



Boletín tarifario gas combustible por redes

Primer Trimestre de 2022

Superintendencia Delegada
para Energía y Gas

Dirección Técnica de
Gestión de Gas Combustible

Junio de 2022



El futuro
es de todos

DNP
Departamento
Nacional de Planeación



Superservicios
Superintendencia de Servicios
Públicos Domiciliarios



*En este documento se presenta un análisis de los principales componentes tarifarios y de las tarifas aplicadas durante el **primer trimestre de 2022** por los distribuidores del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería.*

Proyectó:

Paola Montoya

Profesional Especializado - Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible

Viviana Miranda

Profesional Especializado - Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible

Juan Felipe Pineda

Profesional Especializado - Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible

Fernando de León

Profesional Especializado - Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible

Revisó:

Jesús Chaparro

Asesor Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible

Eliana Bohórquez

Coordinadora del Grupo de Gas Combustible por Redes de Tubería

Aprobó:

Luz Mery Triana Rocha

Directora Técnica de Gestión de Gas Combustible

CONTENIDO

INTRODUCCIÓN	5
1. ENTORNO NACIONAL	7
1.1. Principales Variables Macroeconómicas.....	7
2. NORMATIVA	9
2.1. Marco Normativo Vigente	9
2.2. Novedades regulatorias.....	9
2.3. Tarifas aplicadas.....	9
3. METODOLOGÍA APLICADA – DATOS	10
4. COMPONENTES TARIFARIOS	13
4.1. Gas Natural – GN.....	13
4.2. Gas Natural Comprimido	14
4.3. Glp Por Redes De Tubería	15
5. ESTRUCTURA TARIFARIA – DEPARTAMENTOS	17
5.1. Gas Natural	17
5.2. Gas Natural Comprimido	18
5.3. GLP Por Redes de Tubería.....	19
6. COMPONENTES TARIFARIOS – ZONAS Y DEPARTAMENTOS	20
6.1. Zona Amazonía	20
6.1.1. Zona Amazonía Gas Natural - GN	20
6.1.2. Zona Amazonía GNC	21
6.1.3. Zona Amazonía GLP por Redes de Tubería.....	22
6.2. Zona Caribe.....	23
6.2.1. Zona Caribe Gas Natural - GN.....	23
6.2.2. Zona Caribe - GNC.....	24
6.2.3. Zona Caribe - GLP por Redes de Tubería	25
6.3. Zona Pacífico y Eje Cafetero.....	26
6.3.1. Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero – GN.....	26
6.3.2. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – GNC	27
6.3.3. Zonas Pacífico y Eje Cafetero - GLP por Redes de Tubería.....	28
6.4. Zona Central	29
6.4.1. Zona Central - GN	29

6.4.2.	Zona Central – GNC.....	30
6.4.3.	Zona Central - GLP por Redes de Tubería	31
6.5.	Zona Oriente.....	32
6.5.1.	Zona Oriente – GN	32
6.5.2.	Zona Oriente – GNC	33
6.5.3.	Zona Oriente - GLP por Redes de Tubería	34
7.	COSTO UNITARIO VARIABLE CUv PARA USUARIOS DIFERENTES A RESIDENCIAL	35
8.	SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES	36
9.	ANEXOS	37
9.1.	Anexo 1. Empresas Prestadoras del Servicio por Departamento	37
9.2.	Anexo 2. Tabla de relación Municipios-mercado	42
9.3.	Anexo 3 Valor de Subsidios y Contribuciones Reportados por las empresas al SUI..	58

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. Costos que deben considerar 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). 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 y el transporte del Gas Combustible por redes de tubería, reflejando el impacto del entorno internacional sobre las tarifas. Siguiendo la misma línea, se expone el precio internacional del propano 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 en la materia para el periodo de análisis.

Ahora bien, en el presente boletín se tuvo en cuenta la información reportada por los prestadores en el Sistema Único de Información -SUI. Adicionalmente, se presenta la estructura y evolución del CUv, G, T y D que se cobra en pesos/factura ordenado por Zonas, Departamentos y los mercados donde se presta el servicio.

Este Boletín está compuesto por ocho secciones y tres anexos. La primera sección expone el entorno macroeconómico nacional aplicable al mercado de gas combustible, 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 es la presentación de la evolución del promedio ponderado nacional de los componentes tarifarios. La quinta sección expone la estructura del régimen tarifario en todo el país, la sexta muestra el comportamiento tarifario desagregado por zonas. La séptima sección contiene la información sobre los usuarios regulados no residenciales, y finalmente, la última sección contiene el marco regulatorio de los subsidios y contribuciones en la prestación del servicio.

Adicional a esto, el Anexo 1 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 2 expone la información que relaciona los municipios con los mercados relevantes a los que pertenecen (los mercados son previamente definidos por la Comisión de Regulación de Energía y Gas). Por último, el Anexo 3 consolida el valor de los subsidios según la información reportada por los prestadores en el Sistema Único de Información -SUI. De igual manera se presenta el valor de las contribuciones pagadas por los usuarios correspondientes según lo definido en la regulación vigente.

Por otra parte, para consultar la información del Costo promedio Unitario de Prestación del Servicio – CUv por cada empresa de acuerdo con el rango (Rango Piso y Rango Techo) de consumo definido por los prestadores para los usuarios no residenciales, podrá ingresar a través del SUI (disponible en el sistema de información público O3), mediante el siguiente enlace:

Ingrese a <https://sui.superservicios.gov.co/Reportes-del-Sector/Gas-Natural>, ir a O3, Cubo componentes tarifarios gas por red.

1. ENTORNO NACIONAL

1.1. Principales Variables Macroeconómicas

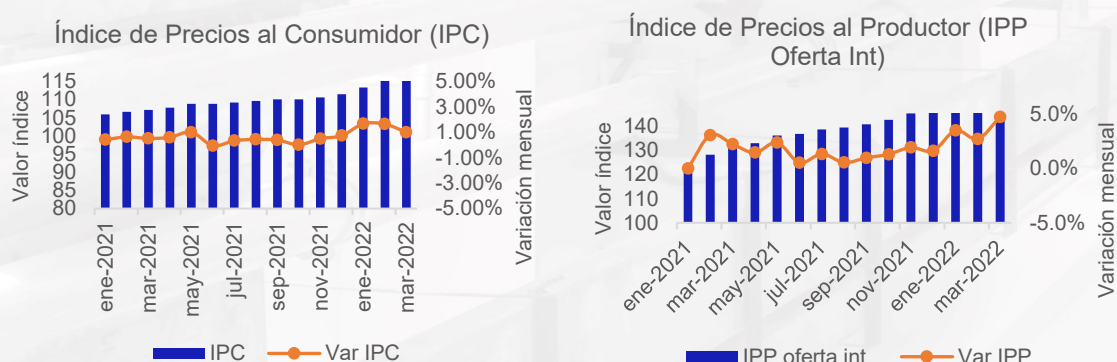
Regulatoriamente la tarifa del gas combustible está afectada por indicadores nacionales e internacionales y cada modalidad de gas (Gas Natural y Gas Licuado de Petróleo por Redes de Tubería) cuenta con una regulación específica para el cálculo del Costo Unitario Variable.

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 y el transporte 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 del país, se muestra en la figura 1 y 2:

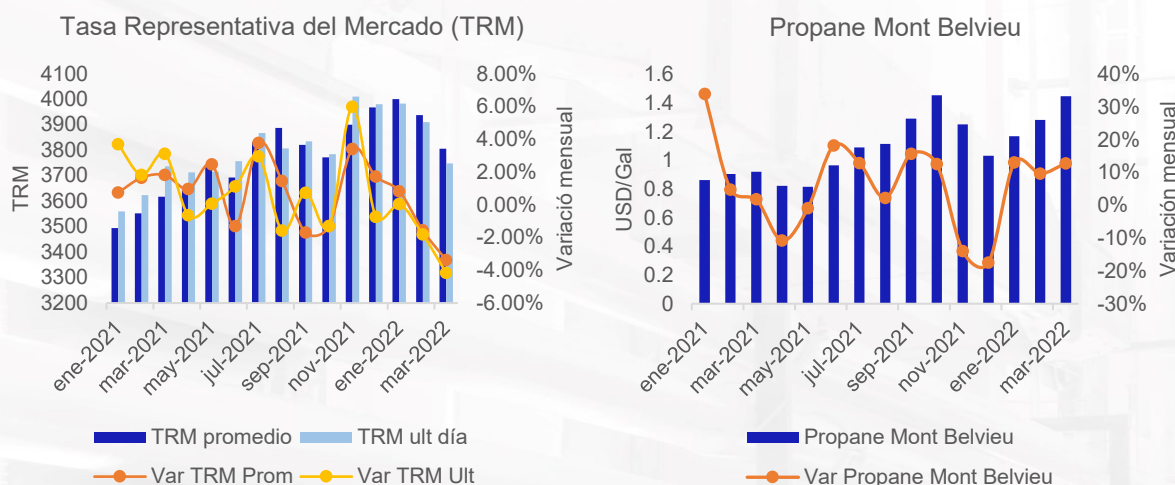
Figura 1. Evolución IPC e IPP



Fuente: DANE, Cálculos: SSPD

En la Figura 1 se puede evidenciar que, el primer trimestre de 2022 presentó variaciones mensuales del IPC, entre 1,66 % y 1 %. El último mes del trimestre de referencia reflejó una variación anual de 8.53 %. Respecto al IPP, en el mes de marzo de 2022 se evidenció un incremento anual de 25.43 %, la variación más elevada de este indicador en el periodo de análisis.

Figura 2. Evolución TRM y Precio Internacional del Propano



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

Los valores de referencia de la Tasa Representativa del Mercado (TRM), presentaron una dinámica creciente en promedio desde el mes de enero de 2021. Durante el primer trimestre del 2022, se presentó una disminución, siendo la disminución más significativa la del mes de marzo, con una variación mensual de -3.37 %, pasando de \$ 3.938 a \$ 3.806.

En lo que concierne al precio internacional del propano (que regulatoriamente afecta el precio interno del componente de suministro del GLP), en el periodo de tiempo analizado presentó aumentos significativos. Inició el mes de enero de 2021 en 0.863 USD/galón y finalizó el mes de diciembre de 2021 con un precio de 1.03 USD/galón. No obstante, en el cuarto trimestre de 2021, presentó una tendencia hacia la baja y en el primer trimestre del 2022 se vuelve a presentar una tendencia de subida, como se aprecia en la figura 2.

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 elaboración de este documento.

En el Boletín del primer trimestre de 2020 se incluyó una nueva norma regulatoria. Así mismo, en el Boletín del cuarto trimestre de 2020 se incluyó un capítulo en el que se describieron las normas regulatorias expedidas en ese periodo de tiempo del año.

En el cuarto trimestre de 2021 la Comisión expidió la resolución CREG 214 de 2021 mediante 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.

2.2. Novedades regulatorias

En el primer trimestre de 2022 no se expidió ninguna norma regulatoria relacionada con la metodología para el cálculo de tarifas.

2.3. Tarifas aplicadas

La Resolución CREG 003 de 2021¹ 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

El Costo Unitario de Prestación del Servicio -CU (CU_v + CU_f) 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).

¹ Parágrafo 1, artículo 2 de la Resolución CREG 003 de 2021.

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 GN, GNC y 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 GN, GNC y 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 GN, GNC y 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 GN, GNC y GLP.

En este sentido el boletín contiene el análisis de la estructura y evolución del Costo Unitario Variable – CUv; Suministro – G; Transporte – T; Distribución (D), por tipo de servicio, evidenciando el comportamiento en los departamentos y mercados donde se presta el servicio. Para ello, se tomaron como base los datos reportados en el segundo trimestre de 2021 de la Circular Conjunta CREG-SSPD 001 de 2016². De igual manera los datos se separaron por el tipo de usuario, usuarios residenciales y usuarios no residenciales, con el siguiente criterio:

- 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.

² Modificada por la Circular conjunta CREG-SSPD 003 de 2016

El boletín se elaboró con la información disponible en el Sistema Único de Información - SUI con corte al 24 de mayo de 2022. En este sentido, para realizar el procesamiento de los datos se aplicaron los siguientes criterios:

- a) 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.
- b) Análisis de 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.

Finalmente, 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.

Modalidad Gas Natural - GN

Actualmente en Colombia el servicio se presta bajo la modalidad de gas natural (en adelante GN), es decir, por medio de redes de gasoductos, un transportador lleva el gas desde un centro de producción hasta una puerta de ciudad, conocida también como “City Gate”, y a partir de este punto una empresa distribuidora/comercializadora lleva el servicio a los diferentes consumidores o usuarios.

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 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, el componente tarifario que incide de manera importante en la tarifa del servicio es el de Transporte (T), teniendo en cuenta que la regulación³ establece que se debe adicionar al costo de transporte por gasoducto, los costos de: el transporte terrestre de gas combustible (TVm) y de compresión (Pm), lo cual implica unos 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, se debe precisar que el componente de suministro (G) está regulado por el Artículo 5.2 de la Resolución CREG 137 de 2013⁴. Es de señalar, que la Resolución CREG 066 de 2007⁵ contiene la metodología de regulación de precios de suministro de GLP por parte de Comercializadores Mayoristas a Distribuidores. En este sentido, el regulador contempló que, dependiendo de la fuente de origen nacional en

³ Artículo 4 de la Resolución CREG 008 de 2005.

⁴ 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).

⁵ 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.

cabeza de Ecopetrol S.A. y filiales, este calcularía el precio máximo de venta de suministro para cada mes, mientras que para las otras fuentes permitiría un esquema de libertad vigilada de negociación de precios⁶.

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 la tasa representativa del mercado (TRM), el factor de ponderación de la cantidad de butano y propano en la mezcla de GLP y los precios internacionales de los gases citados.

Acorde a lo anterior, se resalta que a diferencia del GN y del GNC el componente T en este caso puede tomar valores iguales a cero ya que el sistema de transporte conformado por poliducto y propanoducto no cuenta con puntos de entrega en todo el país, así como puntos de recibo en todas las refinerías⁷.

⁶ Artículo 5 de la Resolución CREG 066 de 2007

⁷ Artículo 1 de la Resolución CREG 122 de 2008, definiciones.

“Punto de Recibo del Transportador: Punto físico en el cual existe una válvula de corte y un equipo de medición y se realiza la transferencia de custodia del producto del Remitente al Transportador.

Punto de Entrega del Transportador: Punto físico en el cual existe una válvula de corte y un equipo de medición y se realiza la transferencia de custodia del producto del Transportador al Remitente”.

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 (disponible en el sistema de información público O3), 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

Figura 3. Componentes Tarifarios Promedio Ponderado - Gas Natural



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

En la figura 3 se observa el comportamiento del 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 45%, 25% y 26%, respectivamente (mar 2022).

El Costo Unitario Variable promedio ponderado, primer trimestre cerró en 2094 \$/m³, con una variación anual de 13.53 %. Los componentes G y T finalizaron el mes de marzo en 948 y 532 \$/m³, en el mismo orden; con variaciones anuales de 13.95% y 10.35 %, respectivamente. Finalmente, el cargo de distribución presentó una variación anual de 15.39 %, pasando de 474 a 547 \$/m³.

4.2. Gas Natural Comprimido

Figura 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 41 %, seguido por el costo de distribución (D) y transporte (T) con 31 y 25 % respectivamente.

En marzo de 2022, el cargo de distribución presentó una variación anual promedio ponderado de 13.98 %, pasando de 617 a 704 \$/m³. El componente G y T presentaron variaciones anuales de 8.08 y 2.11 %; incrementando de 841 a 909 \$/m³ y de 557 a 569 \$/m³, en el mismo orden. Finalmente, el Costo Unitario Variable (CUV) presentó una variación anual de 8.66 %, cerrando el último mes del primer trimestre de 2022 en 2244 \$/m³, en promedio.

4.3. GLP por Redes de Tubería

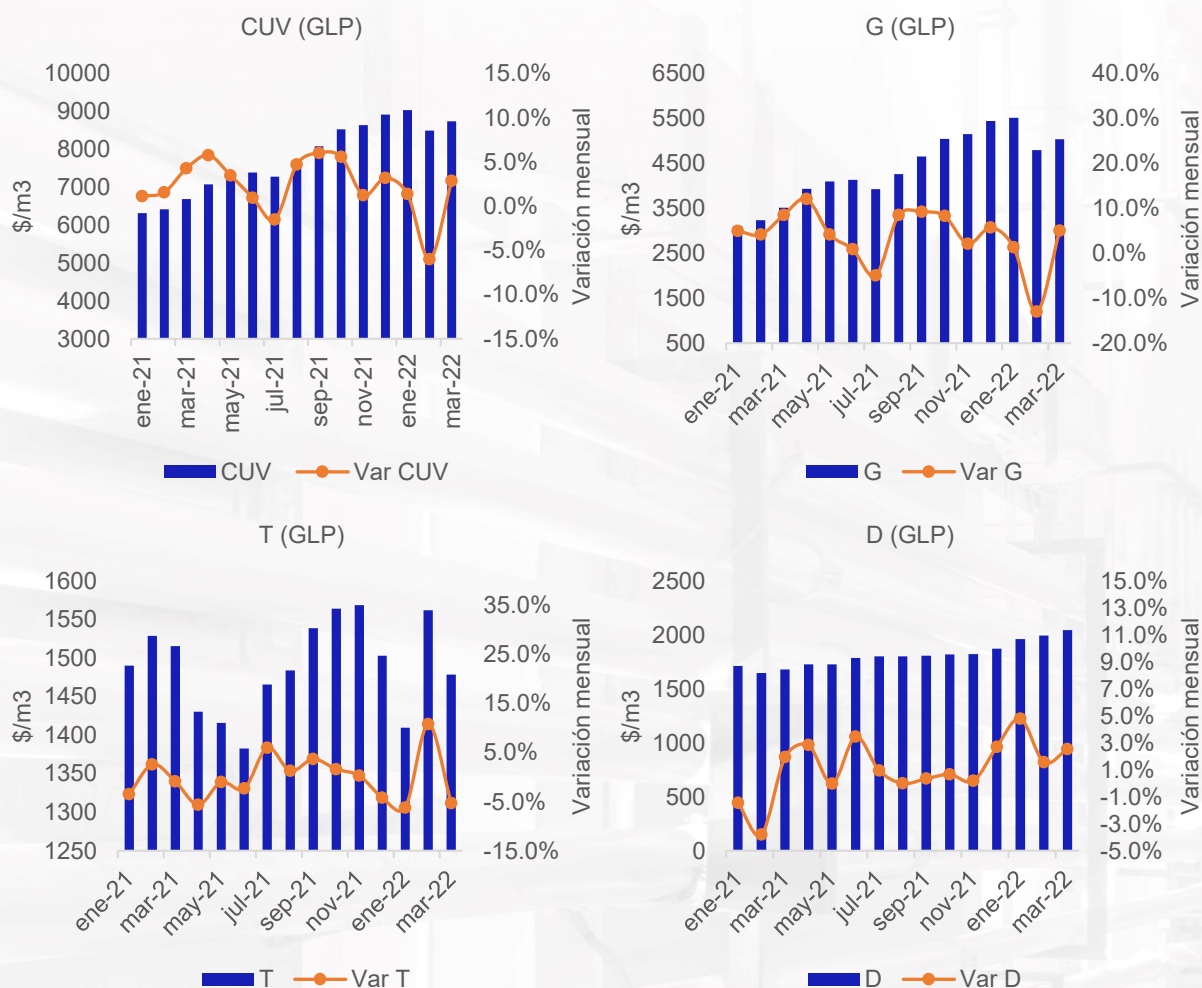
El Costo Unitario Variable presentó variaciones entre 43 y 31 % para los meses de enero a marzo de 2022, en comparación con el mismo mes del año 2021. El CUV cerró el último mes (marzo de 2022) con un valor promedio de 8740 \$/m³, que es notablemente superior al presentado en el mes de marzo de 2021 (6688 \$/m³).

El componente de suministro (G) del servicio de GLP por redes de tubería, evidenció una participación promedio en el CUV del 58%. En el mes de marzo la variación anual promedio del G fue de 44 %, mientras que en el mes de enero y febrero el incremento fue de 77 y 48%, respectivamente. En línea con lo anterior, la participación promedio de este componente en el CUV, paso de 53 % (marzo de 2021) a 58 % (marzo de 2022).

Así las cosas, es importante mencionar que el precio máximo de suministro de GLP definido por la Resolución CREG 066 de 2007 para determinadas fuentes de suministro, se ha visto afectado por el aumento de los precios internacionales del propano (presentado en el acápite de entorno macroeconómico). Ocasionando, principalmente, los incrementos evidenciados en el G y por tanto en el CUV.

Respecto a la participación del componente de transporte y distribución, tienen un aporte promedio de 17 % y 23% respectivamente y presentaron variaciones anuales de -2 y 22 %, en el mismo orden, ubicándose en 1479 y 2044 \$/m³, en el mismo orden.

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



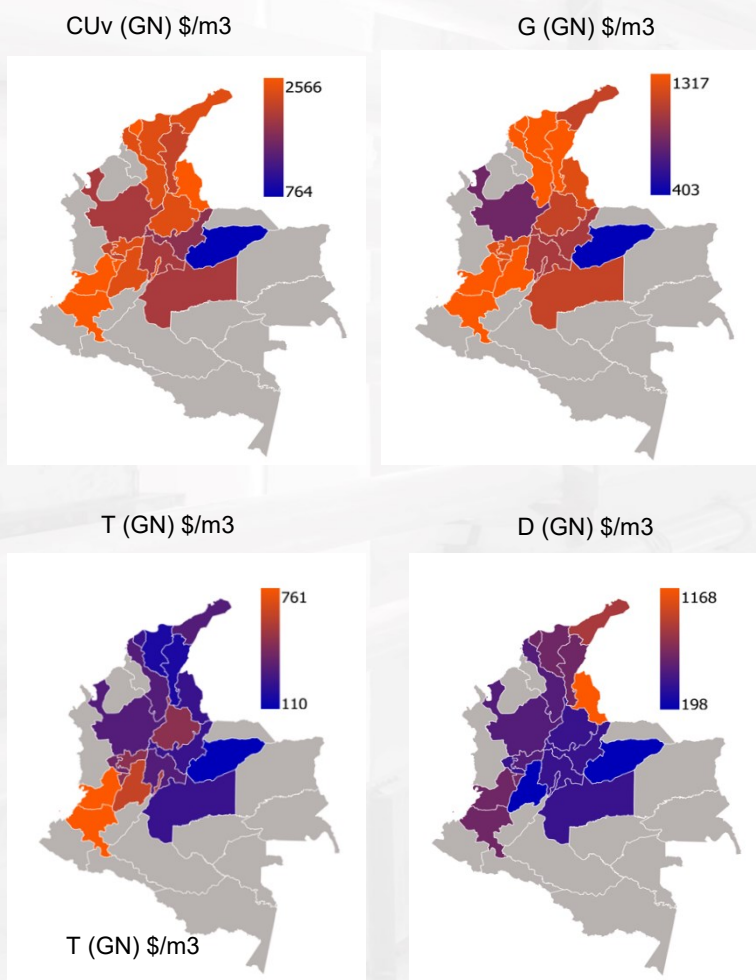
Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

5. 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 naranjas reflejan lo contrario).

5.1. Gas Natural

Gráfico 1. Estructura Tarifaria – Gas Natural



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

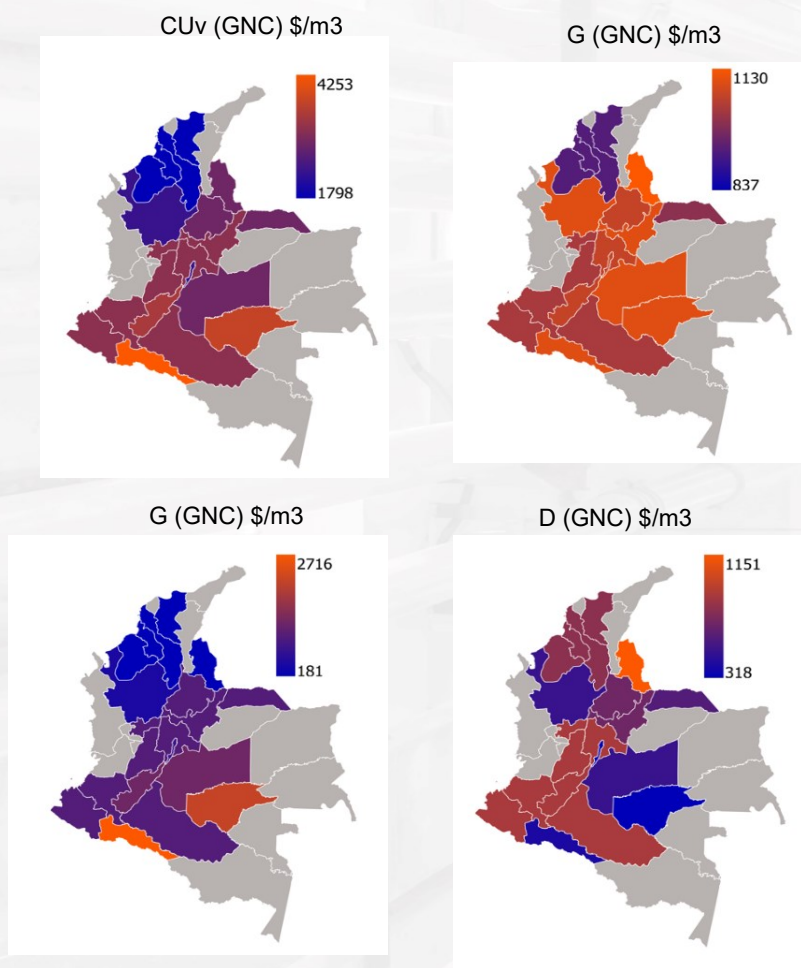
En el gráfico 1, el departamento de Casanare presenta el menor costo de CUv a nivel nacional, esto debido a su cercanía con los principales campos de producción de gas del país que proveen gas natural (Cusiana, Cupiagua, entre otros), lo que implica un bajo costo de suministro y de transporte hacia los departamentos cercanos.

Los mayores valores de CUv se evidencian en el Cauca y Valle del Cauca y presentan costos promedio de (T) elevados, 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. Así mismo, los departamentos de Atlántico y Magdalena presentan valores de CUv elevados, explicados principalmente por los mayores costos del componente de suministro (G) (provenientes de las fuentes Ballena y Chuchupa).

Finalmente, el cargo de distribución presenta un mayor valor en Norte de Santander, generando un CUv elevado en ese departamento.

5.2. GAS Natural Comprimido

Gráfico 2. Estructura Tarifaria - Gas Natural Comprimido



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

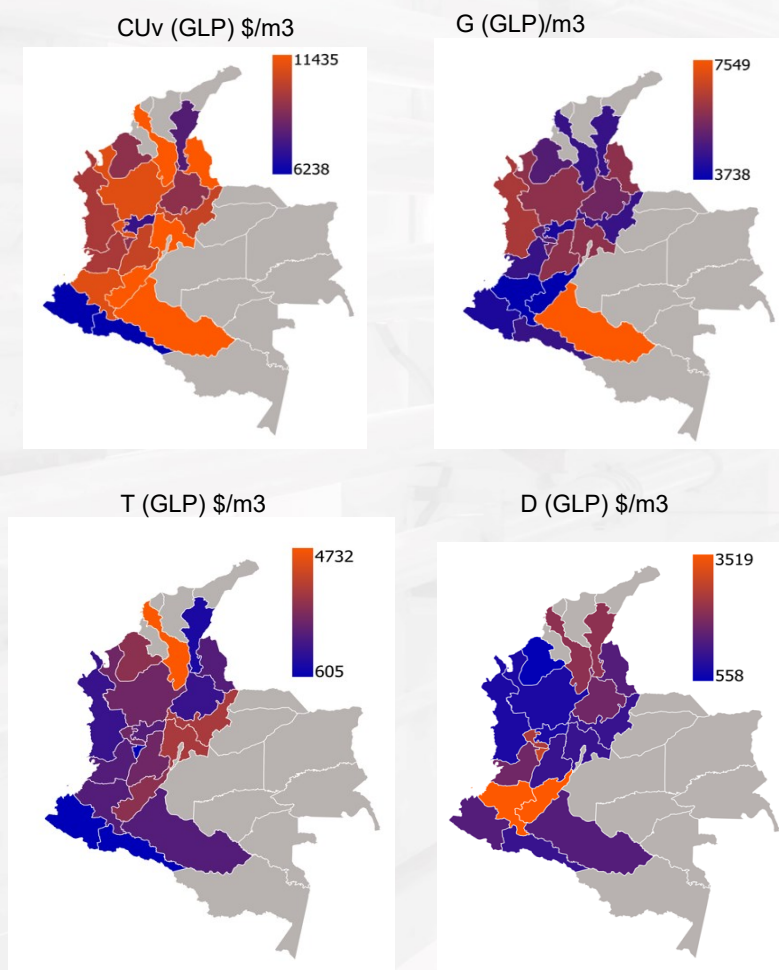
Los departamentos de Sucre, Bolívar, Córdoba y Magdalena presentan los menores costos promedio de CUv en la modalidad GNC a nivel nacional (gráfico 2), lo que puede ser explicado por su cercanía con los campos de producción de gas ubicados en el caribe colombiano, lo que implica a su vez unos menores 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 cuenta 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.

5.3. GLP por Redes de Tubería

Gráfico 3. Estructura Tarifaria GLP por redes



Fuente: SUI, Cálculos: SSPD

Con la información presentada de valores promedio ponderado 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. También se puede evidenciar que Huila y Cauca presentan los mayores costos de T en la modalidad GLP por redes. Respecto al D, los mayores costos se ubican en el departamento de Bolívar.

6. 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 (disponible en el sistema de información público O3).

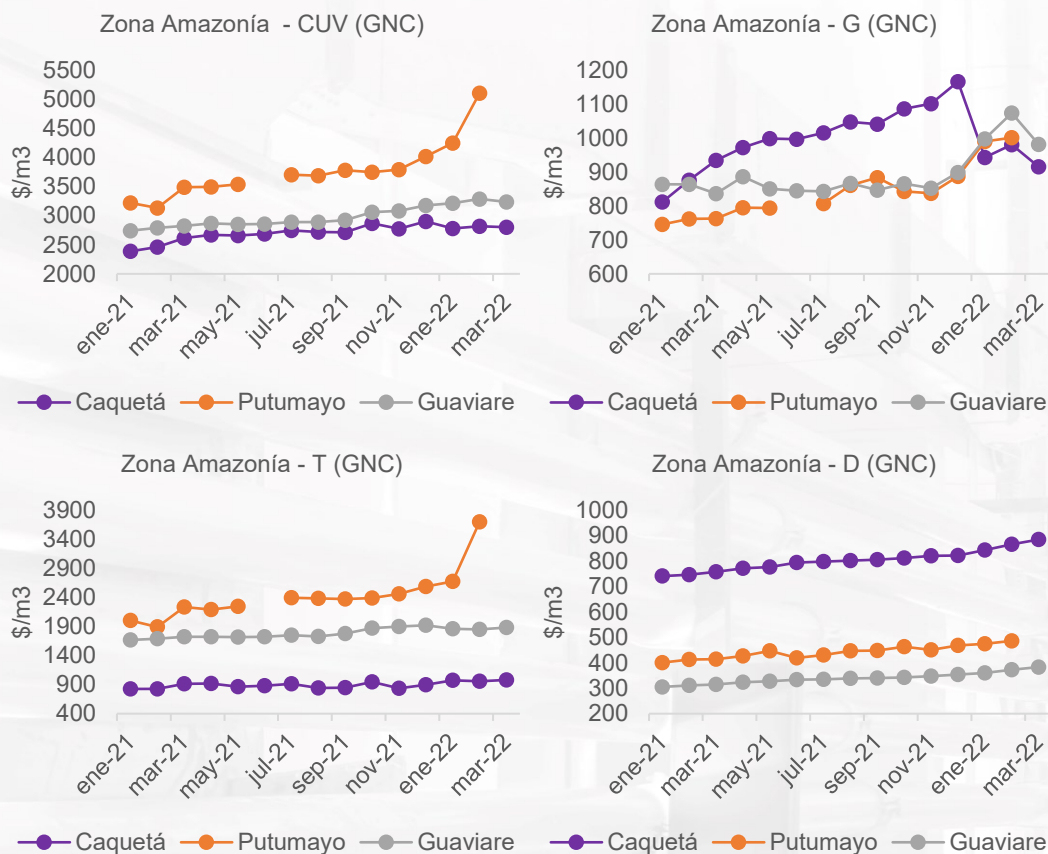
6.1. Zona Amazonía

6.1.1. Zona Amazonía Gas Natural - GN

En esta zona del país no hay servicio de gas natural por redes de tubería.

6.1.2. Zona Amazonía GNC

Figura 6. Zona Amazonía – CUV GNC



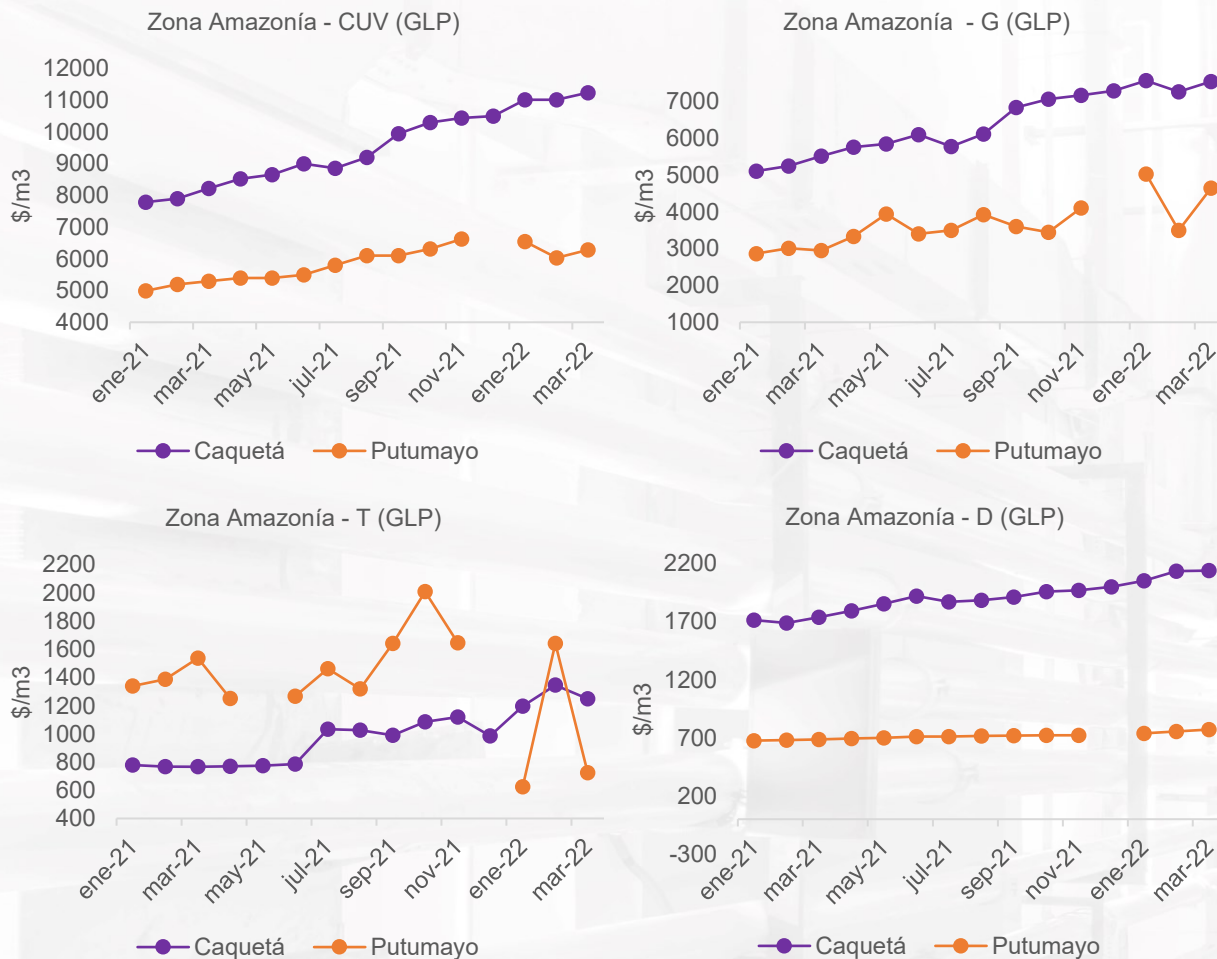
Fuente: SUI – SSPD

De los datos consolidados para la Zona Amazonía (figura 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, mientras que el más bajo se presentó en Caquetá.
- El costo más bajo del componente de suministro (G) se presentó en el Departamento del Caquetá (mar. 2022).
- En esta zona el costo más bajo del componente de transporte (T) se presentó en el departamento del Caquetá.
- El valor más bajo del componente de distribución (D) se dio en el departamento del Guaviare.
- El punto sin información en el mes de marzo implica una revisión por parte de la SSPD que actualmente está en proceso debido a información inconsistente o ausencia en el reporte del prestador al SUI.

6.1.3. Zona Amazonía GLP por Redes de Tubería

Figura 7. Zonas Amazonía – CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD

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

- El departamento de Putumayo presenta el menor valor de CUv, explicado en los valores más bajos de los componentes de Suministro, Transporte y Distribución para esta modalidad de gas.
- El departamento del Caquetá presenta el costo más elevado de distribución entre los mercados de esta zona y esta modalidad.
- El precio máximo de suministro definido por la Resolución CREG 066 de 2007 que aplica para determinadas fuentes de suministro, se ha visto afectado por el crecimiento de los últimos meses de los precios internacionales del propano y

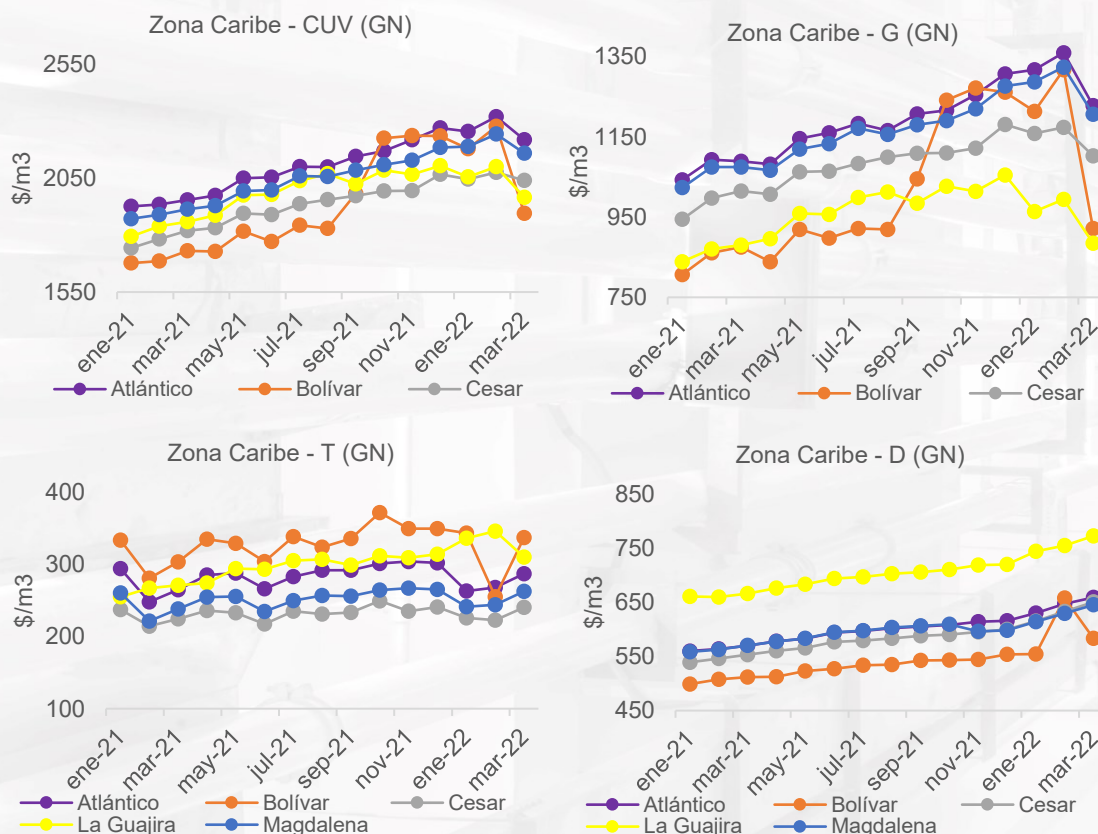
butano. Esto ha ocasionado a su vez que se incrementen los costos unitarios a trasladar a los usuarios en esta zona del país.

- Respecto de la información del mes de diciembre de 2021, no se muestra debido a información inconsistente o a que el prestador no la cargó al SUI. No obstante, la DTGGC está en proceso la revisión del caso.
- En el departamento de Putumayo se evidencia un incremento en el componente T, en el mes de febrero de 2022, por lo cual la DTGGC está en proceso de revisión del caso.

6.2. Zona Caribe

6.2.1. Zona Caribe Gas Natural - GN

Figura 8. Zona Caribe – CUV GN



Fuente: SUI – SSPD

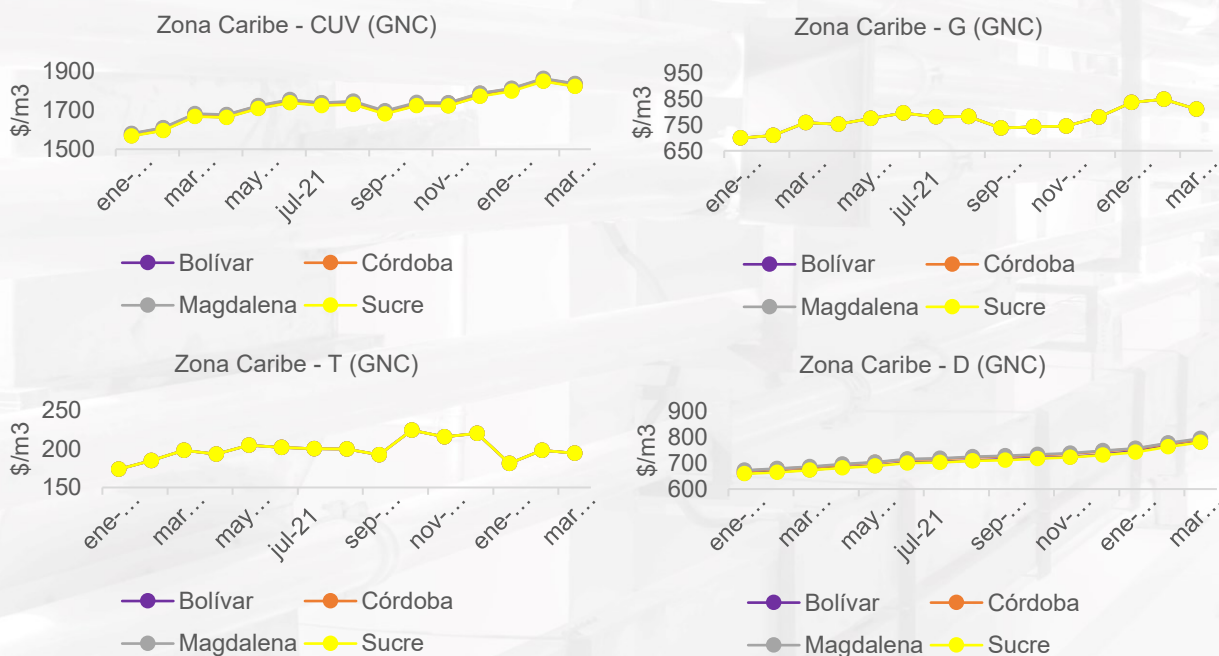
De los datos consolidados para la Zona Caribe (figura 8), se hacen las siguientes observaciones:

- El valor máximo del costo unitario variable de prestación del servicio – CUV de esta zona se presentó en el Atlántico, mientras que el valor mínimo, se evidenció en el Departamento de Bolívar.

- En La Guajira, se detectó el valor promedio más bajo del componente de suministro (G).
- El costo del componente de Transporte (T), aplicado en los departamentos del Cesar y Magdalena fue en promedio el más bajo. Estos casos corresponden a situaciones donde el campo de gas está ubicado muy cerca a los municipios y centro poblados por lo cual se requiere únicamente el uso de redes de distribución y no hay necesidad de uso de tuberías de transporte de gas.
- En Bolívar, se presentó el costo más bajo del componente de distribución (D), mientras que el más alto se presentó en la Guajira.
- Atlántico y Magdalena tienen un similar costo de componente de distribución.
- Respecto a la disminución que se evidencia en el componente de suministro (que impacta el CUV) de Bolívar, la disminución se presenta en razón a la estabilización de la disponibilidad de suministro proveniente de Gibraltar que afectó en los trimestres pasados a los municipios del sur de Bolívar.
- En el departamento de Bolívar se evidencia una disminución en el componente T en el mes de febrero de 2022. Lo anterior, presuntamente debido a información inconsistente; no obstante, la DTGGC está en proceso la revisión del caso.

6.2.2. Zona Caribe - GNC

Figura 9. Zona Caribe – CUV GNC

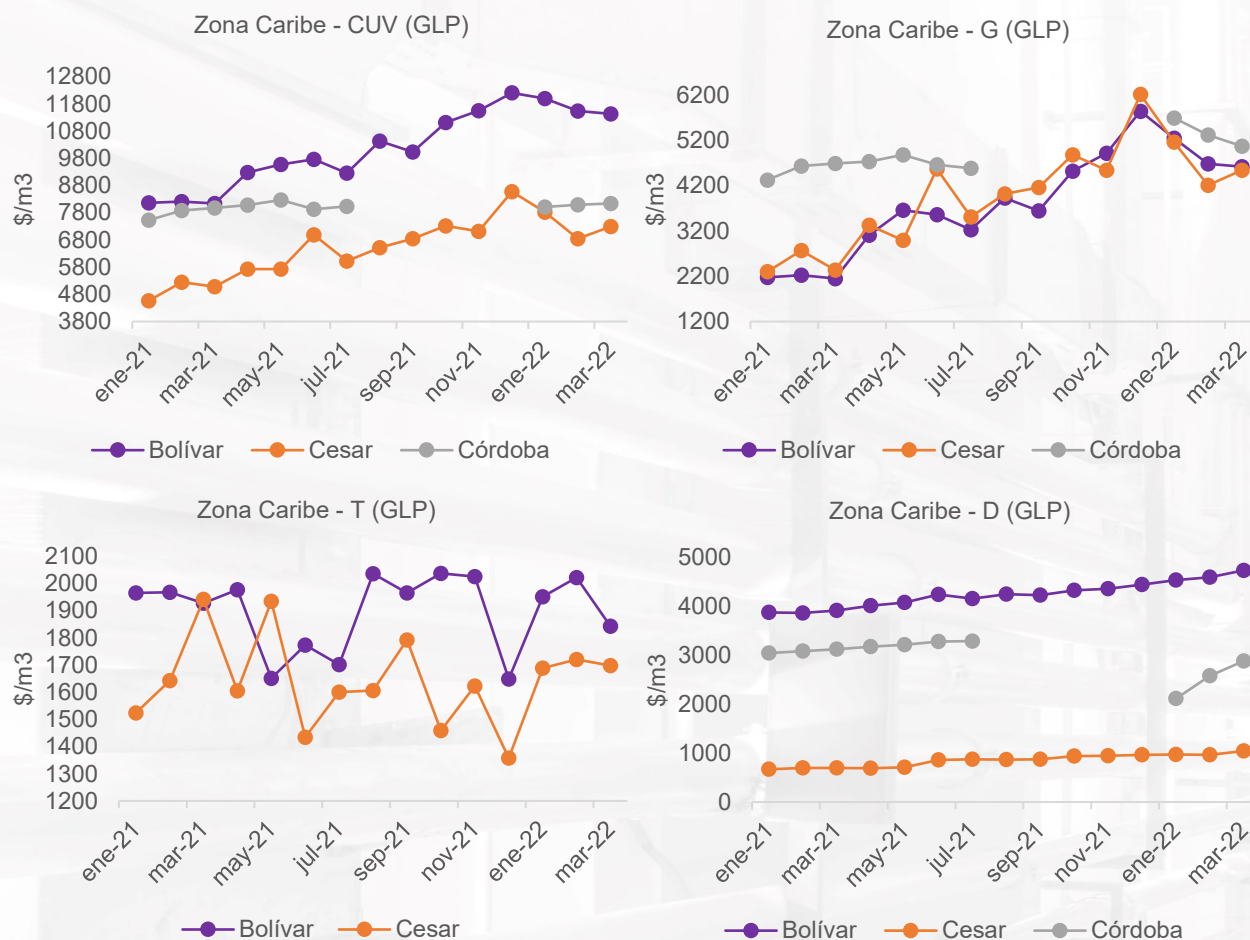


Fuente: SUI – SSPD

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 la misma. 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.

6.2.3. Zona Caribe - GLP por Redes de Tubería

Figura 10. Zona Caribe - CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD

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

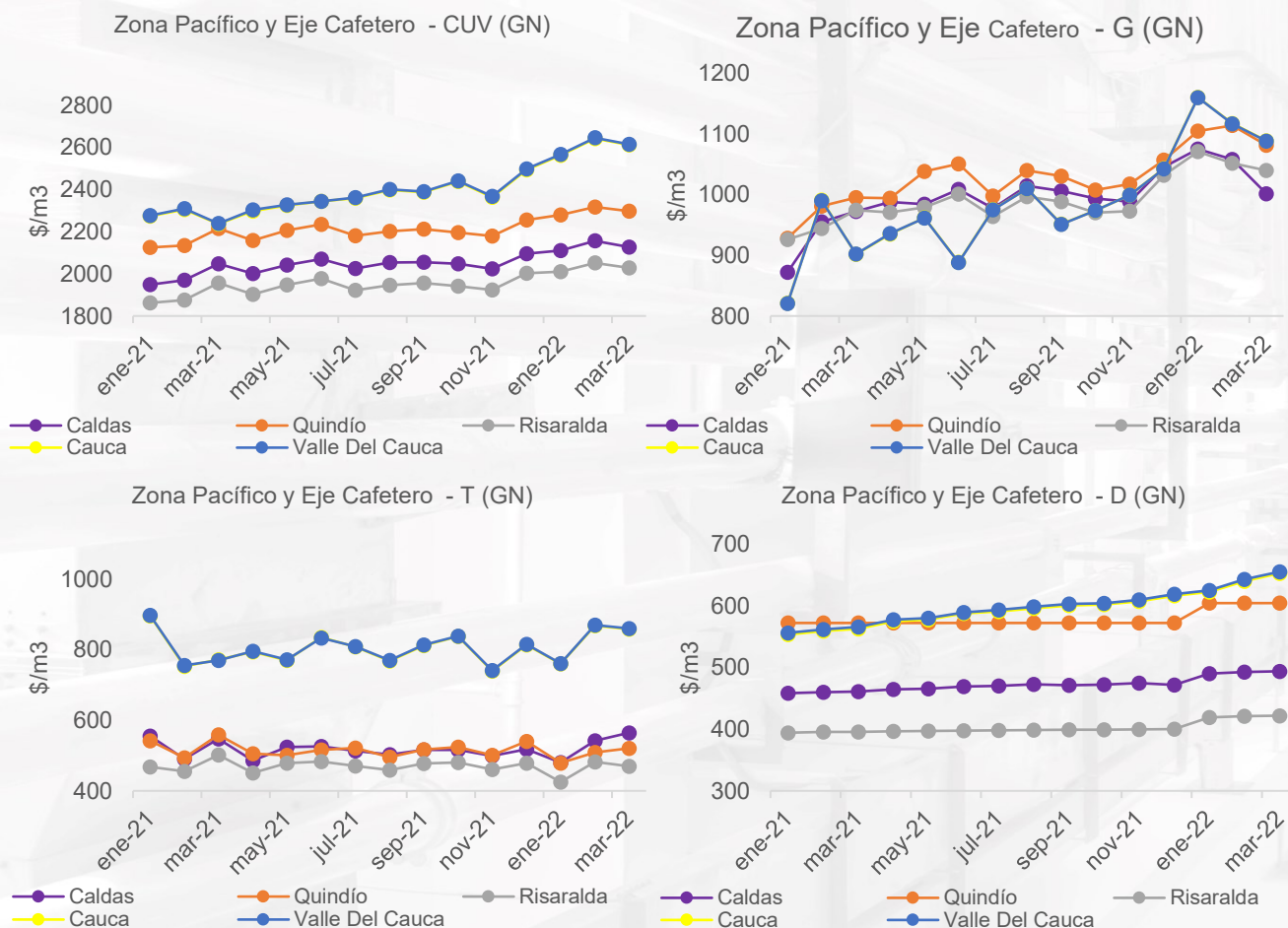
- El Departamento de Bolívar tiene el mayor CUv, explicado principalmente en el costo de la componente de Transporte y Distribución.
- En el Cesar se evidencia el valor más bajo de CUv, que corresponde principalmente a su bajo costo en el componente de Distribución.
- El precio máximo de suministro definido por la Resolución CREG 066 de 2007 que aplica para determinadas fuentes de suministro, se ha visto afectado por el crecimiento de los últimos meses del precio internacional del propano y butano. Esto ha ocasionado a su vez que se incrementen los costos unitarios a trasladar a los usuarios en la tarifa en esta zona del país.

- Los puntos sin información (caso del Departamento de Córdoba correspondiente a los meses de septiembre a diciembre 2021) implica una revisión por parte de la SSPD que actualmente está en proceso, debido a información inconsistente o ausencia en el reporte del prestador al SUI.

6.3. Zona Pacífico y Eje Cafetero

6.3.1. Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero – GN

Figura 11. Zona Pacífico y Eje Cafetero – CUV GN



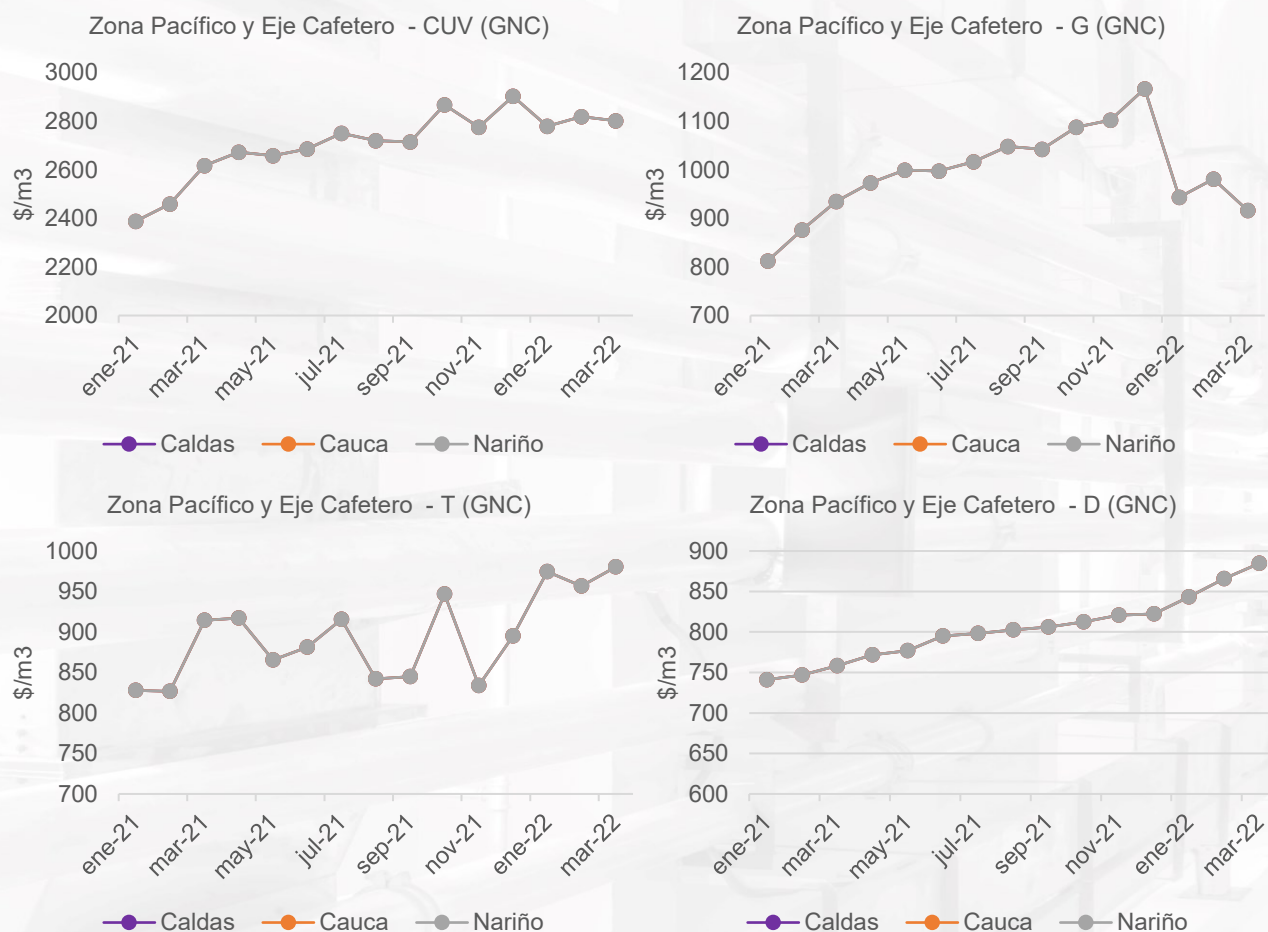
Fuente: SUI – SSPD

La Zona Pacífico se presenta en conjunto con el Eje Cafetero dada la cercanía geográfica que 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 el Valle del Cauca y Cauca, mientras que el costo promedio más bajo (mínimo) se presentó en Risaralda
- El componente de suministro (G) más alto se presentó en el Quindío, Valle del Cauca y Cauca.
- En el Valle del Cauca se presentó el valor más alto de los componentes de Transporte (T) y Distribución (D).

6.3.2. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – GNC

Figura 12. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – GNC

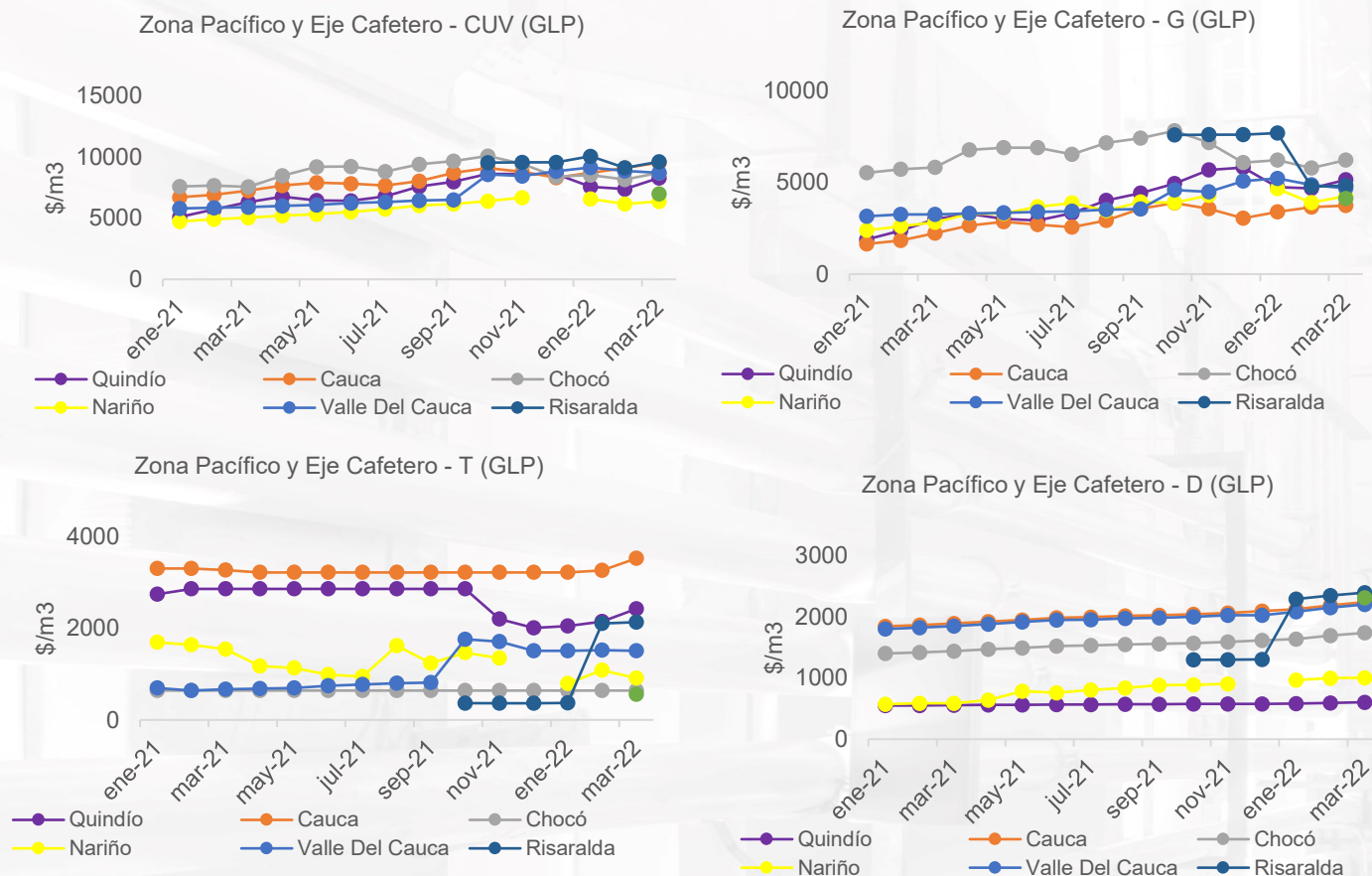


Fuente: SUI – SSPD

En cuanto al Costo Unitario Variable de Prestación del Servicio – CUV es importante mencionar que una empresa agrupa los municipios de estos departamentos en una estructura de costos (mercado integrado), lo cual se traduce en el mismo costo de los componentes de suministro (G), transporte (T) y distribución (D).

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

Figura 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 (figura 13), se hace el siguiente análisis:

- En Risaralda se evidencia el mayor valor de CUV debido principalmente a que presenta el valor más alto del componente de distribución (D) y un valor alto en el componente de Transporte (T).
- En los departamentos de esta zona del país y para la modalidad de GLP por redes de tubería, se evidencian diferencias entre los valores de Suministro de cada uno, esto es ocasionado principalmente por la diferencia entre el precio máximo definido para el principal productor del país (Ecopetrol) de este combustible y la libertad de precios vigilada que se permite para los otros productores de este gas combustible.
- El precio máximo de suministro definido por la Resolución CREG 066 de 2007 que aplica para determinadas fuentes de suministro, se ha visto afectado por el crecimiento de los últimos meses de los precios internacionales del propano y

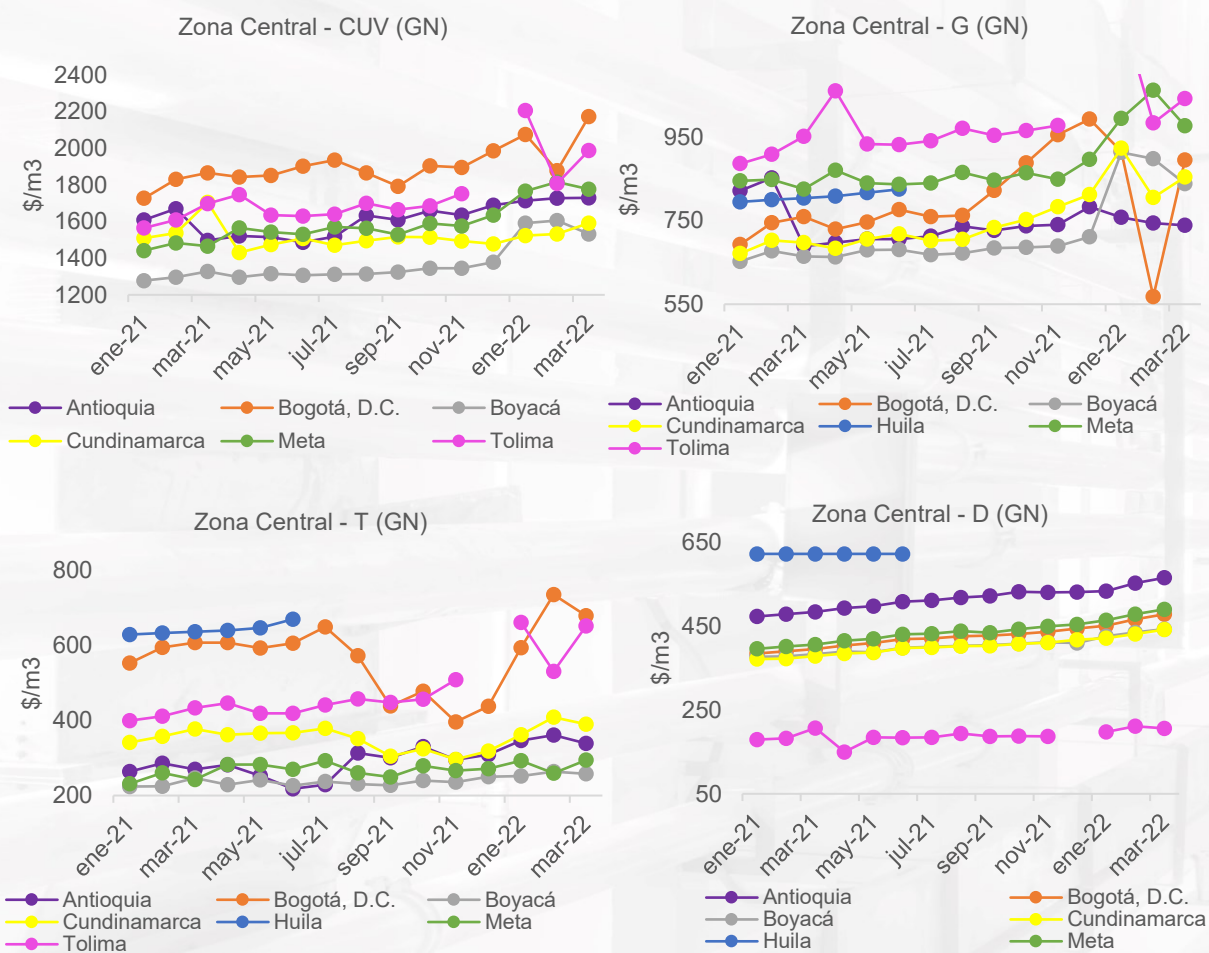
butano. Esto ha ocasionado a su vez que se incrementen los costos unitarios a trasladar a los usuarios en esta zona del país.

- En el departamento de Caldas a partir de marzo de 2022, se comenzó a prestar el servicio de GLP por redes de tubería.

6.4. Zona Central

6.4.1. Zona Central - GN

Figura 14. Zona Central – CUV GN



Fuente: SUI – SSPD

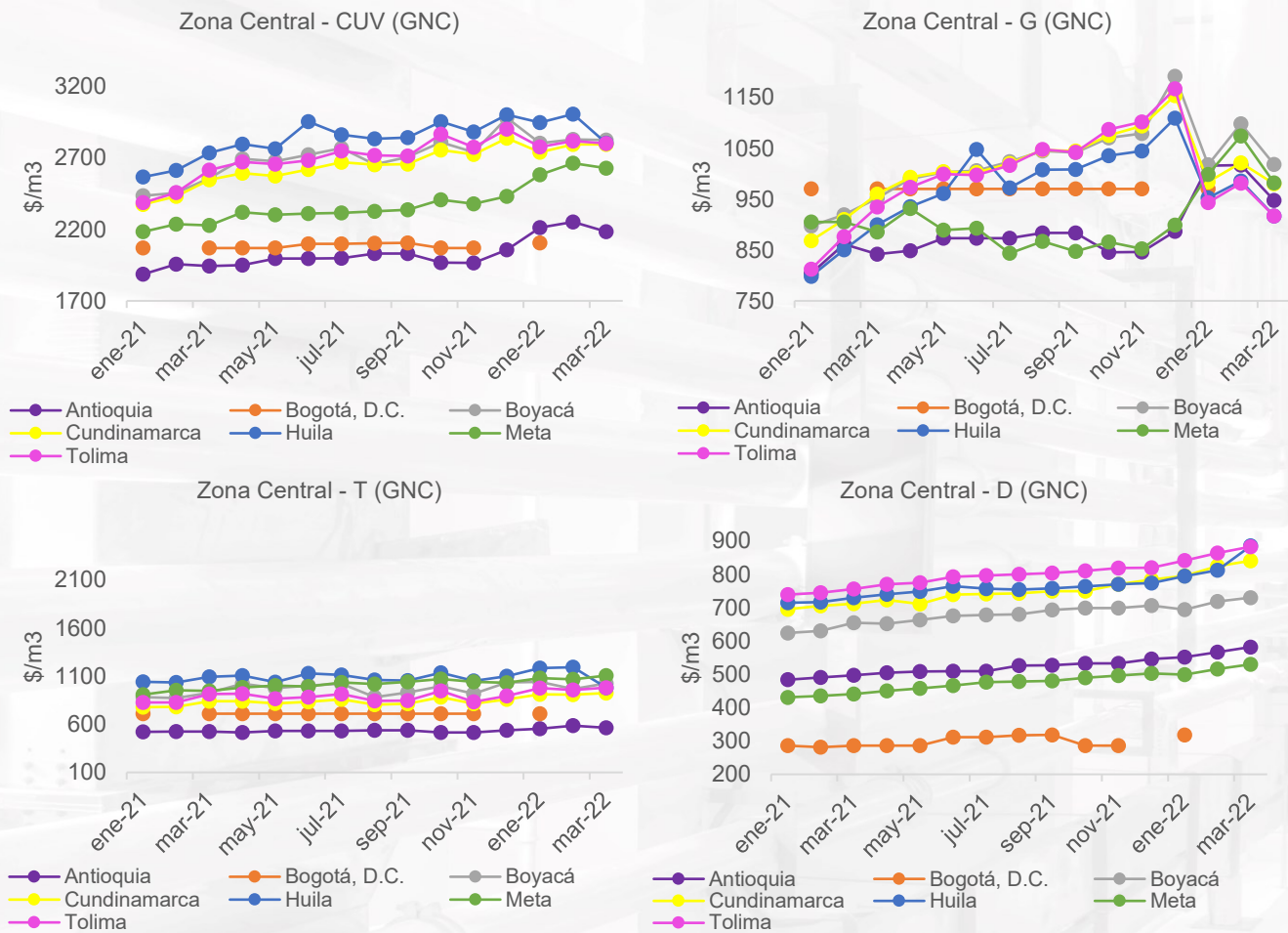
De los datos consolidados para la Zona Central, como se muestra en la figura 14, se hacen las siguientes observaciones:

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

- Por otro lado, el costo promedio más bajo del componente de Distribución (D) se presentó en Tolima, debido a que algunos mercados de este departamento tienen inversión de recursos públicos en los costos de sus redes de distribución.
- Los puntos sin información implican una revisión por parte de la SSPD que actualmente está en proceso, debido a información inconsistente o ausencia en el reporte del prestador al SUI.

6.4.2. Zona Central – GNC

Figura 15 Zona Central – GNC



Fuente: SUI – SSPD

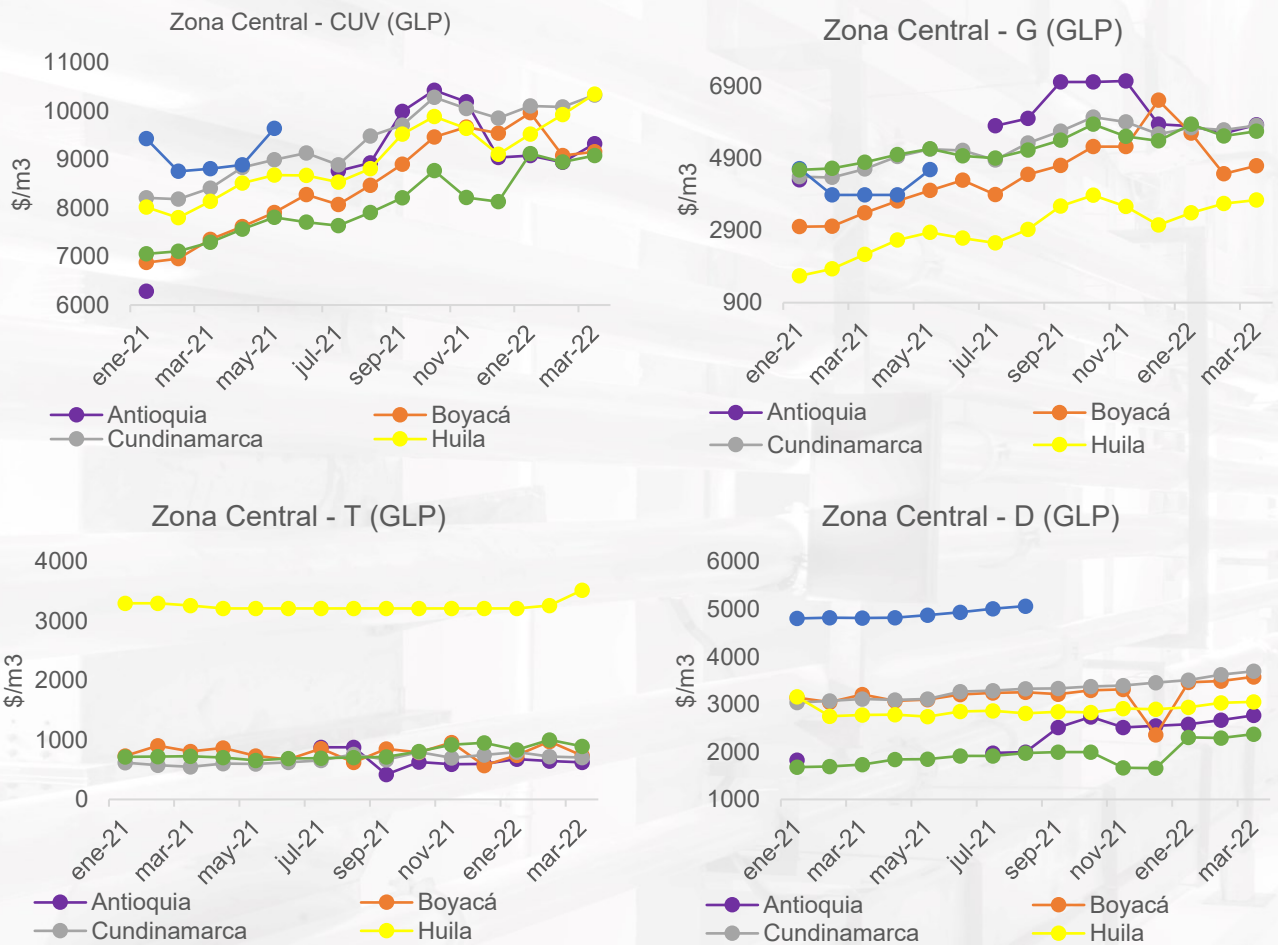
De la figura 15 es importante resaltar:

- El valor más alto del Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUV se encontró en Huila, afectado principalmente por el alto costo de distribución (D).
- En Boyacá se encontró el valor más alto del componente de suministro (G).
- Por otro lado, en el departamento de Antioquia, se evidenció el valor más bajo del componente de transporte (T).

- En cuanto al componente de distribución (D), el valor más bajo se presentó en Bogotá.
- Los puntos sin información implican una revisión por parte de la SSPD que actualmente está en proceso, debido a información inconsistente o ausencia en el reporte del prestador al SUI.

6.4.3. Zona Central - GLP por Redes de Tubería

Figura 16. Zona Central - CUV GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD

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

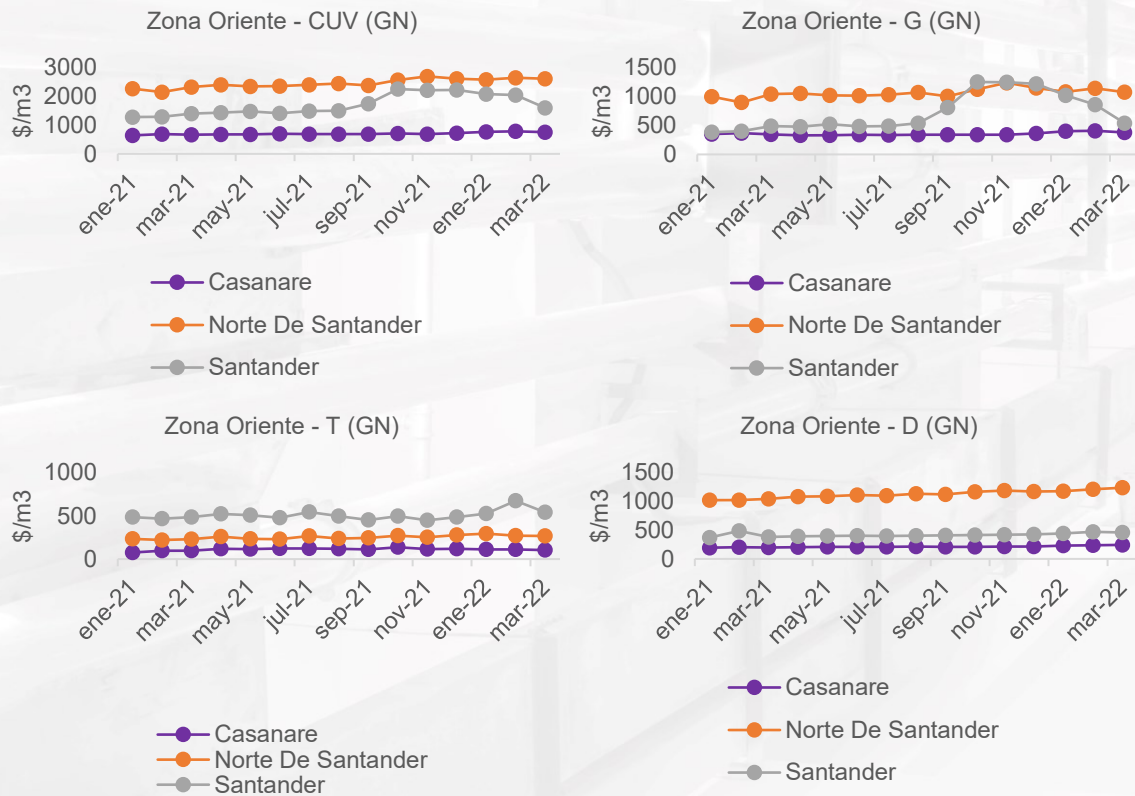
- En Huila y Cundinamarca se presentó el valor de CUV más alto de la zona, debido principalmente al costo del componente de transporte (T) y suministro (G), respectivamente.

- Antioquia presenta el valor más bajo de transporte (T), sin embargo, presenta uno de los valores de suministro (G) más altos 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 (Ecopetrol) del país de este combustible y la libertad de precios vigilada que se permite a los otros productores de este gas combustible.
- El precio máximo de suministro definido por la Resolución CREG 066 de 2007 que aplica para determinadas fuentes de suministro, se ha visto afectado por el crecimiento de los últimos meses de los precios internacionales del propano y butano. Esto ha ocasionado a su vez que se incrementen los costos unitarios a trasladar a los usuarios en esta zona del país.
- Los puntos sin información, implica una revisión por parte de la SSPD que actualmente está en proceso, debido a información inconsistente o ausencia en el reporte del prestador al SUI.

6.5. Zona Oriente

6.5.1. Zona Oriente – GN

Figura 17. Zona Oriente – CUv GN



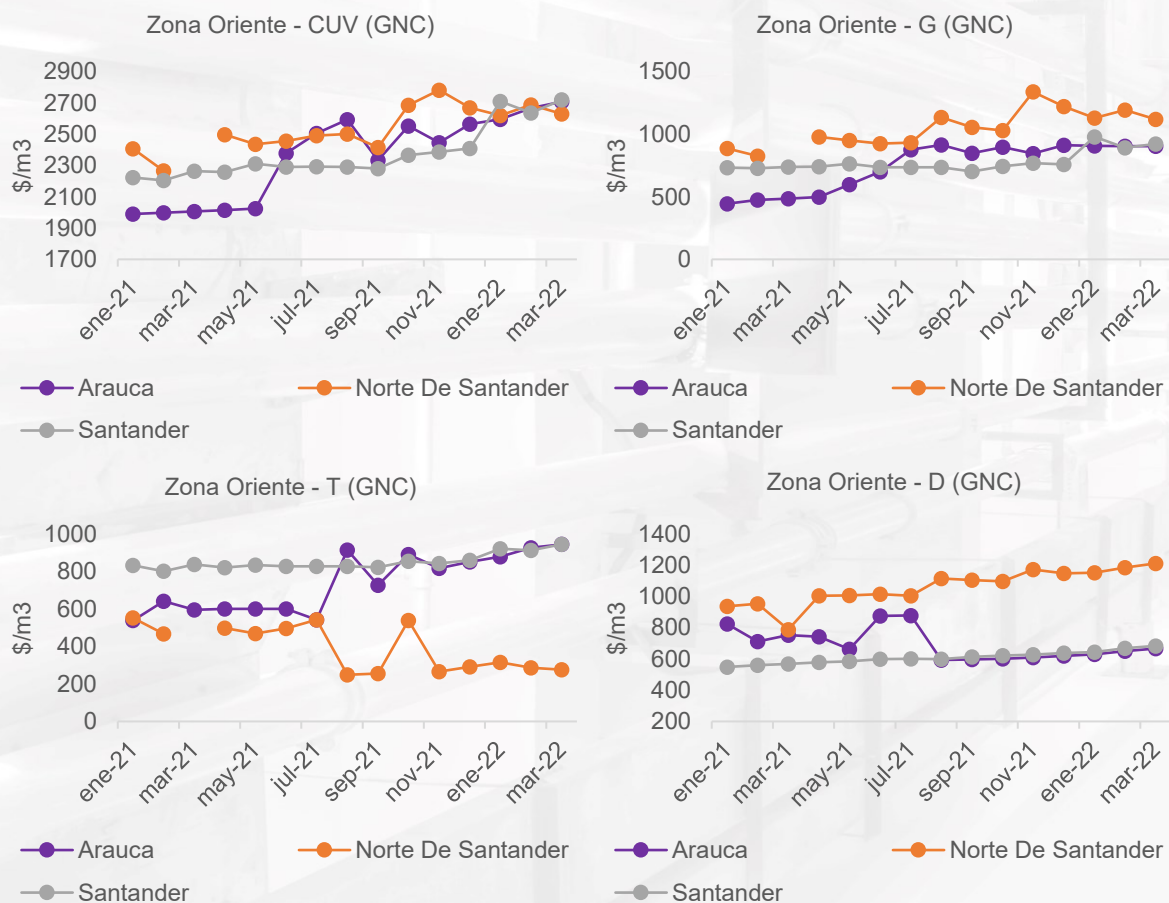
Fuente: SUI – SSPD

De los datos consolidados para la Zona Oriente (figura 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.
- En el departamento de Casanare, se presentó el valor promedio más bajo del componente de suministro (G) y transporte (T).
- Respecto a la disminución que se evidencia en el componente de suministro (que impacta el CUV) de Santander, la disminución se presenta en razón a la estabilización de la disponibilidad de suministro proveniente de Gibraltar que afectó a esa zona del país.

6.5.2. Zona Oriente – GNC

Figura 18. Zona Oriente – GNC



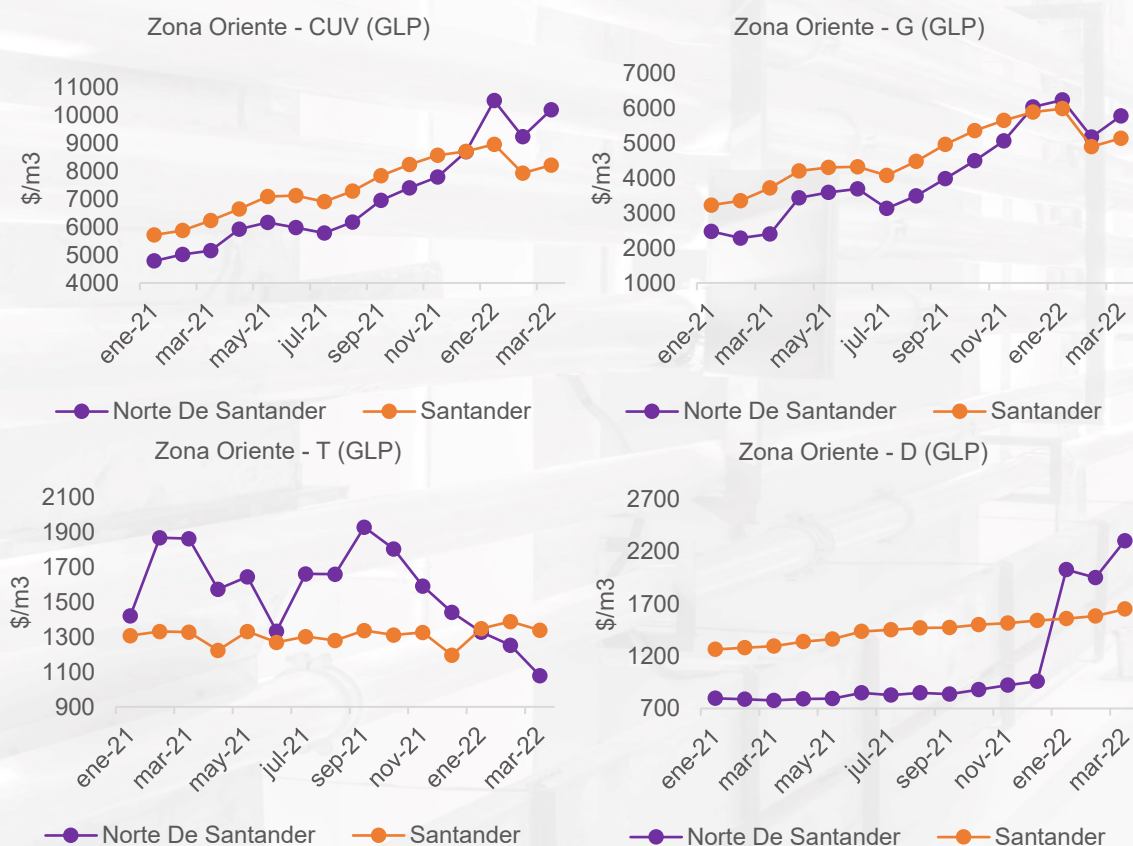
Fuente: SUI – SSPD

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 Santander.
- En cuanto al valor más bajo del componente de transporte (T), se encontró en el Norte de Santander, en este caso por su cercanía a la fuente de suministro del gas combustible.
- En cuanto al componente de distribución (D), el valor más bajo se encontró en el departamento de Arauca.
- Los puntos sin información implican para la SSPD una revisión que actualmente está en proceso debido a información inconsistente o ausencia en el reporte del prestador al SUI.

6.5.3. Zona Oriente - GLP por Redes de Tubería

Figura 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 (figura 19), se hacen las siguientes observaciones:

- Norte de Santander presenta el mayor costo de CUv, debido al elevado costo de suministro (G) y distribución (D).
- En el departamento de Norte de Santander, se evidencia un aumento en el componente D, en el primer trimestre, debido a información inconsistente o a que el prestador no la cargó al SUI. No obstante, la DTGGC está en proceso la revisión del caso.
- En cuanto al valor más bajo del componente de transporte (T), se encontró en el Norte de Santander. No obstante, en este trimestre se evidenció el no reporte del prestador al SUI, por lo que la DTGGC está en proceso la revisión del caso.
- El precio máximo de suministro (G) definido por la Resolución CREG 066 de 2007 que aplica para determinadas fuentes de suministro, se ha visto afectado por el crecimiento de los últimos meses de los precios internacionales del propano y butano. Esto ha ocasionado a su vez que se incrementen los costos unitarios a trasladar a los usuarios, en esta zona del país.

7. COSTO UNITARIO VARIABLE CUv PARA USUARIOS DIFERENTES A RESIDENCIAL

Para los usuarios cuyo uso del gas combustible 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 representa un menor costo en la componente de Distribución (D). Así mismo, la regulación permite que los usuarios cuyo consumo sea mayor a 100 kpcd o su equivalente en m³ puedan identificarse como Usuarios No Regulados y puedan negociar directamente el componente de suministro (G) y de transporte (T).

8. SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES

Conforme al numeral 29 del artículo 14 de la Ley 142 de 1994, el subsidio es definido como: “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 un otorgamiento de subsidios para usuarios residenciales de estratos 1 y 2, mientras que para los usuarios residenciales de estrato 5 y 6 se fija una contribución⁸ equivalente al 20%, que se calcula sobre el valor del consumo más el cargo fijo facturado en el periodo correspondiente. De esta manera, 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 15. Consumo de subsistencia según el tipo de combustible

	Consumo de Subsistencia	Resolución aprobatoria
GN - GNC	20 m ³	Res. CREG 057 de 1996
GLP por redes	7,26 m ³	Res. UPME 129 de 2007

Fuente: SUI – SSPD

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 CREG 186 de 2013⁹, como se describe a continuación:

- Límite de subsidio para estrato 1: hasta **60%**
- Límite de subsidio para estrato 2: hasta **50%**

Con base en la información reportada al SUI por las empresas Distribuidoras – Comercializadoras de gas combustible por redes, en el Anexo 3 se muestra el detalle del valor de subsidio y contribución por empresa y mercado del primer trimestre de 2022.

⁸ Resolución CREG 124 de 1996, establece: ARTÍCULO 1o. FACTOR DE CONTRIBUCION USUARIOS RESIDENCIALES DE ESTRATOS 5 Y 6. A partir del 1o. de enero de 2001 el factor de contribución que deberán sufragar los usuarios residenciales de estratos 5 y 6, será del veinte por ciento (20%) sobre el valor del servicio. De acuerdo con la ley, los usuarios de estrato 4 no están sujetos a esta contribución.

⁹ Modificada por la Resolución 198 de 2019, 'por la cual se da cumplimiento a lo establecido en el artículo 297 de la Ley 1955 de 2019, en relación con la aplicación de los subsidios a los usuarios de estratos 1 y 2 de los servicios de energía eléctrica y gas combustible por redes de tubería'.

9. ANEXOS

9.1. Anexo 1. Empresas Prestadoras del Servicio por Departamento

Departamento	GAS NATURAL	GNC	GLP
ANTIOQUIA	HEGA SA ESP	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.	REDNOVA SAS ESP
	GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-
	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	-
	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	-
ARAUCA	-	KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP	-
ATLANTICO	GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-	-
BOGOTA, D.C.	VANTI S.A. ESP	REDEGAS DOMICILIARIO S. A. ESP	-
BOLIVAR	HEGA SA ESP	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.
	GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-	-
	GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP	-	-
BOYACA	GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P.	GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P.	GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P.
	MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	ENERCER S.A E.S.P	HEGA SA ESP
	ENERCER S.A E.S.P	DISTICON SAS ESP	DISTICON SAS ESP
	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	COMPRIGAS S.A.S. E.S.P.

Departamento	GAS NATURAL	GNC	GLP
	INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	-	REDNOVA SAS ESP
	ESPIGAS S.A. E.S.P.	-	-
	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	-	-
	EOS ENERGY S.A.S. E.S.P.	-	-
CALDAS	EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	REDNOVA SAS ESP
	MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	-	-
	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.	-	-
CAQUETA	-	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	REDNOVA SAS ESP
	-	-	COLOMBIANA DE SERVICIOS PÚBLICOS SOSTENIBLES S.A E.S.P
	-	-	EMPRESA PRIVADA DE SERVICIOS PÚBLICOS DE LA AMAZONÍA ZOMAC SAS
CASANARE	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	-	-
	GASES DEL CUSIANA S.A.S E.S.P BIC	-	-
CAUCA	GASES DE OCCIDENTE S. A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P
CESAR	METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	-	HEGA SA ESP
	GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.
	GAS NATURAL DEL CESAR S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-	REDNOVA SAS ESP
	-	-	NORTESANTANDEREANA DE GAS S.A. E.S.P.

Departamento	GAS NATURAL	GNC	GLP
CORDOBA	-	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	JADAPE SAS ESP
CHOCO	-	-	REDNOVA SAS ESP
CUNDINAMARCA	MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP	KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP
	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	YAVEGAS S.A. E.S.P.	ENERGY GAS S.A.S. E.S.P
	INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	VIDA GAS POR NATURALEZA S.A. E.S.P.	REDNOVA SAS ESP
	YAVEGAS S.A. E.S.P.	G8 PROYECTOS ENERGETICOS SAS ESP	-
	GLOBAL, REDES Y OBRAS S.A.S. E.S.P.	REDEGAS DOMICILIARIO S. A. ESP	-
	VANTI S.A. ESP	KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP	-
	GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	ENERGY GAS S.A.S. E.S.P	-
	-	VANTI S.A. ESP	-
GUAVIARE	-	GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-
	-	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	-
HUILA	EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP	SURCOLOMBIANA DE GAS 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 SERVICIOS PUBLICOS	-	-
MAGDALENA	GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-

Departamento	GAS NATURAL	GNC	GLP
	GAS NATURAL DEL CESAR S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-	-
META	MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-
	GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-	-
NARIÑO	-	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS
	-	-	GASTUMACO DEL PACIFICO SAS ESP
	-	-	MONTAGAS S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS MONTAGAS SA E S P.
NORTE DE SANTANDER	METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	GASES DEL ORIENTE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.
	GASES DEL ORIENTE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS	COLOMBIAN ENERGY GROUP S.A.S.E.S.P.	COMPRIGAS S.A.S. E.S.P.
	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.	-	COLOMBIAN ENERGY GROUP S.A.S.E.S.P.
PUTUMAYO	-	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P	INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS
QUINDIO	EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P	-	EMPRESAS PÚBLICAS DEL QUINDIO S.A. E.S.P.
RISARALDA	EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P	-	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.
SANTANDER	METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P.

Departamento	GAS NATURAL	GNC	GLP
	GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P.	-	PROYECTOS DE INGENIERIA Y COMERCIALIZACION DE GAS S.A. ESP.
	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	-	HEGA SA ESP
	HEGA SA ESP	-	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.
	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.	-	NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS S.A. E.S.P.
	3325-PROMESA S.A. ESP	-	REDNOVA SAS ESP
	NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS S.A. E.S.P.	-	NORTESANTANDEREANA DE GAS S.A. E.S.P.
	GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP	-	-
SUCRE	-	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-
TOLIMA	SERVICIOS PUBLICOS INGENIERIA Y GAS	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP
	EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP	-	REDNOVA SAS ESP
	-	-	PROVIGAS COLOMBIA S.A. ESP
VALLE DEL CAUCA	GASES DE OCCIDENTE S. A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-	EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP

Fuente: SUI-SSPD

9.2. Anexo 2. Tabla de relación Municipios-mercado

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
ANTIOQUIA	ABEJORRAL, ANGELOPOLIS, BELMIRA, BETANIA, BETULIA, CARAMANTA, CAROLINA, COCORNA, CONCORDIA, GOMEZ 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, URAO, VALPARAISO, VENECIA,	Abejorral	CENTRAL
ANTIOQUIA	AMAGA	Amaga	CENTRAL
ANTIOQUIA	ANDES	Andes	CENTRAL
ANTIOQUIA	ANGOSTURA, CAMPAMENTO	ANGOSTURA	CENTRAL
ANTIOQUIA	BARBOSA, BELLO, CALDAS, COPACABANA, ENVIGADO, GIRARDOTA, ITAGUI, LA ESTRELLA, MEDELLIN, SABANETA	Antioquia	CENTRAL
ANTIOQUIA	EL SANTUARIO, GUARNE, MARINILLA, RIONEGRO	Antioquia Sur Oriente	CENTRAL
ANTIOQUIA	APARTADO	Apartado	CENTRAL
ANTIOQUIA	CAUCASIA	Bolívar - Sucre - Córdoba	CENTRAL
ANTIOQUIA	EL CARMEN DE VIBORAL	Carmen de Viboral	CENTRAL
ANTIOQUIA	CISNEROS	Cisneros	CENTRAL
ANTIOQUIA	CIUDAD BOLIVAR	Ciudad Bolívar	CENTRAL
ANTIOQUIA	ALEJANDRIA, ANORI, ANZA, ARMENIA, BRICENO, BURITICA, CAICEDO, CONCEPCION, DABEIBA, EBEJICO, GIRALDO, HELICONIA, NARINO, PEQUE, REMEDIOS, SAN FRANCISCO, SAN JOSE DE LA MONTANA, SAN ROQUE, TOLEDO, URAMITA, VEGACHI, YALI	Concepcion	CENTRAL
ANTIOQUIA	CACERES, TARAZA	Córdoba-Antioquia Occidente	CENTRAL
ANTIOQUIA	EL BAGRE, SAN JUAN DE URABA, SEGOVIA, ZARAGOZA	El Bagre	CENTRAL
ANTIOQUIA	EL BAGRE	El bagre (Veredal)	CENTRAL

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
ANTIOQUIA	YONDO	El Dique y El Condor	CENTRAL
ANTIOQUIA	CANASGORDAS, FREDONIA, FRONTINO, JARDIN, JERICO, SANTA BARBARA.	Frontino	CENTRAL
ANTIOQUIA	GUATAPE, PENOL	Guatapé y Peñol	CENTRAL
ANTIOQUIA	ITUANGO, LIBORINA, OLAYA, SABANALARGA, SAN ANDRES DE CUERQUIA, VALDIVIA	Ituango	CENTRAL
ANTIOQUIA	LA CEJA	La Ceja	CENTRAL
ANTIOQUIA	LA UNION	La Unión Antioquia	CENTRAL
ANTIOQUIA	AMALFI, CARACOLI, MACEO, SAN VICENTE FERRER, SANTO DOMINGO, YOLOMBO	Maceo	CENTRAL
ANTIOQUIA	NECHI	Nechi	CENTRAL
ANTIOQUIA	PUERTO BERRIO	Puerto Berrío	CENTRAL
ANTIOQUIA	PUERTO TRIUNFO	Puerto Triunfo Y Norcacia	CENTRAL
ANTIOQUIA	RETIRO	Retiro	CENTRAL
ANTIOQUIA	SAN ROQUE	San Roque	CENTRAL
ANTIOQUIA	SAN JERONIMO, SANTA FE DE ANTIOQUIA, SOPETLAN	Santa Fe de Antioquia	CENTRAL
ANTIOQUIA	YONDO	Santander-Antioquia	CENTRAL
ANTIOQUIA	SONSON	Sonson	CENTRAL
ANTIOQUIA	ARBOLETES, CAREPA, CHIGORODO, NECOCLI, TURBO	Turbo y Chigorodo	CENTRAL
ANTIOQUIA	DONMATIAS, ENTRERRIOS, SAN PEDRO DE LOS MILAGROS, SANTA ROSA DE OSOS, YARUMAL	Yarumal	CENTRAL
ANTIOQUIA	YONDO	Yondo Rural	CENTRAL
ARAUCA	ARAUCA, ARAQUITA, CRAVO NORTE, FORTUL, PUERTO RONDON, SARAVERENA, TAME	Arauca	ORIENTE
ATLANTICO	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
BOGOTA, D.C.	BOGOTA, D.C.	Bogotá-Centro Cundinamarca	CENTRAL

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
BOLIVAR	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
BOLIVAR	CALAMAR,SAN ESTANISLAO	Atlántico-Magdalena-Cesar	CARIBE
BOLIVAR	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
BOLIVAR	CANTAGALLO	Brisas de Bolívar	CARIBE
BOLIVAR	EL GUAMO	El Guamo	CARIBE
BOLIVAR	MORALES	Morales - GLP	CARIBE
BOLIVAR	ARROYOHONDO,SAN CRISTOBAL	San Cristobal	CARIBE
BOLIVAR	CANTAGALLO,SAN PABLO	Santander-Sur Bolívar	ORIENTE
BOLIVAR	SOPLAVIENTO	Soplaviento	CARIBE
BOLIVAR	CARTAGENA DE INDIAS	Tierra Bomba	CARIBE
BOLIVAR	TIQUISIO	Tiquisio GLP	CARIBE
BOLIVAR	CORDOBA,MAHATES,ZAMBRANO	Zambrano, Mahates y Córdoba	CARIBE
BOYACA	ALMEIDA, BUENAVISTA, CHIVOR, GACHANTIVA, GUAYATA, LA VICTORIA, MACANAL, MUZO, OTANCHE, QUIPAMA, RONDON, SATIVASUR, SOMONDOCO	Almeida	CENTRAL
BOYACA	CUBARA	Arauca	ORIENTE
BOYACA	TUNJA, BELEN, BRICENO, 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
BOYACA	PUERTO BOYACA	ASE - Centro y Tolima	CENTRAL
BOYACA	BOAVITA,LA UVITA,SOATA	Boavita	CENTRAL
BOYACA	CIENEGA,JENESANO,RAMIRIQUI,TIBANA	Boyacá Centro	CENTRAL
BOYACA	NUEVO COLON, TURMEQUE, VENTAQUEMADA	Boyacá Centro Occidente	CENTRAL
BOYACA	BERBEO, PAEZ, SAN EDUARDO, ZETAQUIRA	Boyacá Sur	CENTRAL

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
BOYACA	BUSBANZA	Busbanzá	CENTRAL
BOYACA	CAMPOHERMOSO	Campohermoso	CENTRAL
BOYACA	CHINAVITA,PACHAVITA	Chinavita y Pachavita	CENTRAL
BOYACA	CHISCAS, CHITA, EL COCUY, EL ESPINO, GUACAMAYAS, GUICAN, JERICO, PANQUEBA, SAN MATEO, SOCOTA	Chiscas	CENTRAL
BOYACA	COPER, MARIPI, SAN PABLO DE BORBUR	COPER - GLP	CENTRAL
BOYACA	CORRALES	Corrales	CENTRAL
BOYACA	AQUITANIA, CUITIVA, FIRAVITOBA, IZA, PESCA, TOTA	Firavitoba	CENTRAL
BOYACA	GARAGOA, GUATEQUE, LA CAPILLA, SUTATENZA, TENZA	Garagoa	CENTRAL
BOYACA	LABRANZAGRANDE,PAYA,PISBA	Labranzagrande	CENTRAL
BOYACA	MIRAFLORES	Miraflores	CENTRAL
BOYACA	MONQUIRA	Monquirá	CENTRAL
BOYACA	PAJARITO	Pajarito	CENTRAL
BOYACA	PAZ DE RIO	PAZ DEL RIO	CENTRAL
BOYACA	PUERTO BOYACA- PUERTO PINZON	Puerto Pinzon	CENTRAL
BOYACA	SABOYA	Saboya	CENTRAL
BOYACA	SAN LUIS DE GACENO	San Luis Gaceno	CENTRAL
BOYACA	SAN MIGUEL DE SEMA	San Miguel de Sema	CENTRAL
BOYACA	SANTA MARIA	Santa Maria	CENTRAL
BOYACA	SOCHA	Socha	CENTRAL
BOYACA	SOTAQUIRA	Sotaquira	CENTRAL
BOYACA	ARCABUCO, CHITARAQUE, SAN JOSE DE PARE, SANTANA, TOGUI	Sur de Santander - Boyacá	CENTRAL
BOYACA	TASCO	Tasco	CENTRAL
BOYACA	COVARACHIA, SATIVANORTE, SUSACON, TIPACOQUE	Tipacoque - GLP	CENTRAL
BOYACA	GAMEZA,MONGUA,MONGUI, TOPAGA	Topaga	CENTRAL
BOYACA	BOYACA, CHIVATA, SIACHOQUE, SORACA, TOCA, VIRACACHA	Viracachá	CENTRAL
BOYACA	ÚMBITA	Úmbita	CENTRAL
CALDAS	MANIZALES, CHINCHINA, NEIRA, PALESTINA, VILLAMARIA	ASE - Caldas	CAFETERO
CALDAS	LA DORADA, MANZANARES, VICTORIA	ASE - Centro y Tolima	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	FILADELFIA, LA MERCED	Filadelfia	CAFETERO
CALDAS	MARQUETALIA, PENSILVANIA	MARQUETALIA Y PENSILVANIA	CAFETERO
CALDAS	PUERTO TRIUNFO	Puerto Triunfo Y Norcacia	CENTRAL
CALDAS	SAMANÁ	Samana	CAFETERO
CAQUETA	ALBANIA, BELEN DE LOS ANDAQUIES, LA MONTANITA, MORELIA, SOLITA, VALPARAISO	Belen de los Andaquies	AMAZONIA
CAQUETA	CARTAGENA DEL CHAIRA, PUERTO RICO	Cartagena del Chaira y Puerto Rico	AMAZONIA
CAQUETA	CURILLO, EL DONCELLO	Curillo y Doncello	AMAZONIA
CAQUETA	FLORENCIA	Florencia	AMAZONIA
CAQUETA	MILAN	Milan	AMAZONIA
CAQUETA	EL PAUJIL, SAN JOSE DEL FRAGUA	Paujil	AMAZONIA
CAQUETA	SOLANO	Solano	AMAZONIA
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
CASANARE	AGUAZUL, MONTERREY, VILLANUEVA	Casanare Sur	ORIENTE
CASANARE	TAURAMENA	Tauramena	ORIENTE
CASANARE	YOPAL	Yopal	ORIENTE
CAUCA	PUERTO TEJADA, SANTANDER DE QUILICHAO, VILLA RICA	Cauca-Este	PACIFICO
CAUCA	CALOTO, CORINTO, GUACHENE, MIRANDA, PADILLA	PADILLA	PACIFICO
CAUCA	INZA,PAEZ	Paez GLP	PACIFICO
CAUCA	POPAYAN, PIENDAMO	Popayán-Piendamó	PACIFICO
CAUCA	INZA	San Agustin-Pital-Palestina-Pedregal Veredal	PACIFICO
CAUCA	CAJIBIO, EL TAMBO, MORALES, PATIA, ROSAS, SILVIA, TIMBIO, TOTORO	Timbio	PACIFICO

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
CESAR	ASTREA	Astrea	CARIBE
CESAR	LA PAZ, VALLEDUPAR	Atlántico-Magdalena-Cesar	CARIBE
CESAR	BOSCONIA, EL COPEY	Cesar-Magdalena	CARIBE
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	SAN ALBERTO	Cesar-Magdalena-Norte Santander GLP	CARIBE
CESAR	CHIMICHAGUA	Chimichagua	CARIBE
CESAR	PELAYA	Costilla (Pelaya Cesar)	CARIBE
CESAR	EL PASO	El Paso	CARIBE
CESAR	LA JAGUA DE IBIRICO	La Jagua de Ibirico (Veredal)	ORIENTE
CESAR	MANAURE BALCON DEL CESAR	Salamina	CARIBE
CESAR	SAN MARTIN	San Martin-Cesar	CARIBE
CESAR	RIO DE ORO	ZONA VEREDAL RIO DE ORO CESAR	CARIBE
CESAR	RIO DE ORO(MORRISON, LOS ANGELES, EL MARQUEZ)	Zona Veredal Río de Oro César	CARIBE
CESAR	GONZALEZ	González	CARIBE
CHOCO	EL CARMEN DE ATRATO	Carmen de Atrato-GLP	PACIFICO
CORDOBA	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

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
CORDOBA	CANALETE, LA APARTADA, LOS CORDOBAS, MONITOS, PUERTO ESCONDIDO, PUERTO LIBERTADOR, SAN BERNARDO DEL VIENTO, SAN JOSE DE URE, TIERRALTA, VALENCIA	Córdoba-Antioquia Occidente	CENTRAL
CORDOBA	COTORRA	Cotorra	CARIBE
CORDOBA	PUEBLO NUEVO	El varal	CARIBE
CORDOBA	MONTERIA, CERETE	Jaraquiel (Cordoba)	CARIBE
CORDOBA	TUCHIN	Tuchin	CARIBE
CUNDINAMARCA	BOJACA, CAJICA, CHIA, COGUA, COTA, CUCUNUBA, FACATATIVA, FUNZA, FUQUENE, GACHANCIPA, MADRID, MOSQUERA, NEMOCON, SIMIJACA, SOPO, SUSANA, 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	SIBATE, SOACHA	Bogotá-Centro Cundinamarca	CENTRAL
CUNDINAMARCA	CARMEN DE CARUPA, GUTIERREZ, SAN CAYETANO	Cabrera GLP	CENTRAL
CUNDINAMARCA	SAN JUAN DE RIOSECO	Cambao (San Juan de Rio Seco)	CENTRAL
CUNDINAMARCA	CAPARRAPI, EL PENON, LA PALMA, PAIME, TOPAIPÍ, VILLAGOMEZ,	Caparrapi	CENTRAL
CUNDINAMARCA	CHOACHI, FOMEQUE, UBAQUE	Choachi	CENTRAL
CUNDINAMARCA	AGUA DE DIOS, APULO, TOCAIMA	Cundinamarca Sur	CENTRAL
CUNDINAMARCA	EL ROSAL	El Rosal	CENTRAL
CUNDINAMARCA	GACHALA, GACHETA, GAMA, JUNIN, UBALA	Gachalá	CENTRAL
CUNDINAMARCA	GRANADA	Granada Cundinamarca	CENTRAL
CUNDINAMARCA	GUACHETA, LENGUAZAQUE	Guacheta y Lenguazaque	CENTRAL
CUNDINAMARCA	GUADUAS, LA VEGA, VILLETÁ	Guaduas	CENTRAL
CUNDINAMARCA	FUSAGASUGA, SILVANIA	Huila-Tolima-Cundinamarca	CENTRAL
CUNDINAMARCA	ARBELAEZ	Icononzo-Arbeláez	CENTRAL

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
CUNDINAMARCA	LA CALERA	La Calera	CENTRAL
CUNDINAMARCA	ANAPOIMA, ANOLAIMA, CACHIPAY, EL COLEGIO, LA MESA, VIOTA	LA MESA Y ANOLAIMA	CENTRAL
CUNDINAMARCA	RICAURTE	Limoncito	CENTRAL
CUNDINAMARCA	MACHETA, MANTA, TIBIRITA	Macheta	CENTRAL
CUNDINAMARCA	MEDINA	Medina	CENTRAL
CUNDINAMARCA	PARATEBUENO	Meta-Cundinamarca Este	CENTRAL
CUNDINAMARCA	CAQUEZA, CHIPAQUE, FOSCA, GUAYABETAL, QUETAME, UNE	Meta-Cundinamarca Sur	CENTRAL
CUNDINAMARCA	PACHO	Pacho	CENTRAL
CUNDINAMARCA	PACHO	Pasuncha - GLP	CENTRAL
CUNDINAMARCA	MADRID	Puente de Piedra	CENTRAL
CUNDINAMARCA	ALBAN, BITUIMA, CHAGUANI, GUAYABAL DE SIQUIMA, LA PENA, NIMAIMA, NOCAIMA, QUEBRADANEGRA, QUIPILE, SAN FRANCISCO, SAN JUAN DE RIOSECO, SASAIMA, SUPATA, UTICA, VERGARA, VIANI	Quipile	CENTRAL
CUNDINAMARCA	SAN ANTONIO DEL TEQUENDAMA	San Antonio del Tequendama	CENTRAL
CUNDINAMARCA	UBALA	San Pedro de Jagua	CENTRAL
CUNDINAMARCA	CHOCONTA, GUASCA, GUATAVITA, SESQUILE, SUESCA, VILLAPINZON	Sesquile	CENTRAL
CUNDINAMARCA	BELTRAN, CABRERA, GUATAQUI, JERUSALEN, NARINO, NILO, VENECIA, PANDI, PASCA, PULI, SAN BERNARDO, TIBACUY	Suarez	CENTRAL
CUNDINAMARCA	SUBACHOQUE	Subachoque	CENTRAL
CUNDINAMARCA	TENA	TENA	CENTRAL
CUNDINAMARCA	YACOPI	Yacopi	CENTRAL
GUAVIARE	SAN JOSE DEL GUAVIARE	San José del Guaviare	AMAZONIA
HUILA	ACEVEDO	Acevedo GLP	CENTRAL
HUILA	GUADALUPE	Agrado-Guadalupe-Pitalito-Timana(Vereda I)	CENTRAL

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
HUILA	ALTAMIRA -LLANO DE LA VIRGEN, PITAL-EL SOCORRO	El Socorro GLP	CENTRAL
HUILA	ELIAS	Elías GLP	CENTRAL
HUILA	GARZÓN - EL PARAISO	Filo de Guayabal	CENTRAL
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	IQUIRA	Iquirá GLP	CENTRAL
HUILA	ISNOS	Isnos GLP	CENTRAL
HUILA	LA ARGENTINA	La Argentina	CENTRAL
HUILA	PITALITO	La laguna(Pitalito Huila)	CENTRAL
HUILA	COLOMBIA, NATAGA	NATAGA Y COLOMBIA	CENTRAL
HUILA	OPORAPA	Oporapa GLP	CENTRAL
HUILA	OPORAPA	Oporapa Veredas	CENTRAL
HUILA	PALESTINA, SALADOBLANCO	Palestina-Saladoblanco	CENTRAL
HUILA	ACEVEDO- EL CARMEN, ISNOS-CIÉNAGA GRANDE-BAJO JUNIN-IDOLOS, SUAZA-AVISPERO	Pital Acevedo Isnos Saladoblanco Elías (Veredal)	CENTRAL
HUILA	PITALITO, TIMANA	Pitalito y Timaná	CENTRAL
HUILA	SAN AGUSTIN	San Agustín	CENTRAL
HUILA	SAN AGUSTIN-OBANDO- EL PALMAR	San Agustín - GLP	CENTRAL
HUILA	COLOMBIA, ISNOS, PITAL	San Agustín-Pital-Palestina-Pedregal Veredal	PACIFICO
HUILA	SUAZA HATO VIEJO-SAN CALIXTO-SAFIA	San Calixto (Suaza Huila)	CENTRAL
HUILA	SANTA MARIA	Santa María GLP	CENTRAL
HUILA	AGRADO, ALTAMIRA, GUADALUPE, PITAL, SUAZA	Sur Huila	CENTRAL

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
HUILA	TIMANA(SANTA BARBARA),GUADALUPE(GUAMAL,LA FLORIDA,MARMATO,RANCHERIA,SARTENEJAL), PITALITO(BARRANQUILLA,BOMBONAL,CHARGUAYACO,EL CARMEN,EL TIGRE,HONDA PORVENIR,LA RAICITA,LAURELES,PARAISO-CHARGUAYACO,PRIMAVERA,PUERTO LLERAS,SANTAFE), SAN AGUSTÍN(FLORIDA,TIMANCO	Santafé, Bombonal(Huila)	CENTRAL
LA GUAJIRA	ALBANIA	Albania	CARIBE
LA GUAJIRA	DIBULLA	Dibulla	CARIBE
LA GUAJIRA	DISTRACCION	Distracción	CARIBE
LA GUAJIRA	RIOHACHA, BARRANCAS, EL MOLINO, FONSECA, HATONUEVO, MAICAO, MANAURE, SAN JUAN DEL CESAR, URIBIA, URUMITA, VILLANUEVA	Guajira - Principal	CARIBE
LA GUAJIRA	LA JAGUA DEL PILAR	La Jagua del Pilar	CARIBE
MAGDALENA	SANTA MARTA,ARACATACA,CIENAGA,EL RETEN,FUNDACION,PUEBLOVIEJO,SITIONUEVO,ZONA BANANERA	Atlántico-Magdalena-Cesar	CARIBE
MAGDALENA	SANTA ANA	Bolívar - Sucre - Córdoba	CENTRAL
MAGDALENA	CERRO DE SAN ANTONIO, CONCORDIA, PEDRAZA, TENERIFE, ZAPAYAN	Cerro de San Antonio	CARIBE
MAGDALENA	ALGARROBO, ARIGUANI, PIVIJAY, PLATO	Cesar-Magdalena	CARIBE
MAGDALENA	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
MAGDALENA	CHIVOLO	Chibolo	CARIBE
MAGDALENA	NUEVA GRANADA	Nueva Granada	CARIBE
MAGDALENA	SABANAS DE SAN ANGEL	Sabanas de San Angel	CARIBE
MAGDALENA	REMOLINO,SALAMINA	Salamina	CARIBE
MAGDALENA	ARROYOHONDO, SAN CRISTOBAL	San Cristobal	CARIBE
MAGDALENA	GUAMAL, PIJINO DEL CARMEN, SAN SEBASTIAN DE BUENAVISTA, SAN ZENON, SANTA BARBARA DE PINTO	San Zenon	CARIBE
META	ACACIAS	Acacias	CENTRAL
META	BARRANCA DE UPIA	Barranca de Upia	CENTRAL
META	CABUYARO	cabuyaro	CENTRAL
META	CASTILLA LA NUEVA - EL TORO-CASA BLANCA	Castilla Nueva (Veredal)	CENTRAL

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
META	CUBARRAL	Cubarral	CENTRAL
META	EL CASTILLO	El Castillo	CENTRAL
META	EL DORADO	El Dorado	CENTRAL
META	GRANADA	Granada Meta	CENTRAL
META	MESETAS	Mesetas	CENTRAL
META	CASTILLA LA NUEVA, FUENTE DE ORO, GUAMAL, PUERTO LOPEZ	Meta-Cundinamarca Este	CENTRAL
META	VILLAVICENCIO, CUMARAL, RESTREPO	Meta-Cundinamarca Sur	CENTRAL
META	PUERTO CONCORDIA	Puerto Concordia	CENTRAL
META	PUERTO GAITAN	Puerto Gaitan	CENTRAL
META	PUERTO LLERAS	Puerto Lleras	CENTRAL
META	PUERTO RICO	Puerto Rico	CENTRAL
META	SAN CARLOS DE GUAROA	San Carlos de Guaroa	CENTRAL
META	SAN JUAN DE ARAMA	San Juan de Arama	CENTRAL
META	SAN MARTIN	San Martin-Meta	CENTRAL
META	VISTAHERMOSA	Vistahermosa	CENTRAL
META	URIBE	Uribe	CENTRAL
NARINO	ALDANA,CONTADERO,ILES	Aldana	PACIFICO
NARINO	CORDOBA, GUAITARILLA, PUIPALES	Cordoba (Nariño)	PACIFICO
NARINO	CUMBAL, GUACHUCAL, POTOSI	Cumbal	PACIFICO
NARINO	GUALMATAN	Gualmatán	PACIFICO
NARINO	OSPINA	Ospina	PACIFICO
NARINO	SAN ANDRES DE TUMACO	San Andres de Tumaco	PACIFICO
NARINO	PASTO	San Juan de Pasto	PACIFICO
NARINO	SAPUYES	Sapuyes	PACIFICO
NARINO	TUQUERRES	Tuquerres	PACIFICO
NORTE DE SANTANDER	EL ZULIA, SAN CAYETANO	El Zulia	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	ABREGO	Abrego	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	BOCHALEMA, CHINACOTA, DURANIA, HERRAN, PAMPLONITA, RAGO NVALIA	Bochalema	ORIENTE

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
NORTE DE SANTANDER	CACHIRA	Cachira	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	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
NORTE DE SANTANDER	CONVENCION,EL CARMEN,EL TARRA,TEORAMA	Convención (Norte de Santander)	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	GRAMALOTE	Gramalote	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	CUCUTA, LOS PATIOS, VILLA DEL ROSARIO	Norte de Santander	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	OCANA	Ocaña	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	PAMPLONA	Pamplona	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	CHITAGA, LABATECA, SARDINATA, SILOS, TIBU, TOLEDO	Tibu	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	COLON, SAN FRANCISCO,SANTIAGO,SIBUNDOY	Santiago	AMAZONIA
PUTUMAYO	VILLAGARZON	Villagarzon	AMAZONIA
QUINDIO	ARMENIA, CALARCA, CIRCASIA, FILANDIA, LA TEBAIDA, MONTENEGRO, QUIMBAYA, SALENTO	ASE - Quindio	CAFETERO
QUINDIO	BUENAVISTA, CORDOBA, GENOVA, PIJAO	Quindio-GLP	CAFETERO
RISARALDA	PEREIRA, BALBOA, DOSQUEBRADAS, LA CELIA, LA VIRGINIA, MARSELLA, SANTA ROSA DE CABAL	ASE - Risaralda	CAFETERO
RISARALDA	APIA, BELEN DE UMBRIA, GUATICA, QUINCHIA, SANTUARIO	Caldas No Exclusivo	CAFETERO
RISARALDA	MISTRATO	Mistrató	CAFETERO
SANTANDER	AGUADA	Aguada	ORIENTE
SANTANDER	ARATOCA	Aratoaca -GLP	ORIENTE
SANTANDER	ALBANIA, FLORIAN, LA BELLEZA	ASE - Altiplano Cundiboyacense	CENTRAL
SANTANDER	BARICHARA	Barichara	ORIENTE
SANTANDER	BETULIA	Betulia Glp	ORIENTE
SANTANDER	CABRERA	Cabrera GLP	CENTRAL
SANTANDER	CAPITANEJO	Capitanejo - GLP	ORIENTE

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
SANTANDER	CARCASI, ENCISO, GUAPOTA, HATO MACARAVITA, PALMAR, SAN MIGUEL	Carcasí Glp	ORIENTE
SANTANDER	CERRITO, CONCEPCION, MOLAGAVITA, SAN JOSE DE MIRANDA	Cerrito - GLP	ORIENTE
SANTANDER	CHARALA	Charala GLP	ORIENTE
SANTANDER	CALIFORNIA, CHARTA, SURATA, TONA, VETAS	Charta	ORIENTE
SANTANDER	CHIMA, CONFINES, COROMORO, ENCINO, OCAMONTE	Chima	ORIENTE
SANTANDER	CIMITARRA	Cimitarra GLP	ORIENTE
SANTANDER	CONTRATACION	Contratación - GLP	ORIENTE
SANTANDER	EL CARMEN DE CHUCURI	El Carmen de Chucurí	ORIENTE
SANTANDER	BARRANCABERMEJA	El Centro(Barranca) Vizcaina(San Vicente)	CENTRAL
SANTANDER	ALBANIA	El Hatillo(Albania)	CENTRAL
SANTANDER	EL PENON	El Peñon	ORIENTE
SANTANDER	EL PLAYON	El Playón-GLP	ORIENTE
SANTANDER	FLORIDABLANCA	Floridablanca	ORIENTE
SANTANDER	GALAN	Galan	ORIENTE
SANTANDER	GUACA	Guaca - GLP	ORIENTE
SANTANDER	EL GUACAMAYO	GUACAMAYO	ORIENTE
SANTANDER	GUADALUPE	Guadalupe - GLP	ORIENTE
SANTANDER	GUAVATA	Guavatá	ORIENTE
SANTANDER	GUEPSA	Guepsa	ORIENTE
SANTANDER	LA PAZ	La Paz	ORIENTE
SANTANDER	RIONEGRO	La Tigra - Rionegro	ORIENTE
SANTANDER	LANDAZURI	Landázuri	ORIENTE
SANTANDER	LOS SANTOS	Los Santos	ORIENTE
SANTANDER	MALAGA	Malaga	ORIENTE
SANTANDER	MATANZA	Matanza	ORIENTE
SANTANDER	MOGOTES, ONZAGA, SAN JOAQUIN	Mogotes - GLP	ORIENTE
SANTANDER	OIBA, PALMAS DEL SOCORRO	Oiba - GLP	ORIENTE

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
SANTANDER	PUENTE NACIONAL	Puente Nacional	ORIENTE
SANTANDER	PUENTE NACIONAL-LA CUCHILLA-BAJO SEMISA-CANTANO BAJO CAPILLA-PONTON BAJO-GUAMITO	Puente Nacional Veredas	ORIENTE
SANTANDER	PUERTO PARRA	Puerto Parra	CENTRAL
SANTANDER	RIONEGRO	Rionegro GLP	ORIENTE
SANTANDER	SAN ANDRES	San Andrés - GLP	ORIENTE
SANTANDER	SAN BENITO	SAN BENITO	ORIENTE
SANTANDER	SAN GIL	San Gil GLP	ORIENTE
SANTANDER	SUAITA	San José de Suaita	CENTRAL
SANTANDER	SAN VICENTE DE CHUCURI	San Vicente de Chucurí	ORIENTE
SANTANDER	SANTA BARBARA	Santa Bárbara - GLP	ORIENTE
SANTANDER	PUERTO WILCHES	Santa Teresa	ORIENTE
SANTANDER	CURITI, PARAMO, VILLANUEVA	Santander Oriente GLP	ORIENTE
SANTANDER	BARRANCABERMEJA, PUERTO WILCHES	Santander-Antioquia	CENTRAL
SANTANDER	BUCARAMANGA, GIRON, LEBRIJA, PIEDECUESTA, PUERTO WILCHES, SABANA DE TORRES	Santander-Sur Bolívar	ORIENTE
SANTANDER	LEBRIJA, PUERTO WILCHES, SABANA DE TORRES	Santander-Sur Bolívar GLP	ORIENTE
SANTANDER	SIMACOTA	Simacota - GLP	ORIENTE
SANTANDER	SOCORRO	Socorro	ORIENTE
SANTANDER	SUAITA	Suaita	ORIENTE
SANTANDER	BARBOSA, BOLIVAR, CHIPATA, JESUS MARIA, SUCRE	Sur de Santander - Boyacá	CENTRAL
SANTANDER	PINCHOTE, VALLE DE SAN JOSE	Valle de San Jose - GLP	ORIENTE
SANTANDER	VELEZ	Vélez	ORIENTE
SANTANDER	SAN VICENTE DE CHUCURI-ALBANIA	Vizcaina-San Vicente de Chucuri	ORIENTE
SANTANDER	SAN VICENTE DE CHUCURI-YARIMA	Yarima	ORIENTE
SANTANDER	ZAPATOCA	Zapatoca	ORIENTE

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
SANTANDER	BUCARAMANGA	Zona Veredal Bucaramanga	ORIENTE
SANTANDER	SANTA HELENA DEL OPÓN	Santa Helena Del Opon	ORIENTE
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	CAIMITO, COLOSO, CHALAN, PALMITO, SAN BENITO ABAD	Coloso	CARIBE
SUCRE	EL ROBLE	El Roble	CARIBE
SUCRE	LA UNION	La Unión Sucre	CARIBE
SUCRE	GUARANDA, MAJAGUAL	Guaranda y Majagual	CARIBE
TOLIMA	ALPUJARRA	Alpujarra	CENTRAL
TOLIMA	ANZOATEGUI	Anzoategui GLP	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	ATACO, PLANADAS	Ataco y Planadas	CENTRAL
TOLIMA	FRESNO - SAN BERNARDO BETANIA	Betania-San Bernardo (Fresno)	CENTRAL
TOLIMA	CAJAMARCA	Cajamarca	CENTRAL
TOLIMA	CARMEN DE APICALA	Carmen de Apicalá	CENTRAL
TOLIMA	COYAIMA	Coyaima	CENTRAL
TOLIMA	DOLORES	Dolores	CENTRAL
TOLIMA	FRESNO, SAN SEBASTIAN DE MARIQUITA	El Hatillo y Piedra grande - GLP	CENTRAL
TOLIMA	CHAPARRAL, COELLO, GUAMO, NATAGAIMA, ORTEGA, PURIFICACION, SALDANA	Huila-Tolima-Cundinamarca	CENTRAL
TOLIMA	ARBELAEZ	Icononzo-Arbeláez	CENTRAL
TOLIMA	MELGAR	Melgar	CENTRAL
TOLIMA	NATAGAIMA	Natagaima (veredas)	CENTRAL

Departamento	Municipio	Nombre del mercado	Zona
TOLIMA	SAN ANTONIO PLAYARRICA-LA FLORIDA	Playarrica	CENTRAL
TOLIMA	PRADO	Prado	CENTRAL
TOLIMA	RIOBLANCO	Rioblanco	CENTRAL
TOLIMA	RONCESVALLES	Roncesvalles	CENTRAL
TOLIMA	ROVIRA	Rovira	CENTRAL
TOLIMA	SAN ANTONIO	San Antonio	CENTRAL
TOLIMA	CUNDAY, MURILLO, SANTA ISABEL, SUAREZ, VILLARRICA	Suarez	CENTRAL
TOLIMA	CASABIANCA, FALAN, PALOCABILDO, VILLAHERMOSA	Tolima Norte	CENTRAL
TOLIMA	VALLE DE SAN JUAN	Valle de San Juan	CENTRAL
TOLIMA	SAN LUIS(EL SALITRE,BUEN AIRE,CAMPOALEGRE,CORDIALIDAD,DINDAL,GUACIMITO,LA AURORA,LIMONAR,LOS CIRUELOS,LUISA GARCÍA,PIEDRAS BLANCAS,SAN CAYETANO) SALDAÑA(MALNOMBRE).	Buen Aire (San Luis Tolima)	CENTRAL
VALLE DEL CAUCA	ARGELIA, EL AGUILA, EL CAIRO	Argelia	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	BUENAVENTURA	Buenaventura	PACIFICO
VALLE DEL CAUCA	CALI	Cali	PACIFICO
VALLE DEL CAUCA	DAGUA, LA CUMBRE, RESTREPO	Dagua	PACIFICO
VALLE DEL CAUCA	ALCALA, BOLIVAR, CALIMA, EL DOVIO, RIOFRIO, TORO, TRUJILLO, ULLOA, VERSALLES, VIJES, YOTOCO	PADILLA	PACIFICO

Fuente: SUI-SSPD

9.3. Anexo 3 Valor de Subsidios y Contribuciones Reportados por las empresas al SUI

Primer Trimestre 2022		
Empresa	Subsidios (\$)	Contribuciones (\$)
1173-METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	2.726.314.058,69	283.258.950,40
1302-GASES DEL ORIENTE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS	7.733.087.376,62	114.507.320,17
1601-GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P.	478.801.419,12	19.825.173,09
1887-EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P	12.170.967.838,00	2.031.005.248,00
20322-SERVICIOS PUBLICOS INGENIERIA Y GAS	149.866.086,53	1.229.533,79
20518-SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P	4.206.367.608,00	3.201.574,00
20527-PROYECTOS DE INGENIERIA Y COMERCIALIZACION DE GAS S.A. ESP.	217.097.766,69	0
2097-MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	1.268.161.494,00	60.569.795,00
21435-SERVICIOS PUBLICOS Y GAS S.A E.S.P.	13.717.926,00	1.446.354,00
21590-ENERCER S.A E.S.P	233.641.172,80	13.208.605,71
2225-GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	6.825.223.676,00	1.207.055.357,00
22388-EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP	691.884.681,00	4.924.002,00
22511-EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE OROQUE SA ESP	17.430.314,00	3.246.762,00
22910-INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	731.868.643,00	6.528.187,00
26035-HEGA SA ESP	142.936.901,15	798.842,30
26096-YAVEGAS S.A. E.S.P.	476.135.543,00	2.879.798,00
26201-DISTICON SAS ESP	350.720.202,00	0
26706-GAS DE LA ORINOQUIA S.A. ESP.	45.855.273,00	0
26728-VIDA GAS POR NATURALEZA S.A. E.S.P.	112.180.287,00	400.789,00
26745-G8 PROYECTOS ENERGETICOS SAS ESP	283.712.135,00	8.764.857,00
26992-REDEGAS DOMICILIARIO S. A. ESP	237.944.331,00	7.152.381,00
31513-CENTAURO GAS SA ESP	12.753.082,94	136.042,00
32213-KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP	193.681.732,00	4.838.941,00
32215-GLOBAL, REDES Y OBRAS S.A.S. E.S.P.	154.011.837,00	5.775.149,00
3227-PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.	1.298.277.257,44	16.399.414,73
32453-ENERGY GAS S.A.S. E.S.P	122.552.270,01	936.419,18
330-EMPRESAS PÚBLICAS DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	66.256.750,00	1.735.017,00
3325-PROMESA S.A. ESP	82.776.254,00	3.239.810,00
3326-ESPIGAS S.A. E.S.P.	82.363.573,00	14.858.126,00
3359-NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS S.A. E.S.P.	325.540.499,81	1.369.918,57
3370-EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	285.084.803,00	14.629.261,00
36033-COMPRIGAS S.A.S. E.S.P.	86.076.891,00	0

Primer Trimestre 2022		
Empresa	Subsidios (\$)	Contribuciones (\$)
36633-REDNOVA SAS ESP	1.263.025.998,00	10.934.388,00
37294-PROVIGAS COLOMBIA S.A. ESP	69.891.411,00	0
37354-COLOMBIANA DE SERVICIOS PÚBLICOS SOSTENIBLES S.A E.S.P	21.279.684,00	0
38033-JADAPE SAS ESP	60.069.565,00	136.903,00
39134-COLOMBIAN ENERGY GROUP S.A.S.E.S.P.	141.471.700,00	0
40455-LOGIGAS COLOMBIA SA ESP	11.991.543,00	147.950,00
40516-GASTUMACO DEL PACIFICO SAS ESP	31.431.209,00	1.580.700,00
44796-EMPRESA PRIVADA DE SERVICIOS PÚBLICOS DE LA AMAZONÍA ZOMAC SAS	419.279.961,00	0
484-GASES DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	33.871.005.513,21	2.444.368.137,13
488-VANTI S.A. ESP	40.345.558.465,00	9.607.707.569,00
498-SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	22.307.552.407,00	1.179.525.362,00
522-NORTESANTANDEREANA DE GAS S.A. E.S.P.	34.632.176,00	5.031.458,00
525-GAS NATURAL DEL CESAR S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	3.407.222.532,00	62.093.603,00
526-GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP	3.902.316.614,00	633.064.514,00
541-GASES DEL CUSIANA S.A.S E.S.P BIC	763.895.374,00	72.246.337,00
564-EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	20.292.339.544,01	4.333.204.468,97
618-ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	28.914.645.904,13	1.132.361.293,91
620-GASES DEL LLANO S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	3.856.218.054,00	429.624.700,00
629-GASES DE OCCIDENTE S. A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	30.361.700.951,00	3.015.312.040,02
978-GASES DE LA GUAJIRA S.A., EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	3.870.040.448,00	154.993.538,00

Fuente: SUI-SSPD



Carrera 18 No. 84 - 35
Bogotá D.C., Colombia

(+571) 601-691-3005

www.superservicios.gov.co

