Superservicios

Boletín tarifario gas licuado de petróleo cilindros y a granel

Segundo Trimestre de 2026

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

Septiembre de 2026



CONTENIDO

LISTA DE GRÁFICAS 4
LISTA DE TABLAS 6
CONDICIONES PARA LA LECTURA, INTERPRETACIÓN Y USO DE LA INFORMACIÓN 7
INTERPRETACIÓN Y USO DE LA INFORMACIÓN 7
OPERACIÓN ESTADÍSTICA 9
INTRODUCCIÓN 10
ENTORNO MACROECONÓMICO 12
Análisis del Periodo 13
1. Índice de Precios al Consumidor (IPC) 15
METODOLOGÍA 16
CAPÍTULO I: COMPONENTES TARIFARIOS 18
COMPONENTE DE SUMINISTRO (G) 18
COMPONENTE DE TRANSPORTE (T) 21
COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN (D) 24
Cilindros 25
Tanque Estacionario 28
COMPONENTE DE COMERCIALIZACIÓN MINORISTA (C) 31
CAPITULO II: PRECIO POR CILINDRO 37
1. Cilindro de 100 lb 38
2. Cilindro de 40 lb 39
3. Cilindro de 30 lb 41
4. Costos de cilindros por zonas 43
4.1 Zona Amazonía 43
4.2. Zona Bogotá 45

4.3 Zona Caribe 47

4.4 Zona Central 50

4.5. Zona Eje Cafetero 52

4.6 Zona Insular. 54

4.7 Zona Oriente. 55

4.8 Zona Pacífico 58

CAPITULO III: TANQUES ESTACIONARIOS. 62

CAPÍTULO IV: ÍNDICE DE PRECIOS DEL SERVICIO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO 75

1. Ponderadores. 75

Expendios 76

Tanques 76

Punto de Venta 77

Vehículo Repartidor (VHR) 77

Ponderadores para el índice de precios del servicio. 77

Índices por tipos de entrega. 78

ANEXO 1. EMPRESAS CON INFORMACIÓN PENDIENTE, Y/O CERTIFICADO NO APLICA .. 80

ANEXO 2. EMPRESAS CON DATOS ATÍPICOS 84

LISTA DE GRÁFICAS

Gráfica 1: Evolución de la TRM 13
Gráfica 2: Indicadores que inciden en el precio de GLP 14
Gráfica 3: Comportamiento del Componente G 19
Gráfica 4: Valores de G más alto y bajo, Segundo Trimestre de 2026 20
Gráfica 5: Comportamiento del Componente T 22
Gráfica 6: Valores de T más alto y más bajo Segundo Trimestre de 2026 23
Gráfica 7: Comportamiento del Componente D para Cilindros 26
Gráfica 8: Valores de D para Cilindros más alto y bajo Segundo Trimestre de 2026 27
Gráfica 9: Comportamiento del Componente D para Tanque Estacionario 29
Gráfica 10: Valores de D para Tanques más alto y bajo Segundo Trimestre de 2026 29
Gráfica 11: Comportamiento Componentes CU ($/kg) Tanque Estacionario Segundo Trimestre de 2026 31
Gráfica 12: Comportamiento del Componente C 33
Gráfica 13: Valores de C más alto y bajo Segundo Trimestre de 2026 33
Gráfica 14: Comportamiento Componentes CU (Expendios) ($/kg) Segundo Trimestre de 2026 35
Gráfica 15: Comportamiento Componentes CU para Vehículo Repartidor ($/kg) Segundo Trimestre de 2026 35
Gráfica 16: Comportamiento del Precio del Cilindro de 100 lb para el Segundo Trimestre de 2026 38
Gráfica 17: Comportamiento del Precio del Cilindro de 40 lb para el Segundo Trimestre de 2026 40
Gráfica 18: Comportamiento de la venta de Cilindro de 30 lb para el segundo Trimestre de 2026 42
Gráfica 19: Valores Promedio Precio de Venta Máximo y Mínimo en la Zona Amazonía ($/Cilindro) 44
Gráfica 20: Valores Promedio Máximo y Mínimo Zona Amazonía Segundo Trimestre de 2026 45
Gráfica 21: Valores Promedio Máximo y Mínimo en Zona Bogotá D.C. Segundo Trimestre de 2026 46
Gráfica 22: Valores Promedio Máximo y Mínimo para la Zona Bogotá Segundo Trimestre 2026 47
Gráfica 23: Valores Promedio Precio de Venta Máximo y Mínimo en la Zona Caribe ($/Cilindro) 48
Gráfica 24: Valores Promedio Máximo y Mínimo para la Zona Caribe Segundo Trimestre de 2026 49
Gráfica 25: Valores Promedio Precio de Venta Máximo y Mínimo en la Zona Central ($/Cilindro) 51
Gráfica 26: Valores Promedio Máximo y Mínimo para la Zona Central en el Segundo Trimestre de 2026 51

Gráfica 27: Valores Promedio Precio de Venta Máximo y Mínimo en la Zona Eje Cafetero 53

Gráfica 28: Valores Promedio Máximo y Mínimo para la Zona Eje Cafetero Segundo Trimestre de 2026 54

Gráfica 29: Valor Promedio en la Zona Insular ($/Cilindro) 54

Gráfica 30: Valores Promedio de Precio de Venta para la Zona Insular Segundo Trimestre de 2026 55

Gráfica 31: Valor Promedio Máximos y Mínimos en la Zona Oriente 57

Gráfica 32: Valores Promedio Máximo y Mínimo para la Zona Oriente segundo Trimestre de 2026 58

Gráfica 33: Valor Promedio Precio de Venta, Máximos y Mínimos en la Zona Pacífico 59

Gráfica 34: Valores Promedio del Precio Máximo y Mínimo para la Zona del Pacífico Segundo Trimestre 2026 60

Gráfica 35: Comportamiento del precio de GLP a granel 62

Gráfica 36: Precio Promedio Tanque estacionario ($/kg) 63

Gráfica 37: Índices Comparados 78

LISTA DE TABLAS

Tabla 1. Condiciones para la lectura de las Estadísticas 8
Tabla 2. Valor Promedio por Cilindro a Nivel Nacional Durante el Segundo Trimestre de 2026 37
Tabla 3: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Amazonía 43
Tabla 4: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Bogotá 46
Tabla 5. Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Caribe 48
Tabla 6: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Central 50
Tabla 7: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Eje Cafetero 52
Tabla 8: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Oriente 56
Tabla 9: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Pacífico 58
Tabla 10: Valor del kg Promedio por Departamento Tanques Estacionarios 64
Tabla 11. Ponderador por departamento y tipo de Entrega, periodo base: Primer Trimestre – 2025 75
Tabla 12. Ponderador por tipo de Entrega, periodo base: Primer Trimestre – 2025 77
Tabla 13. Empresas Pendientes y con certificación No Aplica en el segundo trimestre de 2026 80

CONDICIONES PARA LA LECTURA, INTERPRETACIÓN Y USO DE LA INFORMACIÓN

Este Boletín Tarifario de Gas Licuado del Petróleo (GLP), contiene información de los costos y tarifas aplicadas en el servicio público de gas licuado de petróleo a través de cilindros y a granel; específicamente para las actividades de distribución y comercialización minorista.

Las estadísticas presentadas se derivan de la información reportada por los prestadores al Sistema Único de Información (SUI) durante el segundo trimestre de 2026. El procesamiento y análisis de estos datos, en cumplimiento de la Circular Conjunta CREG - SSPD No. 002 de 2016, se realizó utilizando el lenguaje de programación Python.

Las tablas e información de este Boletín Tarifario, se obtienen de la consulta estructurada SQL, realizada a la base de datos del SUI.

INTERPRETACIÓN Y USO DE LA INFORMACIÓN

Es importante señalar que el análisis de los componentes tarifarios, el precio por kilogramo de los tanques estacionarios y el valor de los cilindros trasladados a los usuarios durante el segundo trimestre de 2026, se basó en los formatos certificados al SUI por los distribuidores y comercializadores minoristas. Dichos formatos se habilitan para los prestadores según las actividades que tengan inscritas en el Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos (RUPS). Toda esta información fue consolidada con corte al 24 de agosto de 2026.

Los datos publicados pueden presentar cambios debido a los requerimientos realizados por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD) ante la falta del reporte oportuno y datos inconsistentes por parte de los Distribuidores y Comercializadores Minoristas. Esto según las disposiciones establecidas en la Resolución SSPD No. 20261000331435 del 24 de abril de 2026.

Así mismo se debe tener en cuenta las siguientes condiciones para la lectura de las estadísticas, tal como se muestra en la Tabla 1.

Tabla 1. Condiciones para la lectura de las Estadísticas

Reporte/Fuente	Condiciones
Formatos D2, E2 (cargos de Distribución y Comercialización Minorista) solicitados a través de la Circular Conjunta CREG - SSPD 002 de 2016.	Se tiene en cuenta la información reportada en el SUI del trimestre analizado, por cada prestador, se revisa el comportamiento de cada uno de los componentes de la Tarifa de GLP (Suministro (G), Transporte (T), Distribución (D), Comercialización Minorista (C)), de las empresas Distribuidoras y Comercializadoras Minoristas que venden GLP a través de tanques estacionarios y cilindros.
Formatos D3, E3 (Ventas del Distribuidor y Ventas en Cilindros) de la Circular Conjunta CREG - SSPD 002 de 2016.	Estos formatos contienen información de las facturas de venta en tanques estacionarios y cilindros en puntos de venta, expendios y vehículo repartidor, reportado por las empresas en cada departamento y municipio; datos que se validan con la publicación de costos y tarifas anexa a los formatos D2 y E2, reportada en el SUI en el trimestre analizado por cada prestador.
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 y butano. Las fuentes de información son las siguientes: - IPC https://www.dane.gov.co/index.php/estadisticas-por-tema/precios-y-costos/indice-de-precios-al-consumidor-ipc - IPP https://www.dane.gov.co/index.php/estadisticas-por-tema/precios-y-costos/indice-de-precios-del-productor-ipp - TRM https://www.banrep.gov.co/es/estadisticas/trm - Precio Internacional del Butano y el Propano https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=EER_EPLLPA_PF4_Y44MB_DPG&f=M Una vez se descargan los datos del IPP, IPC, TRM, y precios PP y PB se grafican sobre la evolución de las variables en el periodo de análisis.

Fuente: Información DANE, SUI, Banco de la República

OPERACIÓN ESTADÍSTICA

El Boletín Tarifario de Gas Licuado del Petróleo en Cilindros y a Granel es uno de los productos del ejercicio estadístico del Componente Comercial de dicho servicio. Esta operación se fundamenta en fuentes de datos secundarias, específicamente en el uso de los registros del Sistema Único de Información (formatos SUI).

Trimestralmente, la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD), a través de la Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible (DTGGC), analiza esta información tarifaria. Dicho análisis permite identificar y diagnosticar el estado actual de la prestación del servicio de Gas Licuado del Petróleo (GLP) en cilindros y a granel.

Es importante destacar que este boletín constituye un análisis estadístico de los datos reportados por los prestadores del servicio en materia tarifaria y, por consiguiente, no debe interpretarse como una validación de dicha información por parte de la Superintendencia.

En el marco de las actividades de la DTGGC, se ha dispuesto un repositorio institucional digital para el almacenamiento, organización y consolidación de los insumos y resultados que soportan esta publicación.

INTRODUCCIÓN

El Boletín Tarifario de GLP en Cilindros y a Granel presenta el comportamiento de las variables que determinan el cálculo de las tarifas y el precio final del GLP comercializado y adquirido por los usuarios.

Inicialmente, el documento analiza las variables macroeconómicas que impactaron los costos de la prestación del servicio durante el segundo trimestre de 2026. A continuación, se sintetiza el marco normativo tarifario aplicable a este sector, conforme a las resoluciones vigentes de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG).

Posteriormente, se detallan los criterios metodológicos empleados para el procesamiento de datos. Esta información proviene de los reportes ingresados al SUI por las empresas que ejercieron actividades de Distribución y Comercialización Minorista[1] durante abril, mayo y junio de 2026.

Para facilitar su lectura, los resultados se estructuran en cuatro capítulos centrales:

Componentes tarifarios: Analiza la tendencia general de las variables que conforman la tarifa mediante estadística descriptiva, destacando, además, los valores máximos y mínimos registrados a nivel nacional.

Precios por cilindro: Detalla la estadística descriptiva según la presentación del cilindro y el precio al usuario final por zonas geográficas, identificando sus respectivos valores extremos.

[1] Según la información disponible en el Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos – RUPS.

Precio por kilogramo en tanques estacionarios: Expone los valores promedio cobrados por las empresas prestadoras del servicio, desglosados por departamento y zona del país.

Índice de precios: Presenta los resultados del cálculo de un índice tipo Laspayres[2] para el servicio de GLP. Este apartado mide la variación de los precios de acuerdo con el tipo de entrega al usuario, tomando como línea base el primer trimestre de 2025.

[2] El índice de precios de Laspayres permite medir la variación de precios en una canasta de bienes y servicios a lo largo del tiempo. Este Índice se caracteriza por utilizar una ponderación fija basada en los precios y cantidades de los bienes y servicios en un período de referencia, generalmente llamado “período base”.

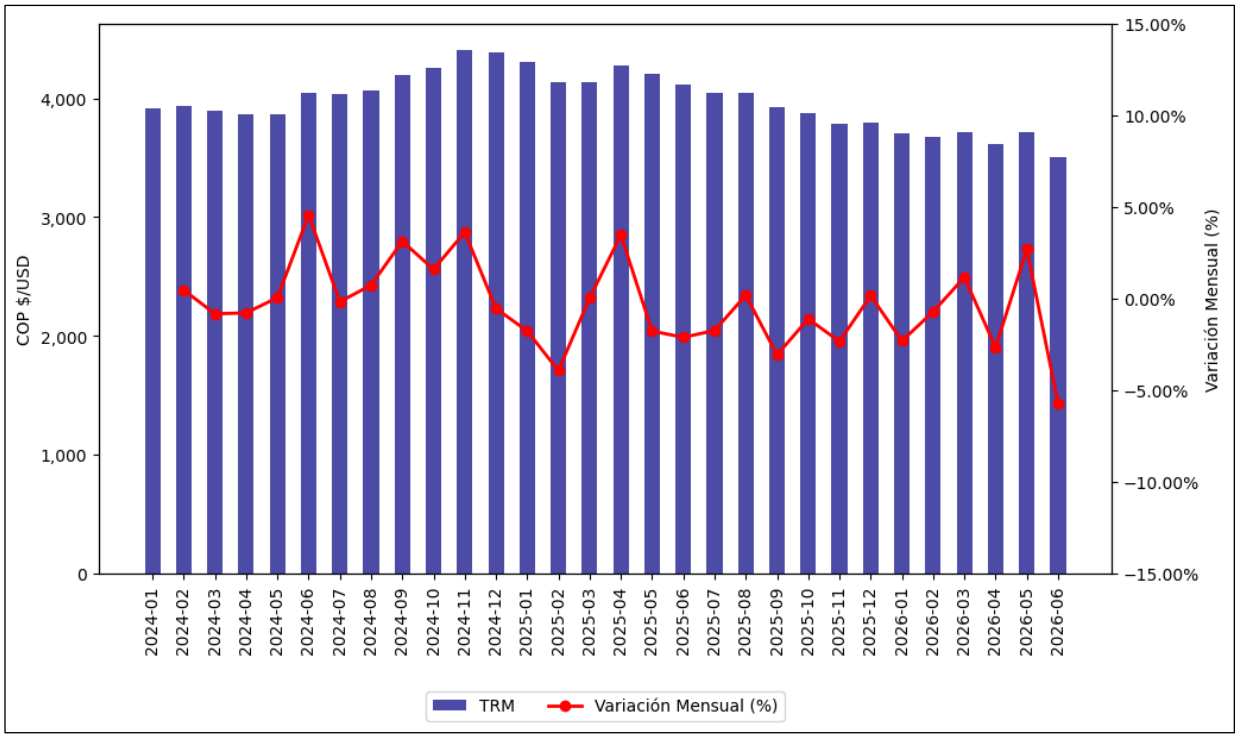
ENTORNO MACROECONÓMICO

El Gas Licuado de Petróleo es un combustible cuyo costo involucra variables nacionales e internacionales, de acuerdo con la regulación expedida por la CREG, la cual establece la remuneración de actividades a través de los componentes de la tarifa. Cada una de ellas cuenta con una regulación particular, bajo el régimen de libertad regulada o vigilada, afectadas por las variaciones mensuales del factor de ponderación de la cantidad de butano y propano en la mezcla de GLP, los precios internacionales de los mismos, y la tasa representativa del mercado.

De esta manera, se encuentra que las principales variables macroeconómicas que afectaron el mercado durante el segundo trimestre de 2026, corresponden a los cambios de las siguientes variables: Precio del Propano (PP), Precio del Butano (PB), Tasa Representativa del Mercado (TRM), Índice de Precios al Productor (IPP) e Índice de Precios al Consumidor (IPC), los cuales corresponden a los precios del mes anterior o dos meses anteriores conforme a las fórmulas que establece el regulador en las normas vigentes tal como se observa a continuación.

De acuerdo con la Gráfica 1, se presenta el comportamiento del dólar en Colombia durante el segundo trimestre del 2026 (abril, mayo y junio) el cual fue el siguiente:

Gráfica 1: Evolución de la TRM



Fuente: Banco República – Elaboración Propia

Análisis del Periodo

El comportamiento de la Tasa Representativa del Mercado (TRM) durante el segundo trimestre de 2026, como se ilustra en la Gráfica 1 presentó una marcada volatilidad intermensual con una clara tendencia a la apreciación del peso colombiano, cerrando el periodo en su nivel mínimo de $3.510 COP/USD.

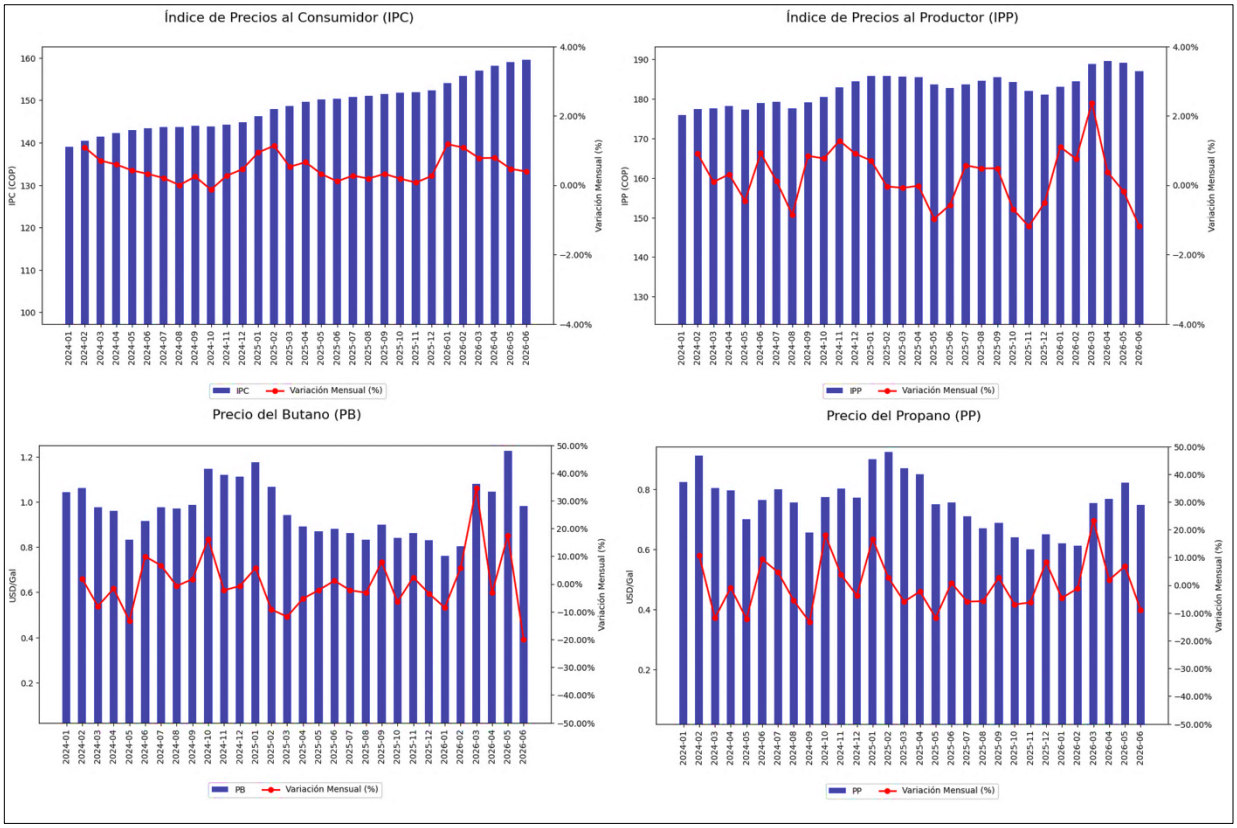
En abril, la cotización se ubicó en $3.620 COP/USD, registrando una disminución del 2,80 %. Este movimiento mantuvo la tendencia a la baja iniciada a comienzos de año, impulsada por un flujo constante de divisas de exportación, principalmente del sector hidrocarburos y minero-energético y una menor aversión al riesgo regional.

En mayo, la TRM aumentó a $3.720 COP/USD, incrementó 2,70 %. Este comportamiento respondió a presiones puntuales en la demanda de divisas asociadas al giro de dividendos al exterior por parte de multinacionales, además el rebalanceo de portafolios de inversión, a compras de cobertura de importadores que aprovecharon las cotizaciones bajas de abril y a la cautela generada por turbulencias geopolíticas en los mercados internacionales.

Finalmente, en junio la TRM cerró en $3.510 COP/USD, tras una caída acelerada del 5,60 %. Esta constituyó la corrección a la baja más pronunciada del trimestre, ubicando la cotización en el punto más bajo del periodo debido a la acumulación de oferta de dólares en el mercado local, la liquidación masiva de posiciones especulativas en divisa para el cierre de balances semestrales y la consolidación de la debilidad del dólar a nivel global.

En la Gráfica 2, durante el segundo trimestre de 2026 (abril - junio), los indicadores domésticos e internacionales de referencia para el sector del GLP mostraron un comportamiento divergente: mientras los precios al consumidor (IPC) mantuvieron una desaceleración en su ritmo de crecimiento, los precios al productor (IPP) y los precios internacionales de referencia (Butano y Propano) alcanzaron su punto máximo entre abril y mayo, para luego registrar una fuerte corrección a la baja en junio. Su comportamiento se consolidó de la siguiente manera:

Gráfica 2: Indicadores que inciden en el precio de GLP



Fuente: DANE, NON TED Mt Belvieu

1. Índice de Precios al Consumidor (IPC)

Mantuvo una trayectoria ascendente en términos nominales, cerrando junio cerca de los 160 puntos. No obstante, el ritmo de variación mensual continuó desacelerándose, pasando del +0,5% en abril al +0,3% en junio, lo que refleja una menor presión inflacionaria hacia el consumidor final frente al primer trimestre.

2. Índice de Precios al Productor (IPP)

Tocó el techo de la serie en abril (~190 puntos). A partir de mayo entró en terreno negativo, disminuyó 0,2% y profundizó su caída en junio en 1,2%, confirmando un alivio en los costos de producción e insumos mayoristas al cierre de la primera mitad del año.

3. Precios de Butano y Propano

3.1. Precio del Butano (PB): Registró la fluctuación más drástica del trimestre. Tras descender a 1,05 USD/Gal en abril, repuntó con fuerza en mayo hasta alcanzar el máximo del gráfico mayor a 1,22 USD/Gal, incrementándose el 18 %. En junio sufrió una fuerte corrección a la baja, disminuyó 20 %, cerrando por debajo de 1,00 USD/Gal.

3.2. Precio del Propano (PP): Mostró una alta correlación con el Butano. Después de ubicarse en 0,77 USD/Gal en abril, subió a 0,82 USD/Gal en mayo se incrementó el 6 % y cedió marcadamente en junio a 0,75 USD/Gal, lo cual corresponde al 12%.

El comportamiento del segundo trimestre de 2026 evidencia una desaceleración en el IPC y un cambio de tendencia a la baja en el IPP y los precios del gas de referencia (PB/PP) hacia el mes de junio. Sumado al fortalecimiento del peso colombiano (TRM) en el mismo periodo, el entorno tarifario muestra un margen favorable para la contención en el costo de la materia prima e insumos.

METODOLOGÍA

Para analizar el comportamiento de los componentes y el precio trasladado a los usuarios durante el segundo trimestre de 2026, se tomó como base la información cargada al SUI, por los distribuidores y comercializadores minoristas, en los formatos: *"D2 Cargo de Distribución", "D3 Ventas al Distribuidor", "E2 Cargo de Comercialización Minorista", y "E3. Ventas en Cilindros"* de la Circular Conjunta CREG - SSPD No. 002 de 2016; esta información se consolidó con corte a 24 de agosto de 2026.

En el análisis de datos se tuvieron en cuenta los siguientes aspectos para el control de calidad de este Boletín Tarifario:

- Verificación de empresas con información pendiente y/o formatos certificados como no aplica (ver Anexo 1) con corte al 24 de agosto de 2026.

- Eliminación de registros que tienen datos repetidos, en un mismo centro poblado, para un mismo método de entrega, en un mismo tamaño de cilindro para una misma empresa, en un mismo mes, con tarifas distintas. Como resultado de la actividad anterior, para algunas empresas se procedió a revisar la publicación del periódico y se escogió aquella que estuviera acorde a lo publicado en el medio masivo, sin embargo, para aquellos prestadores que tenían el valor repetido se eliminó el dato.

- Exclusión de registros donde el componente T era igual a 0 $/kg, en al menos uno de los meses de estudio, el cual indica que el prestador no hizo uso del sistema de poliducto y/o propano-ducto, puesto que no permite hacer una aproximación a la realidad de quienes utilizan el sistema de transporte por ducto. Adicionalmente no se tuvieron en cuenta los valores de T menor al publicado por CENIT TRANSPORTE LOGÍSTICA DE HIDROCARBUROS S.A. E.S.P. (CENIT).

- Depuración de registros atípicos, los cuales no se utilizaron en la base de datos para la construcción de este boletín (ver Anexo 2).

- Para el análisis del Boletín Tarifario correspondiente al segundo trimestre de 2026, se tomó la información certificada por los prestadores, teniendo en cuenta la División Política de Colombia (DIVIPOLA), lo cual permitió analizar la información por departamento, municipio y/o centro poblado.

En vista del rango amplio de valores que acompañan cada componente y precio, se utilizó estadística descriptiva para observar de manera global los precios más altos y bajos del país de acuerdo con los componentes, precio de cilindro y el valor por kilogramo para los tanques estacionarios.

El valor por componente expuesto en este boletín es un análisis del comportamiento individual de cada uno de ellos.

CAPÍTULO I: COMPONENTES TARIFARIOS

El análisis elaborado por la DTGGC, permite observar el comportamiento individual de los componentes tarifarios de: suministro (**G**), transporte (**T**), distribución (**D**) y comercialización minorista (**C**). Estos datos representan los valores calculados por los distribuidores y comercializadores minoristas en aplicación de la metodología tarifaria establecida por la CREG en las Resoluciones 001 y 180 de 2009, y aquellas normas que la actualizan y/o modifican.

Para cada componente se muestran las tres empresas con los valores más altos y las tres con los valores más bajos en el segundo trimestre del 2026.

COMPONENTE DE SUMINISTRO (G)

Conforme a lo establecido en el artículo 4º de la Resolución CREG 180 de 2009, se entiende el componente de suministro como la remuneración por la compra de GLP que se traslada a los usuarios regulados, de acuerdo con la fuente del gas, precio de compra y la planta donde se envasa o almacena el GLP.

Durante el segundo trimestre de 2026, el componente G promedio se ubicó en 1.902 $/kg a nivel nacional; mientras que para el primer trimestre de 2025 fue de 1.534 $/kg. Por lo tanto, se presentó un aumento en los precios promedio de suministro de 368 $/kg, lo que equivale a un aumento del 23,9 %.

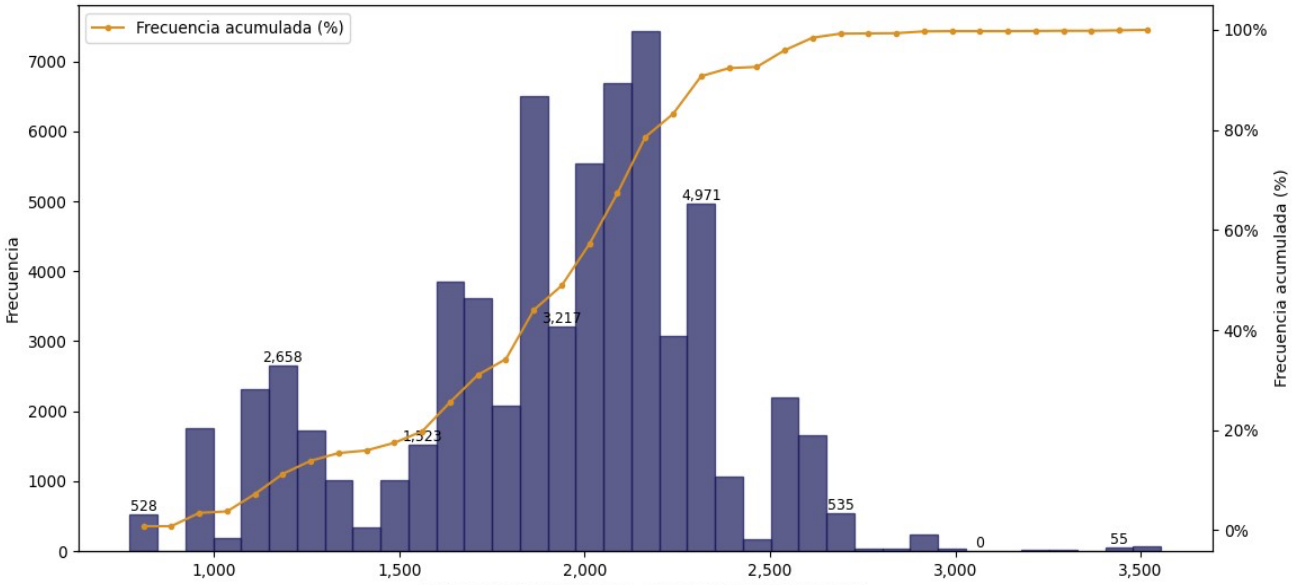
La Mediana se observa en 1.982 $/kg, divide a la población de precios en dos partes iguales (el 50 % de los datos está a la izquierda y el 50 % a la derecha). Visualmente, se ubica esta medida de tendencia central en el grupo de barras más altas del gráfico.

La Moda es de 1.215 $/kg, según la tabla, este es el valor que más veces se repite. Sin embargo, en el gráfico los 1.215 $/kg corresponden a un pico secundario y pequeño que se repite 2.658 veces.

El análisis arroja una desviación estándar de 426 $/kg, frente a una media de 1.902 representa una variabilidad significativa de un 22%. Esto ocurre precisamente por la separación de los dos picos:

El primer pico la moda de 1.215 $/kg, el grupo de precios bajos, queda completamente fuera de este rango común. Como hay datos tan dispuestos hacia la izquierda, el mínimo de 773 $/kg y hacia la derecha, el máximo de 3.555 $/kg, esos valores extremos influyen que la desviación estándar, presentándola más distante de la media.

Gráfica 3: Comportamiento del Componente G



Estadística	Media	Mediana	Moda	Desviación Estándar	Rango	Mínimo	Máximo
Valor	1.902	1.982	1.215	426	2.782	773	3.555

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

La realidad de los precios está separada, un sector pequeño disfruta de precios muy bajos, mientras que el común de los valores se enfrenta a un bloque de precios altos y consolidados entorno a los $2.000 $/kg.

La Gráfica 4 muestra los valores promedio, máximos y mínimos del Componente G, de acuerdo con la información reportada por los distribuidores y comercializadores minoristas en el Sistema Único de Información (SUI). A partir de estos datos, se identifican las tres

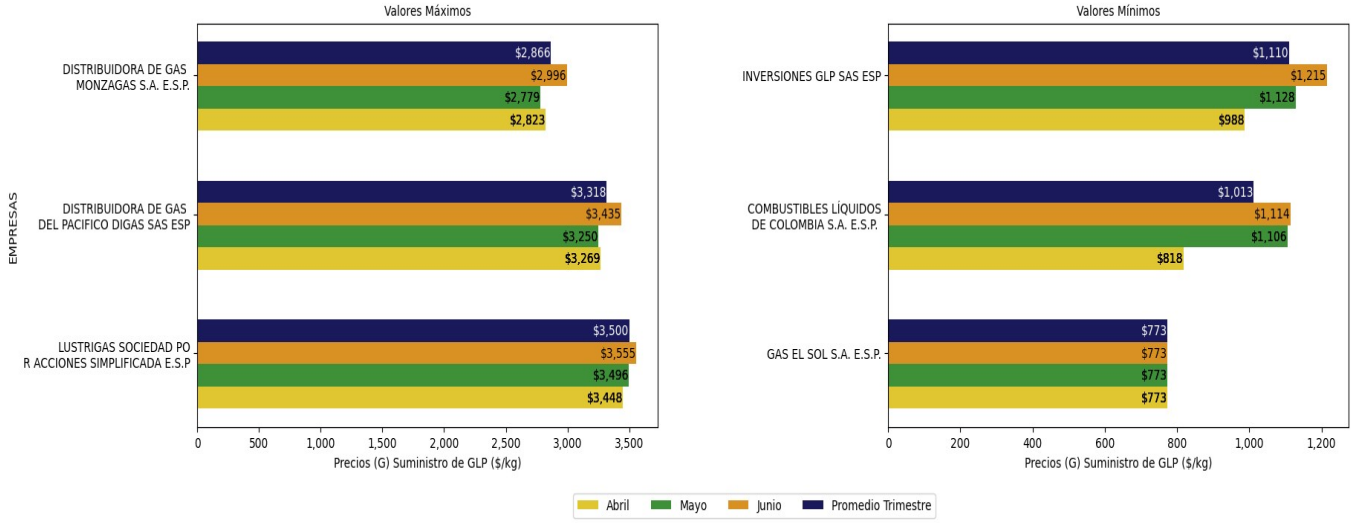
empresas que registraron los valores más altos y las tres con los costos más bajos a nivel nacional.

En el mes de junio, LUSTRIGAS E.S.P alcanzó los 3.555 $/kg, que es precio más alto de las estadísticas generales. Su promedio trimestral es de 3.500 $/kg.

La DISTRIBUIDORA DE GAS DEL PACÍFICO DIGAS Se sitúa como la segunda más alta, con tarifas que oscilan entre los 3.269 $/kg y los 3.435 $/kg, promediando un costo trimestral de 3.318 $/kg**.**

La prestadora de GLP, DISTRIBUIDORA DE GAS MONZAGAS S.A. E.S.P.: Cierra el grupo de los valores más altos, registrando precios que llegan a los 3.000 $/kg en el mes de junio, y con un promedio para el trimestre de 2.866 $/kg**.**

Gráfica 4: Valores de G más alto y bajo, Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

La empresa GAS EL SOL S.A. E.S.P presenta el precio más bajo. Se observa el valor mínimo de la tabla de estadísticas de 773 $/kg en el trimestre.

COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P., registró un promedio trimestral de 1.013 $/kg, con una tarifa que inicio a incrementarse desde los 818 $/kg en abril.

INVERSIONES GLP tiene un comportamiento de incremento paulatino, empezó en 988 $/kg en abril, tuvo un incremento en mayo ubicándose en 1.128 $/kg y aumentó a 1.210 $/kg en junio.

De lo anterior se deduce que, existe una enorme diferencia de este cargo entre las empresas distribuidoras. El precio máximo promedio más alto, 3.500$/kg por Lustrigas Sociedad por Acciones Simplificada E.S.P. (LUSTRIGAS), supera en más de 4.5 veces al precio mínimo promedio más bajo 773 $/kg de Gas El Sol, ofreciendo el cargo más bajo en el período de análisis.

El análisis del comportamiento tarifario de GLP para el periodo evaluado evidencia una marcada dispersión de precios en el mercado, originada por la estructura de costos de la fórmula regulatoria de la CREG. Esta variabilidad está sujeta a la indexación del precio de la molécula con el marcador internacional Mont Belvieu y las fluctuaciones de la TRM, así como a las asimetrías en los fletes logísticos y de transporte terrestre en las regiones.

COMPONENTE DE TRANSPORTE (T)

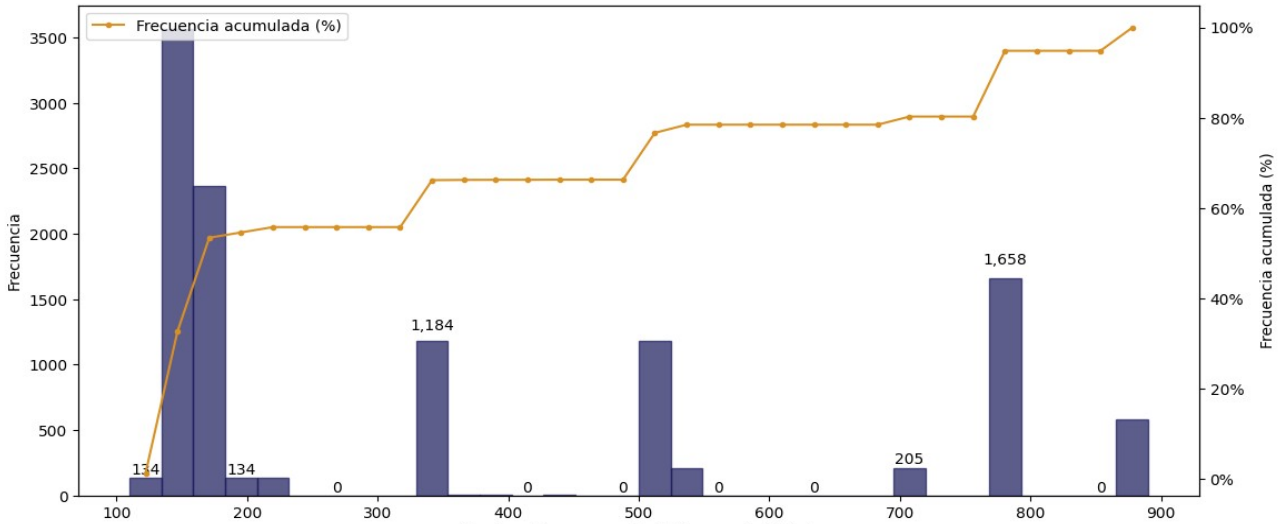
De acuerdo con al artículo 5 de la Resolución CREG 180 de 2009, el valor T es el costo de transportar el gas a través de ductos o conjuntos de ductos. En el análisis del comportamiento de este componente se debe tener en cuenta que el costo máximo por transporte de GLP por ductos que se trasladará a los usuarios regulados, será el promedio ponderado del precio que ofrece el transportador de acuerdo con el ducto o grupo de ductos utilizados con destino a la Planta de Envasado.

Durante el segundo trimestre de 2026, el costo promedio nacional del transporte (T) fue de 360 $/kg, lo que muestra un aumento frente a los 265 $/kg del trimestre anterior, en 95 $/kg. (Gráfica 5).

La moda es 146 $/kg, es el precio que más veces se repite, se observa en la barra más alta, concentra precios entre 100 $/kg y 200 $/kg. La mediana es de 183 $/kg**,** el 50% de los datos se encuentra por debajo de este valor. Esto evidencia que la gran mayoría de los costos de transporte son bajos.

El promedio, 360 $/kg, es notablemente más alto que la mediana. Esto ocurre porque existen valores muy altos, ver en la gráfica datos hacia la derecha, que afectan el promedio hacia arriba.

Gráfica 5: Comportamiento del Componente T



Estadística	Media	Mediana	Moda	Estándar	Rango	Mínimo	Máximo
Valor	360	183	146	261	780	110	890

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

La frecuencia acumulada, permite ver que aproximadamente el 60 % de todos los datos, se concentran exclusivamente en los precios más bajos (entre 110 $/kg y 200 $/kg).

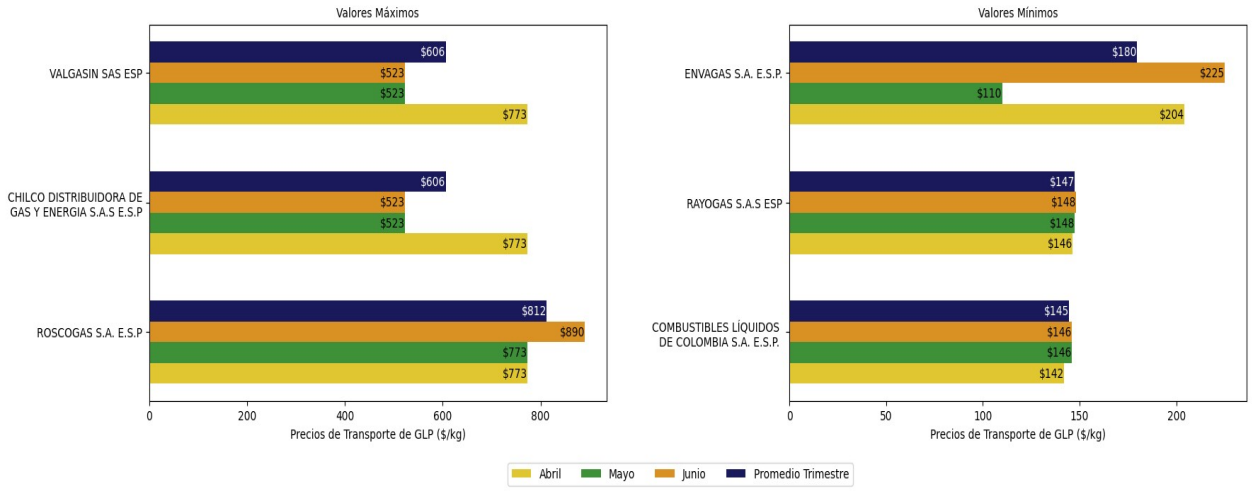
Las zonas que casi no varían en la línea naranja, entre 200-300 o 350-500, significan que hay rangos de precios donde la frecuencia es cero, por lo que el porcentaje acumulado no sube. Hay un repunte visible cerca de los 800 $/kg debido a una barra alta aislada de 1.658 repeticiones.

El precio más bajo registrado es de 110 $/kg, el precio más alto registrado, es de 890 $/kg, el rango es la diferencia entre el precio máximo y el mínimo, es decir, 780 $/kg. Una desviación de 261 frente a una media de 360 muestra que existe una alta fluctuación en los costos de transporte.

A partir del análisis anterior, se deduce que la tarifa de transporte de la mayoría de las empresas prestadoras del servicio de GLP se sitúa por debajo de los 200 $/kg. No obstante, existen costos atípicos significativamente elevados cercanos a los 500, 800 y 900 $/kg, que incrementan de manera notable el promedio general.

En el análisis se seleccionaron las empresas con los valores máximos y mínimos del componente de transporte, se identifican las seis empresas con los mayores y menores valores de **T**, las cuales se presentan en la Gráfica 6 donde se muestra el comportamiento mes a mes y su respectivo promedio.

Gráfica 6: Valores de T más alto y más bajo Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

El gráfico de la izquierda muestra las empresas que cobraron las tarifas más altas para transportar el gas, ROSCOGAS S.A.E.S.P., CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGÍA S.A.S. E.S.P. y VALGASIN S.A.S E.S.P. Las tres empresas en abril presentan un costo de 773 $/kg.

ROSCOGAS S.A. E.S.P. alcanzó el máximo de todo su conjunto de datos en junio con 890 $/kg, manteniendo el mismo precio, 773 $/kg en los otros meses del trimestre.

VALGASIN S.A.S E.S.P. y CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGÍA S.A.S. E.S.P.se mantiene en un rango muy similar, promediando 606 $/kg en el trimestre.

El gráfico de la derecha nos muestra a las empresas con mejores condiciones logísticas, COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. mantuvo la misma tarifa de 142 $/kg y 146$/kg, durante todo el trimestre. RAYOGAS: conserva un comportamiento similar, manteniéndose estable, variando apenas dos pesos entre abril y los meses de mayo y junio, 146 $/kg y 148 $/kg. ENVAGAS SAS pertenece al grupo de los precios más bajos, muestra un comportamiento variado, empezó en 204 $/kg en abril y bajó en mayo a 110 $/kg hasta llegar a 225 $/kg en junio.

COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN (D)

De acuerdo con lo establecido en el artículo 3º de la Resolución CREG 001 de 2009, el cargo por distribución se establece como la remuneración de las actividades relacionadas con:

- Distribución en cilindros para entregas a un Comercializador Minorista.
- Distribución en cilindros para entregas a través de Puntos de Venta si el Distribuidor hace uso de este mecanismo.
- Distribución a granel para entregas a través de Tanques Estacionarios instalados en el domicilio de los usuarios finales.

Partiendo de lo anterior, se presentan dos escenarios en el comportamiento del componente de Distribución:

Primer Escenario: En los prestadores con actividades integradas se observó que el D para cilindros y tanques estacionarios en una misma empresa, maneja precios diferentes ya que las empresas que tienen integradas las actividades de distribución y comercialización minorista tienden a remunerarse con uno de los componentes de Distribución (D) o Comercialización (C), es decir, una de estas actividades se remunera a un costo muy bajo.

Segundo Escenario: Empresas sin actividades integradas, es decir, distribuidores que realicen ventas a granel o que distribuyen cilindros a través de otros comercializadores minoristas; en estos casos se identificó que ellos manejan precios diferentes en las ventas: (i) a granel, (ii) en los puntos de venta, o (iii) en las entregas al comercializador minorista.

En consecuencia, con lo encontrado en las bases de datos utilizadas para el análisis estadístico se procede a mostrar el comportamiento del componente D en dos subcapítulos: Cilindros y Tanques Estacionarios con el fin de reflejar un aproximado a la realidad de la remuneración por la actividad de distribución.

Cilindros

Los costos de distribución son muy variados en todo el país. El precio más bajo registrado fue de 19 $/kg, mientras que el más alto llegó a los 9.414 $/kg.

Durante el segundo trimestre de 2026, el valor promedio del componente D para cilindros se ubicó en 1.583 $/kg, mostrando un aumento en 434 $/kg frente al promedio del primer trimestre de 2026 que se ubicó en los 1.149 $/kg. Este aumento puede reflejar mayores costos en este período vinculados a ajustes operativos, aumento en los costos logísticos, entre otros.

El promedio es mayor que la Mediana, el promedio general es alto afectado por unos pocos valores altos. Mientras que el 50 % de los datos (mediana) está por debajo de las 1.173 $/kg, el promedio se eleva hasta los 1.583 $/kg. (Gráfica 7).

La moda al situarse por debajo de la mediana (1.173 $/kg) y de la media (1.583 $/kg), evidencia que la estructura de costos del sector está fuertemente concentrada en valores bajos, consolidando los 500 $/kg como el cargo más común del mercado, a pesar de las distorsiones que generan los precios altos en el promedio.

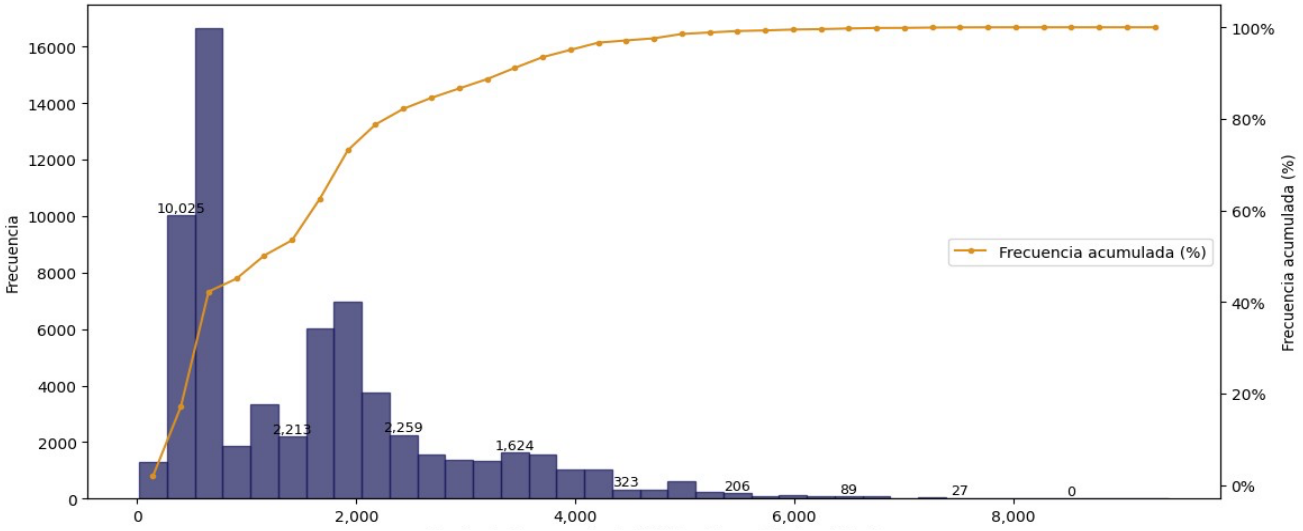
La Desviación Estándar 1.246 $/kg, indica que los precios del componente de distribución tienen una alta variabilidad respecto a la media 1.583 $/kg. Casi tan grande como la media misma, refleja que el mercado no es homogéneo; coexisten tarifas muy bajas con tarifas sumamente elevadas, alejándose significativamente del promedio.

La curva de frecuencia acumulada presenta una pendiente pronunciada en su tramo inicial, reflejando que la gran mayoría de los registros se concentran por debajo de la mediana de 1.173 $/kg. No obstante, al encontrarse con la dispersión hacia el valor máximo de 9.414 $/kg, la curva experimenta un marcado cambio de pendiente, transformándose en una meseta horizontal prolongada. Este comportamiento gráfico confirma estadísticamente que,

mientras el grueso del mercado de GLP opera bajo cargos estables y concentradas en la base, existe un porcentaje menor de registros dispersos que enfrentan costos excepcionalmente elevados debido a particularidades logísticas regionales.

De lo anterior se deduce, que el costo de distribución es bajo, la mitad de las veces cuesta menos de 500 $/kg, pero existen casos excepcionales o atípicos donde el costo se dispara hasta más de 7.000 $/kg. Esos valores altos en la cola de la gráfica podrían representar envíos a zonas muy alejadas del país.

Gráfica 7: Comportamiento del Componente D para Cilindros



Estadística	Media	Mediana	Moda	Desviación Estándar	Rango	Mínimo	Máximo
Valor	1.583	1.173	500	1.246	9.395	19	9.414

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

En la Gráfica 8 se consolida el resultado del promedio del componente D por presentación de cilindro, en todos los medios de entrega al usuario final, en los diferentes municipios del país. Con ello se identifican los valores más altos y bajos para el cargo de distribución.

La gráfica de la izquierda muestra que, durante el segundo trimestre de 2026, la empresa que registró el mayor valor promedio del componente D para cilindros fue RAYOGAS S.A.S. E.S.P., con un promedio trimestral de 8.316 $/kg, en mayo alcanzó un valor alto, a los 9.414 $/kg. Igualmente, se observa que para GAS ZIPA SAS ESP, no se presentó variación, se mantuvo en los 6.676 $/kg durante el trimestre.

RAYOGAS S.A.S. E.S.P y DISTRIBUIDORA DE GAS DEL PACÍFICO S.A.S. E.S.P., el precio de distribución subió mes a mes durante este trimestre, situación que se explica por la atención de zonas geográficas con altos costos logísticos, baja densidad de usuarios y mayores distancias de distribución, condiciones que elevan significativamente la estructura de costos del servicio.

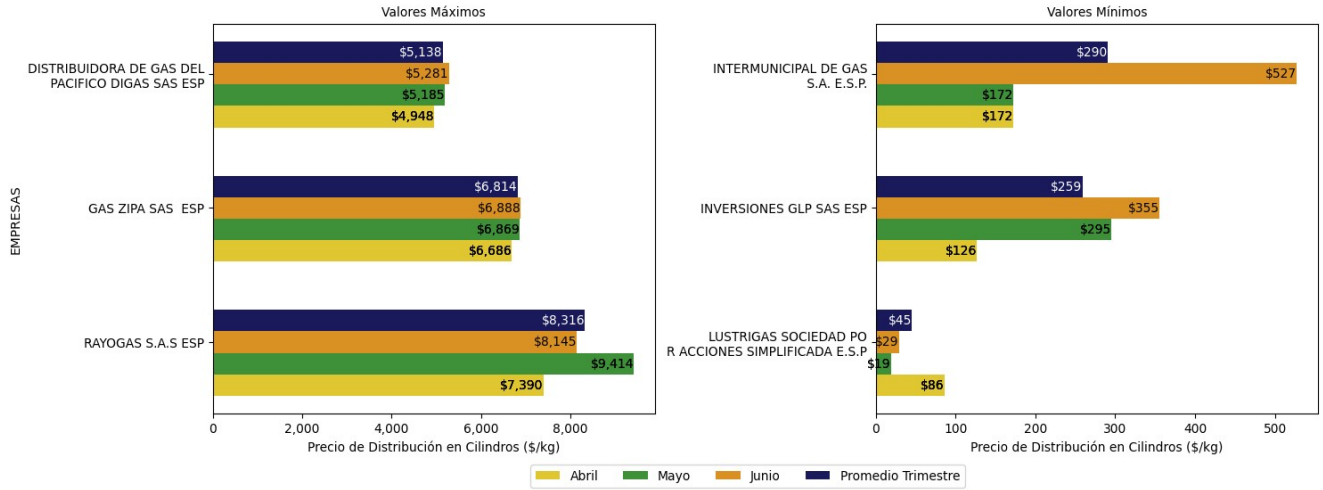
GAS ZIPA S.A.S. E.S.P. mantiene precios muy altos en promedio de 6.814 $/kg, aumentando paulatinamente mes a mes en este período.

Hacia la derecha de la Gráfica 8, muestra que los precios más bajos los presentaron las empresas LUSTRIGAS SAS E.S.P. e INVERSIONES GLP E.S.P. quienes muestran los promedios trimestrales más reducidos 45 $/kg y 259 $/kg, respectivamente.

INTERMUNICIPAL DE GAS S.A. E.S.P., empezó abril y mayo con 172 $/kg y subió a 527 $/kg para junio. INVERSIONES GLP E.S.P. el mayor aumento lo tuvo en junio con 355 $/kg

Sin embargo, el promedio general de este componente está influenciado al alza por el comportamiento en su valor de las empresas RAYOGAS S.A.S. E.S.P y GAS ZIPA SAS ESP SAS E.S.P. por 8.316 $/kg y 6.814 $/kg respectivamente.

Gráfica 8: Valores de D para Cilindros más alto y bajo Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Tanque Estacionario

Durante el segundo trimestre de 2026, el componente D para el servicio de GLP en tanques estacionarios registró un valor promedio nacional de 4.871 $/kg, lo que evidencia una disminución en 428 $/kg, frente al promedio reportado en el primer trimestre de 2026 (5.299 $/kg).

De acuerdo con el histograma (Gráfica 9), el mercado presenta un comportamiento marcadamente bimodal, caracterizado por una alta dispersión de precios con un rango total de 7.607 $/kg (mínimo de 595 $/kg y máximo de 8.202 $/kg). La mayor parte de los precios se concentra en un bloque, donde la tarifa más frecuente (Moda) se sitúa en 4.753 $/kg y el punto medio del mercado (Mediana) alcanza los 4.786 $/kg. No obstante, la existencia de un segundo segmento de precios elevados cercano a los 6.000 $/kg lleva el precio promedio general (Media) hasta los 4.871 $/kg. La curva de frecuencia acumulada confirma que, a pesar de esta dualidad de precios, más del 90 % de los usuarios pagan un cargo por este componente igual o inferior a los 6.400 $/kg.

La Mediana, presenta un valor de 5.644 $/kg, ello implica que la mitad de las veces, el precio de distribución para tanques estacionarios supera este valor.

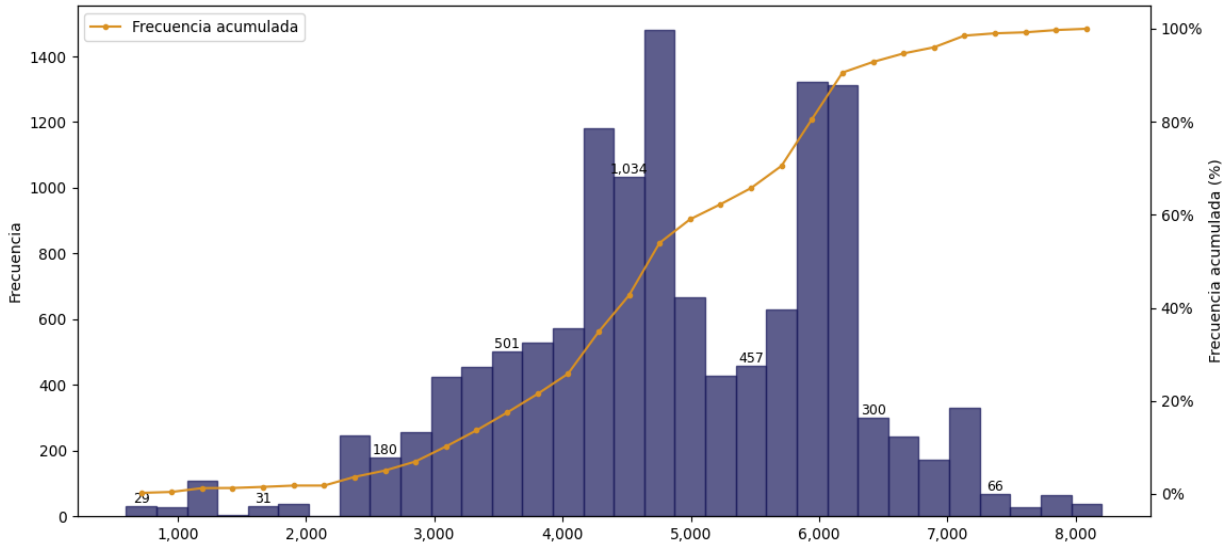
La Desviación estándar es de 1.269 $/kg. Esto nos dice qué tan alejados están los precios, en promedio, respecto a la media (4.871 $/kg). Al ser de más de mil pesos, confirma que hay una dispersión considerable en el mercado causada por el segundo pico de 6.000 $/kg.

La Curva de Frecuencia Acumulada, comienza muy plana, cuando llega a los 4.000 $/kg, corresponde al 20 % de los datos. Esto significa que esta proporción es menor a 4.000 $/kg. La línea sube entre los 5.000 $/kg y 6.500 $/kg. Es en estos precios, donde se concentra casi todo el mercado de tanques estacionarios durante el segundo trimestre de 2026.

De lo anterior se deduce que, la distribución de los datos para tanque estacionario es bimodal y asimétrico: la mitad opera con precios inferiores a la mediana de 4.786 $/kg (siendo 4.753 $/kg el cargo más frecuente), pero un segundo bloque cercano a los 6.000 $/kg y valores atípicos que alcanzan un máximo de 8.202 $/kg elevan el promedio general a 4.871 $/kg; esto implica que, aunque más del 90 % del sector paga menos de 6.400 $/kg,

coexisten dos realidades logísticas y zonas críticas con cargos para tanque estacionario, excepcionalmente altas.

Gráfica 9: Comportamiento del Componente D para Tanque Estacionario

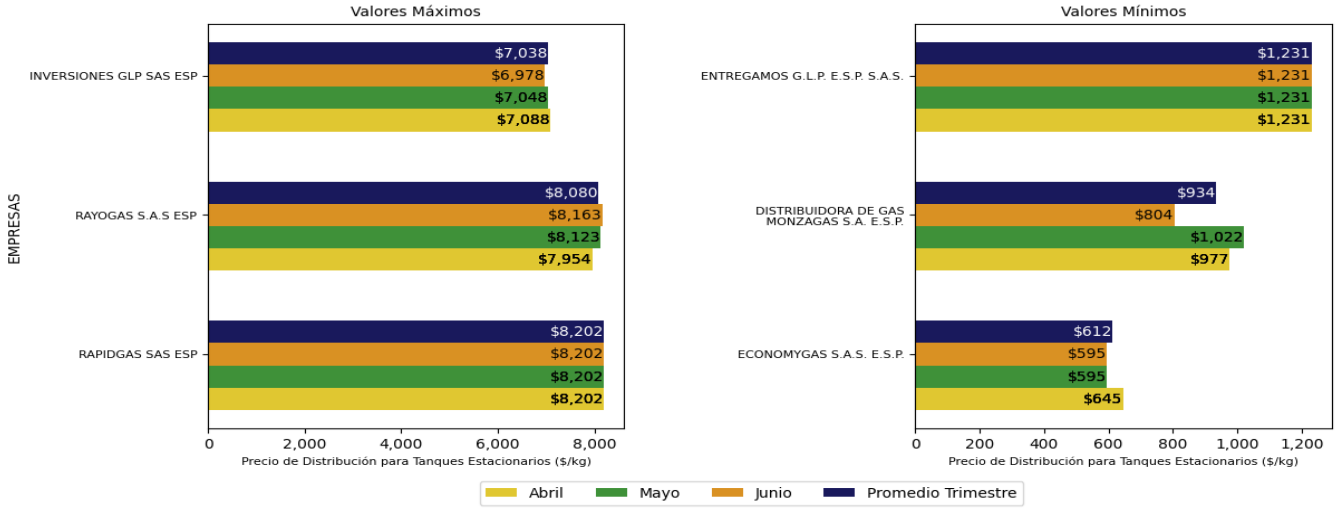


Estadística	Media	Mediana	Moda	Desviación Estándar	Rango	Mínimo	Máximo
Valor	4.871	4.786	4.753	1.269	7.607	595	8.202

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

En la Gráfica 10 se consolida el resultado del promedio del componente D por tanque estacionario de las empresas con los cargos de distribución más altos y bajos del país.

Gráfica 10: Valores de D para Tanques más alto y bajo Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

En la parte izquierda de la gráfica, se observa que, durante este trimestre, la empresa con el mayor cargo promedio de distribución en tanques estacionarios fue RAPIDGAS S.A.S. E.S.P. 8.202 $/kg (el mismo precio promedio del primer trimestre del presente año), uno de los prestadores en la ciudad de Leticia, Amazonas.

RAYOGAS S.A.S ESP vuelve a aparecer aquí con precios muy altos cuyo promedio es de 8.080 $/kg y con una clara tendencia al alza entre abril y junio. Esta misma empresa presentó cargos altos en la distribución por cilindros, lo que indica que su estructura de costos es consistentemente alta en ambas modalidades.

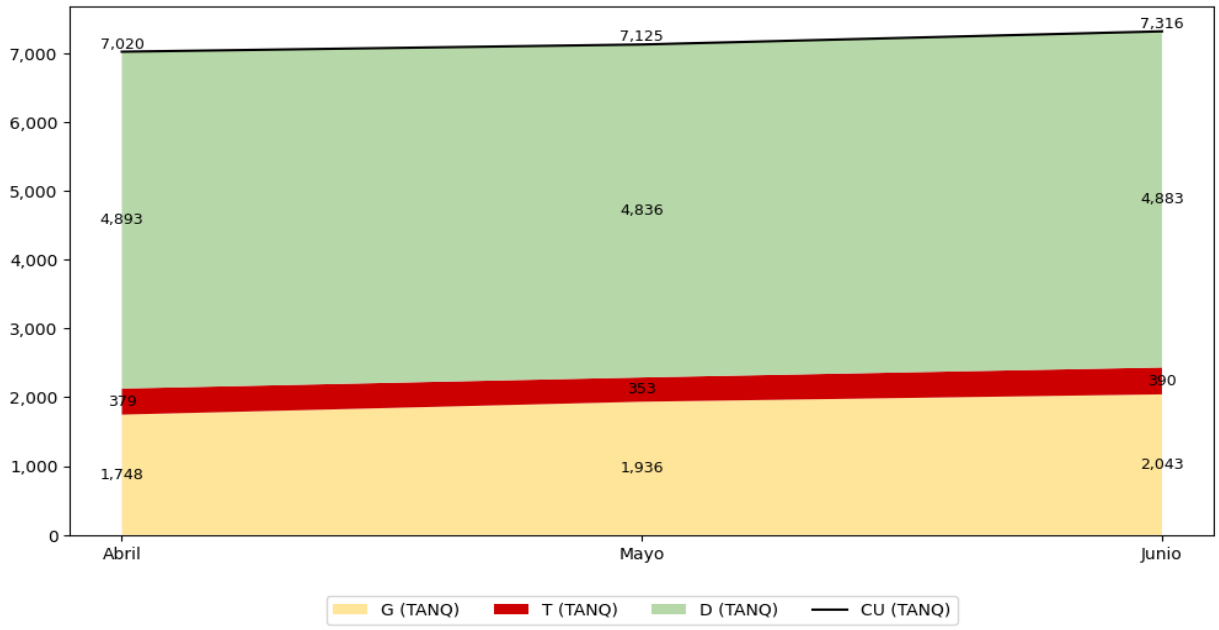
INVERSIONES GLP SAS ESP, aunque es la más baja de este grupo, su promedio se ubicó en 7.038 $/kg, presentó una leve baja en junio cuyo valor fue 6.978 $/kg.

En la parte derecha muestra que la opción más baja fue de ECONOMYGAS S.A.S, promediando 612 $/kg. Se ve una ligera disminución en mayo y junio, cuyo cargo se ubicó en 595 $/kg. DISTRIBUIDORA MONZAGAS S.A.E.S.P. empezó en 977 $/kg, en abril, se incrementó a 1.022 $/kg en mayo, pero disminuyó a 804 $/kg en junio. ENTREGAMOS GLP E.S.P. S.A.S. durante el período mantuvo su tarifa en 1.231 $/kg.

En la Gráfica 11 se observa la participación de cada uno de los componentes que hacen parte de la tarifa para las ventas a través de tanque estacionario, esto es, suministro (G), transporte (T^3), distribución (D).

[3] Transporte: Para este cálculo se tuvieron en cuenta las empresas que utilizan el Sistema de Transporte de GLP: Conjunto de ductos y otros activos asociados a estos, necesarios para realizar el transporte de GLP entre un Punto de Recibo y un Punto de Entrega.

Gráfica 11: Comportamiento Componentes CU ($/kg) Tanque Estacionario Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

El componente de distribución (D) tiene la mayor participación en el costo unitario del servicio de GLP en tanque estacionario, esto significa que cerca del 70 % del costo del gas se debe a las actividades de distribución. La siguiente participación la tiene el componente G, el valor del gas en sí mismo, mostró un incremento paulatino mes a mes, pasando de 1.748 $/kg en abril a 2.043 $/kg en junio.

El transporte muestra un valor menor, partiendo el cargo en abril con 379 $/kg, disminuyendo en mayo a 353 $/kg y llegando a junio a 390$/kg.

En términos generales el Costo Unitario de Prestación del Servicio (CU), a través de tanque estacionario presenta una tendencia al alza durante el trimestre.

COMPONENTE DE COMERCIALIZACIÓN MINORISTA (C)

Conforme a lo establecido en el artículo 4º de la Resolución CREG 001 de 2009, el cargo por comercialización se define como la remuneración de las actividades relacionadas con la venta de cilindros a través de vehículo repartidor y en expendios.

Durante el segundo trimestre de 2026, (Ver Gráfica 12), el componente C de comercialización minorista de GLP registró un promedio nacional de 3.245 $/kg, lo que representa un aumento en 5 $/kg, frente al trimestre anterior que registro 3.240 $/kg. Este comportamiento presenta un leve incremento en costos asociados a esta actividad, aunque persisten diferencias importantes entre los costos que registran los prestadores de GLP según su estructura operativa y características del mercado atendido.

La moda del componente C, fue de 485 $/kg, es el valor más reportado dentro del conjunto de datos, es bastante baja comparada con la media, lo que implica que el valor más frecuente está en un rango bajo.

Así mismo, la desviación estándar de 1.363 $/kg evidencia una dispersión significativa, lo que refleja una amplia heterogeneidad entre empresas, topografías y esquemas de prestación del servicio. Los valores reportados oscilaron entre un mínimo de 250 $/kg y un máximo de 5.998 $/kg, lo que genera un rango de 5.748$/kg, que corresponde al 100 % de los registros analizados.

La Mediana, de 3.495 $/kg, representa el punto medio de los datos, el 50% de los precios son inferiores a este valor y el 50 % son superiores.

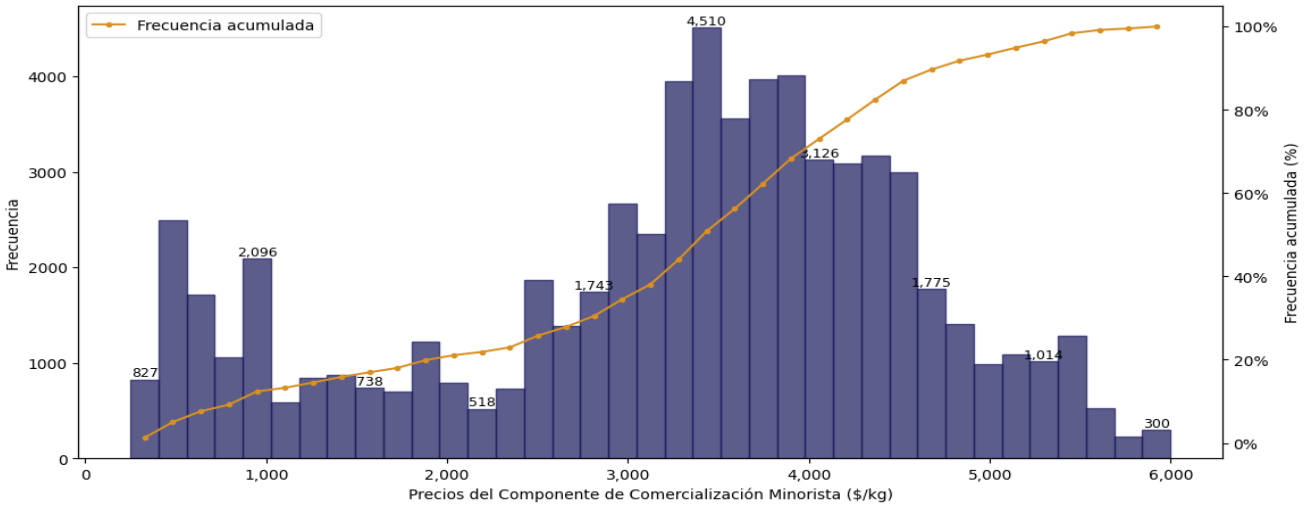
El histograma presenta varios picos, la mayor concentración de datos ocurre entre los 3.200 $/kg y 4.500 $/kg. El punto más alto de todo el gráfico se alcanza en los 4.510 registros, seguido muy de cerca por picos estables de más de 4.000 registros alrededor de los 4.000 $/kg. Existe una presencia fuerte de registros en la zona de precios más bajos. Resaltan picos muy claros de 2.096 registros cerca de los 1.000 $/kg y otro de 827 registros al inicio.

La desviación estándar es de 1.363 $/kg, lo que confirma una enorme variedad y falta de homogeneidad en los cargos por la comercialización minorista de cilindros.

El cargo de comercialización de cilindros es multimodal y de alta dispersión la mayor parte de los precios de este cargo sitúa la mediana en 3.495 $/kg y el promedio en 3.245 $/kg. Esto confirma que, a pesar de la fragmentación de precios, el 80% del sector paga menos de

4.500 $/kg, dejando los costos cercanos al máximo de 5.998 $/kg como un segmento minoritario.

Gráfica 12: Comportamiento del Componente C

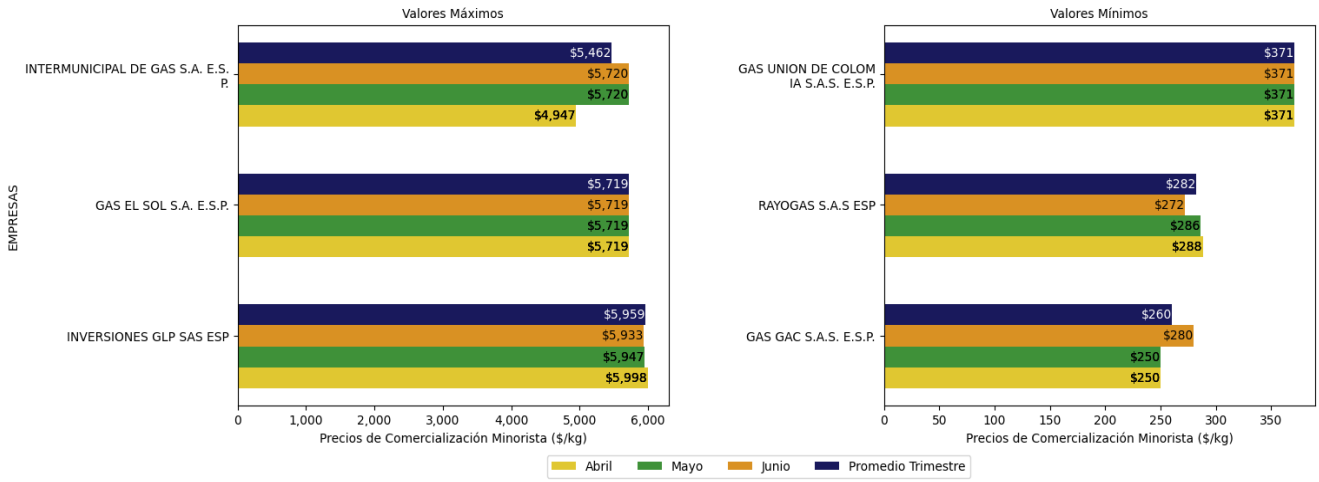


Estadística	Media	Mediana	Moda	Desviación Estándar	Rango	Mínimo	Máximo
Valor	3.245	3.495	485	1.363	5.748	250	5.998

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

En el análisis de datos se consolidó toda la información relacionada con las diferentes presentaciones y medios de ventas de cilindros, realizando un promedio del costo de comercialización para obtener las empresas que reportaron al SUI, los tres promedios más altos y bajos en sus costos, lo que se puede apreciar en la Gráfica 13, a continuación:

Gráfica 13: Valores de C más alto y bajo Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

El componente de comercialización C, más alto del país lo presentó INVERSIONES GLP SAS ESP con un cargo de 5.998 $/kg, en abril de 2026, en cuarenta y dos (42) municipios del departamento de Boyacá (Aquitania, Arcabuco, Boyacá, Chíquiza, Chivatá, Ciénega, Cómbita, Cucaita, Duitama, Firavitoba, entre otros), y siete (7) municipios del Departamento de Santander (La Belleza, Puente Nacional, Bolívar, Concepción, Florián, Jesús María, Sucre, Bolívar).

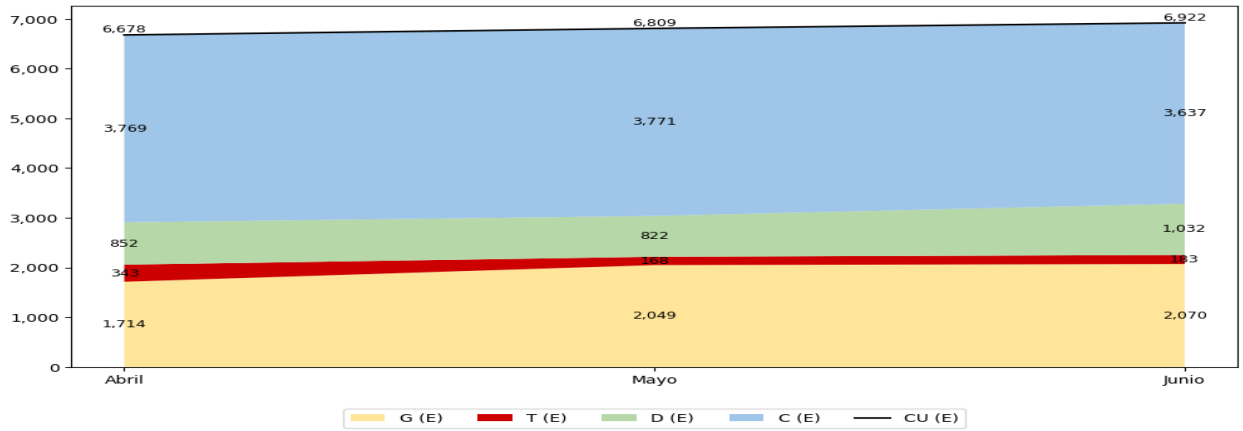
El costo de comercialización minorista más bajo se estableció en 250 $/kg, fue publicado por GAS GAC S.A.S.E.S.P. en abril y mayo en los Departamentos de Caldas (Manizales, Villanería, Chinchiná) y Risaralda (Pereira y Dosquebradas).

En las Gráficas 14 y 15 se observa la participación de cada uno de los componentes que hacen parte de la tarifa para las ventas a través de expendio y vehículo repartidor (VHR), esto es, suministro (G), transporte (T[4]), distribución (D) y comercialización minorista (C).

La información corresponde al promedio mensual en ($/kg) de las tarifas que han sido reportadas al SUI por las empresas que desarrollan la actividad de comercialización minorista, durante el segundo trimestre de 2026.

[4] Transporte: Para este cálculo se tuvieron en cuenta las empresas que utilizan el Sistema de Transporte de GLP: Conjunto de ductos y otros activos asociados a estos, necesarios para realizar el transporte de GLP entre un Punto de Recibo y un Punto de Entrega.

Gráfica 14: Comportamiento Componentes CU (Expendios) ($/kg) Segundo Trimestre de 2026

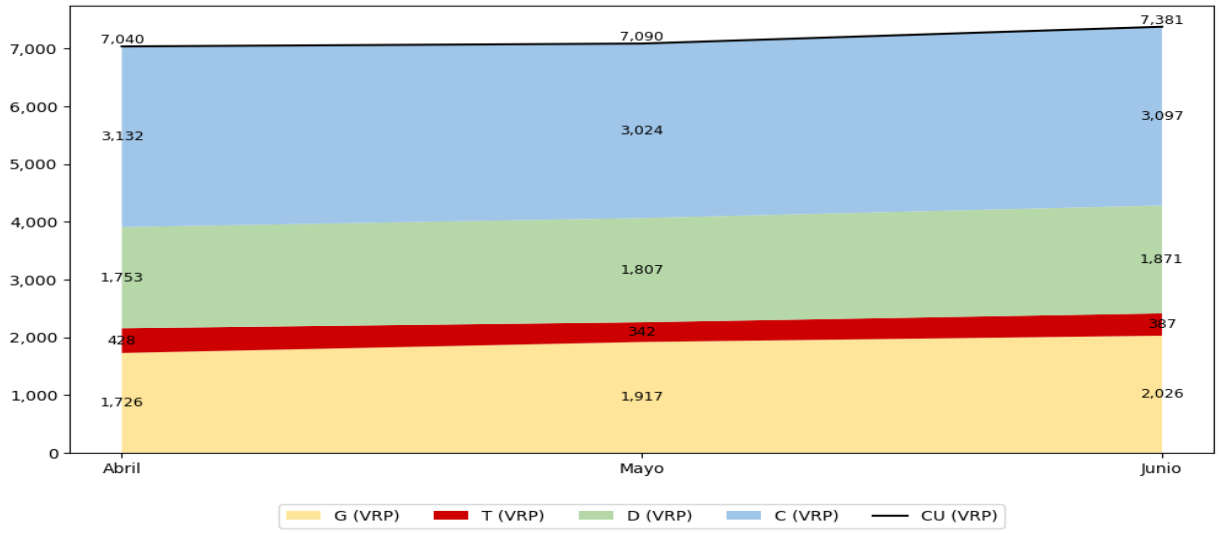


Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

De acuerdo con la gráfica anterior, el componente que presentó mayor participación en este trimestre fue el de Comercialización, para la modalidad de entrega de cilindros a través de expendios.

La tarifa (CU Expendios) a pesar de las ligeras variaciones internas de cada componente, el precio total presentó tendencia al alza durante el trimestre, comenzando en 6.678 $/kg en abril, subiendo en mayo ubicándose en 6.809 $/kg y cerrando en 6.922 $/kg en junio.

Gráfica 15: Comportamiento Componentes CU para Vehículo Repartidor ($/kg) Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

A través de la entrega de cilindros a través de Vehículo Repartidor, la mayor participación la tuvo el componente de Comercialización que junto con el componente de Distribución, representan el alrededor del 70% del total de la tarifa (CU), el G con él 24% en contraste con el componente T que contribuyó por encima del 4,2%.

Se observa que el total general aumentó mes a mes, la estructura porcentual se mantiene relativamente estable, con un crecimiento progresivo del componente de Comercialización para Vehículo Repartidor (VHR) dentro del total.

CAPITULO II: PRECIO POR CILINDRO

Las presentaciones de cilindros y los precios promedio a los cuales se comercializaron durante el segundo trimestre de 2026, se presentan en la Tabla 2.

Tabla 2. *Valor Promedio por Cilindro a Nivel Nacional Durante el Segundo Trimestre de 2026*

PRESENTACIÓN	Abril	Mayo	Junio	Promedio II Trim 2026 ($/Cilindro)
CIL10	$28.553	$29.694	$30.251	$29.499
CIL15	$44.472	$40.210	$42.982	$42.555
CIL20	$45.718	$47.352	$48.355	$47.142
CIL24	$69.380	$70.952	$72.481	$70.938
CIL30	$74.242	$76.530	$79.128	$76.633
CIL40	$89.047	$91.820	$94.825	$91.897
CIL80	$179.539	$185.120	$185.929	$183.529
CIL100	$207.884	$215.529	$221.995	$215.136

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Durante el segundo trimestre de 2026 correspondiente a los meses de abril, mayo y junio, el mercado nacional de GLP registró una tendencia al alza en los precios promedio de venta para la totalidad de las presentaciones de cilindros reportadas. El valor promedio de comercialización en el período mostró un incremento generalizado respecto a los niveles del primer trimestre de 2026, consolidando una variación promedio trimestral del 5,97% al alza.

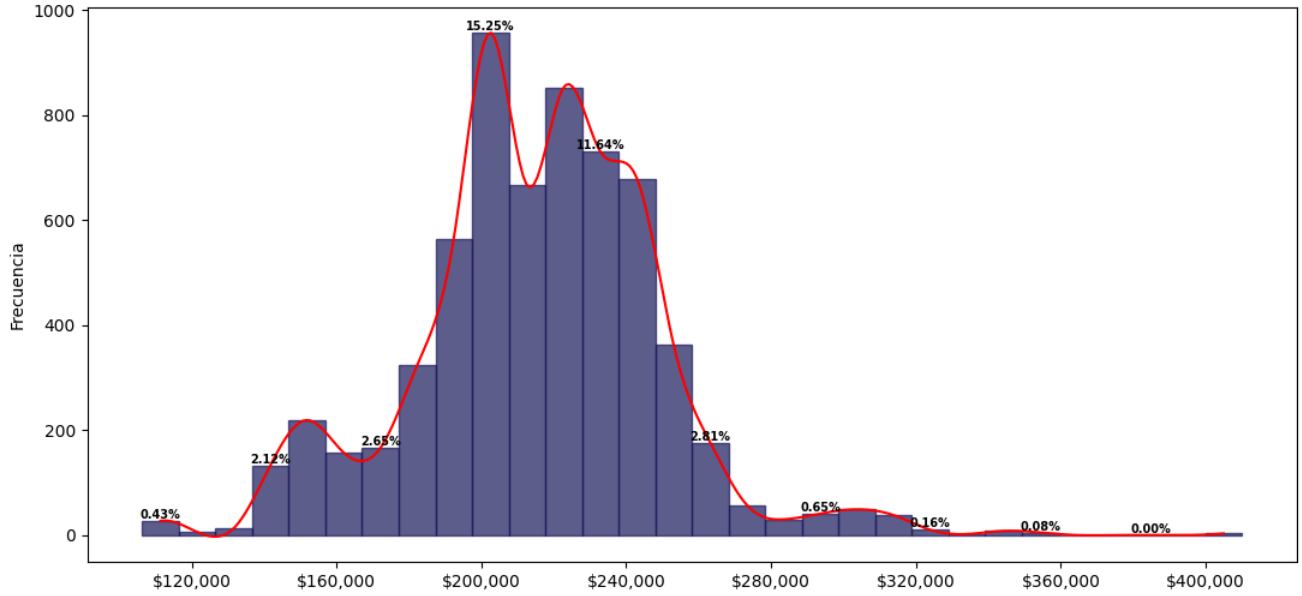
A diferencia del primer trimestre donde las ventas mostraron precios estables, el segundo trimestre reflejó un comportamiento al alza mes a mes, alcanzando en junio los precios de venta promedio más altos del semestre para casi todas las presentaciones.

Dado que los cilindros de 100 lb, 40 lb y 30 lb se mantienen como las de mayor comercialización en el territorio nacional, la DTGGC basada en los datos del SUI realiza un seguimiento riguroso a su comportamiento de precios. Para el segundo trimestre de 2026, este análisis individual es fundamental en el marco de la metodología tarifaria establecida por la CREG en las Resoluciones 001 y 180 de 2009 (y sus normas complementarias), permitiendo verificar las variaciones registradas en el valor promedio por cilindro frente a las disposiciones regulatorias vigentes.

1. Cilindro de 100 lb

El análisis descriptivo, compuesto por 6.274 registros, revela un desplazamiento al alza en las medidas de tendencia central para el precio del cilindro de 100 lb durante el segundo trimestre de 2026. Con una media aritmética de $215.196, una mediana de $216.617 y una moda de $206.000, la distribución presenta una estructura donde el punto de equilibrio y la mayor concentración del mercado se consolidan en torno al umbral de los $200.000 a $220.000.

Gráfica 16: Comportamiento del Precio del Cilindro de 100 lb para el Segundo Trimestre de 2026



Estadística	Media	Mediana	Moda	Desviación Estándar	Mínimo	Máximo	Error Estándar	Número de Registros
Valor	215.196	216.617	206.000	33.512	106.315	410.000	423	6.274

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Por su parte, el histograma evidencia una naturaleza multimodal en el comportamiento del precio. Se observa un pico principal en la barra del modal con un 15,25 % de frecuencia alrededor de los $206.000, acompañado de otros segmentos de alta concentración cerca de los $220.000 - $230.000 con 11,64 %, los $150.000 con 2,12% y los $170.000 con 2,65 %. Este comportamiento ratifica una segmentación operativa en el mercado, ocasionada por fletes logísticos, economías de escala y diversidad de canales de distribución o subsidios regionales.

La desviación estándar de $33.512 con un error estándar de $423 confirma la dispersión del conjunto a nivel nacional, estableciendo un rango operativo que oscila entre un precio mínimo de $106.315 y un máximo de $410.000.

En cuanto a la distribución geográfica durante el segundo trimestre de 2026, los precios de venta más bajos del mercado se registraron predominantemente en el departamento de Arauca específicamente en los municipios de Tame, Arauquita, Fortul, Puerto Rondón, Saravena y Cravo Norte con tarifas entorno a los $109.485, así como en municipios específicos de Cundinamarca como Bojacá y Quipile. Por el contrario, los niveles de precio más elevados se concentraron en zonas de difícil acceso y alta complejidad logística, alcanzando el máximo de $410.000.

2. Cilindro de 40 lb

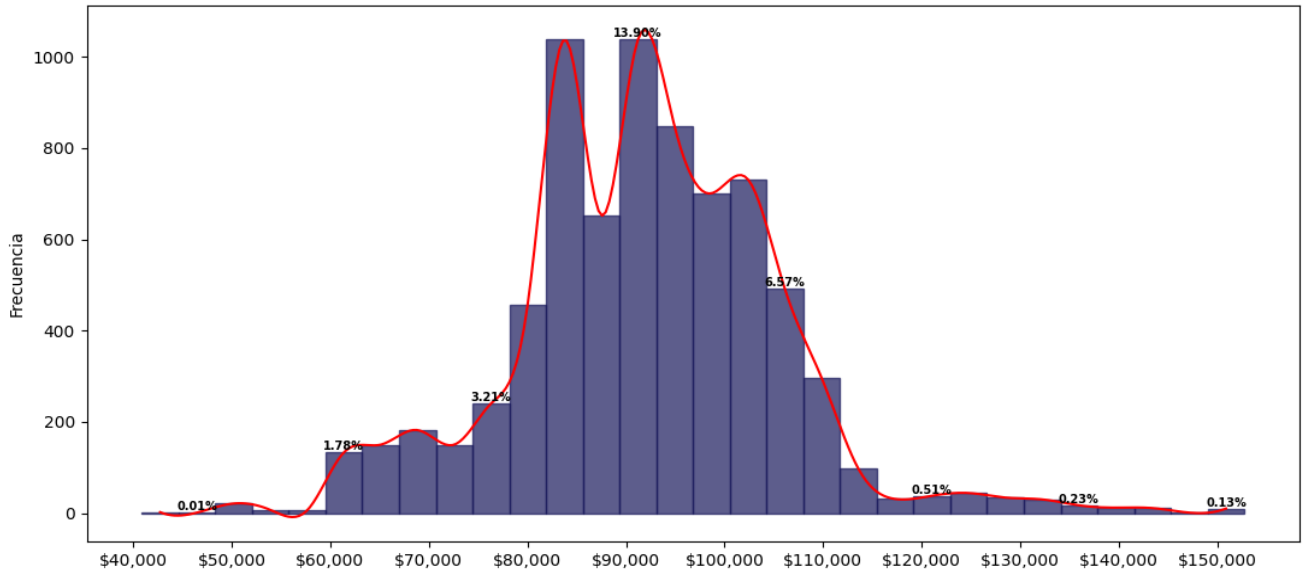
El análisis del mercado de cilindros de 40 lb para el segundo trimestre de 2026 está basado en un universo de 7.469 registros, cuya estructura refleja un comportamiento multimodal a nivel nacional. La distribución muestra una fuerte concentración del precio de venta en el rango medio-alto, agrupando la mayor parte de los datos entre los $80.000 y $110.000.

Se observan dos picos de frecuencia principales en el centro de la distribución: un primer tramo relevante alrededor de los $84.000–$85.000 y un segundo nivel que alcanza el 13,90 % de frecuencia entre los $90.000 y $93.000. Adicionalmente, se identifica un segmento secundario cerca de los $100.000–$105.000 con un 6,57 % de frecuencia y picos de menor escala en el rango de los $60.000 a $70.000 que alcanzan el 1,78 %, lo que da cuenta de una segmentación operativa por canal de distribución, fletes de transporte y diferencias regionales.

En cuanto a las medidas de tendencia central, la Media Aritmética se ubicó en $91.886, marcando el nivel promedio ponderado del trimestre, la Mediana alcanzó los $92.082, indicando que el 50 % de los registros se comercializaron por debajo de dicho valor y mostrando una alineación casi exacta con el promedio. Finalmente, la Moda: Se situó en $84.300, representando la tarifa de mayor frecuencia directa en el mercado.

La desviación estándar de $13.301 (con un error estándar de $154) ratifica la dispersión de las tarifas en el país. El rango de operación comprende un precio mínimo de $40.891 y un máximo de $152.721, evidenciando una brecha de casi 270 % entre extremos.

Gráfica 17: Comportamiento del Precio del Cilindro de 40 lb para el Segundo Trimestre de 2026



Estadística	Media	Mediana	Moda	Desviación Estándar	Mínimo	Máximo	Error Estándar	conteo
Valor	91.886	92.082	84.300	13.301	40.891	152.721	154	7.469

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

El 50 % de los datos se agrupa entre un primer cuartil aproximado de $84.000 y un tercer cuartil cercano a los $100.000, con la mediana ($92.082) en el centro de la caja, lo que refleja un comportamiento simétrico en el grueso de la comercialización nacional.

Se identifican transacciones aisladas por debajo de los $60.000, llegando al registro mínimo de $40.891. Este comportamiento a la baja se localiza en municipios del departamento de Santander específicamente en Sabana de Torres, con valores desde $40.891 y $41.169, Arauca en municipios como Arauquita, Cravo Norte, Fortul, Puerto Rondón, Saravena y Tame, con valores sostenidos de $50.900, así como en municipios de Nariño como La Unión, Ipiales, Pasto, Sandoná y Túquerres, en el departamento de Caldas en los municipios de Anserma y Caldas, en Antioquia los municipios de Arboletes y El Santuario y finalmente el departamento de Cauca en los municipios de Sotará y Paispamba.

Por otra parte, los valores atípicos superiores que se situaron por encima de los $124.000 y extendiéndose hasta el máximo de $152.721, se presentan varios valores atípicos. Aunque representan porcentajes reducidos dentro de la muestra como 0,51 % en $120.000, 0,23 % en $130.000–$140.000 y 0,13 % en $150.000, confirman un sesgo positivo generado por mercados atendidos bajo condiciones logísticas complejas.

3. Cilindro de 30 lb

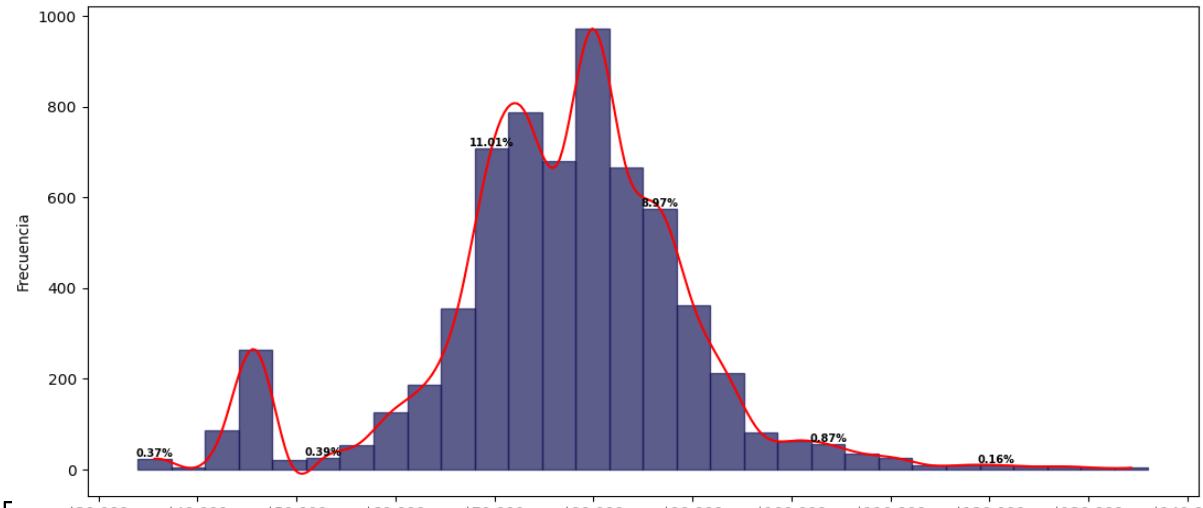
El análisis de la estructura de precios para la presentación de 30 lb durante el segundo trimestre de 2026 está basado en una muestra de 6.424 registros a nivel nacional, la cual presenta un comportamiento multimodal en su distribución. La mayor parte de las transacciones del mercado se concentran de manera simétrica entre los $70.000 y $90.000.

La curva de densidad de precios muestra dos picos principales de ventas: una primera sección alrededor de los $70.000 - $74.000 que reúne el 11,01 % de la frecuencia, y un pico máximo de concentración ubicado cerca de los $80.000, el cual representa la mayor proporción de ventas del país. Asimismo, se aprecian concentraciones secundarias en el rango de los $85.000 - $88.000 con 8,97 %, un pico secundario en los $45.000 y picos menores cerca de los $52.000 con 0,39 % y $35.000 con 0,37 %, lo que refleja segmentación por subsidios zonales, fletes y canales de comercialización.

En cuanto a los parámetros descriptivos, la Media Aritmética se situó en $76.639, confirmando el incremento en los precios de venta del trimestre. Por otra parte, la mediana alcanzó los $77.712, indicando que el 50 % de los cilindros se vendieron por debajo de dicho precio. La moda se ubicó en $72.300, siendo el valor puntual con mayor número de repeticiones en la base de datos.

La desviación estándar de $13.024 con un error estándar de $163 da cuenta de la dispersión de la oferta. El rango operativo abarca desde un precio mínimo de $33.987 hasta un máximo de $136.029.

Gráfica 18: Comportamiento de la venta de Cilindro de 30 lb para el segundo Trimestre de 2026



Estadística	Media	Mediana	Moda	Desviación Estándar	Mínimo	Máximo	Error Estándar	conteo
Valor	76.639	77.712	72.300	13.024	33.987	136.029	163	6.424

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

El análisis del rango medio de precios permite delimitar la zona central del mercado y las desviaciones puntuales: El 50 % de los datos se agrupa entre un primer cuartil aproximado de $70.000 y un tercer cuartil cercano a los $84.000, situando la mediana de $77.712 en el centro de la caja, lo que refleja estabilidad en el grueso de la oferta nacional.

Se observan registros por debajo de los $50.000, descendiendo hasta el mínimo registrado de $33.987. Esta franja de menor valor se encuentra asociada a municipios con beneficios de subsidio regional o alta cercanía a fuentes de producción. A partir de los $105.000 y hasta el valor máximo de $136.029, se presentan valores atípicos que representan porcentajes marginales de 0,87 % para los valores entre $102.000 y $105.000, y 0,16% en los de $120.000, confirman un sesgo positivo generado por mercados atendidos bajo condiciones logísticas o geográficas complejas.

Bajo el criterio estadístico de dos desviaciones estándar respecto a la media, se establece un intervalo de representatividad para la presentación de 30 lb que se enmarca entre los $50.591 como límite inferior y los $102.687 como límite superior. En consecuencia, tanto los precios de venta que se ubiquen por debajo de los $50.591 como aquellos que superen el

umbral de los $102.687 se consideran valores atípicos, por lo que no resultan representativos de la dinámica regular del mercado a nivel nacional.

4. Costos de cilindros por zonas

La DTGGC, con el propósito de verificar los precios promedio cobrados en los 32 departamentos del país y Bogotá D.C. los consolida en ocho zonas, en las cuales se detalla el valor de las presentaciones de los cilindros de 100 lb, 40 lb y 30 lb que reportan los prestadores al SUI, con corte al 30 de junio de 2026, correspondiente abril, mayo y junio de 2026.

A continuación, se encuentra el detalle de los precios máximos y mínimos del cilindro de gas, así como las empresas comercializadoras, para cada zona. Es importante destacar que aquellos prestadores de servicio que no aparecen mencionados en el listado, durante este trimestre cobraron el valor del cilindro dentro del rango establecido entre los precios máximos y mínimos, con excepción de los distribuidores que a la fecha detallada no reportaron esta información al SUI.

4.1 Zona Amazonía

Conforme a los datos reportados al SUI, los departamentos de Amazonas, Caquetá, Casanare, Guainía, Guaviare, Putumayo, Vaupés y Vichada, quienes hacen parte de la Zona Amazonía, en el segundo trimestre de 2026 fue atendida por once (11) empresas que comercializan las diferentes presentaciones de cilindros reportados al SUI en los formatos dispuestos en la Circular Conjunta CREG -SSPD 002 de 2016, las cuales se detallan en la Tabla 3.

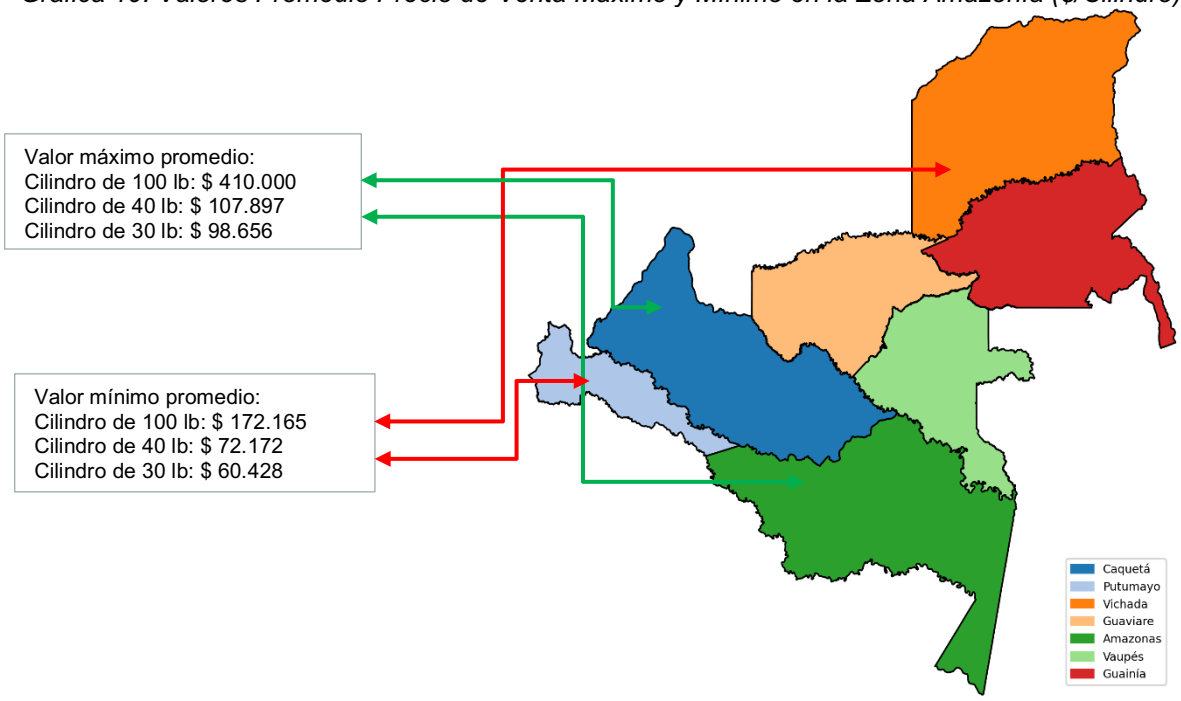
Tabla 3: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Amazonía

ITEM	EMPRESA	ITEM	EMPRESA
1	COLGAS S.A. E.S.P.	7	GAS CAQUETA S.A E.S.P
2	RAPIDGAS SAS ESP	8	INVERSIONES GLP SAS ESP
3	GAS GUAVIARE S.A. E.S.P.	9	CHILCO S.A.S E.S.P.
4	RAYOGAS S.A.S ESP	10	GASES DEL CAGUAN S. A. E.S.P.
5	GAS NEIVA S.A. E.S.P.	11	GAS ZIPA SAS ESP
6	MONTAGAS S.A. E.S.P.		

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

La Gráfica 19 presenta los valores promedio máximos y mínimos a los cuales se comercializaron los cilindros de las presentaciones de 100 lb, 40 lb y 30 lb en esta zona del país.

Gráfica 19: Valores Promedio Precio de Venta Máximo y Mínimo en la Zona Amazonía ($/Cilindro)



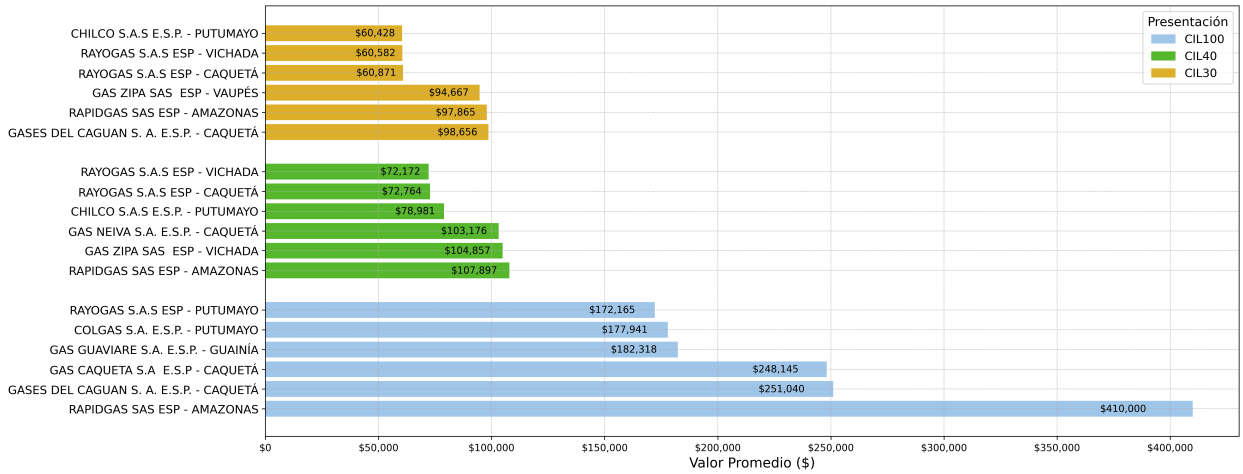
Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Durante el segundo trimestre de 2026, los precios promedio de venta de los cilindros presentaron variaciones significativas por departamento. En la presentación de 100 lb, el precio promedio máximo alcanzó los $410.000 en Amazonas, mientras que el mínimo fue de $172.165 en Putumayo. Para el cilindro de 40 lb, Amazonas registró nuevamente el valor más alto con $107.897 y Vichada el más bajo en $72.172. Finalmente, los valores del cilindro de 30 lb oscilaron entre $60.428 en Putumayo y $98.656 en Caquetá.

Las diferencias entre los precios máximos y mínimos de las presentaciones de cilindros analizadas son distantes para los usuarios de esta zona del país, variaciones que, presuntamente obedecen a los costos de comercialización y distribución asignado por cada empresa, asociadas a los diferentes medios de transporte utilizado para llevar los cilindros a los usuarios de esta zona.

La Gráfica 20 presenta, de manera agregada para la región de la Amazonia, las tres empresas que comercializaron cilindros de 100 lb, 40 lb y 30 lb a los precios promedio máximos y mínimos registrados durante el segundo trimestre de 2026.

Gráfica 20: Valores Promedio Máximo y Mínimo Zona Amazonía Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Al comparar el primer periodo de 2026 con el segundo periodo de 2026 en la Zona Amazonía, se observa un incremento generalizado en los precios mínimos de venta del GLP para todas sus presentaciones, junto con ajustes en los valores máximos. RAPIDGAS SAS ESP en el departamento de Amazonas se consolidó con los valores más altos de la región en la presentación Cilindro de 100 en ambos trimestres, alcanzando un pico de $410.000. Asimismo, se evidenciaron aumentos constantes en los precios mínimos de empresas distribuidoras en departamentos como Putumayo, Vichada y Caquetá, elevando la base de precios general. En conjunto, este comportamiento refleja las presiones operativas, la dispersión geográfica y los retos logísticos propios del transporte y abastecimiento en la región amazónica.

4.2. Zona Bogotá

La Tabla 4 reúne a los trece (13) prestadores que registraron ante el SUI comercialización de cilindros en Bogotá D.C. durante el segundo trimestre de 2026 (abril-junio). Destaca la

incorporación de Roscogas S.A. E.S.P. y Villa Gas S.A.S. E.S.P., empresas que no habían reportado ventas en esta zona durante el periodo anterior.

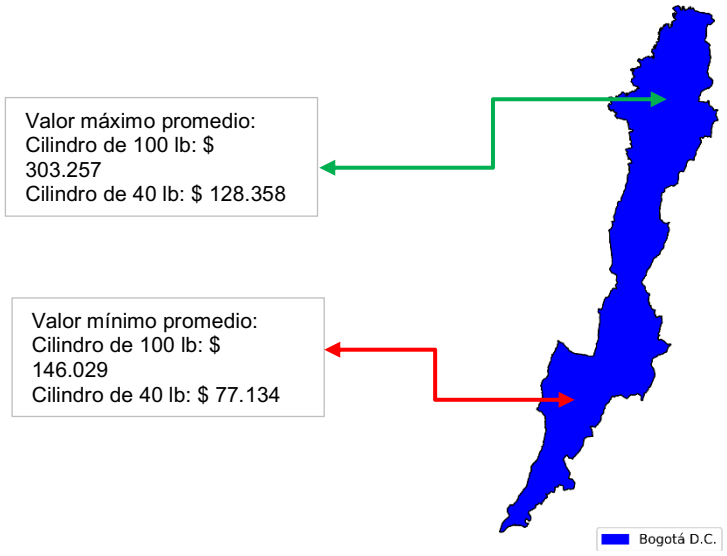
Tabla 4: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Bogotá

ITEM	EMPRESA	ITEM	EMPRESA
1	CHILCO S.A.S E.S.P.	8	CITYGAS DISTRIBUIDORA S.A.S. E.S.P
2	GAS ZIPA SAS ESP	9	COLOMBOGAS S.A.S. E.S.P.
3	COLGAS S.A. E.S.P.	10	ROSCOGAS S.A. E.S.P
4	CLC S.A. E.S.P.	11	GRANADOS GOMEZ Y CIA S.A.S E.S.P
5	INVERSIONES GLP SAS ESP	12	GAS VITAL ENERGY S.A.S E.S.P.
6	VALGASIN SAS ESP	13	VILLA GAS S.A.S E.S.P.
7	RAYOGAS S.A.S ESP		

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

La Gráfica 21, detalla los valores promedio máximos y mínimos a los cuales se vendieron los cilindros de las presentaciones de 100 lb, 40 lb y 30 lb en la ciudad de Bogotá D.C.

Gráfica 21: Valores Promedio Máximo y Mínimo en Zona Bogotá D.C. Segundo Trimestre de 2026 ($/Cilindro)



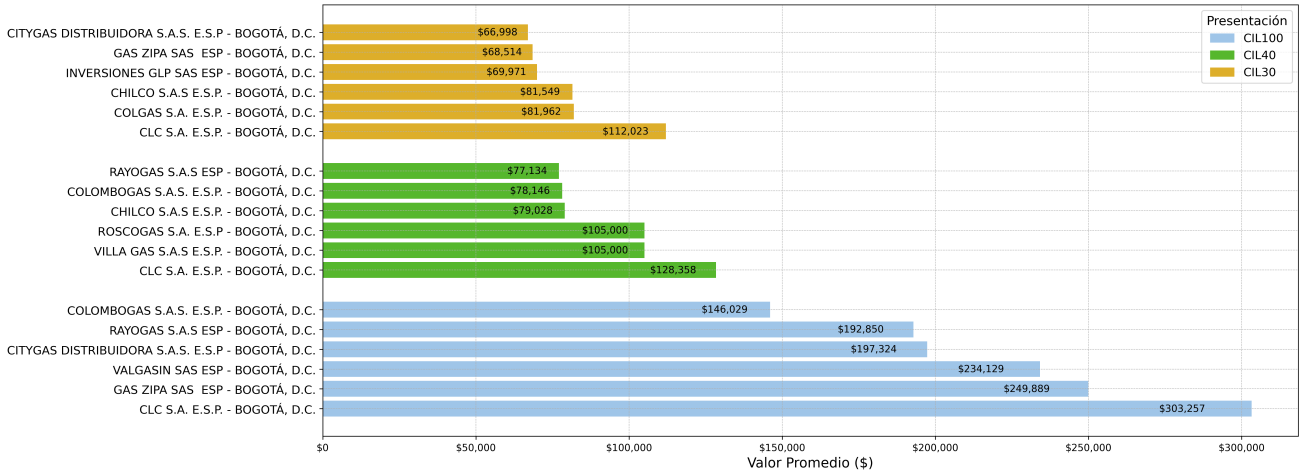
Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

En la capital del país, al comparar los valores promedio del primer trimestre de 2026 con los del segundo trimestre de 2026, se evidencia un incremento generalizado en los precios máximos de todas las presentaciones. El cilindro de 100 lb pasó de $289.576 a $303.257 incremento $13.681; el de 40 lb aumentó de $126.130 a $128.358 subió $2.228; y el de 30 lb ascendió de $107.163 a $112.023 aumentó $4.860.

Por el contrario, los valores promedio mínimos registraron un comportamiento dispar durante este periodo. Mientras que los precios mínimos para las presentaciones de 40 lb y 30 lb aumentaron a $77.134 y $66.998 con un incremento de $4.727 y $5.292 respectivamente al cierre del segundo trimestre de 2026, el valor mínimo del cilindro de 100 lb presentó una reducción de $31.282, pasando de $177.311 a $146.029.

En la Gráfica 22 se presentan los distribuidores y comercializadores minoristas que vendieron los cilindros de 100 lb, 40 lb y 30 lb con los tres precios promedio más altos y los tres más bajos en Bogotá D.C.

Gráfica 22: Valores Promedio Máximo y Mínimo para la Zona Bogotá Segundo Trimestre 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Pese a la disminución de la TRM, los precios al usuario final registraron un incremento debido al aumento en la estructura de costos operacionales de la cadena del GLP. A los mayores gastos de personal derivados del ajuste salarial de 2026 en las plantas de envasado y comercialización, se sumaron los fletes de transporte primario y de última milla influenciados por peajes y combustibles, factores que en conjunto se trasladaron a la tarifa final del usuario.

4.3 Zona Caribe

La Zona Caribe está conformada por los departamentos de Atlántico, Bolívar, Cesar, Córdoba, La Guajira, Magdalena y Sucre. De acuerdo con la información reportada al SUI,

durante el segundo trimestre de 2026 esta zona fue atendida por cinco (5) prestadores, los cuales se relacionan en la Tabla 5.

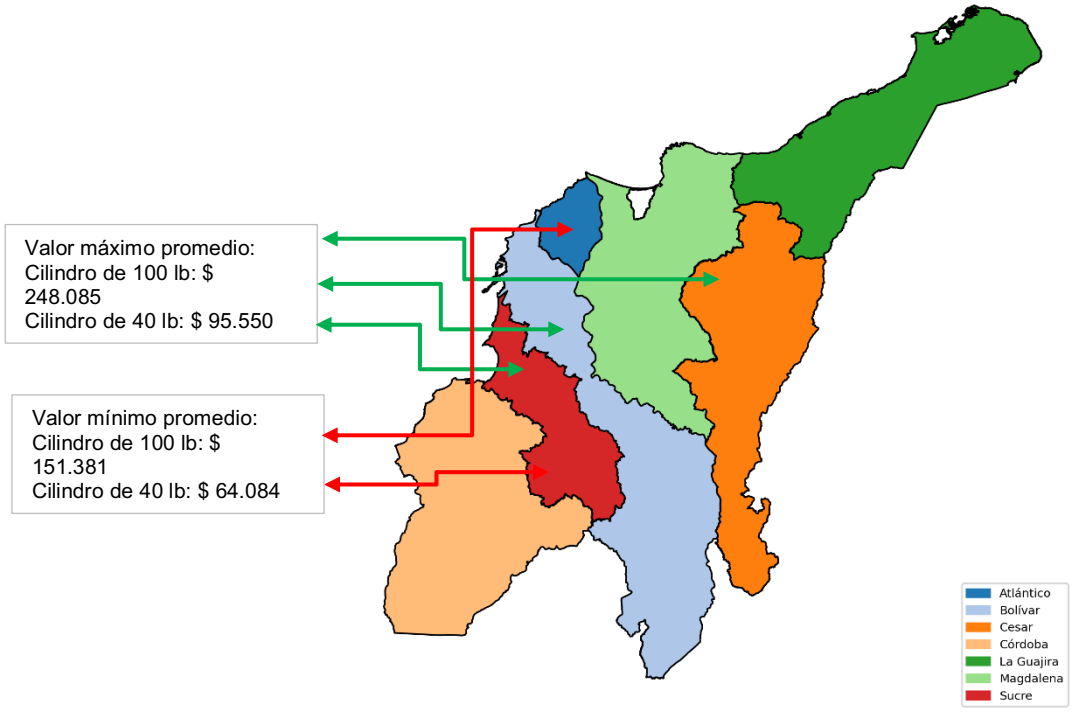
Tabla 5. Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Caribe

ITEM	EMPRESA	ITEM	EMPRESA
1	COLGAS S.A. E.S.P.	4	CHILCO S.A.S E.S.P.
2	INVERSIONES GLP SAS ESP	5	CLC S.A. E.S.P.
3	ROSCOGAS S.A. E.S.P		

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Durante el segundo trimestre de 2026, los precios promedio máximos de los cilindros de 30, 40 y 100 libras se registraron en los departamentos de Cesar, Bolívar y Sucre, mientras que los valores promedio más bajos se reportaron en Sucre y Magdalena. La Gráfica 23 presenta los precios promedio máximos y mínimos de estas presentaciones para el periodo mencionado.

Gráfica 23: Valores Promedio Precio de Venta Máximo y Mínimo en la Zona Caribe ($/Cilindro)



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

En la Zona Caribe, durante el segundo trimestre de 2026, los precios del GLP evidenciaron amplios rangos de variación. El cilindro de 100 libras se comercializó en un intervalo que va

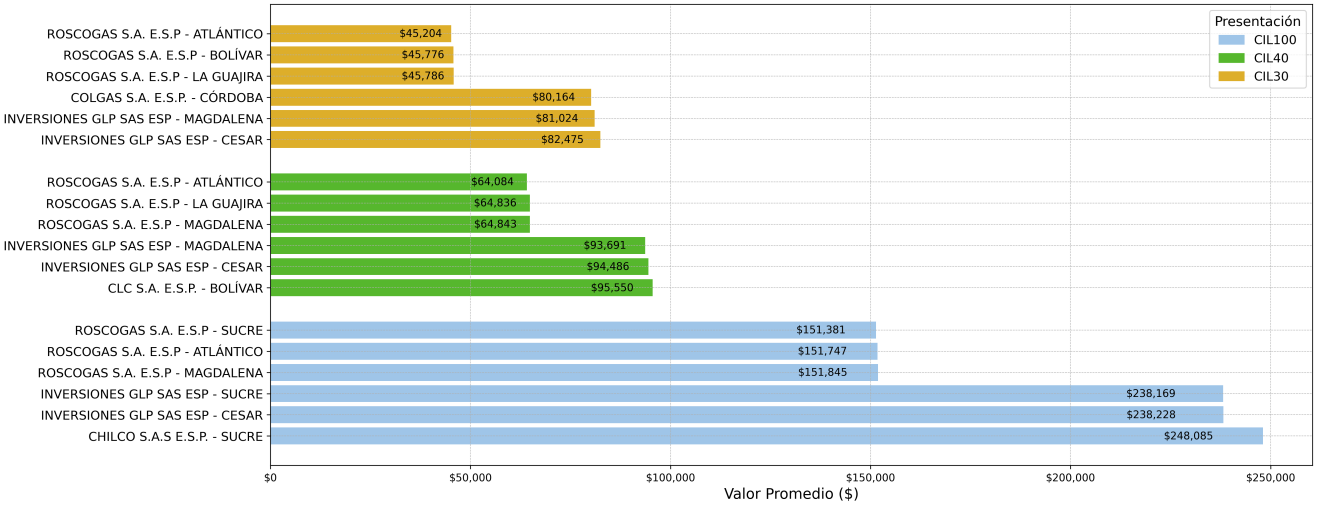
desde $151.381 hasta $248.085, lo que refleja una diferencia significativa entre el valor mínimo y el máximo. Por su parte, el cilindro de 40 libras presentó precios entre $64.084 y $95.550, mientras que el de 30 libras osciló entre $45.204 y $82.475, manteniendo brechas importantes entre los extremos del rango según la empresa y el departamento.

Al comparar este comportamiento con el periodo anterior se observa una tendencia generalizada al alza en los valores promedio mínimos de todas las presentaciones; por ejemplo, el precio base del cilindro de 30 libras subió de $42.573 a $45.204 es decir, incrementó un 6,18 %, el de 40 libras aumentó de $62.280 a $64.084 aumentó un 2,89 % y el de 100 libras pasó de $141.569 a $151.381 subió un 6,93 %.

Asimismo, en las presentaciones de 100 lb y 30 lb los precios máximos se incrementaron, destacando el cilindro de 100 libras cuyo valor máximo promedio subió de $227.819 a $248.085 incrementó $20.266. En contraste, la presentación de 40 libras experimentó una reducción en su precio máximo promedio, al descender de $105.000 a $95.550 disminuyó $9.450, comprimiendo la brecha de mercado para dicha capacidad.

La Gráfica 24 presenta los precios promedio máximos y mínimos registrados en los departamentos de la zona Caribe, identificando los prestadores que reportaron dichos valores.

Gráfica 24: Valores Promedio Máximo y Mínimo para la Zona Caribe Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

4.4 Zona Central

Los departamentos de Boyacá, Cundinamarca, Huila, Meta y Tolima conforman la zona Central. Con corte al 30 de junio de 2026, un total de veintisiete (27) empresas comercializadoras de GLP reportaron ventas en estos territorios. A diferencia del periodo anterior GAS SUPERIOR DE COLOMBIA S.A. E.S.P. reportó ventas en esta zona La información detallada se presenta en la Tabla 6.

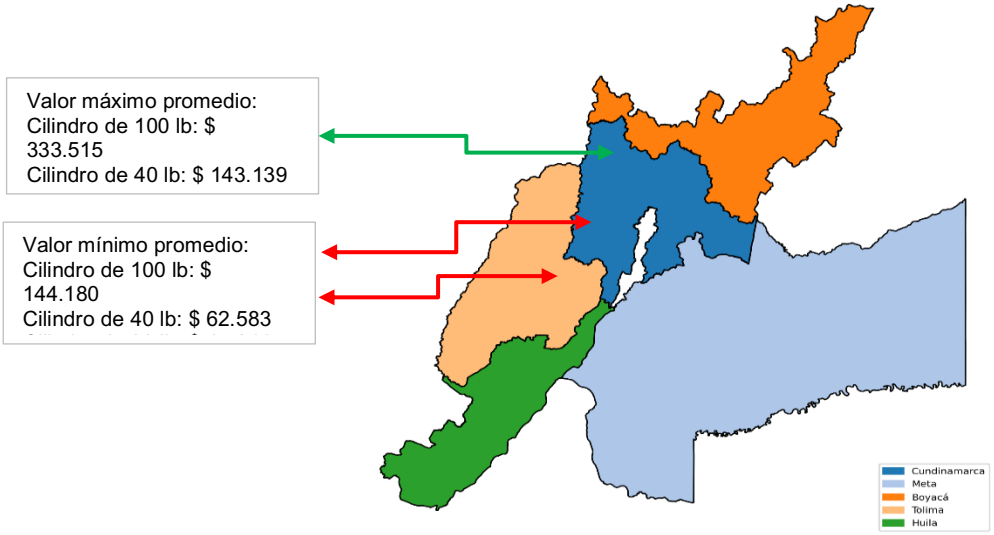
Tabla 6: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Central

ITEM	EMPRESA	ITEM	EMPRESA
1	VALGASIN SAS ESP	15	TURGAS S.A. E.S.P.
2	CHILCO S.A.S E.S.P.	16	ENVAGAS S.A. E.S.P.
3	COLGAS S.A. E.S.P.	17	GAS EL SOL S.A. E.S.P.
4	INVERSIONES GLP SAS ESP	18	GAS UNION DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.
5	VILLA GAS S.A.S E.S.P.	19	COLOMBOGAS S.A.S. E.S.P.
6	CLC S.A. E.S.P.	20	GAS VITAL ENERGY S.A.S E.S.P.
7	RAYOGAS S.A.S ESP	21	VELOGAS S.A. E.S.P.
8	MONTAGAS S.A. E.S.P.	22	GAS SUMAPAZ S.A. E.S.P.
9	GAS ZIPA SAS ESP	23	ENERGAS S.A. E.S.P.
10	GRANADOS GOMEZ Y CIA S.A.S E.S.P	24	COMERCIALIZADORA CENTRO ORIENTE S.A. E.S.P.
11	CITYGAS DISTRIBUIDORA S.A.S. E.S.P	25	COMERCIALIZADORA DE GAS CASANARE S.A.S. E.S.P.
12	ROSCOGAS S.A. E.S.P	26	INTERMUNICIPAL DE GAS S.A. E.S.P.
13	GAS NEIVA S.A. E.S.P.	27	GAS GUAVIARE S.A. E.S.P.
14	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP		

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Los datos consolidados de los precios de la Zona Central se muestran en la Gráfica 25.

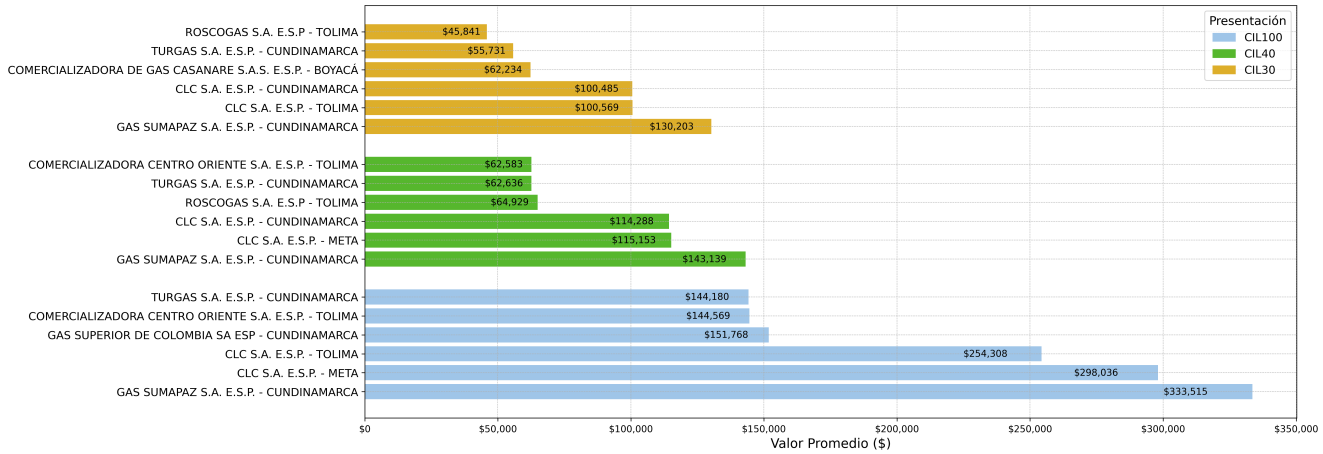
Gráfica 25: Valores Promedio Precio de Venta Máximo y Mínimo en la Zona Central ($/Cilindro)



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

En los departamentos que integran la Zona Central, los valores promedio máximos para las presentaciones de cilindros de 100, 40 y 30 libras se concentraron en Cundinamarca, mientras que los valores promedio mínimos se observaron también en Cundinamarca para la capacidad de 100 lb y en Tolima para las de 40 lb y 30 lb.

Gráfica 26: Valores Promedio Máximo y Mínimo para la Zona Central en el Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Al comparar los precios del periodo anterior con el actual, se evidencia un incremento generalizado tanto en los valores máximos como en los mínimos de todas las

presentaciones comercializadas en la región. Para el cilindro de 100 lb, el valor promedio máximo aumentó de $294.700 a $333.515, lo que representa un alza de $38.815, mientras que el valor mínimo pasó de $131.256 a $144.180, subiendo $12.924.

En la presentación de 40 lb, el precio máximo promedio ascendió de $127.078 a $143.139 con una diferencia de $16.061, al tiempo que el precio mínimo varió de $58.146 a $62.583 con un incremento de $4.437. Por su parte, el cilindro de 30 lb registró un aumento en su techo de precio al pasar de $113.904 a $130.203 incrementó $16.299 y en su precio mínimo pasó de $42.597 a $45.841 subió $3.244.

En conjunto, esta evolución refleja un incremento en la dispersión de los precios del GLP en la Zona Central, motivada principalmente por el marcado crecimiento de los valores máximos alcanzados en Cundinamarca los cuales fueron reportados por GAS SUMAPAZ S.A. E.S.P. y por un ajuste al alza de las tarifas base en los mercados locales.

4.5. Zona Eje Cafetero

La Tabla 7 muestra las nueve (09) empresas que reportaron ventas de GLP en cilindros durante el segundo trimestre de 2026 en la zona del Eje Cafetero.

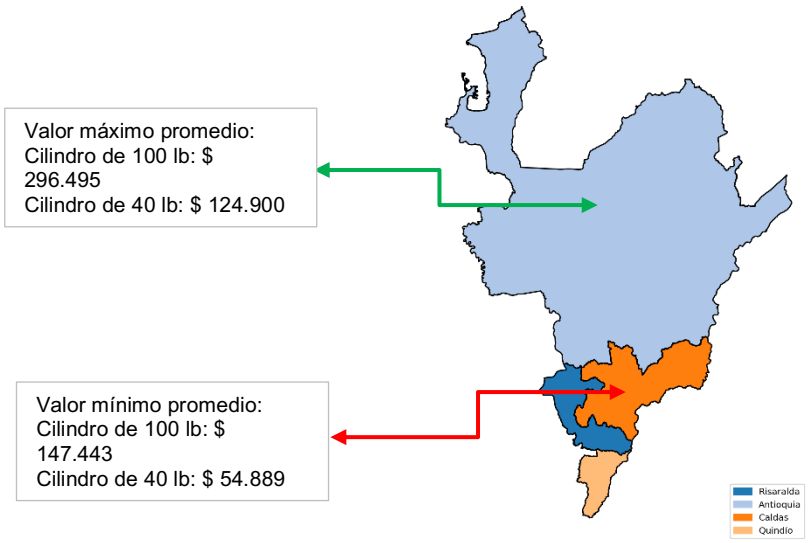
Tabla 7: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Eje Cafetero

ITEM	EMPRESA	ITEM	EMPRESA
1	COLGAS S.A. E.S.P.	6	CHILCO S.A.S E.S.P.
2	ROSCOGAS S.A. E.S.P	7	ENVAGAS S.A. E.S.P.
3	CLC S.A. E.S.P.	8	GAS GAC S.A.S. E.S.P.
4	FEDEGAS S.A.S. E.S.P.	9	RAYOGAS S.A.S ESP
5	INVERSIONES GLP SAS ESP		

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Los valores promedio máximos de las presentaciones de 100, 40 y 30 libras se registraron en el departamento de Antioquia, mientras que los promedios mínimos se observaron en el departamento de Caldas. A continuación, en la Gráfica 27 se muestran los departamentos en los cuales se registraron los precios promedio máximos y mínimos de cada una de las presentaciones.

Gráfica 27: Valores Promedio Precio de Venta Máximo y Mínimo en la Zona Eje Cafetero



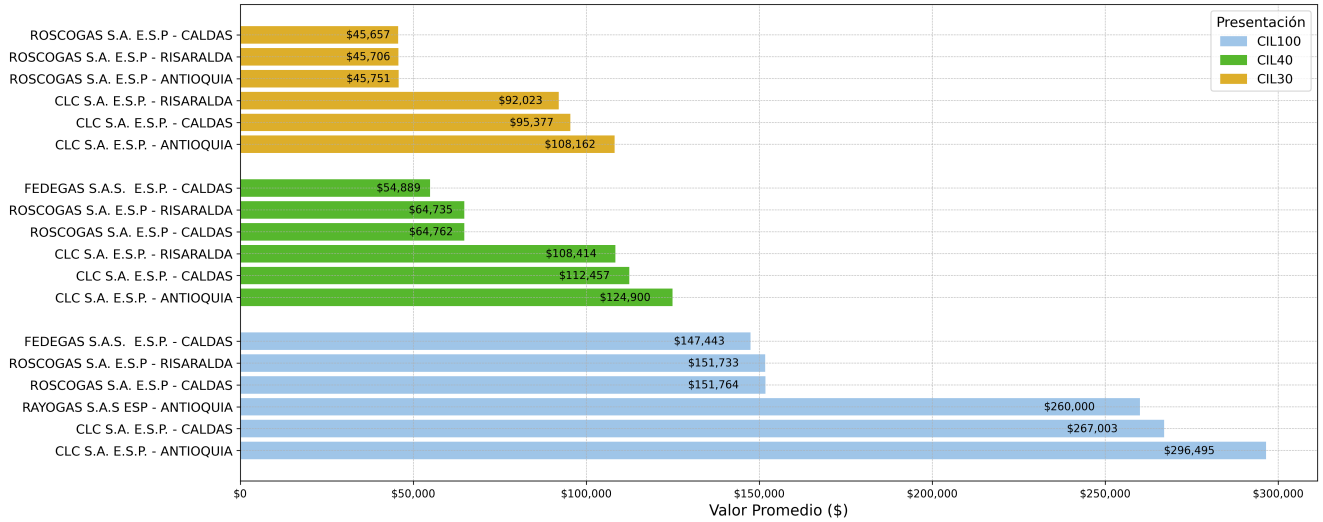
Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Al comparar el primer trimestre con el segundo trimestre de 2026, se observa una tendencia sostenida al alza tanto en los precios máximos y mínimos para la zona Eje Cafetero. En el periodo anterior, los valores máximos promedio alcanzaron $292.803 para el cilindro de 100 libras, $119.146 para el de 40 libras y $102.296 para el de 30 libras; mientras que, en el periodo actual, estos máximos aumentaron a $296.495, $124.900 y $108.162 respectivamente. Este comportamiento evidencia una presión alcista continuada en los precios de venta al público fijados por las principales comercializadoras en departamentos como Antioquia.

De igual manera, las ofertas mínimas promedio registraron un incremento en todas las presentaciones al pasar de un trimestre a otro. Los precios más bajos de la región pasaron de $135.000 a $147.443 para la presentación de 100 libras incremento $12.443, de $54.000 a $54.889 para la de 40 libras que representa una variación mínima de $889 y de $42.559 a $45.657 para la de 30 libras incremento $3.098. A pesar de estas alzas en la base de costos, se mantiene una amplia dispersión de precios en el Eje Cafetero debido a la marcada brecha entre las tarifas mínimas y máximas ofertadas en el mercado regional.

La Gráfica 28, registra los tres prestadores que vendieron las diferentes presentaciones de cilindros con mayores y menores precios en promedio durante el segundo trimestre de 2026.

Gráfica 28: Valores Promedio Máximo y Mínimo para la Zona Eje Cafetero Segundo Trimestre de 2026

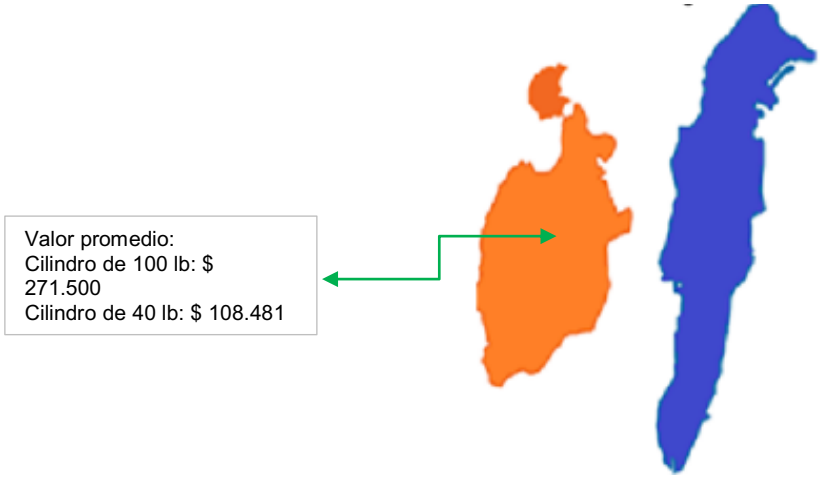


Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

4.6 Zona Insular.

En el Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina, el único prestador que comercializa las diferentes presentaciones de cilindros es PROVIGAS S.A. E.S.P. Los valores promedio correspondientes a las presentaciones de 100, 40 y 30 libras, registrados durante el segundo trimestre de 2026, se presentan en la Gráfica 29.

Gráfica 29: Valor Promedio en la Zona Insular ($/Cilindro)



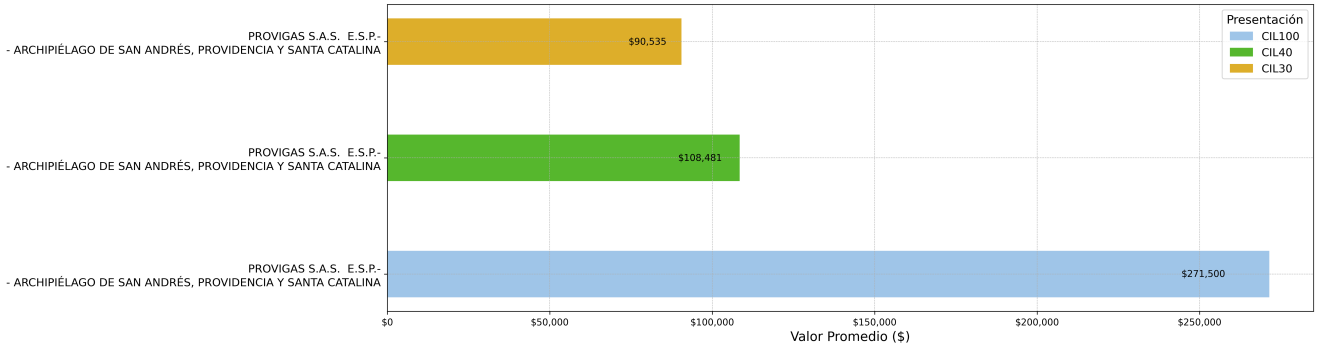
Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Al comparar los valores promedio de precio de venta para la Zona Insular entre el periodo anterior y el actual, se revirtió la ligera tendencia a la baja previa y se registró un incremento moderado en todas las presentaciones de cilindros comercializados por Provigas S.A. E.S.P. En el caso del cilindro de 100 libras, el precio promedio aumentó de $265.758 a $271.500, lo que representa un incremento de $5.742 es decir, incremento un 2,16%.

De igual manera, la presentación de 40 libras pasó de $106.216 a $108.481, subió $2.265 que equivale a 2,13 %, mientras que el cilindro de 30 libras presentó una disminución de precio en el periodo anterior registrando $88.599 y en el periodo actual ascendió a $90.535, presentando un alza de $1.936 es decir 2,19 %. Este ajuste homogéneo en todas las categorías refleja un incremento controlado alrededor del 2,1 % a 2,2 % en los costos de comercialización para el Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina, manteniendo una variación uniforme dentro del mercado insular de GLP.

La Gráfica 30 muestra los precios promedio registrados en esta zona durante el segundo trimestre de 2026.

Gráfica 30: Valores Promedio de Precio de Venta para la Zona Insular Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

4.7 Zona Oriente.

Con corte al 30 de junio de 2026, quince (15) prestadores reportaron la comercialización de cilindros en la Zona Oriente, integrada por los departamentos de Arauca, Casanare, Norte de Santander y Santander. A diferencia del trimestre anterior, para este periodo se incorporaron a los reportes de ventas en esta zona las empresas GAS SUPERIOR DE COLOMBIA S.A. E.S.P. y CLC S.A. E.S.P. El detalle de estos prestadores se consolida en la Tabla 8.

Tabla 8: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Oriente

ITEM	EMPRESA	ITEM	EMPRESA
1	COLGAS S.A. E.S.P.	9	ROSCOGAS S.A. E.S.P
2	RAYOGAS S.A.S ESP	10	COMERCIALIZADORA G.L.P DEL ORIENTE SAS ESP
3	LUSTRIGAS SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA E.S.P	11	FEDEGAS S.A.S. E.S.P.
4	GAS ZIPA SAS ESP	12	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP
5	INVERSIONES GLP SAS ESP	13	DISTRIBUIDORA DE GAS MONZAGAS S.A. E.S.P.
6	MEGAS S.A.S. ESP	14	GAS DEL FONCE S.A.S. E.S.P.
7	CHILCO S.A.S E.S.P.	15	CLC S.A. E.S.P.
8	GAS VITAL ENERGY S.A.S E.S.P.		

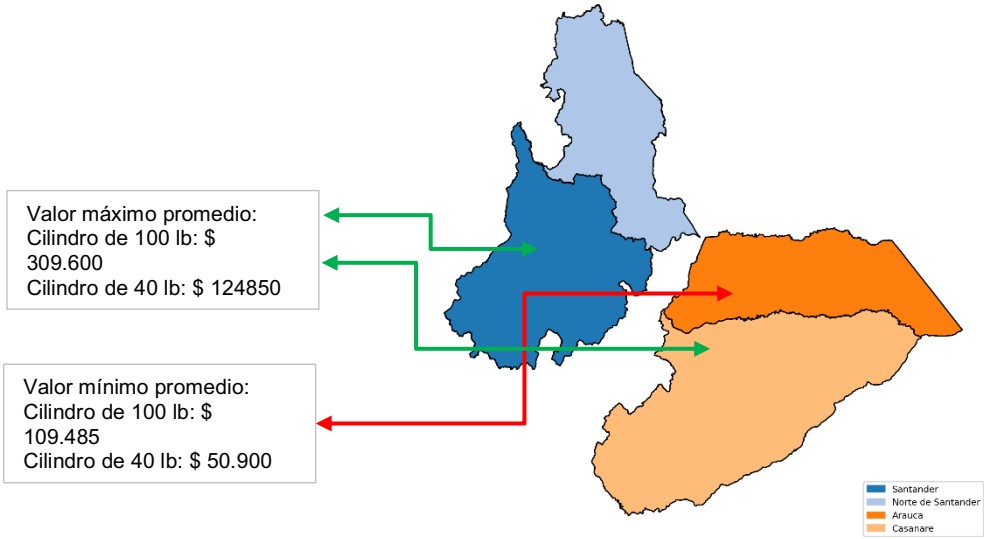
Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Al comparar el comportamiento de los precios en la Zona Oriente entre el primer y el segundo trimestre de 2026, se evidencia un incremento marcado y generalizado en el promedio de los precios techo de todas las presentaciones. El valor máximo promedio del cilindro de 100 libras registró una fuerte alza al pasar de $255.795 a $309.600 subió $53.805; asimismo, la presentación de 40 libras aumentó su techo de $101.622 a $124.850 incrementó $23.228 y la de 30 libras subió de $82.582 a $84.873 subió $2.291. Este incremento en los valores máximos estuvo impulsado por la empresa CLC S.A. E.S.P., la cual, a diferencia del periodo anterior, reportó ventas en esta zona y registró las tarifas más altas del mercado.

Por su parte, los valores promedio mínimos se mantuvieron completamente estables entre ambos periodos en la región. El precio piso del cilindro de 100 libras permaneció en $109.485, el de 40 libras continuó en $50.900 y el de 30 libras se conservó en $36.945. La entrada de CLC S.A. E.S.P. con precios superiores, combinada con tarifas mínimas constantes, acentuó la dispersión de precios en la Zona Oriente y amplió la brecha de precios entre los comercializadores de la región.

La Gráfica 31 muestra los precios promedio máximos y mínimos a los que se comercializó el GLP en presentaciones de 100, 40 y 30 libras en la zona Oriente.

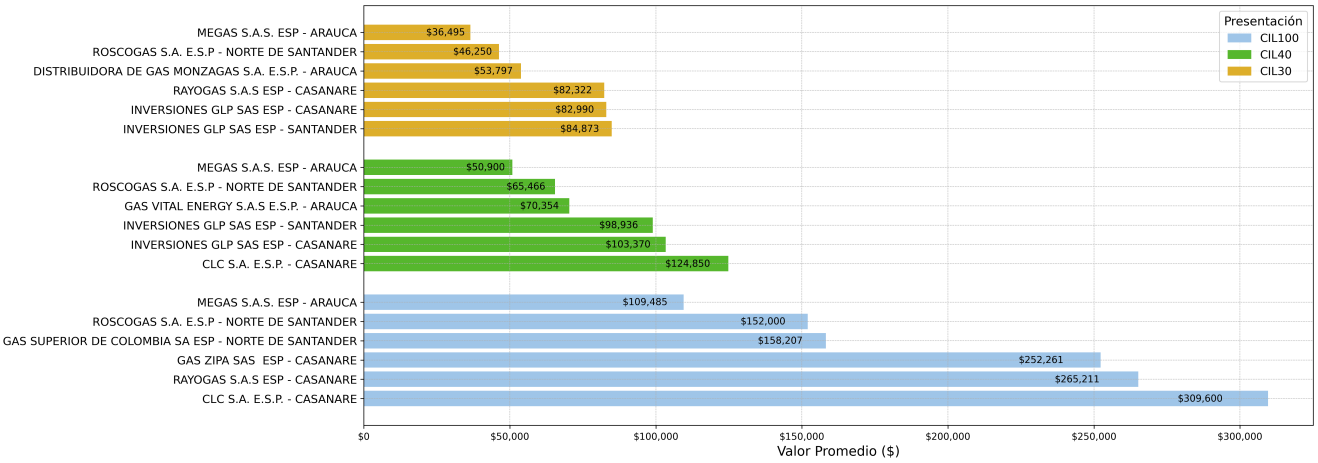
Gráfica 31: Valor Promedio Máximos y Mínimos en la Zona Oriente



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

La Gráfica 32 detalla la distribución de estos valores por empresa y departamento en la Zona Oriente. Las tarifas más bajas del mercado regional se localizaron de manera constante en Arauca por MEGAS S.A.S. ESP para las tres presentaciones y en Norte de Santander con Roscogas S.A. E.S.P. En el extremo opuesto, la concentración de los precios más altos del trimestre se registró en Casanare liderados por CLC S.A. E.S.P., RAYOGAS S.A.S. ESP e Inversiones GLP S.A.S. ESP y en Santander, marcando los promedios máximos de la zona.

Gráfica 32: Valores Promedio Máximo y Mínimo para la Zona Oriente Segundo Trimestre de 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

4.8 Zona Pacífico

Para el segundo trimestre de 2026, trece (13) empresas reportaron ventas de cilindros en la Zona Pacífico. A diferencia del periodo anterior, en esta ocasión la empresa GAS GAC S.A.S. E.S.P. también registró comercialización en esta zona. El listado completo de los prestadores se presenta en la Tabla 9.

Tabla 9: Empresas que Reportaron Información al SUI – Zona Pacífico

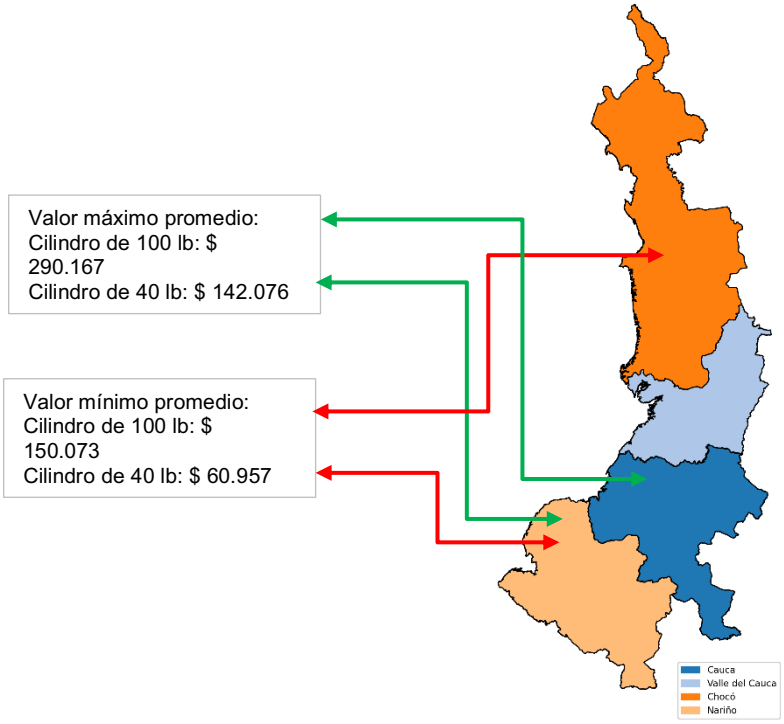
ITEM	EMPRESA	ITEM	EMPRESA
1	COLGAS S.A. E.S.P.	8	SUPERGAS DE NARIÑO S.A.S. E.S.P.
2	INVERSIONES GLP SAS ESP	9	LIDAGAS S.A E.S.P.
3	MONTAGAS S.A. E.S.P.	10	DISTRIBUIDORA DE GAS DEL PACIFICO DIGAS SAS ESP
4	ROSCOGAS S.A. E.S.P	11	RAYOGAS S.A.S ESP
5	CLC S.A. E.S.P.	12	GAS NEIVA S.A. E.S.P.
6	ENERGAS S.A. E.S.P.	13	GAS GAC S.A.S. E.S.P.
7	CHILCO S.A.S E.S.P.		

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

En la Zona del Pacífico, al comparar el primer trimestre de 2026 con el segundo trimestre de 2026, se observa un comportamiento desigual que elevó los precios mínimos en todas las categorías y modificó los techos del mercado. Para la presentación de 100 lb, aunque el precio máximo cayó de $327.018 a $290.167 con una disminución de $36.851, el valor

mínimo subió de $133.617 a $150.073 este valor se incrementó en $16.456. Por su parte, la capacidad de 40 lb elevó su valor máximo de $139.893 a $142.076 y su mínimo de $55.803 a $60.957. De forma similar, en la presentación de 30 lb, el tope máximo subió de $118.925 a $127.405 y el mínimo aumentó de $42.584 a $45.827.

Gráfica 33: Valor Promedio Precio de Venta, Máximos y Mínimos en la Zona Pacífico

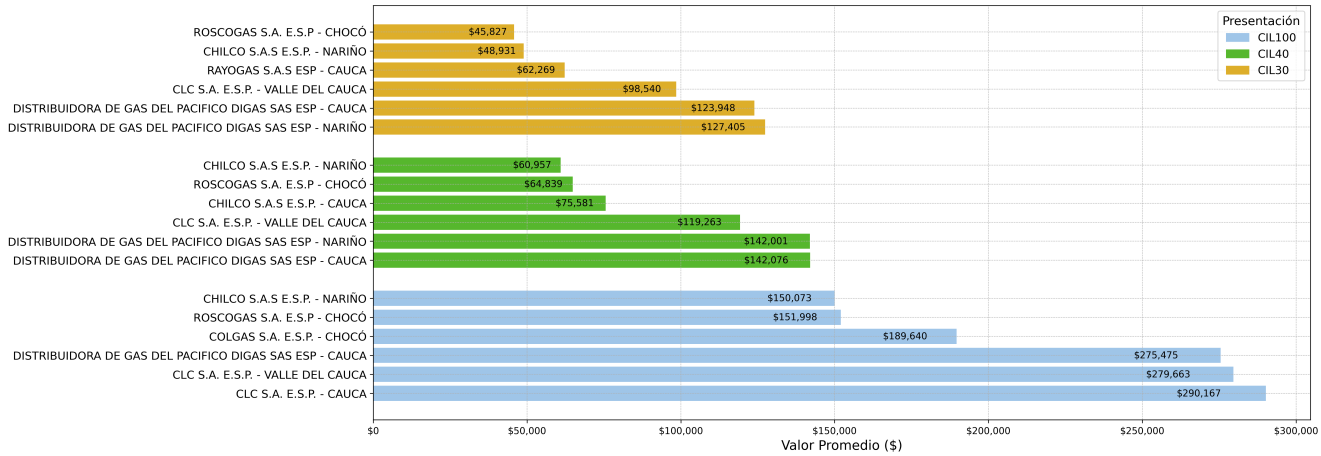


Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Esta dinámica mantiene una amplia brecha entre los extremos del mercado. Los precios más económicos de la región se concentran en Chocó y Nariño, impulsados por empresas como Roscogas S.A. E.S.P. que registra el precio más bajo en 30 lb con $45.827 y Chilco S.A.S. E.S.P. liderando las ofertas mínimas en 40 lb con $60.957 y en 100 lb con $150.073. En el extremo opuesto, los valores más elevados se ubican en Cauca y Nariño mediante la Distribuidora de Gas del Pacífico S.A.S. ESP, con los techos de 30 lb en $127.405 y 40 lb $142.076, y por CLC S.A. E.S.P. en Cauca, que registró el tope de 100 lb en $290.167.

La Gráfica 34 muestra el detalle del comportamiento de estos precios durante el segundo trimestre de 2026.

Gráfica 34: Valores Promedio del Precio Máximo y Mínimo para la Zona del Pacífico Segundo Trimestre 2026



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Durante el segundo trimestre de 2026, el mercado de GLP en cilindros a nivel nacional registró una tendencia generalizada al alza en los precios mínimos de venta. Este comportamiento obedeció principalmente a las presiones sobre la estructura de costos operacionales de la cadena, impulsadas por el ajuste del salario mínimo de 2026 en las plantas de envasado, así como por mayores fletes de transporte y distribución final afectados por peajes y combustibles, factores que contrarrestaron el efecto de la disminución de la TRM.

A nivel territorial, las regiones del interior y del norte mostraron una dinámica de expansión en sus tarifas. Bogotá D.C., la Zona Central, el Eje Cafetero y la Zona Caribe experimentaron incrementos constantes en sus precios máximos y mínimos, destacándose Cundinamarca y Antioquia con las tarifas más elevadas en el centro del país. Por su parte, la Zona Insular mantuvo un ajuste al alza moderado y uniforme de alrededor del 2,1% en todas sus presentaciones.

En las zonas periféricas y del oriente se observó una marcada brecha de precios condicionada por aspectos logísticos y de competencia. La Zona Amazonía continuó

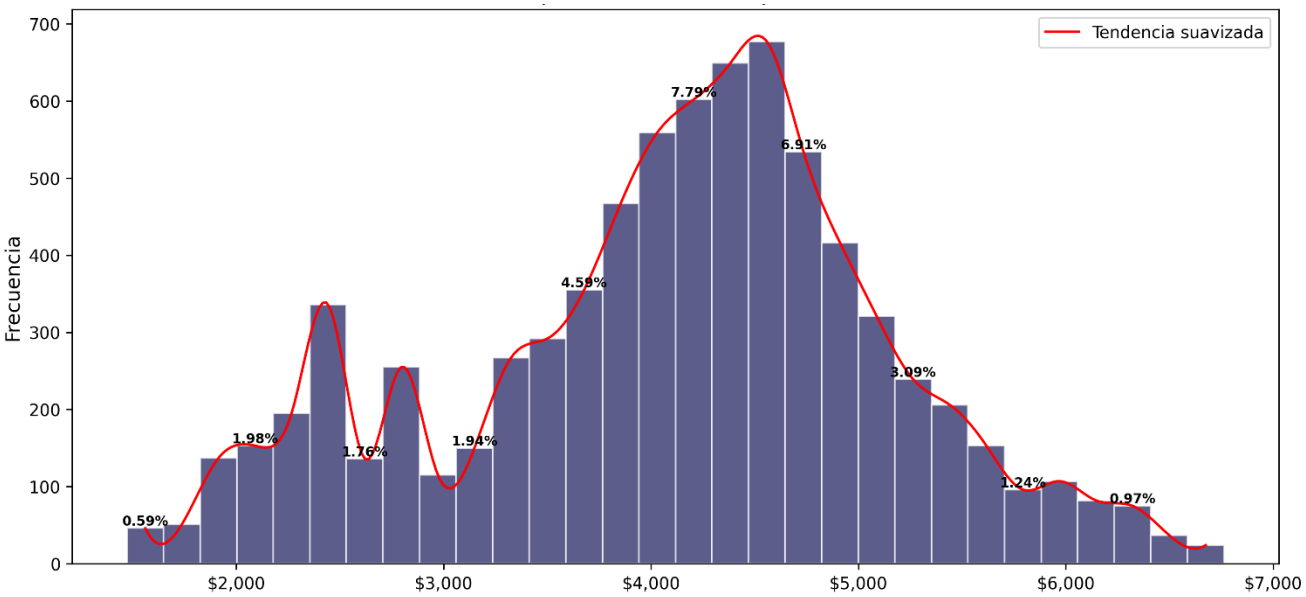
registrando los costos más altos de Colombia, liderados por Amazonas con un precio de hasta $410.000 en el cilindro de 100 lb. Entretanto, las zonas Oriente y Pacífico mantuvieron pisos tarifarios estables y económicos en departamentos como Arauca, Norte de Santander y Chocó, frente a techos elevados en Casanare y Cauca, reflejando la alta dispersión del mercado nacional.

CAPITULO III: TANQUES ESTACIONARIOS.

Durante el segundo trimestre de 2026, el precio del GLP a granel presentó una distribución donde la mayoría de las ventas se concentraron en los rangos intermedios del mercado. A partir de una muestra total de 7.895 registros analizados, el precio promedio a nivel nacional se ubicó en $4.160 por kilogramo, una cifra muy cercana al punto medio exacto de los datos, que fue de $4.250 por kilogramo.

Sin embargo, existió una diferencia de precios considerable entre las distintas tarifas cobradas a lo largo del país. Mientras que el precio más común registrado fue de $2.800 por kilogramo, la mayor cantidad de facturaciones se agrupó entre los $4.000 y $5.000 por kilogramo, alcanzando su punto más alto alrededor de los $4.500 donde se concentró casi el 8% de todos los cobros. El cobro más bajo registrado fue de $1.474 por kilogramo, mientras que la tarifa más alta llegó a $10.366 por kilogramo en zonas puntuales del territorio.

Gráfica 35: Comportamiento del precio de GLP a granel



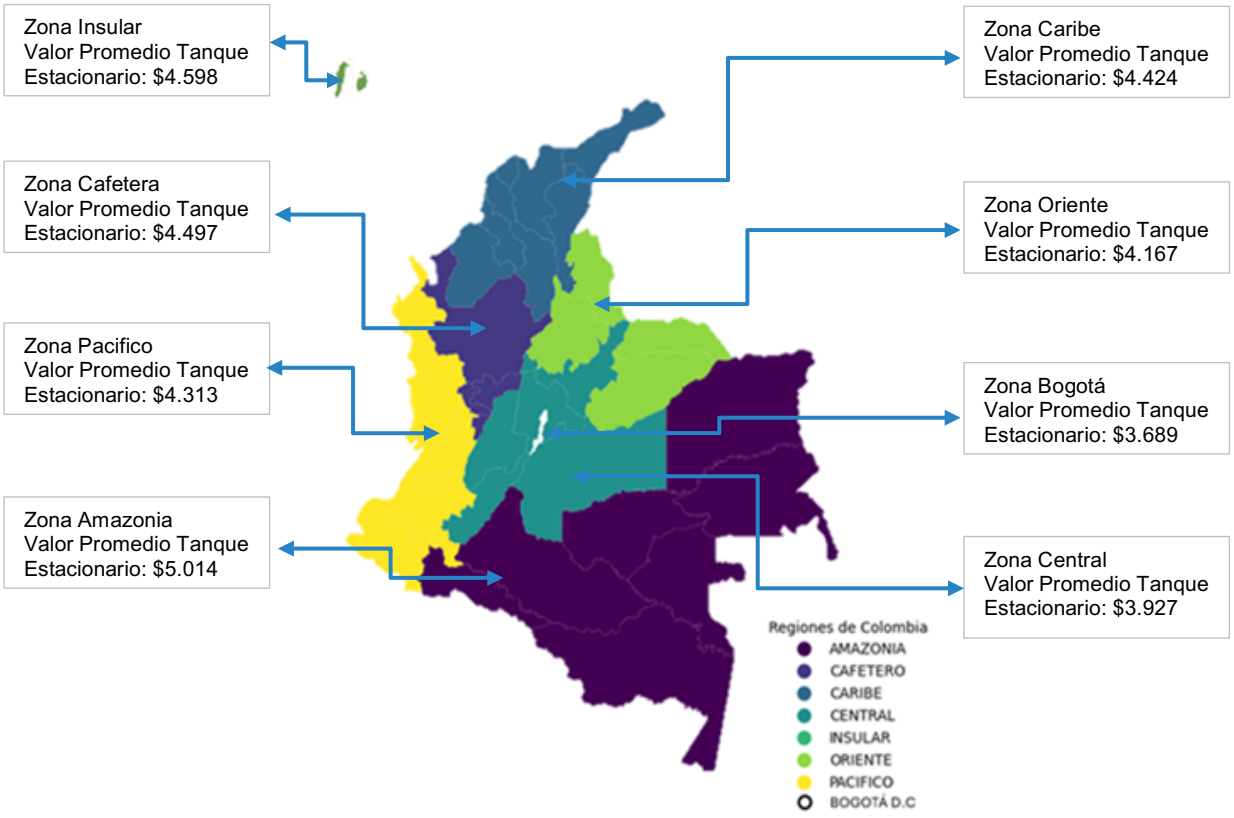
Estadística	Media	Mediana	Moda	Desviación Estándar	Mínimo	Máximo	Error Estándar	Conteo
Valor	4.091	4.225	2.800	1.055	1.474	6.763	12	7.732

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Durante la limpieza de los datos, se excluyeron aquellos registros que se encontraban por debajo del límite mínimo o que superaban el límite máximo. Esto se hizo con el fin de evitar que valores extremos y poco comunes distorsionaran el análisis del comportamiento general del mercado. A continuación, se presenta el valor promedio del kilogramo en tanques

estacionarios para cada una de las zonas del país, esta información consolida los datos reportados por los prestadores al SUI durante el segundo trimestre de 2026.

Gráfica 36: Precio Promedio Tanque estacionario ($/kg)



Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Durante el segundo trimestre de 2026, el precio del GLP suministrado a través de tanques estacionarios registró un comportamiento mixto en las distintas regiones del país al compararse con las cifras reportadas en el primer trimestre de 2026. A nivel nacional, la brecha territorial en el costo del servicio se mantiene marcada entre las zonas del centro del país y aquellas caracterizadas por su complejidad logística o insularidad.

En este periodo, Bogotá D.C. y la Zona Central experimentaron reducciones en sus tarifas medias, con disminuciones de 240 $/kg y 96 $/kg respectivamente. Gracias a este ajuste hacia la baja, Bogotá D.C. se consolidó como el área con el valor promedio más económico con 3.689 $/kg, seguida por la Zona Central con 3.927 $/kg, Oriente con 4.167 $/kg y el Pacífico 4.313 $/kg. Por su parte, la Zona Cafetera registró una variación mínima al alza de 16 $/kg, ubicando su precio promedio en 4.497 $/kg.

En el extremo opuesto, la región de la Amazonía continuó posicionándose como la más costosa del territorio nacional al alcanzar los 5.014$/kg, impulsada por un incremento de 88$/kg frente al trimestre anterior. De igual manera, las regiones Caribe, Oriente y Pacífico reportaron aumentos destacados de 213 $/kg, 209 $/kg y 117 $/kg, situando sus tarifas finales en 4.424 $/kg, 4.167 $/kg y 4.313 $/kg correspondientemente. Por su parte, la Zona Insular registró una subida de 78 $/kg, pasando de 4.520 $/kg a 4.598 $/kg, lo que evidencia la continuidad de las presiones de costos sobre los territorios más aislados.

El análisis revela que la mayor parte de los promedios se concentran en torno a la media y la mediana nacional. Sin embargo, el departamento de Amazonas presenta un comportamiento atípico, al superar el promedio general en más de 1.000$/kg aproximadamente.

Tabla 10: Valor del kg Promedio por Departamento Tanques Estacionarios

REGIONES	DEPARTAMENTO	NOMBRE_ESP	VALOR_UNIDAD
AMAZONIA	AMAZONAS	RAPIDGAS SAS ESP	$ 8.014
AMAZONIA	CAQUETÁ	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.119
AMAZONIA	CAQUETÁ	ECOGAS ENERGIA SAS ESP	$ 5.380
AMAZONIA	CAQUETÁ	GAS CAQUETA S.A E.S.P	$ 5.995
AMAZONIA	CAQUETÁ	GAS ZIPA SAS ESP	$ 3.123
AMAZONIA	CAQUETÁ	GASES DEL CAGUAN S. A. E.S.P.	$ 5.867
AMAZONIA	CAQUETÁ	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.776
AMAZONIA	CAQUETÁ	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.470
AMAZONIA	CAQUETÁ	MEGAS S.A.S. ESP	$ 4.260
AMAZONIA	CAQUETÁ	MONTAGAS S.A. E.S.P.	$ 4.148
AMAZONIA	GUAVIARE	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.289
AMAZONIA	GUAVIARE	GAS ZIPA SAS ESP	$ 5.424
AMAZONIA	GUAVIARE	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.600
AMAZONIA	PUTUMAYO	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.461
AMAZONIA	PUTUMAYO	GAS CAQUETA S.A E.S.P	$ 5.917
AMAZONIA	PUTUMAYO	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.564
AMAZONIA	PUTUMAYO	MONTAGAS S.A. E.S.P.	$ 4.479
AMAZONIA	PUTUMAYO	SUPERGAS DE NARIÑO S.A.S. E.S.P.	$ 4.597
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.266
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	CENTRAL DE HIDROCARBUROS GC SAS ESP	$ 1.926
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 3.787
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	CITYGAS DISTRIBUIDORA S.A.S. E.S.P	$ 4.470
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	CLC S.A. E.S.P.	$ 6.346

REGIONES	DEPARTAMENTO	NOMBRE_ESP	VALOR_UNIDAD
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 3.072
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	COLOMBOGAS S.A.S. E.S.P.	$ 3.776
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 3.771
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	COMPROPANO SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA E.S.P	$ 1.478
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	$ 2.468
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	ECOGAS ENERGIA SAS ESP	$ 4.392
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	ECONOMYGAS S.A.S. E.S.P.	$ 4.315
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	ENTREGAMOS G.L.P. E.S.P. S.A.S.	$ 3.552
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS COLOMBIA SAS ESP	$ 3.030
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS D-UNO SAS ESP	$ 3.072
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS DE LA REGION S.A.S. E.S.P.	$ 5.943
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS EXPRESS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.925
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS GAC S.A.S. E.S.P.	$ 4.709
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS PAC S.A.S. ESP.	$ 4.586
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS PORVENIR ESP SAS	$ 2.140
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS PRO-NACIONAL S.A.S. E.S.P.	$ 4.616
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	$ 4.469
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS VITAL ENERGY S.A.S E.S.P.	$ 4.409
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GAS ZIPA SAS ESP	$ 4.432
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	GRANADOS GOMEZ Y CIA S.A.S E.S.P	$ 3.969
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.454
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.295
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	MEGAS S.A.S. ESP	$ 4.432
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	RAPIDGAS SAS ESP	$ 2.142
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 5.260
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 2.760
BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D.C.	VILLA GAS S.A.S E.S.P.	$ 5.501
CAFETERO	ANTIOQUIA	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.656
CAFETERO	ANTIOQUIA	CLC S.A. E.S.P.	$ 7.502
CAFETERO	ANTIOQUIA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.291
CAFETERO	ANTIOQUIA	COMERCIALIZADORA CENTRO ORIENTE S.A. E.S.P.	$ 3.967
CAFETERO	ANTIOQUIA	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.912
CAFETERO	ANTIOQUIA	COMPROPANO SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA E.S.P	$ 1.505
CAFETERO	ANTIOQUIA	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	$ 2.463
CAFETERO	ANTIOQUIA	ENVAGAS S.A. E.S.P.	$ 3.682
CAFETERO	ANTIOQUIA	FEDEGAS S.A.S. E.S.P.	$ 3.886
CAFETERO	ANTIOQUIA	GAS PORVENIR ESP SAS	$ 2.750
CAFETERO	ANTIOQUIA	GAS ZIPA SAS ESP	$ 3.651

REGIONES	DEPARTAMENTO	NOMBRE_ESP	VALOR_UNIDAD
CAFETERO	ANTIOQUIA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.972
CAFETERO	ANTIOQUIA	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.480
CAFETERO	ANTIOQUIA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.561
CAFETERO	ANTIOQUIA	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 6.462
CAFETERO	ANTIOQUIA	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.114
CAFETERO	ANTIOQUIA	ROSCOGAS S.A. E.S.P	$ 3.479
CAFETERO	CALDAS	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.264
CAFETERO	CALDAS	CENTRAL DE HIDROCARBUROS GC SAS ESP	$ 1.944
CAFETERO	CALDAS	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.694
CAFETERO	CALDAS	CLC S.A. E.S.P.	$ 6.615
CAFETERO	CALDAS	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 3.877
CAFETERO	CALDAS	COMERCIALIZADORA CENTRO ORIENTE S.A. E.S.P.	$ 4.134
CAFETERO	CALDAS	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.623
CAFETERO	CALDAS	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	$ 2.401
CAFETERO	CALDAS	ENVAGAS S.A. E.S.P.	$ 3.839
CAFETERO	CALDAS	ESP DIGASPRO SAS	$ 4.546
CAFETERO	CALDAS	GAS GAC S.A.S. E.S.P.	$ 4.776
CAFETERO	CALDAS	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.588
CAFETERO	CALDAS	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.421
CAFETERO	CALDAS	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 4.464
CAFETERO	CALDAS	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 2.747
CAFETERO	QUINDÍO	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.218
CAFETERO	QUINDÍO	CENTRAL DE HIDROCARBUROS GC SAS ESP	$ 1.939
CAFETERO	QUINDÍO	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.206
CAFETERO	QUINDÍO	CLC S.A. E.S.P.	$ 7.032
CAFETERO	QUINDÍO	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.126
CAFETERO	QUINDÍO	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.621
CAFETERO	QUINDÍO	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	$ 2.398
CAFETERO	QUINDÍO	ESP DIGASPRO SAS	$ 3.841
CAFETERO	QUINDÍO	GAS GAC S.A.S. E.S.P.	$ 4.863
CAFETERO	QUINDÍO	GAS PRO-NACIONAL S.A.S. E.S.P.	$ 3.427
CAFETERO	QUINDÍO	GAS UNION DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.852
CAFETERO	QUINDÍO	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 5.124
CAFETERO	QUINDÍO	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.401
CAFETERO	QUINDÍO	MEGAS S.A.S. ESP	$ 3.907
CAFETERO	QUINDÍO	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 4.335
CAFETERO	QUINDÍO	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.081

REGIONES	DEPARTAMENTO	NOMBRE_ESP	VALOR_UNIDAD
CAFETERO	RISARALDA	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.850
CAFETERO	RISARALDA	CENTRAL DE HIDROCARBUROS GC SAS ESP	$ 1.942
CAFETERO	RISARALDA	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.285
CAFETERO	RISARALDA	CLC S.A. E.S.P.	$ 6.974
CAFETERO	RISARALDA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.248
CAFETERO	RISARALDA	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.801
CAFETERO	RISARALDA	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	$ 2.491
CAFETERO	RISARALDA	ESP DIGASPRO SAS	$ 3.590
CAFETERO	RISARALDA	GAS GAC S.A.S. E.S.P.	$ 5.013
CAFETERO	RISARALDA	GAS PRO-NACIONAL S.A.S. E.S.P.	$ 4.083
CAFETERO	RISARALDA	GAS UNION DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.652
CAFETERO	RISARALDA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.622
CAFETERO	RISARALDA	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.223
CAFETERO	RISARALDA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.351
CAFETERO	RISARALDA	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 5.390
CAFETERO	RISARALDA	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 2.827
CARIBE	ATLÁNTICO	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.386
CARIBE	ATLÁNTICO	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 3.945
CARIBE	ATLÁNTICO	GAS ZIPA SAS ESP	$ 3.857
CARIBE	ATLÁNTICO	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.244
CARIBE	ATLÁNTICO	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.440
CARIBE	ATLÁNTICO	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 5.684
CARIBE	BOLÍVAR	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.458
CARIBE	BOLÍVAR	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.031
CARIBE	BOLÍVAR	COMERCIALIZADORA G.L.P DEL ORIENTE SAS ESP	$ 2.600
CARIBE	BOLÍVAR	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.371
CARIBE	BOLÍVAR	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.600
CARIBE	BOLÍVAR	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 6.004
CARIBE	BOLÍVAR	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.016
CARIBE	CESAR	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.560
CARIBE	CESAR	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.478
CARIBE	CESAR	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.224
CARIBE	CESAR	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.520
CARIBE	CÓRDOBA	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 5.142
CARIBE	CÓRDOBA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.391
CARIBE	CÓRDOBA	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.776
CARIBE	CÓRDOBA	GAS PAC S.A.S. ESP.	$ 4.138
CARIBE	CÓRDOBA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.806

REGIONES	DEPARTAMENTO	NOMBRE_ESP	VALOR_UNIDAD
CARIBE	CÓRDOBA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.580
CARIBE	CÓRDOBA	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 4.265
CARIBE	LA GUAJIRA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 5.635
CARIBE	LA GUAJIRA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.336
CARIBE	LA GUAJIRA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.530
CARIBE	MAGDALENA	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.884
CARIBE	MAGDALENA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.137
CARIBE	MAGDALENA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.667
CARIBE	MAGDALENA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.580
CARIBE	MAGDALENA	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.957
CARIBE	SUCRE	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 5.257
CARIBE	SUCRE	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.038
CARIBE	SUCRE	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.125
CARIBE	SUCRE	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 4.600
CENTRAL	BOYACÁ	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.184
CENTRAL	BOYACÁ	CENTRAL DE HIDROCARBUROS GC SAS ESP	$ 1.922
CENTRAL	BOYACÁ	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.321
CENTRAL	BOYACÁ	CITYGAS DISTRIBUIDORA S.A.S. E.S.P	$ 4.765
CENTRAL	BOYACÁ	CLC S.A. E.S.P.	$ 7.296
CENTRAL	BOYACÁ	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.425
CENTRAL	BOYACÁ	COLOMBOGAS S.A.S. E.S.P.	$ 3.978
CENTRAL	BOYACÁ	COMERCIALIZADORA DE GAS CASANARE S.A.S. E.S.P.	$ 2.329
CENTRAL	BOYACÁ	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.474
CENTRAL	BOYACÁ	COMPROPANO SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA E.S.P	$ 1.501
CENTRAL	BOYACÁ	ECOGAS ENERGIA SAS ESP	$ 3.303
CENTRAL	BOYACÁ	ENTREGAMOS G.L.P. E.S.P. S.A.S.	$ 3.235
CENTRAL	BOYACÁ	ENVAGAS S.A. E.S.P.	$ 3.913
CENTRAL	BOYACÁ	GAS COLOMBIA SAS ESP	$ 4.352
CENTRAL	BOYACÁ	GAS EXPRESS COLOMBIA SAS ESP	$ 3.352
CENTRAL	BOYACÁ	GAS GAC S.A.S. E.S.P.	$ 4.002
CENTRAL	BOYACÁ	GAS PAC S.A.S. ESP.	$ 5.646
CENTRAL	BOYACÁ	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	$ 3.458
CENTRAL	BOYACÁ	GRANADOS GOMEZ Y CIA S.A.S E.S.P	$ 4.447
CENTRAL	BOYACÁ	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.183
CENTRAL	BOYACÁ	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.281
CENTRAL	BOYACÁ	MEGAS S.A.S. ESP	$ 4.598
CENTRAL	BOYACÁ	RAPIDGAS SAS ESP	$ 2.713
CENTRAL	BOYACÁ	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 4.132

REGIONES	DEPARTAMENTO	NOMBRE_ESP	VALOR_UNIDAD
CENTRAL	BOYACÁ	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 2.924
CENTRAL	CUNDINAMARCA	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.265
CENTRAL	CUNDINAMARCA	CENTRAL DE HIDROCARBUROS GC SAS ESP	$ 1.946
CENTRAL	CUNDINAMARCA	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.208
CENTRAL	CUNDINAMARCA	CITYGAS DISTRIBUIDORA S.A.S. E.S.P	$ 4.753
CENTRAL	CUNDINAMARCA	CLC S.A. E.S.P.	$ 7.274
CENTRAL	CUNDINAMARCA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 3.670
CENTRAL	CUNDINAMARCA	COLOMBOGAS S.A.S. E.S.P.	$ 3.898
CENTRAL	CUNDINAMARCA	COMERCIALIZADORA CENTRO ORIENTE S.A. E.S.P.	$ 3.798
CENTRAL	CUNDINAMARCA	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.805
CENTRAL	CUNDINAMARCA	COMPROPANO SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA E.S.P	$ 1.455
CENTRAL	CUNDINAMARCA	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	$ 2.471
CENTRAL	CUNDINAMARCA	ECOGAS ENERGIA SAS ESP	$ 4.055
CENTRAL	CUNDINAMARCA	ECONOMYGAS S.A.S. E.S.P.	$ 4.438
CENTRAL	CUNDINAMARCA	ENTREGAMOS G.L.P. E.S.P. S.A.S.	$ 4.241
CENTRAL	CUNDINAMARCA	ENVAGAS S.A. E.S.P.	$ 3.902
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.665
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS D-UNO SAS ESP	$ 3.742
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS DE LA REGION S.A.S. E.S.P.	$ 4.931
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS EXPRESS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.966
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS GAC S.A.S. E.S.P.	$ 4.676
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS PAC S.A.S. ESP.	$ 4.371
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS PORVENIR ESP SAS	$ 2.267
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS PRO-NACIONAL S.A.S. E.S.P.	$ 4.455
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	$ 4.193
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS UNION DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.744
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS VITAL ENERGY S.A.S E.S.P.	$ 4.382
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GAS ZIPA SAS ESP	$ 4.291
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GRANADOS GOMEZ Y CIA S.A.S E.S.P	$ 4.464
CENTRAL	CUNDINAMARCA	GRANELGAS S.A.S. E.S.P.	$ 2.374
CENTRAL	CUNDINAMARCA	INTERMUNICIPAL DE GAS S.A. E.S.P.	$ 4.792
CENTRAL	CUNDINAMARCA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.219
CENTRAL	CUNDINAMARCA	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.378
CENTRAL	CUNDINAMARCA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 3.843
CENTRAL	CUNDINAMARCA	MULTIGAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 4.935
CENTRAL	CUNDINAMARCA	RAPIDGAS SAS ESP	$ 3.903
CENTRAL	CUNDINAMARCA	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 4.896
CENTRAL	CUNDINAMARCA	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 2.730

REGIONES	DEPARTAMENTO	NOMBRE_ESP	VALOR_UNIDAD
CENTRAL	CUNDINAMARCA	VELOGAS S.A. E.S.P.	$ 4.031
CENTRAL	CUNDINAMARCA	VILLA GAS S.A.S E.S.P.	$ 4.896
CENTRAL	HUILA	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.145
CENTRAL	HUILA	CENTRAL DE HIDROCARBUROS GC SAS ESP	$ 1.917
CENTRAL	HUILA	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 5.023
CENTRAL	HUILA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 3.771
CENTRAL	HUILA	COMERCIALIZADORA CENTRO ORIENTE S.A. E.S.P.	$ 3.843
CENTRAL	HUILA	ECOGAS ENERGIA SAS ESP	$ 5.337
CENTRAL	HUILA	GAS CAQUETA S.A E.S.P	$ 5.853
CENTRAL	HUILA	GAS COLOMBIA SAS ESP	$ 3.850
CENTRAL	HUILA	GAS NEIVA S.A. E.S.P.	$ 4.807
CENTRAL	HUILA	GAS PRO-NACIONAL S.A.S. E.S.P.	$ 3.333
CENTRAL	HUILA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.608
CENTRAL	HUILA	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.271
CENTRAL	HUILA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 4.100
CENTRAL	HUILA	MONTAGAS S.A. E.S.P.	$ 4.402
CENTRAL	HUILA	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 4.877
CENTRAL	HUILA	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 2.700
CENTRAL	META	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.002
CENTRAL	META	CLC S.A. E.S.P.	$ 7.260
CENTRAL	META	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.173
CENTRAL	META	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.627
CENTRAL	META	GAS CAQUETA S.A E.S.P	$ 6.661
CENTRAL	META	GAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.743
CENTRAL	META	GAS EXPRESS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.276
CENTRAL	META	GAS PAC S.A.S. ESP.	$ 4.493
CENTRAL	META	GAS VITAL ENERGY S.A.S E.S.P.	$ 4.706
CENTRAL	META	GAS ZIPA SAS ESP	$ 5.876
CENTRAL	META	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.638
CENTRAL	META	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.259
CENTRAL	META	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.299
CENTRAL	META	RAPIDGAS SAS ESP	$ 4.195
CENTRAL	META	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 4.774
CENTRAL	META	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.625
CENTRAL	TOLIMA	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.338
CENTRAL	TOLIMA	CENTRAL DE HIDROCARBUROS GC SAS ESP	$ 1.925
CENTRAL	TOLIMA	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.412
CENTRAL	TOLIMA	CITYGAS DISTRIBUIDORA S.A.S. E.S.P	$ 4.465

REGIONES	DEPARTAMENTO	NOMBRE_ESP	VALOR_UNIDAD
CENTRAL	TOLIMA	CLC S.A. E.S.P.	$ 7.526
CENTRAL	TOLIMA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.010
CENTRAL	TOLIMA	COLOMBOGAS S.A.S. E.S.P.	$ 4.141
CENTRAL	TOLIMA	COMERCIALIZADORA CENTRO ORIENTE S.A. E.S.P.	$ 4.230
CENTRAL	TOLIMA	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.831
CENTRAL	TOLIMA	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	$ 2.400
CENTRAL	TOLIMA	ECOGAS ENERGIA SAS ESP	$ 5.072
CENTRAL	TOLIMA	ENVAGAS S.A. E.S.P.	$ 3.888
CENTRAL	TOLIMA	GAS COLOMBIA SAS ESP	$ 4.818
CENTRAL	TOLIMA	GAS DE LA REGION S.A.S. E.S.P.	$ 4.914
CENTRAL	TOLIMA	GAS EXPRESS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.292
CENTRAL	TOLIMA	GAS GAC S.A.S. E.S.P.	$ 3.826
CENTRAL	TOLIMA	GAS PAC S.A.S. ESP.	$ 4.463
CENTRAL	TOLIMA	GAS PRO-NACIONAL S.A.S. E.S.P.	$ 3.349
CENTRAL	TOLIMA	GAS UNION DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.751
CENTRAL	TOLIMA	GAS VITAL ENERGY S.A.S E.S.P.	$ 4.519
CENTRAL	TOLIMA	GASES ANDINOS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.487
CENTRAL	TOLIMA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.559
CENTRAL	TOLIMA	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.304
CENTRAL	TOLIMA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 3.999
CENTRAL	TOLIMA	MULTIGAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 4.683
CENTRAL	TOLIMA	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 4.702
CENTRAL	TOLIMA	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 2.986
CENTRAL	TOLIMA	TERMOGAS SOLUCIONES ENERGETICAS SAS ESP	$ 4.607
INSULAR	ARCHIPIÉLAGO DE SAN ANDRÉS, PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA	PROVIGAS S.A.S. E.S.P.	$ 4.598
ORIENTE	ARAUCA	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.133
ORIENTE	ARAUCA	CND DISTRIBUIDORA DE GAS S.A.S E.S.P.	$ 2.636
ORIENTE	ARAUCA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.082
ORIENTE	ARAUCA	COMERCIALIZADORA DE COMBUSTIBLES ENERGIA Y GAS PA.H.E. S.A.S E.S.P.	$ 4.128
ORIENTE	ARAUCA	DISTRIBUIDORA DE GAS MONZAGAS S.A. E.S.P.	$ 3.199
ORIENTE	ARAUCA	EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS SONYGAS S.A.S E.S.P.	$ 4.037
ORIENTE	ARAUCA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.663
ORIENTE	ARAUCA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 4.520
ORIENTE	CASANARE	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.779
ORIENTE	CASANARE	COMERCIALIZADORA CENTRO ORIENTE S.A. E.S.P.	$ 2.926

REGIONES	DEPARTAMENTO	NOMBRE_ESP	VALOR_UNIDAD
ORIENTE	CASANARE	COMERCIALIZADORA DE COMBUSTIBLES ENERGIA Y GAS PA.H.E. S.A.S E.S.P.	$ 2.643
ORIENTE	CASANARE	COMERCIALIZADORA G.L.P DEL ORIENTE SAS ESP	$ 2.549
ORIENTE	CASANARE	GAS VITAL ENERGY S.A.S E.S.P.	$ 3.462
ORIENTE	CASANARE	GAS ZIPA SAS ESP	$ 5.181
ORIENTE	CASANARE	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.742
ORIENTE	NORTE DE SANTANDER	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.467
ORIENTE	NORTE DE SANTANDER	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.805
ORIENTE	NORTE DE SANTANDER	CLC S.A. E.S.P.	$ 3.589
ORIENTE	NORTE DE SANTANDER	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.273
ORIENTE	NORTE DE SANTANDER	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	$ 4.157
ORIENTE	NORTE DE SANTANDER	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.676
ORIENTE	NORTE DE SANTANDER	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.216
ORIENTE	NORTE DE SANTANDER	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.551
ORIENTE	SANTANDER	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.797
ORIENTE	SANTANDER	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 3.917
ORIENTE	SANTANDER	COMERCIALIZADORA G.L.P DEL ORIENTE SAS ESP	$ 2.824
ORIENTE	SANTANDER	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.504
ORIENTE	SANTANDER	GAS DEL FONCE S.A.S. E.S.P.	$ 3.561
ORIENTE	SANTANDER	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	$ 3.585
ORIENTE	SANTANDER	GRANADOS GOMEZ Y CIA S.A.S E.S.P	$ 3.579
ORIENTE	SANTANDER	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 3.937
ORIENTE	SANTANDER	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.675
ORIENTE	SANTANDER	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 6.266
PACIFICO	CAUCA	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.850
PACIFICO	CAUCA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.478
PACIFICO	CAUCA	COLOMBOGAS S.A.S. E.S.P.	$ 4.286
PACIFICO	CAUCA	ECOGAS ENERGIA SAS ESP	$ 5.177
PACIFICO	CAUCA	ESP DIGASPRO SAS	$ 4.054
PACIFICO	CAUCA	GAS CAQUETA S.A E.S.P	$ 6.042
PACIFICO	CAUCA	GAS PAC S.A.S. ESP.	$ 4.011
PACIFICO	CAUCA	GAS PRO-NACIONAL S.A.S. E.S.P.	$ 3.364
PACIFICO	CAUCA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.273
PACIFICO	CAUCA	LIDAGAS S.A E.S.P.	$ 5.367
PACIFICO	CAUCA	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.324
PACIFICO	CAUCA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.400
PACIFICO	CAUCA	MONTAGAS S.A. E.S.P.	$ 4.623

REGIONES	DEPARTAMENTO	NOMBRE_ESP	VALOR_UNIDAD
PACIFICO	CAUCA	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 3.805
PACIFICO	CAUCA	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 2.700
PACIFICO	CHOCÓ	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 5.447
PACIFICO	CHOCÓ	MEGAS S.A.S. ESP	$ 6.500
PACIFICO	CHOCÓ	ROSCOGAS S.A. E.S.P	$ 4.818
PACIFICO	NARIÑO	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 1.830
PACIFICO	NARIÑO	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.178
PACIFICO	NARIÑO	CLC S.A. E.S.P.	$ 3.620
PACIFICO	NARIÑO	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.041
PACIFICO	NARIÑO	LIENGAS COLOMBIA SAS ESP	$ 2.265
PACIFICO	NARIÑO	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.005
PACIFICO	NARIÑO	MONTAGAS S.A. E.S.P.	$ 4.436
PACIFICO	NARIÑO	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 2.700
PACIFICO	NARIÑO	SUPERGAS DE NARIÑO S.A.S. E.S.P.	$ 4.506
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	$ 2.366
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	CENTRAL DE HIDROCARBUROS GC SAS ESP	$ 1.930
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	CHILCO S.A.S E.S.P.	$ 4.137
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	CLC S.A. E.S.P.	$ 6.426
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	COLGAS S.A. E.S.P.	$ 4.151
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	$ 4.763
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	$ 2.396
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	ESP DIGASPRO SAS	$ 4.254
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	GAS GAC S.A.S. E.S.P.	$ 4.083
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	GAS PRO-NACIONAL S.A.S. E.S.P.	$ 3.474
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	GAS ZIPA SAS ESP	$ 2.341
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	INVERSIONES GLP SAS ESP	$ 4.409
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	LIDAGAS S.A E.S.P.	$ 4.331
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	MEGAS S.A.S. ESP	$ 5.445
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	RAYOGAS S.A.S ESP	$ 5.469
PACIFICO	VALLE DEL CAUCA	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	$ 3.963

Fuente: *Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI*

El análisis de las tarifas a nivel nacional evidencia una marcada desigualdad en los costos del servicio, fuertemente influenciada por factores geográficos y logísticos. Mientras que las zonas más apartadas, como la Amazonía, presenta los valores más altos del mercado, las regiones del centro del país y la capital se benefician de una mayor competitividad y cercanía a los centros de distribución. Asimismo, aunque existen comercializadoras con

amplia cobertura en el territorio, la notable variación de tarifas dentro de un mismo departamento demuestra que no existe homogeneidad en los cobros. Esto refleja un mercado altamente fragmentado donde el costo final al usuario es el resultado tanto de la complejidad de acceso al territorio como de la estructura operativa de cada empresa prestadora del servicio.

CAPÍTULO IV: ÍNDICE DE PRECIOS DEL SERVICIO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO

En este capítulo se presentan los resultados del cálculo de un índice de precios de tipo *Laspayres* para el servicio de Gas Licuado de Petróleo (en adelante I_{glp}). Para la elaboración de este índice, se tuvieron en cuenta los medios de distribución a través de los cuales es entregado el GLP a los usuarios, con el fin de identificar y tener una comparación entre ellos, y así mismo verificar, cómo ha sido la variación de precios del GLP durante el segundo trimestre del 2026, con corte de consulta el 24 de agosto del 2026.

Es importante aclarar que la unidad de observación son los 32 departamentos y Bogotá D.C., el periodo base seleccionado es el primer trimestre del año 2025 en consideración a la calidad de información, oportunidad y observación de los indicadores Macroeconómicos.

Ponderadores.

En la tabla 11 muestra los ponderadores por departamento y el tipo de entrega del GLP, donde se tuvo en cuenta la cantidad total de GLP entregado a los usuarios de acuerdo con el periodo base.

Tabla 11. Ponderador por departamento y tipo de Entrega, periodo base: Primer Trimestre – 2025

DIVIPOLA	DEPARTAMENTO	Expendios (Kg)	Tanque (Kg)	Punto de venta (kg)	VHR (Kg)
05	ANTIOQUIA	21%	9%	29%	19%
08	ATLANTICO	2%	1%	1%	1%
11	BOGOTA, D.C.	2%	7%	1%	3%
13	BOLIVAR	7%	2%	5%	2%
15	BOYACA	2%	3%	1%	3%
17	CALDAS	1%	1%	1%	3%
18	CAQUETA	0%	1%	0%	3%
19	CAUCA	7%	2%	11%	4%
20	CESAR	4%	1%	3%	2%
23	CORDOBA	8%	0%	7%	1%
25	CUNDINAMARCA	0%	23%	1%	9%
27	CHOCO	7%	0%	6%	2%
41	HUILA	0%	3%	1%	3%
44	LA GUAJIRA	1%	0%	0%	1%
47	MAGDALENA	3%	0%	3%	1%
50	META	2%	6%	0%	3%
52	NARINO	0%	7%	0%	10%

DIVIPOLA	DEPARTAMENTO	Expendios (Kg)	Tanque (Kg)	Punto de venta (kg)	VHR (Kg)
54	NORTE DE SANTANDER	6%	3%	5%	5%
63	QUINDIO	1%	2%	1%	1%
66	RISARALDA	2%	2%	1%	2%
68	SANTANDER	8%	7%	8%	4%
70	SUCRE	2%	0%	3%	1%
73	TOLIMA	0%	3%	0%	3%
76	VALLE DEL CAUCA	7%	14%	6%	7%
81	ARAUCA	2%	1%	4%	1%
85	CASANARE	0%	0%	0%	1%
86	PUTUMAYO	3%	0%	0%	2%
88	SAN ANDRES, PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA	0%	0%	0%	1%
91	AMAZONAS	0%	0%	0%	0%
94	GUAINIA	0%	0%	0%	0%
95	GUAVIARE	0%	0%	0%	1%
97	VAUPES	0%	0%	0%	0%
99	VICHADA	0%	0%	0%	0%

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI – Datos expresados en porcentaje

Con base en los datos reflejados en la tabla 12, se puede inferir lo siguiente:

Expendios

El departamento de Antioquia domina el mercado nacional en este canal con el 21 % de participación, consolidando una presencia fuerte en las regiones costeras y del occidente. Destaca el comportamiento de Córdoba (8,1 %) y Santander (7,9 %), los cuales ocupan el segundo y tercer lugar respectivamente; esto evidencia que la figura del expendio tradicional se mantiene como un modelo de abastecimiento vital para la población en estos territorios.

Tanques

Cundinamarca lidera la comercialización en esta modalidad con el 22,8 %, seguido por el Valle del Cauca con el 13,9 %. En este canal se observa una marcada concentración operativa, donde los principales departamentos de este segmento acumulan cerca de la mitad (46 %) del GLP a granel de todo el país, impulsado principalmente por la demanda industrial, comercial y soluciones de depósitos estacionarios.

Punto de Venta

En esta modalidad se encuentra centralizada masivamente en el departamento de Antioquia con el 29,2 % del mercado, reflejando una modalidad de adquisición profundamente arraigada en la cultura de compra del sur y occidente del país. Seguidamente, el departamento del Cauca se posiciona en el segundo lugar con el 11,4 %, ratificando la importancia del comercio minorista como articulador del suministro en zonas con dinámicas geográficas y sociales particulares.

Vehículo Repartidor (VHR)

Para este tipo de entrega el departamento de Antioquia encabeza también este canal de distribución con el 19,3 % de participación. El hallazgo más revelador en este segmento es la consolidación de Nariño 10,4 % como el segundo mercado más importante de Colombia en vehículo repartidor. La participación de Cundinamarca 8,8 % y Valle del Cauca 6,7 % demuestra que este canal atiende con alta flexibilidad tanto a zonas geográficamente complejas (como el relieve nariñense) como a periferias urbanas de alta densidad poblacional.

Ponderadores para el índice de precios del servicio.

En esta sección se muestran los ponderadores para calcular el índice agregado del servicio de GLP en cilindros y granel por tipo de entrega (Tabla 12).

Tabla 12. Ponderador por tipo de Entrega, periodo base: Primer Trimestre – 2025

Tipo de Entrega	Porcentaje
Expendios (kg)	4%
Tanque (kg)	44%
Punto de venta (kg)	8%
VHR (kg)	45%

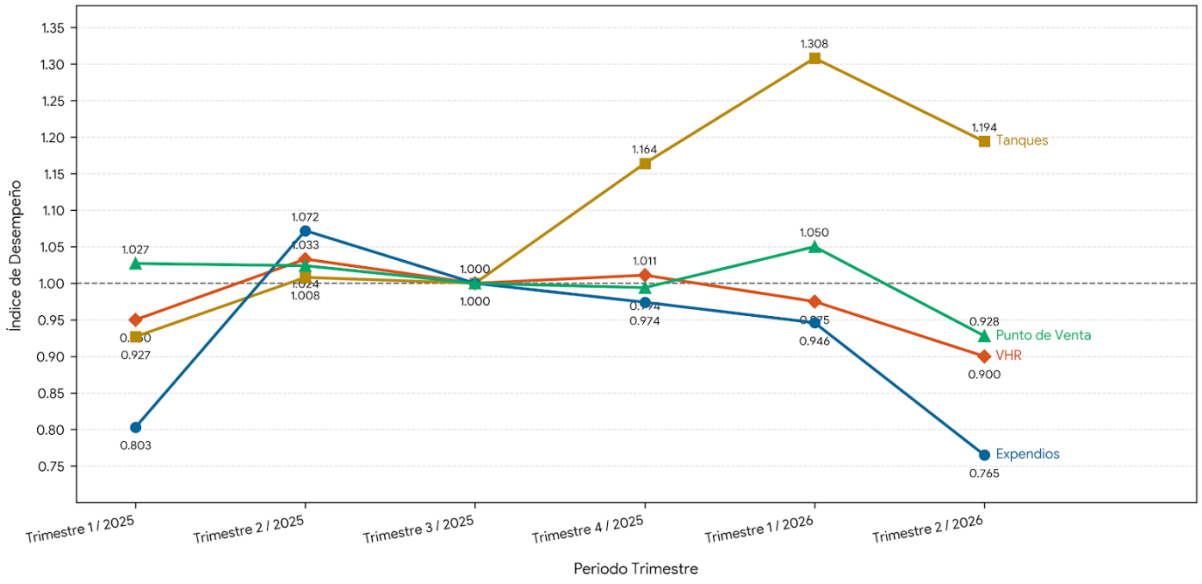
Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

De la *Tabla 12*, se desprende que la mayor proporción de entrega de GLP se llevó a cabo mediante vehículos repartidores 45 % seguidamente ventas en tanques estacionarios, con un 44 %, lo que concentra el 89 % del GLP en el país.

Índices por tipos de entrega.

A partir de la información de los ponderadores y de las cifras reportadas sobre la cantidad de GLP entregada a los usuarios, así como del valor de cada unidad de GLP ($/kg), se obtienen los resultados del índice de precios de GLP, que se muestra en la gráfica 37.

Gráfica 37: Índices Comparados



Fuente: *Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI*
Información consultada a 24 de agosto del 2026

Para iniciar con la interpretación de los índices representados en la gráfica 37, es pertinente señalar que en la elaboración del índice correspondiente al período base del primer trimestre de 2025, debe contar con un valor ponderado del 100 %, independientemente del tipo de entrega.

A partir de la Gráfica 37, se puede concluir lo siguiente:

- Tanques (Granel): Registró un descenso de 0,114 puntos en su índice de desempeño, pasando de su máximo histórico de 1,308 a 1,194 que corresponde a 8,66 %. A pesar de

esta contracción frente al trimestre anterior, se consolida como la única modalidad que logra preservar un resultado marcadamente superior a la línea base.

- Punto de Venta: Evidenció una pérdida de 0,122 puntos, retrocediendo de 1,050 a 0,928, representando un 11,63 %. Este movimiento implica un cambio de condición estructural en el canal, al perder la zona de crecimiento que registraba en el trimestre 1 del 2026 y ubicarse en terreno negativo frente a la línea base.

- Vehículo Repartidor (VHR): Presentó el ajuste porcentual más moderado del trimestre, reduciendo su índice en 0,075 puntos, pasando de 0,975 a 0,900 en un 7,68 %. El canal mantiene una trayectoria descendente leve pero sostenida, alejándose de la línea base.

- **Expendios:** Presentó un deterioro más severo entre trimestres, con una caída de 0,181 puntos al pasar de 0,946 a 0,765 en un 19,12 %. Este resultado ubica al canal en el punto mínimo de desempeño registrado en toda la serie histórica observada.

ANEXO 1. EMPRESAS CON INFORMACIÓN PENDIENTE, Y/O CERTIFICADO NO APLICA

En cumplimiento de nuestras funciones legales, y en desarrollo del proceso de vigilancia en la elaboración del boletín tarifario se encontró que las siguientes empresas, para algunos meses del segundo trimestre de 2026 con fecha de corte al 24 de agosto del 2026, se presentaron al menos una de las siguientes situaciones: reportes pendientes por cargar y/o certificados como *No Aplica* en el SUI, de los Formatos D2 Cargos de Distribución, D3 Ventas al Distribuidor, E2 Cargo de Comercialización Minorista y E3 Ventas en Cilindros, de la Circular Conjunta CREG - SSPD 002 de 2016, tal como se detalla en la tabla 13.

Tabla 13. Empresas Pendientes y con certificación No Aplica en el segundo trimestre de 2026

ID	EMPRESA	NOMBRE	PERIODO	ESTADO
1713	INTERMUNICIPAL DE GAS S.A. E.S.P.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	5	Pendiente
1714	VILLA GAS S.A.S E.S.P.	E3-VENTAS EN CILINDROS	6	Pendiente
1714	VILLA GAS S.A.S E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	6	Pendiente
1715	GAS EL SOL S.A. E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	6	No aplica
20420	TURGAS S.A. E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	4	No aplica
20420	TURGAS S.A. E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	5	No aplica
20420	TURGAS S.A. E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	6	No aplica
22205	DISTRIBUIDORA RIMAR GAS SAS ESP	E2- Cargo de Comercialización Minorista	4	Pendiente
22205	DISTRIBUIDORA RIMAR GAS SAS ESP	E2- Cargo de Comercialización Minorista	5	Pendiente
22205	DISTRIBUIDORA RIMAR GAS SAS ESP	E2- Cargo de Comercialización Minorista	6	Pendiente
22205	DISTRIBUIDORA RIMAR GAS SAS ESP	E3-VENTAS EN CILINDROS	4	Pendiente
22205	DISTRIBUIDORA RIMAR GAS SAS ESP	E3-VENTAS EN CILINDROS	5	Pendiente
22205	DISTRIBUIDORA RIMAR GAS SAS ESP	E3-VENTAS EN CILINDROS	6	Pendiente
24963	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	E2- Cargo de Comercialización Minorista	4	Pendiente
24963	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	E2- Cargo de Comercialización Minorista	5	Pendiente
24963	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	E2- Cargo de Comercialización Minorista	6	Pendiente
24963	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
24963	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
24963	GAS SUPERIOR DE COLOMBIA SA ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
26226	COMPROPANO SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA E.S.P	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
26226	COMPROPANO SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA E.S.P	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
26226	COMPROPANO SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA E.S.P	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
29451	GAS PORVENIR ESP SAS	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente

ID	EMPRESA	NOMBRE	PERIODO	ESTADO
29451	GAS PORVENIR ESP SAS	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
29451	GAS PORVENIR ESP SAS	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
32073	MEGAS S.A.S. ESP	E2- Cargo de Comercialización Minorista	4	Pendiente
32073	MEGAS S.A.S. ESP	E2- Cargo de Comercialización Minorista	5	Pendiente
32073	MEGAS S.A.S. ESP	E2- Cargo de Comercialización Minorista	6	Pendiente
32073	MEGAS S.A.S. ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
32073	MEGAS S.A.S. ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
32073	MEGAS S.A.S. ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	4	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	5	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	6	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	E3-VENTAS EN CILINDROS	4	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	E3-VENTAS EN CILINDROS	5	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	E3-VENTAS EN CILINDROS	6	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	4	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	5	Pendiente
32733	EMPRESA MIXTA DE GAS S.A.S. E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	6	Pendiente
36695	DISTRIBUIDORA DE GAS DEL FONCE SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA EMPRESA DE SERVICIO PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A.S. E.S.P.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	4	Pendiente
36695	DISTRIBUIDORA DE GAS DEL FONCE SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA EMPRESA DE SERVICIO PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A.S. E.S.P.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	5	Pendiente
36695	DISTRIBUIDORA DE GAS DEL FONCE SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA EMPRESA DE SERVICIO PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A.S. E.S.P.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	6	Pendiente
36695	DISTRIBUIDORA DE GAS DEL FONCE SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA EMPRESA DE SERVICIO PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
36695	DISTRIBUIDORA DE GAS DEL FONCE SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA EMPRESA DE SERVICIO PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
36695	DISTRIBUIDORA DE GAS DEL FONCE SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA EMPRESA DE	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente

ID	EMPRESA	NOMBRE	PERIODO	ESTADO
	SERVICIO PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A.S. E.S.P.			
50407	MAXXIGAS E.S.P. S.A.S.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	4	Pendiente
50407	MAXXIGAS E.S.P. S.A.S.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	5	Pendiente
50407	MAXXIGAS E.S.P. S.A.S.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	6	Pendiente
50407	MAXXIGAS E.S.P. S.A.S.	E3-VENTAS EN CILINDROS	4	Pendiente
50407	MAXXIGAS E.S.P. S.A.S.	E3-VENTAS EN CILINDROS	5	Pendiente
50407	MAXXIGAS E.S.P. S.A.S.	E3-VENTAS EN CILINDROS	6	Pendiente
58633	EMPRESA MADRILEÑA DE GAS 24/7 S.A.S. ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
58633	EMPRESA MADRILEÑA DE GAS 24/7 S.A.S. ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
58633	EMPRESA MADRILEÑA DE GAS 24/7 S.A.S. ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
58633	EMPRESA MADRILEÑA DE GAS 24/7 S.A.S. ESP	D3 Ventas al distribuidor	4	Pendiente
58633	EMPRESA MADRILEÑA DE GAS 24/7 S.A.S. ESP	D3 Ventas al distribuidor	5	Pendiente
58633	EMPRESA MADRILEÑA DE GAS 24/7 S.A.S. ESP	D3 Ventas al distribuidor	6	Pendiente
62310	MELL GAS S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
62310	MELL GAS S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
62310	MELL GAS S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
62310	MELL GAS S.A.S. E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	4	Pendiente
62310	MELL GAS S.A.S. E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	5	Pendiente
62310	MELL GAS S.A.S. E.S.P.	D3 Ventas al distribuidor	6	Pendiente
62410	GRANELGAS S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
63235	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
63235	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
63235	CONTINENTAL DE GLP SAS ESP	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
63494	CND DISTRIBUIDORA DE GAS S.A.S E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
63494	CND DISTRIBUIDORA DE GAS S.A.S E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
63494	CND DISTRIBUIDORA DE GAS S.A.S E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
151907	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
151907	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
151907	ASTRO GASPLUS E.S.P. S.A.S	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
154846	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	4	Pendiente
154846	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	5	Pendiente
154846	REFINADORA DE GAS DE COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	D2 CARGO DE DISTRIBUCIÓN	6	Pendiente
158087	ALPHAGAS COMERCIALIZADORA GLP S.A.S. E.S.P.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	4	Pendiente
158087	ALPHAGAS COMERCIALIZADORA GLP S.A.S. E.S.P.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	5	Pendiente
158087	ALPHAGAS COMERCIALIZADORA GLP S.A.S. E.S.P.	E2- Cargo de Comercialización Minorista	6	Pendiente
158087	ALPHAGAS COMERCIALIZADORA GLP S.A.S. E.S.P.	E3-VENTAS EN CILINDROS	4	Pendiente

ID	EMPRESA	NOMBRE	PERIODO	ESTADO
158087	ALPHAGAS COMERCIALIZADORA GLP S.A.S. E.S.P.	E3-VENTAS EN CILINDROS	5	Pendiente
158087	ALPHAGAS COMERCIALIZADORA GLP S.A.S. E.S.P.	E3-VENTAS EN CILINDROS	6	Pendiente

Fuente: Elaboración DTGGC, Basado en Datos SUI

Así las cosas, al momento de la elaboración de este documento, no se tuvieron en cuenta los formatos que las empresas no reportaron dentro del tiempo establecido en la Circular Conjunta CREG – SSPD 002 de 2016, con fecha de corte al 24 de agosto de 2026. De igual manera, se les insta a reportar la información faltante, sin perjuicio de las medidas de carácter administrativo sancionatorio conforme a las facultades otorgadas por la ley a esta Superintendencia.

ANEXO 2. EMPRESAS CON DATOS ATÍPICOS

Durante el proceso de control de calidad aplicado a los datos extraídos de las bases de datos de SUI, se identificaron ciertos registros que presentaban inconsistencias y, por lo tanto, no fueron considerados para la elaboración del presente boletín.

Durante el análisis del E2 y D2 se excluyó COLGAS S.A. E.S.P. ya que reportó con valor cero el componente G (suministro), durante el segundo trimestre de 2026, en varios municipios del país.

Para el cálculo del componente T (Transporte), solo se tuvieron en cuenta los reportes de los prestadores que comercializaron GLP proveniente de la fuente de Barrancabermeja.

La Superintendencia reitera que la calidad y veracidad de la información reportada al SUI es una prioridad y constituye una obligación regulatoria para todos los prestadores del servicio. En este sentido, se invita a los operadores mencionados a gestionar la corrección de los reportes de manera oportuna, con el fin de garantizar la confiabilidad de la información utilizada para el seguimiento y evaluación del sector.

Proyectó: Emilsen Báez Valenzuela, Profesional Especializado, DTGGC
Dora Liana Malagón, Profesional Especializado, DTGGC
Luis Berney Salamanca Escobar, Profesional Universitario, DTGGC

Revisó: Gloria Patricia Cisneros Porras – Coordinadora Grupo de GLP de Cilindros o a Granel

Aprobó: Jesús Edgardo Chaparro Fonseca – Director Técnico de Gestión de Gas Combustible

Superservicios

Carrera 18 No. 84 – 35

Bogotá D.C, Colombia

(+57) 601-745-6011

www.superservicios.gov.co

sspd@superservicios.gov.co

