Grafica 15. Zona Central – GNC



Fuente: SUI – SSPD

De la Gráfica 15 es importante resaltar lo siguiente:

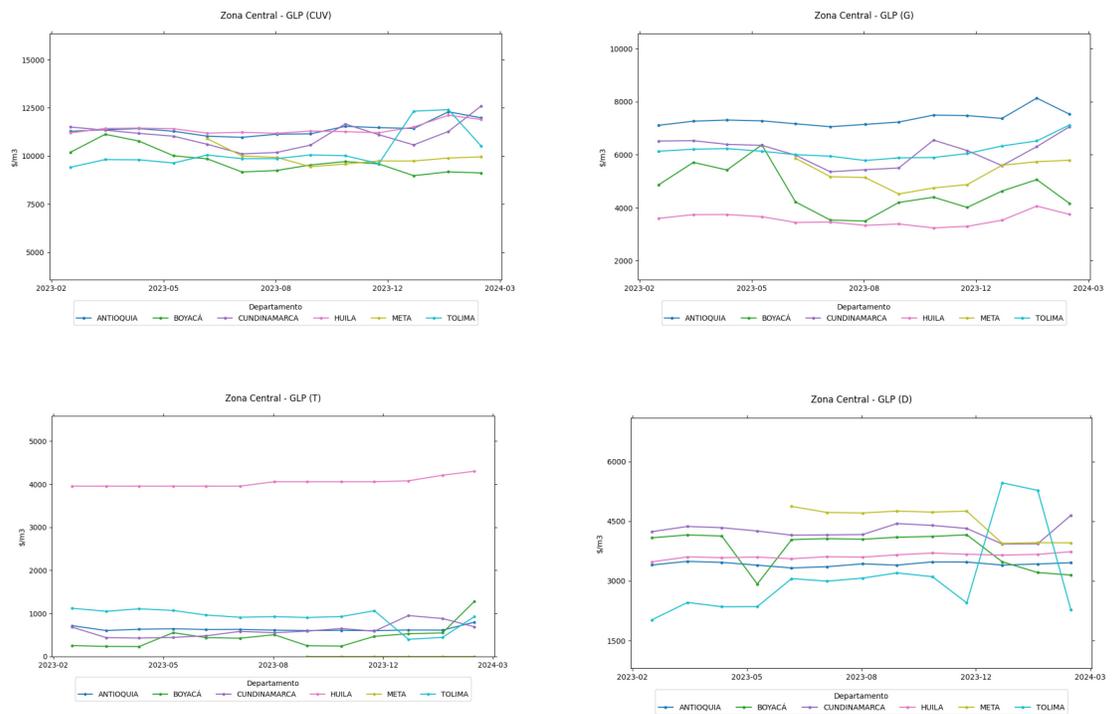
- El valor más alto del Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUv se encontró en Boyacá, afectado principalmente por el alto costo del suministro (G).



- En cuanto al componente de distribución (D), los departamentos de Cundinamarca, Tolima y Huila presentan el valor más alto, mientras que el Meta el más bajo.

7.4.3.Zona Central - GLP por Redes de Tubería

Grafica 16. Zona Central - CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD

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

- El departamento de Cundinamarca presenta el valor más bajo de transporte (T), para el primer trimestre del 2024, mientras que Huila presenta el valor más alto de la zona.
- 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



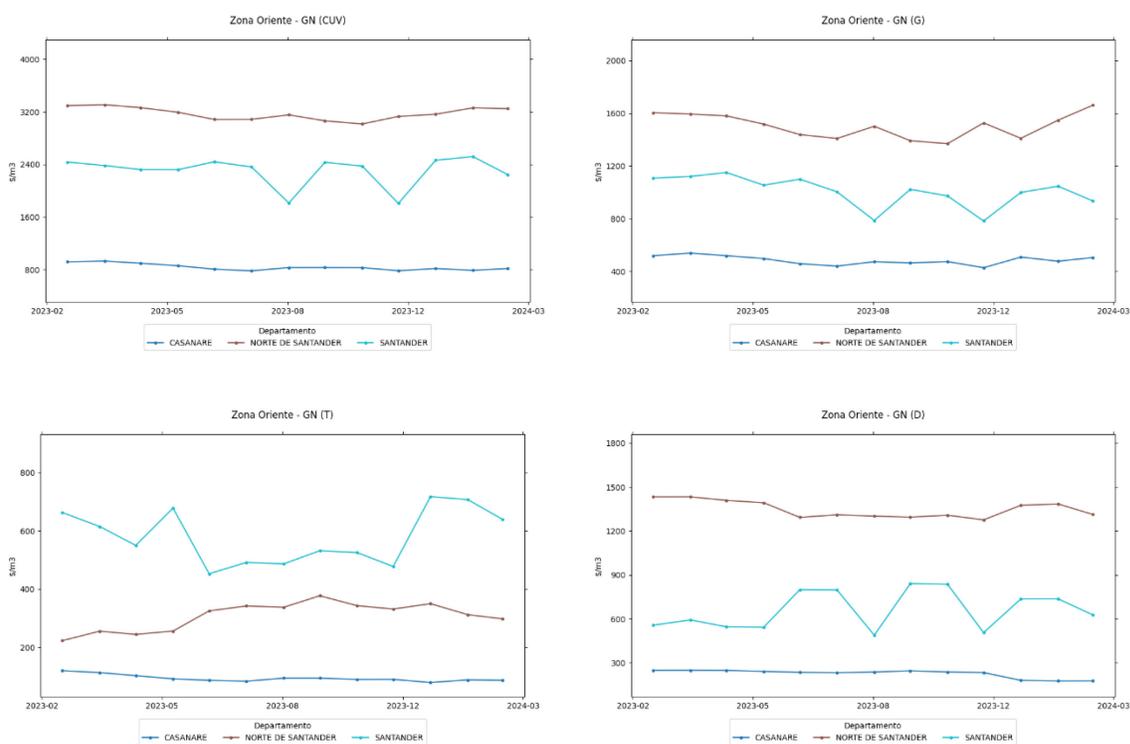
combustible (ECOPETROL S.A.) y la libertad de precios vigilada que se permite a los otros productores de este gas combustible.

- El departamento del Huila presenta el componente de transporte (T) más alto del primer trimestre de 2024.
- En cuanto al componente de distribución (D), en el Departamento de Tolima, se evidenció una disminución, en el primer trimestre de 2024. Ahora bien, el valor más alto del componente de distribución (D), se presentó en el departamento del Tolima.

7.5. Zona Oriente

7.5.1. Zona Oriente – GN

Grafica 17. Zona Oriente – CUv GN



Fuente: SUI – SSPD

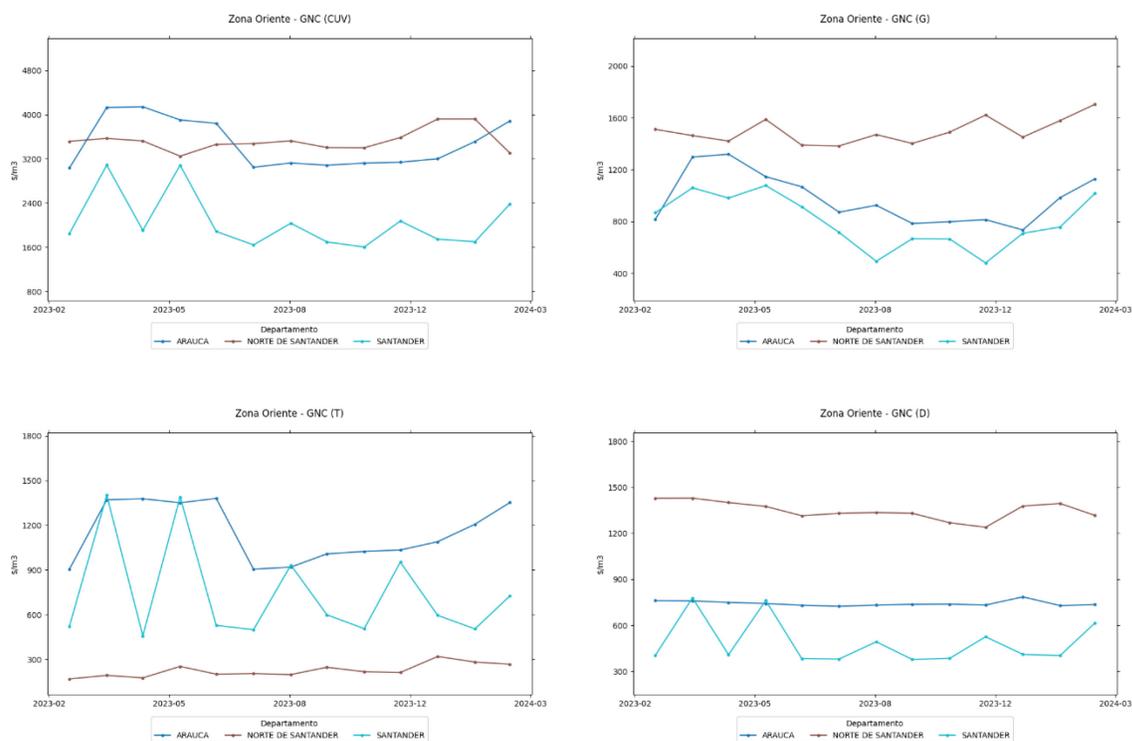


De los datos consolidados para la Zona Oriente (Gráfica 17), se hacen las siguientes observaciones:

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

7.5.2.Zona Oriente – GNC

Gráfica 18. Zona Oriente – GNC



Fuente: SUI – SSPD

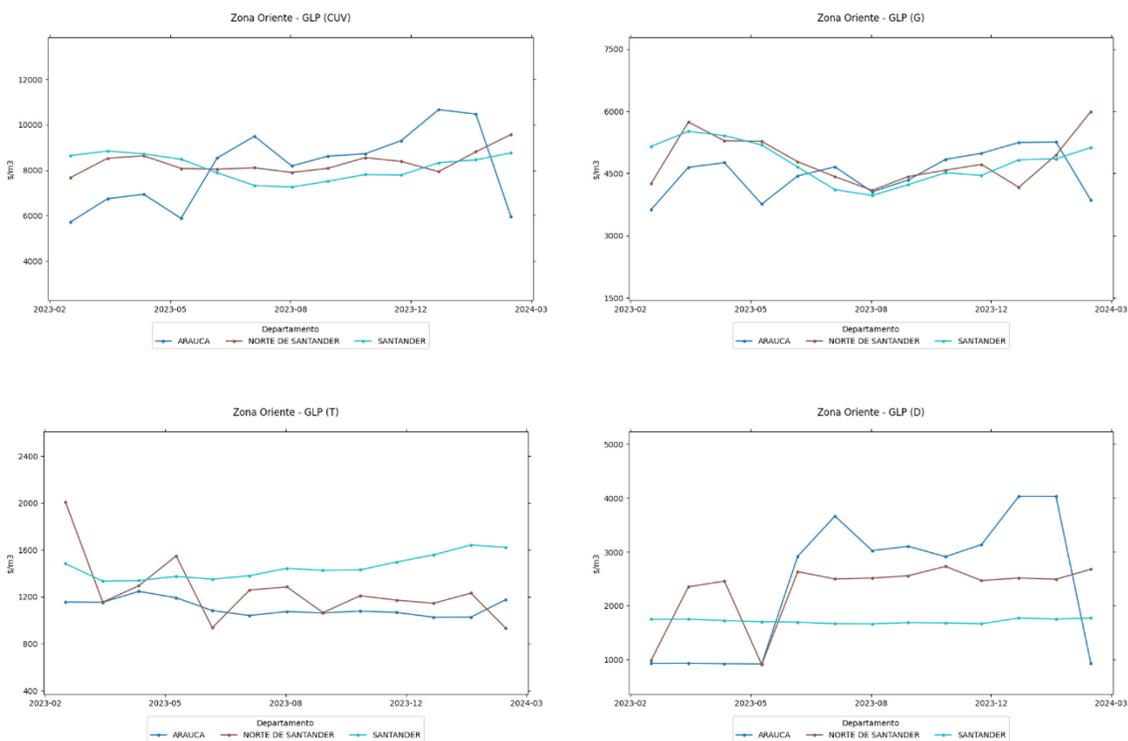


En este caso, encontramos en la zona Oriente el siguiente comportamiento:

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

Grafica 19. Zona Oriente - CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD



El departamento de Santander es uno de los departamentos con mayor número de mercados del país, así mismo con mayor número de empresas prestadoras del servicio.

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 (G) y distribución (D).
- El valor más bajo del componente de suministro (G) se encontró en Santander.
- En el departamento de Santander, se evidenció un leve incremento en el componente T.

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 m³ (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 (G) y de transporte (T).

9. SUBSIDIOS

Conforme a las definiciones contenidas en el numeral 19, artículo 14 de la Ley 142 de 1994, 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 variable, hasta máximo el consumo de subsistencia, el cual se describe a continuación:

Tabla 1. Consumo de subsistencia según el tipo de combustible

| Tipo de Gas | Consumo de Subsistencia | Resolución aprobatoria |
|-------------|-------------------------|------------------------|
| GN - GNC | 20 m3 | Res. CREG 057 de 1996 |
| GLP | 7.26 m3 | Res. UPME 129 de 2007 |

Fuente: SUI – 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”

Resolución CREG 108-2003- 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, prorrogada por la Resolución CREG 105 006 de 2023, 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 SSPD consulta la Resolución por la cual se ordena el giro, para cubrir subsidios por menores tarifas a las empresas del sector gas combustible domiciliario por red, correspondientes al periodo de análisis, la cual es expedida por el Ministerio de Minas y Energía-MME, a partir de esto, se consulta los datos de subsidios allí señalados, los cuales se cruzan con la información reportada al SUI por los prestadores de gas combustible por redes. En el evento de presentarse inconsistencias evidenciadas por la DTGGC, se envía comunicación a las empresas y al MME, informando las respectivas diferencias, con el fin de que sean revisadas por cada empresa y si es el caso, cada una solicite la reversión y modificación de los reportes y/o aclare la inconsistencia.

10. 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 los tres tipos de gas 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.



10.1. Ponderadores

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

Tabla 2. Ponderador por departamento y tipo de gas, periodo base: 2023, primer trimestre

| DIVIPOLA | Departamento | Ponderador GN | Ponderador GNC | Ponderador GLP |
|----------|--------------------|---------------|----------------|----------------|
| 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 | | 0.0016% | 1.6217% |
| 20 | CESAR | 2.1202% | | 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% |
| 54 | NORTE DE SANTANDER | 1.2126% | 0.0039% | |
| 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 tipo de gas. Los espacios vacíos indican que, para el periodo base, el departamento no presentó consumos del tipo de gas correspondiente.

En el caso del Gas Natural, se encuentra que el 53.3% del consumo se da en la ciudad de Bogotá, el 12.8% en Antioquia y el 9.4% en el Valle del Cauca. Para el Gas Natural Comprimido, el mayor consumo se alcanza en Santander con el 31.8%, seguido de Bolívar con el 29.0% y Córdoba con el 13.4%. Finalmente, el Gas Licuado del Petróleo tiene su mayor consumo en el departamento de Putumayo, con el 54.2%, seguido del Quindío con 14.5% y Nariño con un 5.9%.

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, mientras se establecen 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 tipos de gas, 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.

10.2. Ponderadores para el índice de precios del servicio

Además de los ponderadores presentados por departamento y tipo de gas, 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 3. Ponderador por tipo de gas, periodo base: 2023 - primer trimestre-

| Tipo de Gas | Ponderador |
|-------------|------------|
| GN | 83.9465% |
| GNC | 15.2195% |
| GLP | 0.8340% |

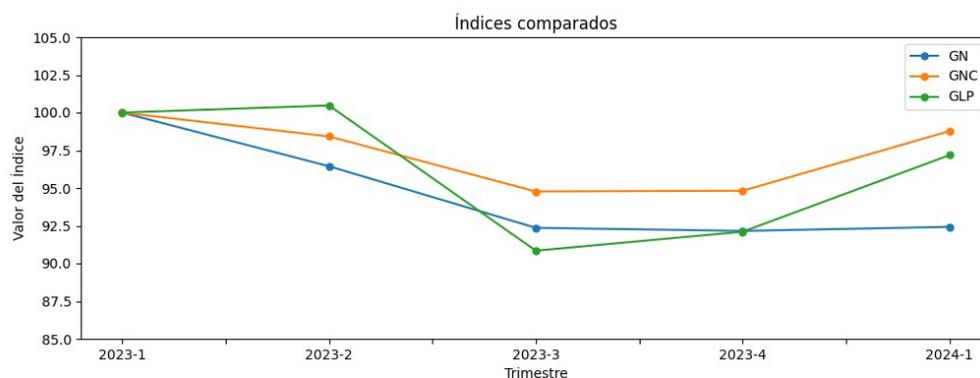
Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

De la tabla anterior se concluye que el 83.9% del peso del I_{GxR} corresponde al Gas Natural, un 15.2% al Gas Natural Comprimido y un 0.8% al Gas Licuado del Petróleo.

10.3. 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



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 del tipo de gas. 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 se observa que el comportamiento general de los precios de los tres tipos de gas durante el 2023 fue de decrecimiento, donde el GLP alcanzó el valor más bajo en el tercer trimestre del 2023, con un valor de 90.8, mientras que el GNC presentó la menor caída, llegando al 94.8 en el mismo periodo.

En el primer trimestre del 2024 se muestra un incremento en el nivel de precios en comparación con el cuarto trimestre del 2023, siendo especialmente marcado en el GLP y el GNC. Sin embargo, se muestra que, en comparación con el primer trimestre del 2023, los niveles de precios se encuentran por debajo, un 1.2 % en el caso del GNC, 2.82 % para el GLP y 7.5 % para GN.

Este comportamiento general se corresponde con lo que se observa en las variables macroeconómicas, particularmente las relacionadas con el dólar, el cual presentó una disminución de más del 20 % entre el primer y cuarto trimestre del 2023, y que para el primer trimestre del 2024 ha presentado una relativa estabilización entre los \$3800 y \$4000, aproximadamente.

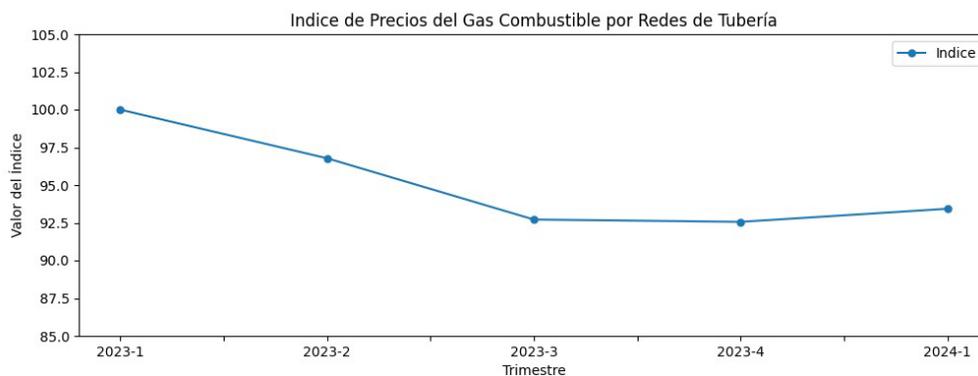
En términos de las variaciones anuales, entre el primer trimestre del 2023 y 2024, el índice de precios del GN presentó la mayor variación negativa con un 7.6 %, que obedece principalmente a que el CUv de Bogotá disminuyó un 11.8 %, contribuyendo con -6.3 puntos porcentuales (pp) a la variación del índice.



10.4. 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.

Grafica 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 83.9 %, sus comportamientos estarán fuertemente relacionados. No obstante, se presentan algunas diferencias, como el hecho de que el índice del servicio aumenta a un mayor ritmo entre el tercer trimestre del 2023 y el primero del 2024.

Entre el primer trimestre del 2023 y 2024, el índice de precios del servicio presentó una variación de -6.6 %, la cual está explicada principalmente por el comportamiento del GN en Bogotá, que contribuye con -5.3 pp, seguido de lo ocurrido con el GNC en Santander, que contribuye con -0.7 pp y el GN en Cundinamarca, que explica -0.51 pp.



Proyectó:

Paola Montoya - Profesional Especializado GGCR-TDGGC

Leonardo Rendón – Profesional Especializado GGCR-TDGGC

Manuel Vergara - Profesional Especializado GGCR- TDGGC

Fernando De León - Profesional Especializado GGCR- TDGGC

Revisó:

Tatiana Alejandra Quintero Barrera – Coordinadora GGCR

Aprobó:

Eliana Bohórquez Rodríguez - Directora Técnica de Gestión de Gas Combustible



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

| EMPRESA | ene-24 | feb-24 | mar-24 |
|---|--------|--------|--------|
| PROMESA S.A. ESP | 1 | 1 | 1 |
| TURGAS S.A. E.S.P. | 1 | 1 | 1 |
| EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE PUERTO PARRA EMSEPAR E.S.P. S.A. | 1 | 1 | 1 |
| SERVICIOS PUBLICOS Y GAS S.A E.S.P. | 1 | 1 | 1 |
| ESP DIGASPRO SAS | 1 | 1 | 1 |
| ENERCER S.A E.S.P | | | 1 |
| EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA Y GAS S.A. E.S.P. | 1 | 1 | 1 |
| GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP | 1 | 1 | 1 |
| COMERCIALIZADORA DE GASES NATURALES SAS ESP | 1 | | |
| GRUPO ENERGETICO DEL TEQUENDAMA SA ESP | 1 | 1 | 1 |
| UNIVERSAL DE SERVICIOS PUBLICOS SA ESP | 1 | 1 | 1 |
| GAS DE LA ORINOQUIA S.A. ESP. | 1 | 1 | 1 |
| GASOIL SERVICES S.A.S E.S.P | 1 | 1 | 1 |
| INTERAMERICANA DE ENERGIA Y GAS SAS ESP | 1 | 1 | 1 |
| CENTAURO GAS SA ESP | 1 | 1 | 1 |
| ENERGY GAS S.A.S. E.S.P | 1 | 1 | 1 |
| COMPRIGAS S.A.S. E.S.P. | | | 1 |
| Constructora y Distribuidora de Servicio Públicos Domiciliarios SAS ESP | 1 | 1 | 1 |
| BIOPLANET SERVICES SAS ESP | 1 | 1 | 1 |
| EMPRESA NACIONAL DE SERVICIOS PUBLICOS S.A ESP | 1 | 1 | 1 |
| A&A ENERGY SAS ESP | 1 | 1 | 1 |
| GASES DEL SUR DE COLOMBIA E.S.P S.A. | | 1 | 1 |
| servigas del putumayo s.a.s. e.s.p. zomac | 1 | 1 | 1 |
| SERVIGAS NARIÑO ESP SAS | 1 | 1 | 1 |
| MOVILLGAS SAS E.S.P. | 1 | 1 | 1 |

Fuente: SUI-SSPD

Anexo 2. Empresas Prestadoras del Servicio por Departamento

| DEPARTAMENTO | GLP | GN | GNC |
|---------------------|---|--|---|
| ANTIOQUIA | REDNOVA SAS ESP, ENERGY GAS S.A.S. E.S.P | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., HEGA SA ESP, EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P., SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS , GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP | EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P., 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. |
| 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 SARAVERENA |
| ATLÁNTICO | | GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS | |
| BOGOTÁ, D.C. | | VANTI S.A. ESP | REDEGAS DOMICILIARIO S. A. ESP |
| BOLÍVAR | GASES DEL SUR DE COLOMBIA E.S.P S.A., PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P. | SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS , GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS , GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP, HEGA SA ESP | SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS |
| BOYACÁ | DISTICON SAS ESP, REDNOVA SAS ESP, COMPRIGAS S.A.S. E.S.P., GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P., HEGA SA ESP | ENERCER S.A E.S.P, GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P., GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP, MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P., INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS, EOS ENERGY S.A.S. E.S.P., ESPIGAS S.A. E.S.P., EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP, ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. | EMPRESA COMUNITARIA DE ACUEDUCTO, ALCANTARILLADO Y ASEO DE SARAVERENA, GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P., DISTICON SAS ESP |
| CALDAS | REDNOVA SAS ESP | PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P , MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P., ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. |
| CAQUETÁ | Empresa Privada de Servicios Públicos de la Amazonía ZOMAC SAS, GASES DEL SUR DE COLOMBIA E.S.P S.A., REDNOVA SAS ESP | | 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 | |



| DEPARTAMENTO | GLP | GN | GNC |
|---------------------|---|---|--|
| | | SERVICIOS PUBLICOS DE OROCUE SA ESP | |
| CAUCA | SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P, INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS, REDNOVA SAS ESP | 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. |
| CESAR | REDNOVA SAS ESP, HEGA SA ESP, PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., COLGAS S.A. E.S.P. | GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS , GAS NATURAL DEL CESAR S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS, METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. | |
| CHOCÓ | REDNOVA SAS ESP | | |
| CUNDINAMARCA | COLGAS S.A. E.S.P., REDNOVA SAS ESP, COMPRIGAS S.A.S. E.S.P., KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP, ENERGY GAS S.A.S. E.S.P, LOGIGAS COLOMBIA SA ESP | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP, VANTI S.A. ESP, INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS, ENERGY GAS S.A.S. E.S.P, VIDA GAS POR NATURALEZA S.A. E.S.P., MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P., YAVEGAS S.A. E.S.P., GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS BIC | YAVEGAS S.A. E.S.P., ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., REDEGAS DOMICILIARIO S. A. ESP, G8 PROYECTOS ENERGETICOS SAS ESP, EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP, GLOBAL, REDES Y OBRAS S.A.S. E.S.P. , KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP, ENERGY GAS S.A.S. E.S.P |
| CÓRDOBA | REDNOVA SAS ESP, 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 | SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. | SURCOLOMBIANA DE GAS 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 | |
| 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 | MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P., GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS BIC | GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS BIC, CENTRAL GAS SAS ESP |
| NARIÑO | MONTAGAS S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS | | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. |



| DEPARTAMENTO | GLP | GN | GNC |
|---------------------------|---|--|---|
| | DOMICILIARIOS MONTAGAS SA E S P., INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS, GASTUMACO DEL PACIFICO SAS ESP | | |
| NORTE DE SANTANDER | COLOMBIAN ENERGY GROUP S.A.S.E.S.P., PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., REDNOVA SAS ESP, INGGASES ESP SAS, COMPRIGAS S.A.S. E.S.P. | GASES DEL ORIENTE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS 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 | ESP DIGASPRO SAS, INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS | | SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P |
| 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 , PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P. | |
| SANTANDER | REDNOVA SAS ESP, HEGA SA ESP, PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P., NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS S.A. E.S.P., COLGAS S.A. E.S.P., PROYECTOS DE INGENIERIA Y COMERCIALIZACION DE GAS S.A. ESP., TRADE CENTRAL SAS ESP | GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P., GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP, METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. , PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P., HEGA SA ESP, GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP, NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS S.A. E.S.P. | YAVEGAS S.A. E.S.P., METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. |
| SUCRE | REDNOVA SAS ESP, SERVICIOS PUBLICOS COLOMBIANOS S.A.S. E.S.P. | SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS | SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS |
| TOLIMA | REDNOVA SAS ESP, PROVIGAS COLOMBIA S.A. ESP, EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP, ENERGY GAS S.A.S. E.S.P, KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP | ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., ENERGY GAS S.A.S. E.S.P, EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP, SERVICIOS PUBLICOS INGENIERIA Y GAS | EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP, ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. |
| VALLE DEL CAUCA | EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP | GASES DE OCCIDENTE S. A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS | GASES DE OCCIDENTE S. A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS |

Fuente: SUI-SSPD

Anexo 3. Tabla de relación Municipios y Mercado

| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------|---|-----------------------------|---------|
| ANTIOQUIA | MEDELLÍN, BARBOSA, BELLO, CALDAS, COPACABANA, ENVIGADO, GIRARDOTA, ITAGUI, LA ESTRELLA, SABANETA | Antioquia | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | YONDO | Santander-Antioquia | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | CAUCASIA | Bolívar - Sucre - Córdoba | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | CISNEROS | Cisneros | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | PUERTO BERRIO | Puerto Berrío | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | GUARNE, MARINILLA, RIONEGRO, EL SANTUARIO | Antioquia Sur Oriente | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | SAN ROQUE | San Roque | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | EL CARMEN DE VIBORAL | Carmen de Viboral | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | LA CEJA | La Ceja | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | LA UNION | La Unión Antioquia | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | RETIRO | Retiro | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | CÁCERES, TARAZA | Córdoba-Antioquia Occidente | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | GUATAPÉ, PENOL | Guatapé y Peñol | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | SONSON | Sonson | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | ARBOLETES, CAREPA, CHIGORODÓ, NECOCLI, TURBO | Turbo y Chigorodo | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | DONMATÍAS, ENTERRÍOS, SAN PEDRO DE LOS MILAGROS, SANTA ROSA DE OSOS, YARUMAL | Yarumal | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | APARTADÓ | Apartado | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | ANDES | Andes | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | EL BAGRE, SAN JUAN DE URABA, SEGOVIA, ZARAGOZA | El Bagre | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | AMALFI, CARACOLÍ, MACEO, SAN VICENTE FERRER, SANTO DOMINGO, YOLOMBO | Maceo | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | SANTA FÉ DE ANTIOQUIA, SAN JERONIMO, SOPETRAN | Santa Fe de Antioquia | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | CIUDAD BOLÍVAR | Ciudad Bolívar | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | AMAGÁ | Amaga | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | CAÑASGORDAS, FREDONIA, FRONTINO, JARDIN, JERICO, SANTA BARBARA | Frontino | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | ABEJORRAL, ANGELÓPOLIS, BELMIRA, BETANIA, BETULIA, CARAMANTA, CAROLINA, COCORNÁ, CONCORDIA, GÓMEZ PLATA, GRANADA, GUADALUPE, HISPANIA, LA PINTADA, MONTEBELLO, MUTATA, PUEBLORRICO, PUERTO NARE, SALGAR, SAN CARLOS, SAN LUIS, SAN PEDRO DE URABA, SAN RAFAEL, TAMESIS, TARSO, TITIRIBI, URAAO, VALPARAISO, VENECIA | Abejorral | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | PUERTO TRIUNFO | Puerto Triunfo Y Norcacia | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | ITUANGO, LIBORINA, OLAYA, SABANALARGA, SAN ANDRES DE CUERQUIA, VALDIVIA | Ituango | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | ALEJANDRÍA, ANZÁ, BRICEÑO, BURITICÁ, CAICEDO, CONCEPCIÓN, DABEIBA, GIRALDO, NARINO, PEQUE, REMEDIOS, SAN FRANCISCO, SAN JOSE DE LA MONTANA, SAN ROQUE, TOLEDO, URAMITA, VEGACHI, YALI | Concepcion | CENTRAL |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------|---|------------------------------------|---------|
| ANTIOQUIA | YONDO | Yondo Rural | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | NECHI | Nechi | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | EL BAGRE | El bagre (Veredal) | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | SONSON | Danta y San Miguel | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | ANGOSTURA, CAMPAMENTO | ANGOSTURA | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | YONDO | El Dique y El Condor | CENTRAL |
| ANTIOQUIA | ANORÍ, ARMENIA, EBÉJICO, HELICONIA | Armenia (Antioquia) | CENTRAL |
| ARAUCA | FORTUL, SARAVERENA, TAME | Arauca | ORIENTE |
| ARAUCA | ARAUQUITA | Arauquita | ORIENTE |
| ARAUCA | ARAUCA, CRAVO NORTE, PUERTO RONDON | Arauca, Cravo Norte, Puerto Rondón | ORIENTE |
| ATLÁNTICO | BARRANQUILLA, BARANOA, CAMPO DE LA CRUZ, CANDELARIA, GALAPA, JUAN DE ACOSTA, LURUACO, MALAMBO, MANATI, PALMAR DE VARELA, PIOJO, POLONUEVO, PONEDERA, PUERTO COLOMBIA, REPELON, SABANAGRANDE, SABANALARGA, SANTA LUCIA, SANTO TOMAS, SOLEDAD, SUAN, TUBARA, USIACURI | Atlántico-Magdalena-Cesar | CARIBE |
| BOGOTÁ, D.C. | BOGOTA, D.C. | Bogotá-Centro Cundinamarca | CENTRAL |
| BOLÍVAR | CANTAGALLO, SAN PABLO | Santander-Sur Bolivar | ORIENTE |
| BOLÍVAR | CARTAGENA DE INDIAS, ARJONA, CICUCO, CLEMENCIA, EL CARMEN DE BOLIVAR, MAGANGUE, MARIA LA BAJA, MOMPOS, SAN JACINTO, SAN JUAN NEPOMUCENO, SANTA CATALINA, SANTA ROSA, TALAIGUA NUEVO, TURBACO, TURBANA, VILLANUEVA | Bolívar - Sucre - Córdoba | CENTRAL |
| BOLÍVAR | CALAMAR, SAN ESTANISLAO | Atlántico-Magdalena-Cesar | CARIBE |
| BOLÍVAR | SOPLAVIENTO | Soplaviento | CARIBE |
| BOLÍVAR | CORDOBA, MAHATES, ZAMBRANO | Zambrano, Mahates y Córdoba | CARIBE |
| BOLÍVAR | ARROYOHONDO, SAN CRISTOBAL | San Cristobal | CARIBE |
| BOLÍVAR | EL GUAMO | El Guamo | CARIBE |
| BOLÍVAR | CARTAGENA DE INDIAS | Tierra Bomba | CARIBE |
| BOLÍVAR | 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 | Achi | CARIBE |
| BOLÍVAR | TIQUISIO | Tiquisio GLP | CARIBE |
| BOLÍVAR | CANTAGALLO | Brisas de Bolivar | CARIBE |
| BOLÍVAR | MORALES | Morales - GLP | CARIBE |
| BOYACÁ | MIRAFLORES | Miraflores | CENTRAL |
| BOYACÁ | MONIQUIRA | Moniquirá | CENTRAL |
| BOYACÁ | ARCABUCO, CHITARAQUE, SAN JOSE DE PARE, SANTANA, TOGUI | Sur de Santander - Boyacá | CENTRAL |
| BOYACÁ | BERBEO, PAEZ, SAN EDUARDO, ZETAQUIRA | Boyacá Sur | CENTRAL |
| BOYACÁ | CIENEGA, JENESANO, RAMIRIQUI, TIBANA | Boyacá Centro | CENTRAL |
| BOYACÁ | NUEVO COLON, TURMEQUE, VENTAQUEMADA | Boyacá Centro Occidente | CENTRAL |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------|---|--------------------------------|---------|
| BOYACÁ | GARAGOA, GUATEQUE, LA CAPILLA, SUTATENZA, TENZA | Garagoa | CENTRAL |
| BOYACÁ | PAZ DE RIO | PAZ DEL RIO | CENTRAL |
| BOYACÁ | BOYACA, CHIVATA, SIACHOQUE, SORACA, TOCA, VIRACACHA | Viracachá | CENTRAL |
| BOYACÁ | AQUITANIA, CUITIVA, FIRAVITIBA, IZA, PESCA, TOTA | Firavitoba | CENTRAL |
| BOYACÁ | 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 | ASE - Altiplano Cundiboyacense | CENTRAL |
| BOYACÁ | PUERTO BOYACA | ASE - Centro y Tolima | CENTRAL |
| BOYACÁ | TASCO | Tasco | CENTRAL |
| BOYACÁ | CUBARA | Arauca | ORIENTE |
| BOYACÁ | SOTAQUIRA | Sotaquirá | CENTRAL |
| BOYACÁ | COVARACHIA, SATIVANORTE, SUSACON, TIPACOQUE | Tipacoque - GLP | CENTRAL |
| BOYACÁ | CAMPOHERMOSO | Campohermoso | CENTRAL |
| BOYACÁ | CHISCAS, CHITA, EL COCUY, EL ESPINO, GUACAMAYAS, GUICAN, JERICO, PANQUEBA, SAN MATEO, SOCOTA | Chiscas | CENTRAL |
| BOYACÁ | BOAVITA, LA UVITA, SOATA | Boavita | CENTRAL |
| BOYACÁ | SABOYA | Saboya | CENTRAL |
| BOYACÁ | COPER, MARIPI, SAN PABLO DE BORBUR | COPER - GLP | CENTRAL |
| BOYACÁ | PAJARITO | Pajarito | CENTRAL |
| BOYACÁ | ALMEIDA, BUENAVISTA, CHIVOR, GACHANTIVA, GUAYATA, LA VICTORIA, MACANAL, MUZO, OTANCHE, QUIPAMA, RONDON, SATIVASUR, SOMONDOCO | Almeida | CENTRAL |
| BOYACÁ | SANTA MARIA | Santa María | CENTRAL |
| BOYACÁ | PUERTO BOYACA | Puerto Pinzon | CENTRAL |
| BOYACÁ | CHINAVITA, PACHAVITA | Chinavita y Pachavita | CENTRAL |
| BOYACÁ | SAN LUIS DE GACENO | San Luis Gaceno | CENTRAL |
| BOYACÁ | SAN JOSÉ DE PARE | San Jose de Pare Veredal | CENTRAL |
| BOYACÁ | SAN MIGUEL DE SEMA | San Miguel de Sema | CENTRAL |
| BOYACÁ | BUSBANZA | Busbanzá | CENTRAL |
| BOYACÁ | CORRALES | Corrales | CENTRAL |
| BOYACÁ | SOCHA | Socha | CENTRAL |
| BOYACÁ | LABRANZAGRANDE, PAYA, PISBA | Labranzagrande | CENTRAL |
| BOYACÁ | PUERTO BOYACA | El Marfil-Puerto Romero | CENTRAL |
| BOYACÁ | UMBITA | Úmbita | CENTRAL |
| BOYACÁ | GAMEZA, MONGUA, MONGUI, TOPAGA | Mongua | CENTRAL |
| BOYACÁ | COMBITA | El Barne | CENTRAL |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------|--|--|----------|
| CALDAS | AGUADAS, ANSERMA, ARANZAZU, BELALCAZAR, PACORA, RIOSUCIO, RISARALDA, SALAMINA, SAN JOSE, SUPIA, VITERBO | Caldas No Exclusivo | CAFETERO |
| CALDAS | MARQUETALIA, PENSILVANIA | MARQUETALIA Y PENSILVANIA | CAFETERO |
| CALDAS | MANIZALES, CHINCHINA, NEIRA, PALESTINA, VILLAMARIA | ASE - Caldas | CAFETERO |
| CALDAS | LA DORADA, MANZANARES, VICTORIA | ASE - Centro y Tolima | CENTRAL |
| CALDAS | FILADELFIA, LA MERCED | Filadelfia | CAFETERO |
| CALDAS | NORCASIA | Puerto Triunfo Y Norcacia | CENTRAL |
| CALDAS | MARULANDA | Marulanda | CAFETERO |
| CALDAS | SAMANA | Samana | CAFETERO |
| CAQUETÁ | FLORENCIA | Florencia | AMAZONIA |
| CAQUETÁ | EL PAUJIL, SAN JOSE DEL FRAGUA | Paujil | AMAZONIA |
| CAQUETÁ | CURILLO, EL DONCELLO | Curillo y Doncello | AMAZONIA |
| CAQUETÁ | ALBANIA, BELEN DE LOS ANDAQUIES, LA MONTANITA, MORELIA, SOLITA, VALPARAISO | Belen de los Andaquies | AMAZONIA |
| CAQUETÁ | CARTAGENA DEL CHAIRA, PUERTO RICO | Cartagena del Chaira y Puerto Rico | AMAZONIA |
| CAQUETÁ | SOLANO | Solano | AMAZONIA |
| CAQUETÁ | MILAN | Milan | AMAZONIA |
| CASANARE | AGUAZUL, MONTERREY, VILLANUEVA | Casanare Sur | ORIENTE |
| CASANARE | YOPAL | Yopal | ORIENTE |
| CASANARE | TAURAMENA | Tauramena | ORIENTE |
| CASANARE | CHAMEZA, HATO COROZAL, LA SALINA, MANI, NUNCHIA, OROCUE, PAZ DE ARIPORO, PORE, RECETOR, SABANALARGA, SACAMA, SAN LUIS DE PALENQUE, TAMARA, TRINIDAD | Casanare Norte-Centro | ORIENTE |
| CAUCA | PUERTO TEJADA, SANTANDER DE QUILICHAO, VILLA RICA | Cauca-Este | PACIFICO |
| CAUCA | POPAYAN, PIENDAMO | Popayán-Piendamó | PACIFICO |
| CAUCA | CALOTO, CORINTO, GUACHENE, MIRANDA, PADILLA | PADILLA | PACIFICO |
| CAUCA | CAJIBIO, EL TAMBO, MORALES, PATIA, ROSAS, SILVIA, TIMBIO, TOTORO | Timbio | PACIFICO |
| CAUCA | INZA, PAEZ | Paez GLP | PACIFICO |
| CAUCA | INZA | San Agustin-Pital-Palestina-Pedregal Veredal | PACIFICO |
| CAUCA | MERCADERES | Taminango y Mercaderes | PACIFICO |
| CAUCA | PIAMONTE | PIAMONTE | PACIFICO |
| CAUCA | BALBOA, BOLIVAR, SUAREZ | BALBOA | PACIFICO |
| CAUCA | SUCRE, TOTORO | Paniquitá y Gabriel López | PACIFICO |
| CAUCA | PURACE | Santana Huila | CENTRAL |
| CESAR | AGUACHICA, AGUSTIN CODAZZI, BECERRIL, CHIRIGUANA, CURUMANI, GAMARRA, LA GLORIA, LA JAGUA DE IBIRICO, PAILITAS, PELAYA, SAN ALBERTO, SAN DIEGO, TAMALAMEQUE | Cesar-Magdalena-Norte Santander | ORIENTE |
| CESAR | VALLEDUPAR, LA PAZ | Atlántico-Magdalena-Cesar | CARIBE |
| CESAR | BOSCONIA, EL COPEY | Cesar-Magdalena | CARIBE |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------|--|-------------------------------------|----------|
| CESAR | ASTREA | Astrea | CARIBE |
| CESAR | CHIMICHAGUA | Chimichagua | CARIBE |
| CESAR | EL PASO | El Paso | CARIBE |
| CESAR | SAN MARTIN | San Martín-Cesar | CARIBE |
| CESAR | MANAURE BALCON DEL CESAR | Salamina | CARIBE |
| CESAR | PUEBLO BELLO | Pueblo Bello | CARIBE |
| CESAR | RIO DE ORO | ZONA VEREDAL RIO DE ORO CESAR | CARIBE |
| CESAR | GAMARRA | La Estacion | CARIBE |
| CESAR | SAN ALBERTO | Cesar-Magdalena-Norte Santander GLP | CARIBE |
| CESAR | RIO DE ORO | Zona Veredal Río de Oro César | CARIBE |
| CESAR | LA JAGUA DE IBIRICO | La Jagua de Ibirico (Veredal) | ORIENTE |
| CESAR | PELAYA | Costilla (Pelaya Cesar) | CARIBE |
| CESAR | GONZALEZ, GONZÁLEZ | González | CARIBE |
| CHOCÓ | EL CARMEN DE ATRATO | Carmen de Atrato-GLP | PACIFICO |
| CUNDINAMARCA | SIBATE, SOACHA | Bogotá-Centro Cundinamarca | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | FUSAGASUGA, SILVANIA | Huila-Tolima-Cundinamarca | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | PARATEBUENO | Meta-Cundinamarca Este | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | CAQUEZA, CHIPAQUE, FOSCA, GUAYABETAL, QUETAME, UNE | Meta-Cundinamarca Sur | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | MEDINA | Medina | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | ARBELAEZ | Icononzo-Arbeláez | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | SUBACHOQUE | Subchoque | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | AGUA DE DIOS, APULO, TOCAIMA | Cundinamarca Sur | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | LA CALERA | La Calera | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | EL ROSAL | El Rosal | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | PACHO | Pacho | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | CHOACHI, FOMEQUE, UBAQUE | Choachi | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | GUADUAS, LA VEGA, VILLETÁ | Guaduas | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | GUACHETA, LENGUAZQUE | Guacheta y Lenguazaque | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | ANAPOIMA, ANOLAIMA, CACHIPAY, EL COLEGIO, LA MESA, VIOTA | LA MESA Y ANOLAIMA | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | BOJACA, CAJICA, CHIA, COGUA, COTA, CUCUNUBA, FACATATIVA, FUNZA, FUQUENE, GACHANCIPA, MADRID, MOSQUERA, NEMOCON, SIMIJACA, SOPO, SUSA, SUTATAUSA, TABIO, TAUSA, TENJO, TOCANCIPA, VILLA DE SAN DIEGO DE UBATE, ZIPACON, ZIPAQUIRA | ASE - Altiplano Cundiboyacense | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | GIRARDOT, PUERTO SALGAR, RICAURTE | ASE - Centro y Tolima | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | YACOPI | Yacopi | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | CHOCONTA, GUASCA, GUATAVITA, SESQUILE, SUJESCA, VILLAPINZON | Sesquile | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | ALBAN, BITUIMA, CHAGUANI, GUAYABAL DE SIQUIMA, LA PENÁ, NIMAIMA, NOCAIMA, QUEBRADANEGRA, QUIPILE, SAN FRANCISCO, SAN | Quipile | CENTRAL |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------|---|---------------------------------|----------|
| | JUAN DE RIOSECO, SASAIMA, SUPATA, UTICA, VERGARA, VIANI | | |
| CUNDINAMARCA | BELTRAN, CABRERA, GUATAQUI, JERUSALEN, NARINO, NILO, VENECIA, PANDI, PASCA, PULI, SAN BERNARDO, TIBACUY | Suarez | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | CAPARRAPI, EL PENON, LA PALMA, PAIME, TOPAIP, VILLAGOMEZ | Caparrapi | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | MACHETA, MANTA, TIBIRITA | Macheta | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | SAN JUAN DE RIOSECO | Cambao (San Juan de Rio Seco) | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | CARMEN DE CARUPA, GUTIERREZ, SAN CAYETANO | Cabrera GLP | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | GACHALA, GACHETA, GAMA, JUNIN, UBALA | Gachalá | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | PACHO | Pasuncha - GLP | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | TENA | TENA | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | GRANADA | Granada Cundinamarca | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | SAN ANTONIO DEL TEQUENDAMA | San Antonio del Tequendama | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | MADRID | Puente de Piedra | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | RICAUORTE | Limoncito | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | FÚQUENE, GUACHETÁ | Fuquene y Guacheta Veredal | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | UBALA | San Pedro de Jagua | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | CUCUNUBÁ, SUTATAUSA | Concubita(Sutatausa) | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | GUADUAS | La Cabaña y Alto del Trigo | CENTRAL |
| CUNDINAMARCA | PUERTO SALGAR | Puerto Libre | CENTRAL |
| CÓRDOBA | MONTERIA, AYAPEL, BUENAVISTA, CERETE, CHIMA, CHINU, CIENAGA DE ORO, LORICA, MOMIL, MONTELIBANO, PLANETA RICA, PUEBLO NUEVO, PURISIMA DE LA CONCEPCION, SAHAGUN, SAN ANDRES DE SOTAVENTO, SAN ANTERO, SAN CARLOS, SAN PELAYO | Bolívar - Sucre - Córdoba | CENTRAL |
| CÓRDOBA | COTORRA | Cotorra | CARIBE |
| CÓRDOBA | CANALETE, LA APARTADA, LOS CORDOBAS, MONITOS, PUERTO ESCONDIDO, PUERTO LIBERTADOR, SAN BERNARDO DEL VIENTO, SAN JOSE DE URE, TIERRALTA, VALENCIA | Córdoba-Antioquia Occidente | CENTRAL |
| CÓRDOBA | PUEBLO NUEVO | El varal | CARIBE |
| CÓRDOBA | TUCHIN | Tuchin | CARIBE |
| CÓRDOBA | MONTERIA, CERETE | Jaraquiel (Cordoba) | CARIBE |
| CÓRDOBA | CHIMA, CIENAGA DE ORO | Arache-Corozalito (Chima) | CENTRAL |
| CÓRDOBA | LORICA | Nariño Santa Cruz de Lorica | CARIBE |
| CÓRDOBA | SAN BERNARDO DEL VIENTO | Pajonal-Jose Manuel De Altamira | CARIBE |
| CÓRDOBA | MOMIL | Sabaneta-Sacana (Momil) | CARIBE |
| GUAVIARE | SAN JOSE DEL GUAVIARE | San José del Guaviare | AMAZONIA |
| HUILA | NEIVA, AIPE, ALGECIRAS, BARAYA, CAMPOALEGRE, GARZON, GIGANTE, HOBO, LA PLATA, PAICOL, PALERMO, RIVERA, TARQUI, TESALIA, TELLO, TERUEL, VILLAVIEJA, YAGUARA | Huila-Tolima-Cundinamarca | CENTRAL |
| HUILA | PITALITO, TIMANA | Pitalito y Timaná | CENTRAL |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------|--|--|----------|
| HUILA | AGRADO, ALTAMIRA, GUADALUPE, PITAL, SUAZA | Sur Huila | CENTRAL |
| HUILA | ACEVEDO | Acevedo GLP | CENTRAL |
| HUILA | ELIAS | Elías GLP | CENTRAL |
| HUILA | IQUIRA | Iquira GLP | CENTRAL |
| HUILA | ISNOS | Isnos GLP | CENTRAL |
| HUILA | LA ARGENTINA | La Argentina | CENTRAL |
| HUILA | COLOMBIA, NATAGA | NATAGA Y COLOMBIA | CENTRAL |
| HUILA | OPORAPA | Oporapa GLP | CENTRAL |
| HUILA | SANTA MARIA | Santa María GLP | CENTRAL |
| HUILA | SAN AGUSTIN | San Agustín | CENTRAL |
| HUILA | PALESTINA, SALADOBLANCO | Palestina-Saladoblanco | CENTRAL |
| HUILA | ALTAMIRA, PITAL | El Socorro GLP | CENTRAL |
| HUILA | GARZON | Filo de Guayabal | CENTRAL |
| HUILA | SAN AGUSTIN | San Agustín - GLP | CENTRAL |
| HUILA | OPORAPA | Oporapa Veredas | CENTRAL |
| HUILA | COLOMBIA, ISNOS, PITAL | San Agustin-Pital-Palestina-Pedregal Veredal | PACIFICO |
| HUILA | GUADALUPE | Agrado-Guadalupe-Pitalito-Timana(Veredal) | CENTRAL |
| HUILA | ACEVEDO, ISNOS, SUAZA | Pital Acevedo Isnos Saladoblanco Elias (Veredal) | CENTRAL |
| HUILA | PITALITO | La laguna(Pitalito Huila) | CENTRAL |
| HUILA | AGRADO | Astillero (Agrado-Huila) | CENTRAL |
| HUILA | SUAZA | San Calixto (Suaza Huila) | CENTRAL |
| HUILA | PITAL | Santa Rosa (pital huila) | CENTRAL |
| HUILA | ACEVEDO | La Carbona (Acevedo-Huila) | CENTRAL |
| HUILA | SANTA MARÍA | El Encanto-Las Juntas(Santa María-Huila) | CENTRAL |
| HUILA | GUADALUPE, PITALITO, SAN AGUSTÍN, TIMANA | Santafé, Bombonal(Huila) | CENTRAL |
| HUILA | COLOMBIA, IQUIRA, ISNOS, LA ARGENTINA, LA PLATA, OPORAPA, PITAL, PITALITO, SALADOBLANCO, SAN AGUSTÍN, SUAZA | Santana Huila | CENTRAL |
| LA GUAJIRA | RIOHACHA, BARRANCAS, EL MOLINO, FONSECA, HATONUEVO, MAICAO, MANAURE, SAN JUAN DEL CESAR, URIBIA, URUMITA, VILLANUEVA | Guajira - Principal | CARIBE |
| LA GUAJIRA | ALBANIA | Albania | CARIBE |
| LA GUAJIRA | DIBULLA | Dibulla | CARIBE |
| LA GUAJIRA | DISTRACCION | Distracción | CARIBE |
| LA GUAJIRA | LA JAGUA DEL PILAR | La Jagua del Pilar | CARIBE |
| MAGDALENA | SANTA ANA | Bolívar - Sucre - Córdoba | CENTRAL |
| MAGDALENA | EL BANCO | Cesar-Magdalena-Norte Santander | ORIENTE |
| MAGDALENA | SANTA MARTA, ARACATACA, CIENAGA, EL RETEN, FUNDACION, PUEBLOVIEJO, SITIONUEVO, ZONA BANANERA | Atlántico-Magdalena-Cesar | CARIBE |
| MAGDALENA | ALGARROBO, ARIGUANI, PIVIJAY, PLATO | Cesar-Magdalena | CARIBE |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------|---|--------------------------|----------|
| MAGDALENA | NUEVA GRANADA | Nueva Granada | CARIBE |
| MAGDALENA | SABANAS DE SAN ANGEL | Sabanas de San Angel | CARIBE |
| MAGDALENA | CHIVOLO | Chibolo | CARIBE |
| MAGDALENA | EL PINON | San Cristobal | CARIBE |
| MAGDALENA | CERRO DE SAN ANTONIO, CONCORDIA, PEDRAZA, TENERIFE, ZAPAYAN | Cerro de San Antonio | CARIBE |
| MAGDALENA | REMOLINO, SALAMINA | Salamina | CARIBE |
| MAGDALENA | GUAMAL, PIJINO DEL CARMEN, SAN SEBASTIAN DE BUENAVISTA, SAN ZENON, SANTA BARBARA DE PINTO | San Zenon | CARIBE |
| META | CASTILLA LA NUEVA, FUENTE DE ORO, GUAMAL, PUERTO LOPEZ | Meta-Cundinamarca Este | CENTRAL |
| META | VILLAVICENCIO, CUMARAL, RESTREPO | Meta-Cundinamarca Sur | CENTRAL |
| META | SAN MARTIN | San Martin-Meta | CENTRAL |
| META | BARRANCA DE UPIA | Barranca de Upia | CENTRAL |
| META | ACACIAS | Acacias | CENTRAL |
| META | GRANADA | Granada Meta | CENTRAL |
| META | SAN JUAN DE ARAMA | San Juan de Arama | CENTRAL |
| META | CUBARRAL | Cubaral | CENTRAL |
| META | EL CASTILLO | El Castillo | CENTRAL |
| META | PUERTO CONCORDIA | Puerto Concordia | CENTRAL |
| META | PUERTO LLERAS | Puerto Lleras | CENTRAL |
| META | PUERTO RICO | Puerto Rico | CENTRAL |
| META | EL DORADO | El Dorado | CENTRAL |
| META | PUERTO GAITAN | Puerto Gaitan | CENTRAL |
| META | CABUYARO | cabuyaro | CENTRAL |
| META | SAN CARLOS DE GUAROA | San Carlos de Guaroa | CENTRAL |
| META | MESETAS | Mesetas | CENTRAL |
| META | VISTAHERMOSA | Vistahermosa | CENTRAL |
| META | CASTILLA LA NUEVA | Castilla Nueva (Veredal) | CENTRAL |
| META | URIBE | Uribe | CENTRAL |
| NARIÑO | PASTO | San Juan de Pasto | PACIFICO |
| NARIÑO | TUQUERRES | Tuquerres | PACIFICO |
| NARIÑO | IPIALES | Ipiales | PACIFICO |
| NARIÑO | SAPUYES | Sapuyes | PACIFICO |
| NARIÑO | OSPINA | Ospina | PACIFICO |
| NARIÑO | GUALMATAN | Gualmatán | PACIFICO |
| NARIÑO | TAMINANGO | Taminango y Mercaderes | PACIFICO |
| NARIÑO | ALDANA, CONTADERO, ILES | Aldana | PACIFICO |
| NARIÑO | SAN ANDRES DE TUMACO | San Andres de Tumaco | PACIFICO |
| NARIÑO | CORDOBA, GUAITARILLA, PUPIALES | Cordoba (Nariño) | PACIFICO |
| NARIÑO | CUMBAL, GUACHUCAL, POTOSI | Cumbal | PACIFICO |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------------|--|---------------------------------|----------|
| NARIÑO | CHACHAGUI, SAMANIEGO, SAN LORENZO | Chachagúí | PACIFICO |
| NARIÑO | ALBAN, ANCUYA, BELEN, BUESACO, CUMBITARA, EL ROSARIO, EL TABLON DE GOMEZ, FUNES, IMUES, LA CRUZ, LINARES, LOS ANDES, PROVIDENCIA, SANDONA, SAN BERNARDO, SANTACRUZ, TANGUA, YACUANQUER | ALBAN | PACIFICO |
| NARIÑO | CONSACA, EL TAMBO, NARINO, PUERRES | Consacá, El Tambo | PACIFICO |
| NARIÑO | BARBACOAS, CUASPUD, EL PENOL, LA LLANADA | Barbacoas | PACIFICO |
| NORTE DE SANTANDER | LA ESPERANZA | Cesar-Magdalena-Norte Santander | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | CUCUTA, LOS PATIOS, VILLA DEL ROSARIO | Norte de Santander | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | PAMPLONA | Pamplona | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | OCANA | Ocaña | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | CHITAGA, LABATECA, SARDINATA, SILOS, TIBU, TOLEDO | Tibu | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | ABREGO | Abrego | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | EL ZULIA, SAN CAYETANO | El Zulia | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | CACHIRA | Cachira | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | BOCHALEMA, CHINACOTA, DURANIA, HERRAN, PAMPLONITA, RAGONVALIA | Bochalema | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | GRAMALOTE | Gramalote | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | BUCARASICA, HACARI, LA PLAYA, SAN CALIXTO, VILLA CARO | Bucarasica | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | CONVENCION, EL CARMEN, EL TARRA, TEORAMA | Convención (Norte de Santander) | ORIENTE |
| NORTE DE SANTANDER | ARBOLEDAS, CACOTA, CUCUTILLA, LOURDES, SALAZAR, SANTIAGO | Arboledas | ORIENTE |
| PUTUMAYO | MOCOA | Mocoa | AMAZONIA |
| PUTUMAYO | PUERTO ASIS, PUERTO CAICEDO | Puerto Asis | AMAZONIA |
| PUTUMAYO | VILLAGARZON | Villagarzon | AMAZONIA |
| PUTUMAYO | COLON, SIBUNDOY, SAN FRANCISCO, SANTIAGO | Santiago | AMAZONIA |
| PUTUMAYO | VALLE DEL GUAMUEZ | Valle del Guamez | AMAZONIA |
| QUINDÍO | ARMENIA, CALARCA, CIRCASIA, FILANDIA, LA TEBAIDA, MONTENEGRO, QUIMBAYA, SALENTO | ASE - Quindio | CAFETERO |
| QUINDÍO | BUENAVISTA, CORDOBA, GENOVA, PIJAO | Quindio-GLP | CAFETERO |
| RISARALDA | APIA, BELEN DE UMBRIA, GUATICA, QUINCHIA, SANTUARIO | Caldas No Exclusivo | CAFETERO |
| RISARALDA | PEREIRA, BALBOA, DOSQUEBRADAS, LA CELIA, LA VIRGINIA, MARSELLA, SANTA ROSA DE CABAL | ASE - Risaralda | CAFETERO |
| RISARALDA | MISTRATO | Mistrató | CAFETERO |
| RISARALDA | PUEBLO RICO | Pueblo Rico | CAFETERO |
| SANTANDER | FLORIDABLANCA | Floridablanca | ORIENTE |
| SANTANDER | BUCARAMANGA, GIRON, LEBRIJA, PIEDECUESTA, PUERTO WILCHES, SABANA DE TORRES | Santander-Sur Bolivar | ORIENTE |
| SANTANDER | BARRANCABERMEJA, PUERTO WILCHES | Santander-Antioquia | CENTRAL |
| SANTANDER | PUENTE NACIONAL | Puente Nacional | ORIENTE |
| SANTANDER | BARBOSA, BOLIVAR, CHIPATA, JESUS MARIA, SUCRE | Sur de Santander - Boyacá | CENTRAL |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------|--|--------------------------------|---------|
| SANTANDER | GUAVATA | Guavatá | ORIENTE |
| SANTANDER | VELEZ | Vélez | ORIENTE |
| SANTANDER | GUEPSA | Guepsa | ORIENTE |
| SANTANDER | SAN VICENTE DE CHUCURI | San Vicente de Chucurí | ORIENTE |
| SANTANDER | LA PAZ | La Paz | ORIENTE |
| SANTANDER | CHARALA | Charala GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | EL PENON | El Peñon | ORIENTE |
| SANTANDER | SAN GIL | San Gil GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | SAN VICENTE DE CHUCURI | Yarima | ORIENTE |
| SANTANDER | SAN ANDRES | San Andrés - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | GUACA | Guaca - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | GUADALUPE | Guadalupe - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | SANTA BARBARA | Santa Bárbara - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | SIMACOTA | Simacota - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | CAPITANEJO | Capitanejo - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | CURITI, PARAMO, VILLANUEVA | Santander Oriente GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | SOCORRO | Socorro | ORIENTE |
| SANTANDER | RIONEGRO | Rionegro GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | EL PLAYON | El Playón-GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | CIMITARRA | Cimitarra GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | PUERTO PARRA | Puerto Parra | CENTRAL |
| SANTANDER | SAN BENITO | SAN BENITO | ORIENTE |
| SANTANDER | SUAITA | Suaita | ORIENTE |
| SANTANDER | EL CARMEN DE CHUCURI | El Carmen de Chucurí | ORIENTE |
| SANTANDER | CERRITO, CONCEPCIÓN, MOLAGAVITA, SAN JOSE DE MIRANDA | Cerrito - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | OIBA, PALMAS DEL SOCORRO | Oiba - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | MOGOTES, ONZAGA, SAN JOAQUIN | Mogotes - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | MALAGA | Malaga | ORIENTE |
| SANTANDER | ALBANIA, FLORIAN, LA BELLEZA | ASE - Altiplano Cundiboyacense | CENTRAL |
| SANTANDER | CONTRATACION | Contratación - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | AGUADA | Aguada | ORIENTE |
| SANTANDER | BETULIA | Betulia Glp | ORIENTE |
| SANTANDER | MATANZA | Matanza | ORIENTE |
| SANTANDER | LANDAZURI | Landázuri | ORIENTE |
| SANTANDER | BARICHARA | Barichara | ORIENTE |
| SANTANDER | PINCHOTE, VALLE DE SAN JOSE | Valle de San Jose - GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | ARATOCA | Aratoca -GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | CHIMA, CONFINES, COROMORO, ENCINO, OCAMONTE | Chima | ORIENTE |
| SANTANDER | LOS SANTOS | Los Santos | ORIENTE |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|--------------|--|---|---------|
| SANTANDER | CALIFORNIA, CHARTA, SURATA, TONA, VETAS | Charta | ORIENTE |
| SANTANDER | GALAN | Galan | ORIENTE |
| SANTANDER | PUERTO WILCHES | Santa Teresa | ORIENTE |
| SANTANDER | BUCARAMANGA | Zona Veredal Bucaramanga | ORIENTE |
| SANTANDER | CABRERA | Cabrera GLP | CENTRAL |
| SANTANDER | CARCASI, ENCISO, GUAPOTA, HATO, MACARAVITA, PALMAR, SAN MIGUEL | Carcasí Glp | ORIENTE |
| SANTANDER | EL GUACAMAYO | GUACAMAYO | ORIENTE |
| SANTANDER | ZAPATOCA | Zapatoca | ORIENTE |
| SANTANDER | LEBRIJA, PUERTO WILCHES, SABANA DE TORRES | Santander-Sur Bolivar GLP | ORIENTE |
| SANTANDER | RIONEGRO | La Tigra - Rionegro | ORIENTE |
| SANTANDER | PUENTE NACIONAL | Puente Nacional Veredas | ORIENTE |
| SANTANDER | SAN VICENTE DE CHUCURI | Vizcaina-San Vicente de Chucuri | ORIENTE |
| SANTANDER | ALBANIA | El Hatillo(Albania) | CENTRAL |
| SANTANDER | SANTA HELENA DEL OPON | Santa Helena Del Opon | ORIENTE |
| SANTANDER | BARRANCABERMEJA, RIONEGRO, SAN VICENTE DE CHUCURÍ | El Centro(Barranca) Vizcaina(San Vicente) | CENTRAL |
| SANTANDER | SUAITA | San José de Suaita | CENTRAL |
| SUCRE | 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 | Bolívar - Sucre - Córdoba | CENTRAL |
| SUCRE | LA UNION | La Unión Sucre | CARIBE |
| SUCRE | CAIMITO, COLOSO, CHALAN, PALMITO, SAN BENITO ABAD | Coloso | CARIBE |
| SUCRE | EL ROBLE | El Roble | CARIBE |
| SUCRE | GUARANDA, MAJAGUAL | Guaranda y Majagual | CARIBE |
| SUCRE | SAN BENITO ABAD | Roque y la Ventura | CARIBE |
| TOLIMA | CHAPARRAL, COELLO, GUAMO, NATAGAIMA, ORTEGA, PURIFICACION, SALDANA | Huila-Tolima-Cundinamarca | CENTRAL |
| TOLIMA | MELGAR | Melgar | CENTRAL |
| TOLIMA | CARMEN DE APICALA | Carmen de Apicalá | CENTRAL |
| TOLIMA | ICONONZO | Icononzo-Arbeláez | CENTRAL |
| TOLIMA | VALLE DE SAN JUAN | Valle de San Juan | CENTRAL |
| TOLIMA | COYAIMA | Coyaima | CENTRAL |
| TOLIMA | CASABIANCA, FALAN, PALOCABILDO, VILLAHERMOSA | Tolima Norte | CENTRAL |
| TOLIMA | IBAGUE, ALVARADO, AMBALEMA, ARMERO GUAYABAL, ESPINAL, FLANDES, FRESNO, HERVEO, HONDA, LERIDA, LIBANO, SAN SEBASTIAN DE MARIQUITA, PIEDRAS, SAN LUIS, VENADILLO | ASE - Centro y Tolima | CENTRAL |
| TOLIMA | PRADO | Prado | CENTRAL |
| TOLIMA | ROVIRA | Rovira | CENTRAL |
| TOLIMA | ALPUJARRA | Alpujarra | CENTRAL |
| TOLIMA | CUNDAY, MURILLO, SANTA ISABEL, SUAREZ, VILLARRICA | Suarez | CENTRAL |



| Departamento | Municipio | Nombre del mercado | Zona |
|-----------------|--|----------------------------------|----------|
| TOLIMA | CAJAMARCA | Cajamarca | CENTRAL |
| TOLIMA | DOLORES | Dolores | CENTRAL |
| TOLIMA | RIOBLANCO | Rioblanco | CENTRAL |
| TOLIMA | SAN ANTONIO | San Antonio | CENTRAL |
| TOLIMA | ATACO, PLANADAS | Ataco y Planadas | CENTRAL |
| TOLIMA | ANZOATEGUI | Anzoategui GLP | CENTRAL |
| TOLIMA | FRESNO, SAN SEBASTIAN DE MARIQUITA | El Hatillo y Piedra grande - GLP | CENTRAL |
| TOLIMA | RONCESVALLES | Roncesvalles | CENTRAL |
| TOLIMA | NATAGAIMA | Natagaima (veredas) | CENTRAL |
| TOLIMA | CHAPARRAL | El Limon (Chaparral Tol) | CENTRAL |
| TOLIMA | SAN ANTONIO | Playarrica | CENTRAL |
| TOLIMA | FRESNO | Betania-San Bernardo (Fresno) | CENTRAL |
| TOLIMA | IBAGUE, ATACO, COELLO, LIBANO, SALDANA, SANTA ISABEL, VENADILLO | Mesa de Pole Tolima (Especial) | CENTRAL |
| TOLIMA | SALDAÑA, SAN LUIS | Buen Aire (San Luis Tolima) | CENTRAL |
| TOLIMA | GUAMO | Pringamosal (Guamo Tolima) | CENTRAL |
| TOLIMA | ROVIRA, SAN LUIS, VALLE DE SAN JUAN | Alegria, Buena Vista(Tolima) | CENTRAL |
| TOLIMA | MELGAR | Bambote-Melgar | CENTRAL |
| VALLE DEL CAUCA | CALI | Cali | PACIFICO |
| VALLE DEL CAUCA | BUENAVENTURA | Buenaventura | PACIFICO |
| VALLE DEL CAUCA | ALCALA, BOLIVAR, CALIMA, EL DOVIO, RIOFRIO, TORO, TRUJILLO, ULLOA, VERSALLES, VIJES, YOTOCO | PADILLA | PACIFICO |
| VALLE DEL CAUCA | ANDALUCIA, ANSERMANUEVO, GUADALAJARA DE BUGA, BUGALAGRANDE, CAICEDONIA, CANDELARIA, CARTAGO, EL CERRITO, FLORIDA, GINEBRA, GUACARI, JAMUNDI, LA UNION, LA VICTORIA, OBANDO, PALMIRA, PRADERA, ROLDANILLO, SAN PEDRO, SEVILLA, TULUA, YUMBO, ZARZAL | ASE - Norte del Valle | PACIFICO |
| VALLE DEL CAUCA | DAGUA, LA CUMBRE, RESTREPO | Dagua | PACIFICO |
| VALLE DEL CAUCA | ARGELIA, EL AGUILA, EL CAIRO | Argelia | PACIFICO |

Fuente: SUI-SSPD

Anexo 4. Valor de Subsidios reportados al sistema Único de Información -SUI

| EMPRESA | SUBSIDIO |
|---------------------------------|-------------------|
| ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. | \$ 43.348.981.905 |
| ARAUCANA DE GASES SAS ESP | \$ 375.618.536 |
| C&DGAS SAS ESP | \$ 121.318.119 |
| CENTAURO GAS SA ESP | \$ 5.077.904 |
| CENTRAL GAS SAS ESP | \$ 80.713.170 |



| EMPRESA | SUBSIDIO |
|---|-------------------|
| COLGAS S.A. E.S.P. | \$ 145.937.973 |
| COLOMBIAN ENERGY GROUP S.A.S.E.S.P. | \$ 622.091.604 |
| COMPRIGAS S.A.S. E.S.P. | \$ 310.537.021 |
| CONSTRUCCION E INGENIERIA DE GAS COLOMBIA S.A.S E.S.P | \$ 14.642.586 |
| DISTICON SAS ESP | \$ 551.736.386 |
| EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P | \$ 15.450.627.871 |
| EMPRESA COMUNITARIA DE ACUEDUCTO, ALCANTARILLADO Y ASEO DE SARAVERA | \$ 276.877.302 |
| EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP | \$ 529.842.486 |
| EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP | \$ 1.312.828.416 |
| EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE OROCUE SA ESP | \$ 40.880.926 |
| Empresa Privada de Servicios Públicos de la Amazonía ZOMAC SAS | \$ 1.449.271.102 |
| EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P. | \$ 24.870.259.832 |
| EMPRESAS PÚBLICAS DEL QUINDIO S.A. E.S.P. | \$ 100.233.835 |
| ENERCER S.A E.S.P | \$ 538.276.158 |
| ESP DIGASPRO SAS | \$ 93.880.556 |
| ESPIGAS S.A. E.S.P. | \$ 90.943.155 |
| G8 PROYECTOS ENERGETICOS SAS ESP | \$ 495.026.269 |
| GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP | \$ 9.999.083.535 |
| GAS NATURAL DEL CESAR S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS | \$ 5.372.496.566 |
| GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP | \$ 5.756.305.202 |
| GASES DE LA GUAJIRA S.A., EMPRESA DE SERVICIO PUBLICOS | \$ 6.476.262.822 |
| GASES DE OCCIDENTE S. A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS | \$ 23.556.831.821 |
| GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS | \$ 50.600.559.965 |
| GASES DEL CUSIANA S.A.S E.S.P BIC | \$ 1.173.132.249 |
| GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS BIC | \$ 5.635.801.478 |
| GASES DEL ORIENTE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS | \$ 10.737.476.104 |
| GASES DEL SUR DE COLOMBIA E.S.P S.A. | \$ 14.010.924 |
| GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P. | \$ 923.692.368 |
| GASTUMACO DEL PACIFICO SAS ESP | \$ 64.087.021 |
| GLOBAL, REDES Y OBRAS S.A.S. E.S.P. | \$ 235.683.909 |
| HEGA SA ESP | \$ 215.496.699 |
| INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS | \$ 2.130.667.183 |
| INGGASES ESP SAS | \$ 82.438.601 |
| KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP | \$ 392.545.121 |
| LOGIGAS COLOMBIA SA ESP | \$ 26.315.704 |
| MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P. | \$ 2.177.256.612 |
| METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. | \$ 4.560.365.673 |
| NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS S.A. E.S.P. | \$ 453.123.482 |
| PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P. | \$ 1.981.053.311 |
| PROVIGAS COLOMBIA S.A. ESP | \$ 272.503.375 |
| PROYECTOS DE INGENIERIA Y COMERCIALIZACION DE GAS S.A. ESP. | \$ 357.043.619 |
| REDEGAS DOMICILIARIO S. A. ESP | \$ 462.419.379 |
| REDNOVA SAS ESP | \$ 3.906.118.429 |
| SERVICIOS PUBLICOS COLOMBIANOS S.A.S. E.S.P. | \$ 61.350.611 |



| EMPRESA | SUBSIDIO |
|--|---------------------------|
| SERVICIOS PUBLICOS INGENIERIA Y GAS | \$ 334.468.519 |
| SERVICIOS PUBLICOS Y GAS S.A E.S.P. | \$ 6.475.038 |
| SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P | \$ 7.102.057.369 |
| SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS | \$ 32.149.822.009 |
| TRADE CENTRAL SAS ESP | \$ 44.034.669 |
| VANTI S.A. ESP | \$ 35.835.336.102 |
| VIDA GAS POR NATURALEZA S.A. E.S.P. | \$ 222.157.701 |
| YAVEGAS S.A. E.S.P. | \$ 1.002.672.070 |
| TOTAL | \$ 305.146.748.352 |

Fuente: SUI-SSPD



Boletín tarifario

GAS COMBUSTIBLE POR REDES

Primer trimestre de 2024

Superintendencia Delegada para Energía y Gas

Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible

28 DE JUNIO 2024

