



BOLETÍN TARIFARIO DE GAS COMBUSTIBLE POR REDES DE TUBERÍA

3er Trimestre de 2020

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



En este documento un análisis de tarifas del tercer trimestre de 2020 para los distribuidores del servicio público domiciliario de gas combustible por redes.

Proyectó:

Andrés Fernando Niño Sáenz
Contratista, Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible

Diego Fernando Zapata García
Contratista, Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible

Jesús Edgardo Chaparro Fonseca Contratista,
Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible

Revisó y aprobó:

Luz Mery Triana Rocha
Directora Técnica de Gestión de Gas Combustible

Fecha de publicación: Noviembre 2020



CONTENIDO

INTRODUCCIÓN.....	4
1. ENTORNO ECONÓMICO NACIONAL	5
2. ACTUALIDAD NORMATIVA	5
2.1. Marco Normativo Vigente.....	5
2.2. Novedades regulatorias.....	5
2.3. Tarifas aplicadas	6
3. METODOLOGÍA APLICADA	7
4. COSTO UNITARIO VARIABLE DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO – CUv.....	9
4.1. Zona Amazonia	9
4.2. Zona Caribe	12
4.3. Zona Pacífico y Eje Cafetero	15
4.4. Zona Central	18
4.5. Zona Oriente	23
4.6. Análisis del CUv por promedios en cada zona.....	27
5. SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES	30
Anexo 1. Empresas Prestadoras del Servicio por Departamento	31
Anexo 2. Tabla de relación Municipios-mercado	32
Anexo 3. Costo Unitario Variable CUv para usuarios diferentes a residencial.....	35
Anexo 4. Subsidios y contribuciones por tipo de gas y empresa durante el trimestre	46



INTRODUCCIÓN

El presente Boletín Tarifario pone en conocimiento de los interesados información del Costo Unitario Variable de Prestación del Servicio – CUv y el costo de tres de los componentes tarifarios principales, específicamente el componente de Suministro (G), el de Transporte (T) y el de Distribución (D) los tres se expresan en \$/m³, costos en los que incurren los prestadores del Servicio Público de Gas Combustible por redes de tubería para calcular las tarifas que aplican a los usuarios, de acuerdo con la normatividad vigente.

En esta oportunidad para desarrollar el Boletín se ha analizado información de las variables del entorno económico que afectan el costo de prestación del servicio, es decir, el comportamiento de la economía del país y, del entorno Internacional que tienen efecto sobre los componentes tarifarios, tal como sucede con la TRM, la cual impacta en mayor o menor grado el costo del componente de suministro y transporte de la fórmula tarifaria.

Por otro lado, en el boletín se incluye información relacionada con la actualidad normativa., donde en este trimestre se incluye un capítulo llamado “Novedades regulatorias” en el cual se presenta la actualización normativa emitida durante el tercer trimestre de 2020.

Ahora bien, para desarrollar el presente boletín se tuvo en cuenta la información del tercer trimestre de 2020 reportada por los prestadores en el Sistema Único de Información -SUI. Adicionalmente, se presentan los valores máximos y mínimos del Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUv, ordenado por Zonas, Departamentos y los mercados donde se presta el servicio.

En listado anexo 1 podrán encontrar información de las Empresas Prestadoras del Servicio por Departamento y por cada modalidad de prestación del servicio. De igual manera en listado anexo 2, podrán acceder a la información que relaciona por cada Municipio el mercado correspondiente. Ambos anexos tienen por objeto ayudar al lector a identificar el mercado de interés.

En este boletín los interesados encontrarán información del Costo promedio Unitario de Prestación del Servicio – CUv separado por cada empresa de acuerdo al rango (Rango Piso y Rango Techo) de consumo definido por los prestadores para los usuarios no residenciales, de igual manera podrán encontrar el costo promedio del componente de Distribución (D), dicha información podrán consultarla en el anexo 3.

Por último, en el anexo 4 se consolida el valor de los subsidios según la información reportada por los prestadores a la Plataforma SUI. De igual manera se presenta el valor de las contribuciones pagadas por los usuarios que están obligados a ello.



1. ENTORNO ECONÓMICO NACIONAL

El gas es un combustible cuyo costo involucra variables nacionales e internacionales, según el tipo de gas que se esté comercializando y las actividades asociadas a los componentes tarifarios. Así mismo, cada uno de ellos cuenta con una regulación específica, en la que se pueden encontrar mercados donde es posible negociar el precio del gas bajo ciertas condiciones o donde se garantiza un ingreso al agente, el cual es definido por fórmula tarifaria establecida.

De esta manera, se encuentra que las principales variables macroeconómicas que afectaron los mercados de gas del país (a manera de mes vencido) durante el tercer trimestre de 2020 corresponden a:

Mes	IPC	IPP oferta interna	TRM prom mes	TRM último día	Mes de impacto a la tarifa del servicio
jun-20	104,97	122,59	\$ 3.693	\$ 3.759	jul-20
jul-20	104,97	122,76	\$ 3.661	\$ 3.739	ago-20
ago-20	104,96	123,54	\$ 3.788	\$ 3.760	sep-20
Variación trimestre	-0,01%	0,77%	2,58%	0,04%	-

Por otra parte, los costos también se afectan por el precio del barril de petróleo en su versión WTI y su versión Brent, así como el indicador Henry Hub de precios de gas en el exterior. En ciertos casos, se encuentran afectaciones ocasionadas por las algunas series de índices de precios del consumidor, del productor en Estados Unidos y del indicador Mont Belvieu -entendido como Precio al contado del propano TX FOB-.

2. ACTUALIDAD NORMATIVA

2.1. Marco Normativo Vigente

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

2.2. Novedades regulatorias

En el Boletín del segundo trimestre de 2020 se incluyó un capítulo en el que se describieron las normas regulatorias expedidas en ese periodo de tiempo del año. Ahora bien, durante el tercer trimestre de 2020, de igual manera se han expedido nuevas normas regulatorias que se describen en la siguiente tabla.

Norma	Título	Tema
Resolución 40130 del Ministerio de Minas y Energía	"Por la cual se establecen los beneficiarios y lineamientos para la implementación del aporte voluntario "Comparto mi Energía"	Donde permite a los usuarios de estratos 4,5 y 6 y a los usuarios comerciales e industriales realizar aportes voluntarios cuyos beneficiarios son los usuarios de estrato 1 y 2
MME y MHCP Resolución 40209 24 de julio de 2020	"Por la cual se extiende la medida de diferimiento de pago de los servicios públicos de energía eléctrica y gas combustible por redes, de que trata el artículo 3 del Decreto Legislativo 798 de 2020"	- Extensión por un ciclo de facturación (siguiente a los previsto en el Decreto Legislativo 798) de 2020 la opción de pago diferido de los SPD de energía eléctrica y gas combustible - Las empresas podrán ajustar la facturación y refacturación para aplicar este diferimiento.
Resolución CREG 138 del 15 de julio de 2020	"Por la cual se adoptan medidas en relación con los mecanismos y procedimientos de comercialización de la Producción Total Disponible para la Venta en Firme (PTDVF), y de las Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme (CIDVF) de gas	Los vendedores y los compradores a los que se hace referencia en los Artículos 17 y 18 de la Resolución CREG 114 de 2017 y aquellas que la modifiquen, adicionen o sustituyan, podrán negociar directamente contratos de suministro de gas natural en firme, desde la



Norma	Título	Tema
	natural, conforme a lo establecido en la Resolución CREG 114 de 2017”	entrada en vigencia de la presente resolución y hasta el 31 de octubre de 2020.
Resolución CREG 153 del 30 de julio de 2020	”Por la cual se modifican algunos plazos de las medidas transitorias para el pago de las facturas del servicio de gas combustible por redes de la Resolución CREG 059 de 2020, modificada y adicionada por las resoluciones CREG 065 y 105 de 2020 y de la Resolución CREG 060 de 2020, modificada por la Resolución CREG 106 de 2020”	Ajustar la aplicación de las reglas transitorias previstas en la Resolución CREG 059 de 2020, modificada y adicionada por las resoluciones CREG 065 y 105 de 2020, y las previstas en la Resolución CREG 060 de 2020, modificada por la Resolución CREG 106 de 2020.
Resolución CREG 163 del 31 de julio de 2020	”Por la cual se adoptan medidas transitorias en relación con la aplicación por parte de los comercializadores de gas para uso domiciliario distribuido por red de tuberías del incremento al porcentaje de subsidios establecido en la Resolución MME 40236 de 2020”	El porcentaje de subsidio así obtenido en cada ciclo de facturación se deberá utilizar para calcular, a partir del Costo Equivalente de Prestación del Servicio del mes de cálculo, la tarifa a facturar a los beneficiarios del incremento al subsidio establecido en el Artículo 1 de la Resolución No. 40236 de 2020 del Ministerio de Minas y Energía
Resolución CREG 163 del 31 de julio de 2020	”Por la cual se adoptan medidas transitorias en relación con la aplicación por parte de los comercializadores de gas para uso domiciliario distribuido por red de tuberías del incremento al porcentaje de subsidios establecido en la Resolución MME 40236 de 2020”	El porcentaje de subsidio así obtenido en cada ciclo de facturación se deberá utilizar para calcular, a partir del Costo Equivalente de Prestación del Servicio del mes de cálculo, la tarifa a facturar a los beneficiarios del incremento al subsidio establecido en el Artículo 1 de la Resolución No. 40236 de 2020 del Ministerio de Minas y Energía
Resolución MME 40236 del 14 de agosto de 2020	”Por la cual se se desarrolla el artículo 10 del Decreto 798 del 4 de junio de 2020”	Los comercializadores de gas para uso domiciliario distribuido por red de tuberías deberán otorgar un incremento de 10 puntos porcentuales al porcentaje de subsidio que actualmente reciben los usuarios de los estratos 1 y 2, sobre el consumo básico o de subsistencia del Costo Unitario Equivalente de Prestación del Servicio (CuEq), definido en la Resolución CREG 186 de 2010.

2.3. Tarifas aplicadas

La Resolución CREG 186 de 2010¹ y aquellas que la modifican, adicionan y/o aclaran definen el concepto de tarifa como “*el valor resultante de aplicar al Costo de Prestación del Servicio el factor de subsidio o contribución que corresponda al usuario y la cual se ve reflejada en la factura*”. A continuación, se aprecia el concepto:

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

El Costo Unitario de Prestación del Servicio -CU (CUv + CUf) es el costo económico eficiente de prestación del servicio al usuario final regulado, expresado en (\$/m³) y (\$/factura) que resulta de aplicar la fórmula tarifaria y que corresponde a la suma de los costos eficientes de cada una de las actividades de la cadena del gas (Suministro -G, Transporte -T, Distribución -D y Comercialización -C).

¹ Resolución CREG 186 de 2010, Artículo 2, Parágrafo 1



3. METODOLOGÍA APLICADA

Para la presentación de la información de este boletín, los datos han sido agrupados por zonas, por el Departamento que pertenece a la zona y por mercado en el que se presta el servicio, estas zonas son similares a las denominadas regiones en Colombia, conformadas así:

- **Zona Amazonía**, conformada por los departamentos de Putumayo, Caquetá y Guaviare, en esta zona el servicio se presta bajo la modalidad de distribución por redes de Gas Natural Comprimido -GNC y de Gas Licuado de Petróleo -GLP.
- **Zona Caribe**, conformada por los departamentos de La Guajira, Magdalena, Atlántico, Bolívar, Cesar, Sucre y Córdoba, se trata de la zona costera ubicada al norte del país. La prestación del servicio se da mediante la modalidad de Distribución por redes de Gas Natural -GN, Gas Natural Comprimido -GNC y de Gas Licuado de Petróleo -GLP.
- **Zona Eje Cafetero**, conformada por los departamentos de Caldas, Quindío y Risaralda, donde se presta el servicio bajo la modalidad de Distribución por redes de GN, GNC y GLP. En este capítulo se presentará la información de esta zona agrupada con la información de la zona pacífico.
- **Zona Central**, está conformada por Bogotá D.C. y los departamentos de Boyacá, Cundinamarca, Huila, Meta, Tolima y Antioquia, en los cuales el servicio se presta bajo la modalidad de distribución por redes de GN, GNC y GLP.
- **Zona Oriente**, conformada por los departamentos Norte de Santander, Santander, Casanare y Arauca, en esta zona el servicio se presta bajo la modalidad de distribución por redes de GN, GNC y GLP.
- **Zona Pacífico**, entre los departamentos que conforman esta zona están Cauca, Chocó, Valle del Cauca, y Nariño, en esta zona se presta el servicio bajo la modalidad de distribución por redes GN, GNC y GLP.

En este sentido el boletín contiene el análisis del comportamiento del Costo Unitario Variable - CUv por tipo de servicio, del cual se analiza el comportamiento en los departamentos y mercados donde se presta el servicio. Para ello, se tomaron como base los datos reportados en el tercer trimestre de 2020 de la Circular Conjunta CREG-SSPD 001 de 2016² y de la Circular Conjunta CREG-SSPD 006 de 2003. De igual manera los datos se separaron por el tipo de usuario, usuarios residenciales y usuarios no residenciales, con el siguiente criterio:

- Se separaron los datos con tipo de usuario distinto a "Residencial" o que no aplican frente al grupo de datos a estudiar. De tal forma que se consideran por un lado la información referente a las tarifas que se aplican a usuarios Residenciales y por otro, para usuarios No Residenciales se tomó en cuenta los rangos definidos por cada empresa, teniendo en cuenta la tarifa que se aplica de acuerdo al nivel de consumo considerado en cada rango.

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



La información se capturó con corte al 20 de octubre de 2020. En general, para el análisis y procesamiento de los datos se aplicaron los siguientes criterios:

- a) Control de calidad de la información: se filtra la información para remover datos que no cumplan con estándares de calidad. Por ejemplo, se remueven datos repetidos y datos que no cumplan con la fórmula tarifaria. Posteriormente, se analiza el efecto que tuvo la remoción de dicha información sobre el tamaño de la muestra.
- b) Organización de la información: se agrupa la información en valores máximos y mínimos del Costo Unitario de Prestación del Servicio - CUv. De igual manera se incluyó el costo promedio del componente de Suministro (G), de Transporte (T) y de Distribución (D), en suma, los tres representan más del 95% del Costo Unitario de Prestación del Servicio.
- c) Análisis de la información: se presentan observaciones en ciertos mercados donde se evidencia una tarifa particularmente alta o baja, así como también, se presentan análisis de las diferencias de tarifas entre zonas.

Finalmente, para cada zona se presenta la información acorde a la modalidad de prestación del servicio de gas combustible por redes de tubería, por lo cual se presenta a continuación la respectiva explicación.

Modalidad Gas Natural - GN

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

Modalidad Gas Natural Comprimido - GNC

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

Por lo anterior es necesario mencionar que en GNC el componente tarifario que incide de manera importante en la tarifa del servicio es el de Transporte (T), porque la regulación³ establece que se debe adicionar al costo de transporte por gasoducto, los costos de: el transporte terrestre de gas combustible (TVm) y de compresión (Pm), lo cual implica unos valores adicionales en este componente comparado con la modalidad de GN.

En este orden de ideas, las zonas de prestación de servicio GNC tendrán un comportamiento similar a las zonas de prestación de servicio de GN, es decir, la zona Caribe con menores costos debido a su cercanía con los campos de producción de gas, y las zonas Amazonía y Pacífico con mayores costos

³ Resolución CREG 008 de 2005, artículo 4.



de CUv ocasionados por un requerimiento de mayores tramos de transporte, lo cual implica un incremento en el costo de este componente que tiene impacto en el resultado final.

Modalidad Gas Licuado de Petróleo - GLP

En el caso del GLP, se debe precisar que los precios de suministro están regulados por la Resolución CREG 066 de 2007⁴, la cual contiene las directrices a una metodología de regulación de precios de suministro de GLP de Comercializadores Mayoristas a Distribuidores. En este sentido, el regulador contempló que, dependiendo de la fuente de origen nacional en cabeza de Ecopetrol S.A. y filiales, este calcularía el precio máximo de venta de suministro para cada mes, mientras que para las otras fuentes permitiría un esquema de libertad vigilada de negociación de precios⁵.

Así las cosas, el precio de venta de suministro de GLP que hace parte de los costos asociados al componente G se actualiza mensualmente con base en la tasa representativa del mercado (TRM), el factor de ponderación de la cantidad de butano y propano en la mezcla de GLP y los precios internacionales de los gases citados.

Acorde a lo anterior, se resalta que a diferencia de GN y GNC el componente T en este caso puede tomar valores iguales a cero ya que el sistema de transporte conformado por poliducto y propanoducto no cuenta con puntos de entrega en todo el país, así como puntos de recibo en todas las refinerías⁶.

4. COSTO UNITARIO VARIABLE DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO – CUv

Tal como se mencionó en los últimos boletines emitidos, el servicio de gas combustible por redes de tubería contempla el suministro del gas, a través de las siguientes modalidades: Gas Natural -GN, Gas Natural Comprimido -GNC y Gas Licuado de Petróleo -GLP. En los siguientes subcapítulos se presentará el CUv residencial por cada zona definida y en cada una de estas modalidades.

4.1. Zona Amazonia

4.1.1. Zona Amazonia Gas Natural – GN

En esta zona del país, no hay servicio de gas combustible en esta modalidad.

⁴ Resolución fue modificada, a través de las Resoluciones CREG 059 de 2008 y CREG 002 de 2009, con las cuales quedó definido el régimen tarifario

⁵ Artículo 5. Resolución CREG 066 de 2007

⁶ Art. 1 Resolución CREG 122 de 2008:

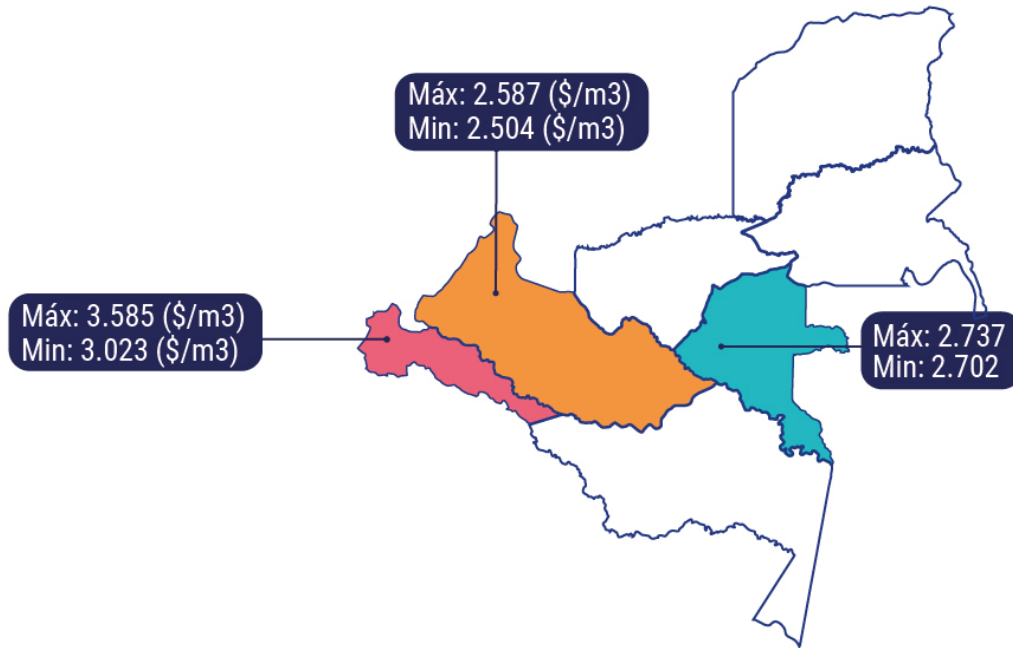
Punto de Recibo del Transportador: Punto físico en el cual existe una válvula de corte y un equipo de medición y se realiza la transferencia de custodia del producto del Remitente al Transportador.

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



4.1.2. Zona Amazonía Gas Natural Comprimido – GNC

Gráfico 1. Zona Amazonía – CUv GNC



Fuente: SUI – SSPD

Tabla 1. Zona Amazonía – CUv GNC

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m ³)	CUv min (\$/m ³)	G prom (\$/m ³)	T prom (\$/m ³)	D prom (\$/m ³)
Valores Zona		\$3.585	\$2.504	\$804	\$1.654	\$487
CAQUETA	Florencia	\$2.587	\$2.504	\$913	\$905	\$733
GUAVIARE	San José del Guaviare	\$2.737	\$2.702	\$844	\$1.696	\$303
PUTUMAYO	Valores Departamento	\$3.585	\$3.023	\$729	\$2.007	\$457
	Mocoa	\$3.585	\$3.447	\$729	\$1.914	\$723
	Puerto Asís	\$3.167	\$3.023	\$729	\$2.101	\$190

Fuente: SUI – SSPD

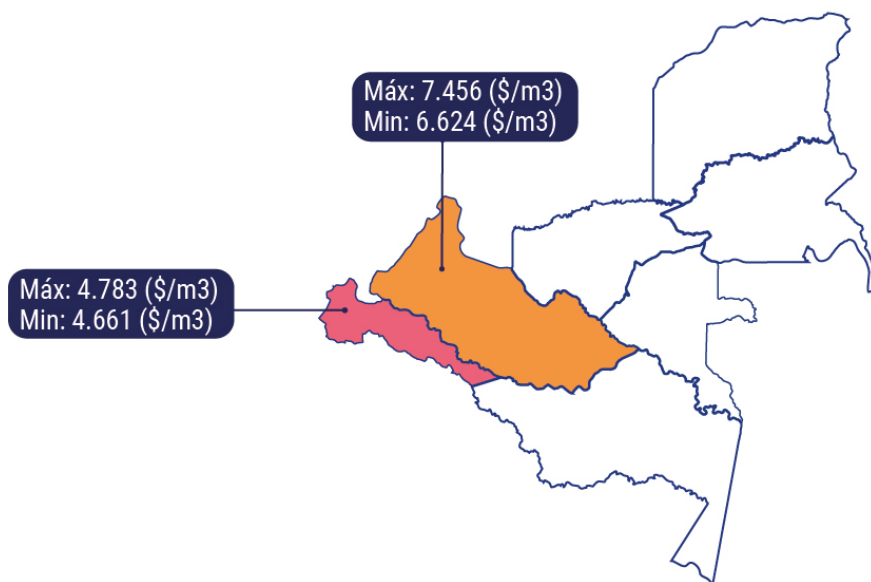
De los datos consolidados para la Zona Amazonía, como se muestra en la tabla 1, se hacen las siguientes observaciones:

- El valor más alto del Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUv se presentó en el mercado de Mocoa en Putumayo, mientras que el más bajo se presentó en el mercado de Florencia en Caquetá.
- En cuanto al costo del componente de suministro (G) más bajo se presentó en el Departamento del Putumayo en sus dos mercados – Mocoa y Puerto Asís.
- En esta zona el costo más bajo del componente de transporte (T), se presentó en el mercado de Florencia – Caquetá.
- El valor más bajo del componente de distribución (D) se encontró en el mercado Puerto Asís – Putumayo.



4.1.3. Zonas Amazonía Gas Licuado de Petróleo - GLP por Red

Gráfico 2. Zonas Amazonía – CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD

Tabla 2. Zona Amazonía – CUv GLP por redes

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv min (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
Valores Zona		\$7.456	\$4.661	\$3.587	\$1.170	\$1.596
CAQUETA	Valores Departamento	\$7.456	\$6.624	\$4.010	\$1.014	\$1.908
	Belén de los Andaquies	\$6.633	\$6.624	\$3.923	\$1.177	\$1.528
	Curillo y Doncello	\$7.456	\$7.437	\$3.025	\$1.296	\$3.123
	Paujil	\$7.133	\$6.739	\$5.081	\$569	\$1.074
PUTUMAYO	Santiago	\$4.783	\$4.661	\$2.318	\$1.637	\$658

Fuente: SUI – SSPD

De los datos consolidados para la Zona Amazonía como se muestra en la tabla 2, se hacen las siguientes observaciones:

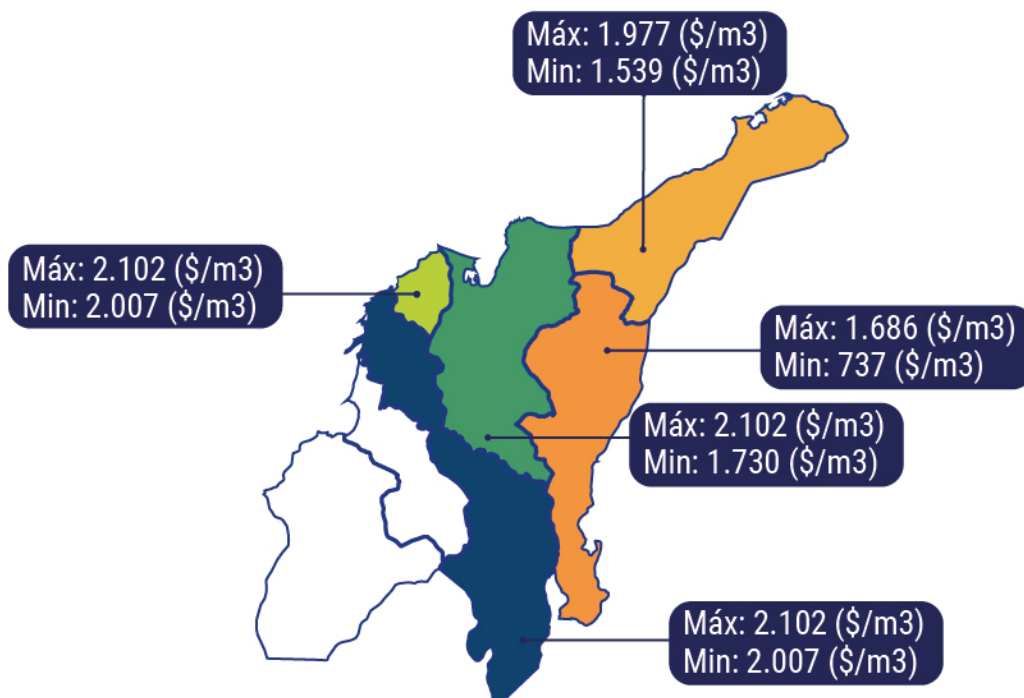
- El mercado de Santiago en Putumayo presenta el valor más bajo de CUv en este caso, gracias a que tiene los valores más bajos de los componentes de Suministro y Distribución para esta modalidad de gas.
- El mercado de Curillo y Doncello en el departamento del Caquetá presenta el costo más elevado de distribución entre los mercados de esta zona y esta modalidad, lo cual se ve reflejado en el CUv.
- En los mercados de esta zona del país y para la modalidad de GLP se evidencian diferencias entre los valores de Suministro de cada uno, esto es ocasionado principalmente por la diferencia entre el precio máximo definido para el principal productor del país de este combustible y la libertad de precios vigilada que se permite para los otros productores de este gas combustible.



4.2. Zona Caribe

4.2.1. Zona Caribe Gas Natural - GN

Gráfico 3. Zona Caribe – CUv GN



Fuente: SUI – SSPD

Tabla 3. Zona Caribe – CUv GN

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv min (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
Valores Zona		\$2.102	\$737	\$1.048	\$144	\$511
ATLANTICO	Atlántico-Magdalena-Cesar	\$2.102	\$2.007	\$1.209	\$266	\$555
BOLIVAR	San Cristóbal	\$2.102	\$2.007	\$1.209	\$266	\$555
Valores Departamento		\$1.686	\$737	\$1.209	\$266	\$555
CESAR	Astrea	\$749	\$737	\$143	\$0	\$559
	Cesar-Magdalena	\$1.677	\$1.628	\$1.226	\$0	\$383
	Chimichagua	\$1.686	\$1.637	\$1.255	\$0	\$461
	San Martin-Cesar	\$1.543	\$1.463	\$797	\$219	\$454
Valores Departamento		\$1.977	\$1.539	\$966	\$259	\$491
LA GUAJIRA	Albania	\$1.853	\$1.778	\$966	\$259	\$539
	Dibulla	\$1.977	\$1.911	\$966	\$259	\$670
	Distracción	\$1.636	\$1.560	\$966	\$259	\$321
	Guajira - Principal	\$1.932	\$1.863	\$966	\$259	\$623
	La Jagua del Pilar	\$1.616	\$1.539	\$966	\$259	\$300
Valores Departamento		\$2.102	\$1.730	\$1.210	\$66	\$576
MAGDALENA	Cerro de San Antonio	\$2.102	\$2.007	\$1.209	\$266	\$555
	Chibolo	\$1.806	\$1.730	\$1.195	\$0	\$538
	Nueva Granada	\$1.860	\$1.809	\$1.187	\$0	\$596
	Sabanas de San Ángel	\$2.009	\$1.826	\$1.249	\$0	\$616

Fuente: SUI – SSPD

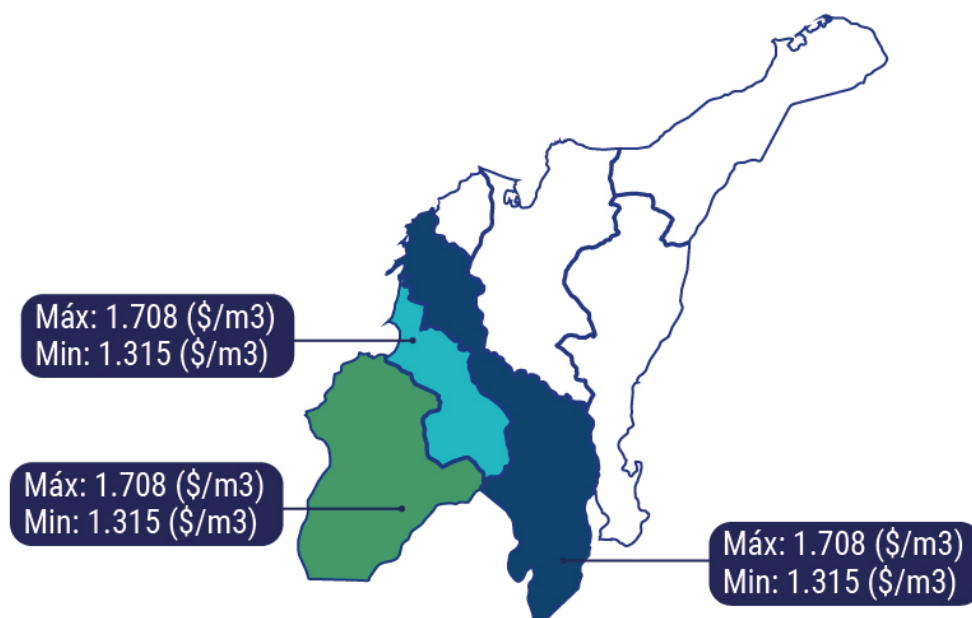


De los datos consolidados para la Zona Caribe, como se muestra en la tabla 3, se hacen las siguientes observaciones:

- El valor máximo del costo unitario variable de prestación del servicio – CUv de esta zona se presentó en el mercado El Paso - Departamento del Cesar, mientras que el valor mínimo, se presentó en el mercado de Astrea ubicado también en el Departamento del Cesar.
- En el mercado de Astrea - Cesar, se presentó el valor promedio más bajo del componente de suministro (G), esto debido principalmente a que el gas suministrado a este mercado proviene de un campo menor ubicado muy cerca al municipio.
- El costo del componente de Transporte (T), aplicado en el mercado de Astrea, Cesar-Magdalena y Chimichagua ubicados en el Departamento del Cesar, para el periodo abril – mayo de 2020 fue cero (\$0). Lo mismo ocurrió en el mercado de Chibolo, Nueva Granada y Sabanas de Ángel ubicados en el Departamento del Magdalena. Estos casos corresponden a situaciones donde el campo de gas está ubicado muy cerca a los municipios y centro poblados por lo cual se requiere únicamente el uso de redes de distribución y no hay necesidad de uso de tuberías de transporte de gas.
- En el mercado La Jagua del Pilar – La Guajira, se presentó el costo más bajo del componente de distribución (D), mientras que el más alto, se presentó en el mercado Dibulla del mismo departamento.

4.2.2. Zona Caribe Gas Natural Comprimido – GNC

Gráfico 4. Zona Caribe – CUv GNC



Fuente: SUI – SSPD



Tabla 4. Zona Caribe – CUv GNC

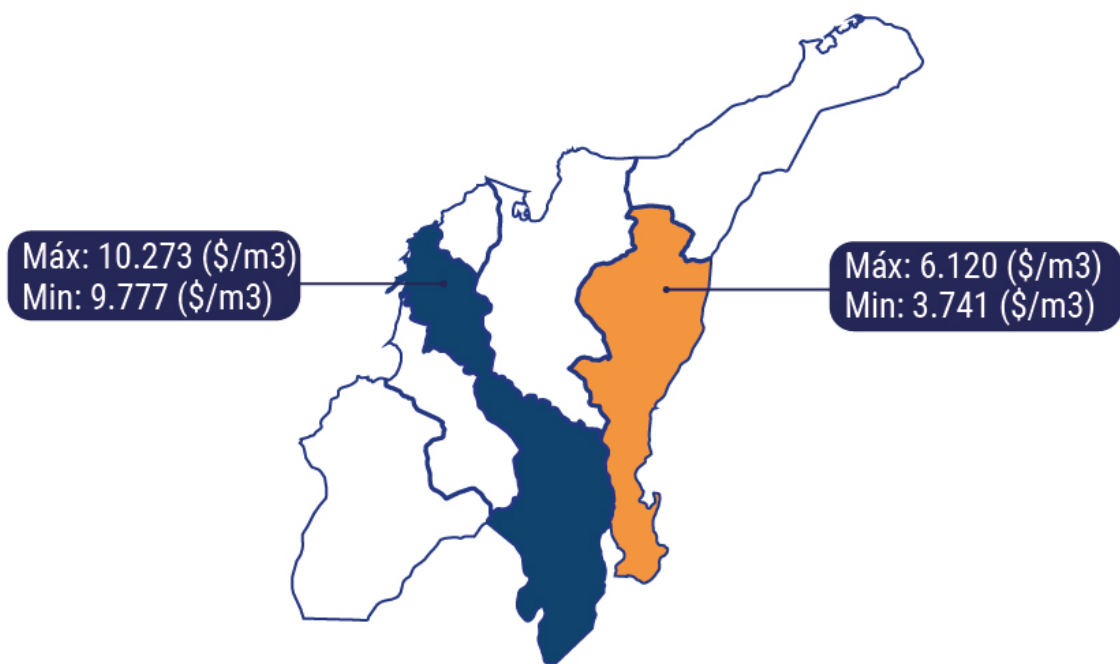
Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv min (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
Valores Zona		\$1.708	\$1.315	\$809	\$171	\$418
BOLIVAR	Valores Departamento	\$1.708	\$1.315	\$809	\$171	\$399
	Achí, El Guamo, Tierra Bomba	\$1.348	\$1.315	\$809	\$171	\$309
	Zambrano, Mahates y Córdoba	\$1.708	\$1.677	\$809	\$171	\$667
CORDOBA	Valores Departamento	\$1.708	\$1.315	\$809	\$171	\$433
	Cotorra	\$1.708	\$1.677	\$809	\$171	\$667
	El varal	\$1.348	\$1.315	\$809	\$171	\$309
	Tuchin	\$1.361	\$1.328	\$809	\$171	\$322
SUCRE	Valores Departamento	\$1.708	\$1.315	\$809	\$171	\$428
	Coloso, La Unión Sucre	\$1.348	\$1.315	\$809	\$171	\$309
	El Roble	\$1.708	\$1.677	\$809	\$171	\$667

Fuente: SUI – SSPD

En este caso, encontramos que el costo de la tarifa aplicada en la zona caribe bajo la modalidad de gas natural comprimido – GNC, en muchos casos es la misma. Esto debido a que solo hay una empresa comercializadora de este servicio en la zona, la cual agrupa la mayoría de los usuarios en una misma estructura de costos, lo cual se traduce en el mismo costo de componentes de suministro y transporte para todos.

4.2.3. Zona Caribe Gas Licuado de Petróleo - GLP por Red

Gráfico 5. Zona Caribe - CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD



Tabla 5. Zona Caribe – CUv GLP por redes

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv min (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
Valores Zona		\$10.273	\$3.741	\$2.149	\$1.849	\$2.333
BOLIVAR	Tiquisio GLP	\$10.273	\$9.777	\$2.109	\$1.877	\$5.893
Valores Departamento		\$6.120	\$3.741	\$2.163	\$1.839	\$1.146
CESAR	Cesar-Magdalena-Norte Santander GLP	\$6.120	\$5.356	\$2.264	\$1.977	\$1.400
	San Martin-Cesar	\$5.959	\$5.525	\$2.167	\$1.968	\$1.513
	Zona Urbana Rio De Oro Cesar	\$4.524	\$3.741	\$2.058	\$1.572	\$524

Fuente: SUI – SSPD

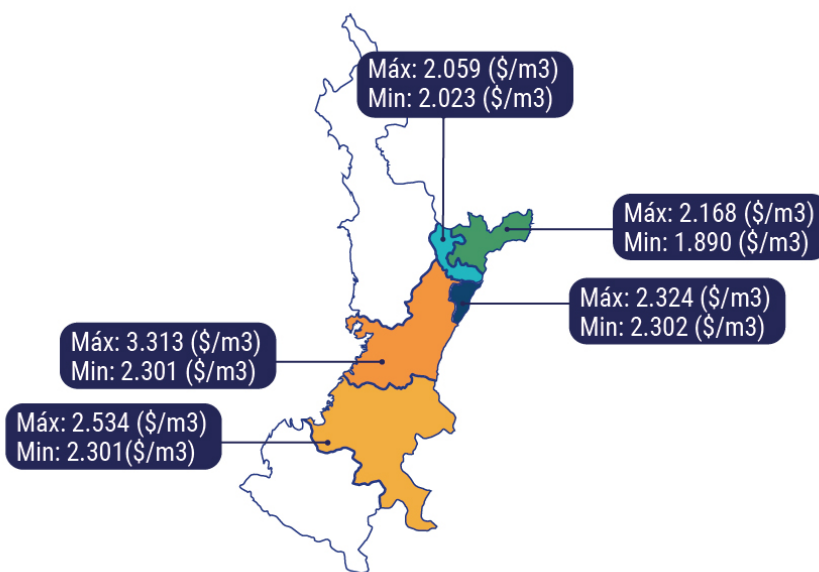
De los datos consolidados para la Zona Caribe como se muestra en la tabla 5, se hacen las siguientes observaciones:

- El mercado con mayor costo del servicio es Tiquisio en el Departamento de Bolívar, debido principalmente al costo de la componente de Distribución.
- En los mercados de los departamentos de Bolívar y Cesar se evidencia que en el mercado de Zona Urbana de Rio de Oro Cesar se encuentra el valor más bajo de Distribución.

4.3. Zona Pacifico y Eje Cafetero

4.3.1. Zona Pacífico y Zona Eje Cafetero Gas Natural – GN

Gráfico 6. Zona Pacifico y Eje Cafetero – CUv GN



Fuente: SUI – SSPD

Tabla 6. Zona Pacifico y Eje Cafetero – CUv GN

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv min (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
Valores Zona		\$2.324	\$1.890	\$1.017	\$481	\$538
CALDAS	Valores Departamento	\$2.168	\$1.890	\$991	\$428	\$577
	ASE - Caldas	\$2.140	\$2.112	\$1.025	\$657	\$398
	Caldas No Exclusivo	\$2.168	\$1.890	\$869	\$340	\$774



Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv min (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
	Filadelfia	\$1.898	\$1.898	\$805	\$368	\$618
	Marquetalia y Pensilvania	\$2.146	\$2.099	\$1.184	\$336	\$478
QUINDIO	ASE - Quindío	\$2.324	\$2.302	\$1.073	\$608	\$563
RISARALDA	ASE - Risaralda	\$2.059	\$2.023	\$1.055	\$549	\$370
Valores Zona		\$3.313	\$2.301	\$978	\$907	\$651
CAUCA	Cauca-Este, Padilla	\$2.534	\$2.301	\$1.009	\$832	\$546
	Valores Departamento	\$3.313	\$2.301	\$962	\$945	\$704
VALLE DEL CAUCA	ASE - Norte del Valle, Buenaventura, Cali	\$2.534	\$2.301	\$1.009	\$832	\$546
	Dagua	\$3.313	\$3.228	\$823	\$1.286	\$1.176

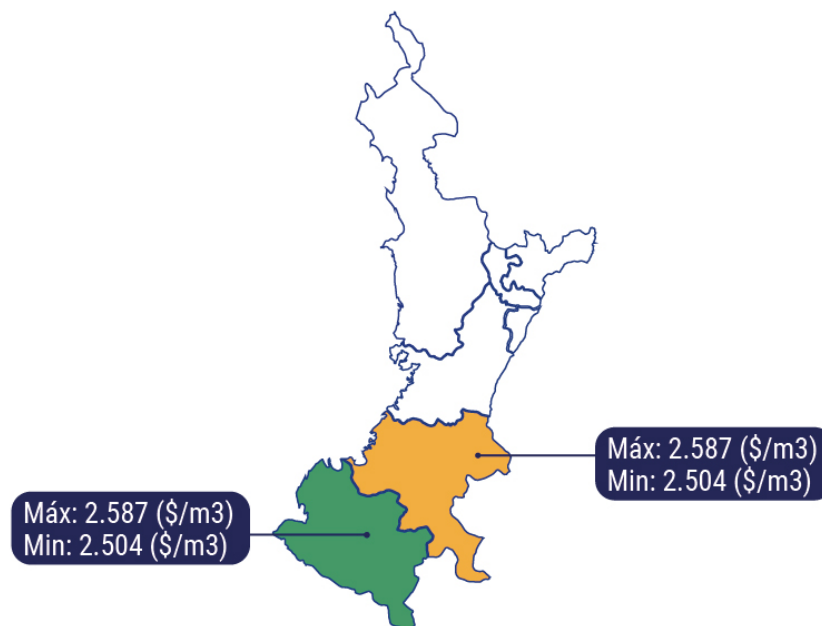
Fuente: SUI - SSPD

En la Zona Pacífico, se han agregado los departamentos de la Zona del Eje Cafetero por la cercanía geográfica que hay entre ellos, con lo cual se ha construido la Zona Pacífico y Eje Cafetero. En este caso, encontramos las siguientes observaciones:

- En esta zona el Costo promedio Unitario de Prestación del Servicio - CUv aplicado más alto se presentó en el mercado Dagua – Departamento de Valle del Cauca, mientras que el costo promedio más bajo (mínimo) se presentó en el mercado Caldas No Exclusivo – Caldas.
- En cuanto al componente de suministro (G) más alto se presentó en el mercado Marquetalia y Pensilvania – Caldas.
- En el mercado Dagua – Valle del Cauca se presentó el valor más alto del componente de Transporte (T). Lo mismo ocurrió con el valor del componente de Distribución (D)

4.3.2. Zonas Pacífico y Eje Cafetero Gas Natural Comprimido – GNC

Gráfico 7. Zonas Pacífico y Eje Cafetero - GNC



Fuente: SUI - SSPD



Tabla 7. Zona Pacífico y Eje Cafetero – CUv GNC

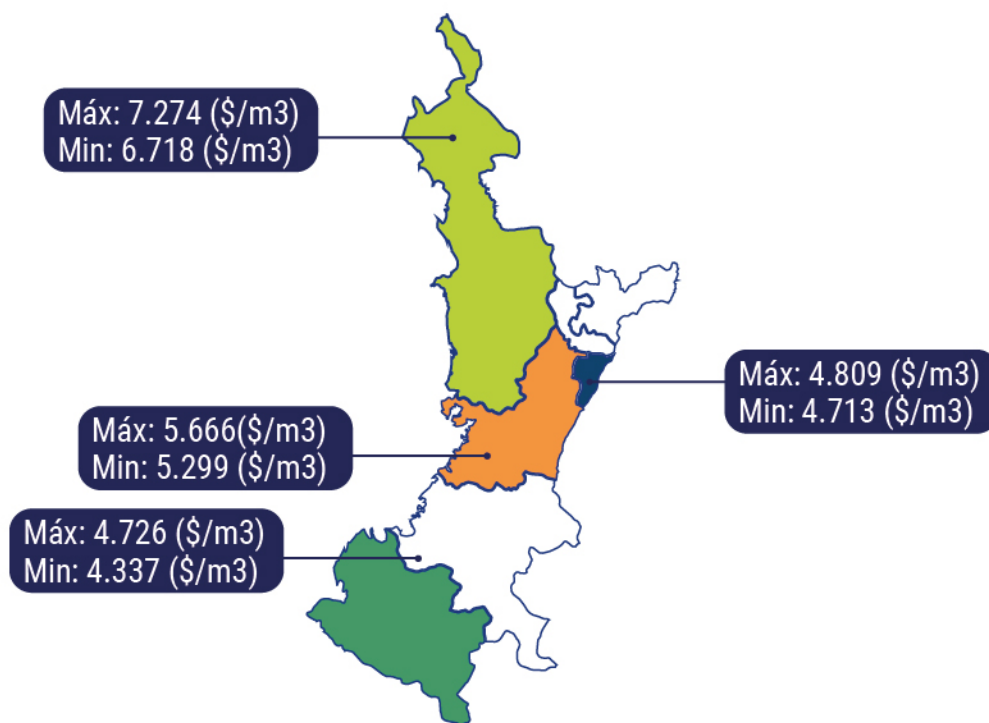
Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv mín (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
Valores Zona		\$2.587	\$2.504	\$913	\$905	\$733
CAUCA	Popayán-Piendamó, Timbío	\$2.587	\$2.504	\$913	\$905	\$733
NARIÑO	San Juan de Pasto	\$2.587	\$2.504	\$913	\$905	\$733

Fuente: SUI – SSPD

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

4.3.3. Zonas Pacífico y Eje Cafetero Gas Licuado de Petróleo - GLP por Red

Gráfico 8. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD

Tabla 8. Zonas Pacífico y Eje Cafetero – CUv GLP por redes

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv mín (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
QUINDIO	Quindío-GLP	\$4.809	\$4.713	\$1.455	\$2.791	\$547
Valores Zona		\$7.274	\$4.337	\$2.483	\$1.471	\$1.007
CHOCO	Carmen de Atrato-GLP	\$7.274	\$6.718	\$4.852	\$640	\$1.393
NARIÑO	Valores Departamento	\$4.726	\$4.337	\$1.792	\$2.006	\$611
	Córdoba (Nariño)	\$4.455	\$4.364	\$1.792	\$2.006	\$498
	Gualmatán	\$4.617	\$4.528	\$1.792	\$2.006	\$662
	Ospina	\$4.726	\$4.628	\$1.792	\$2.006	\$767
	Sapuyes	\$4.615	\$4.525	\$1.792	\$2.006	\$659
	Tuquerres	\$4.427	\$4.337	\$1.792	\$2.006	\$471



Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv mín (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
VALLE DEL CAUCA	Valores Departamento	\$5.666	\$5.299	\$3.025	\$548	\$1.802
	Argelia	\$5.449	\$5.299	\$2.980	\$423	\$1.841
	Dagua	\$5.666	\$5.608	\$3.070	\$673	\$1.762

Fuente: SUI – SSPD

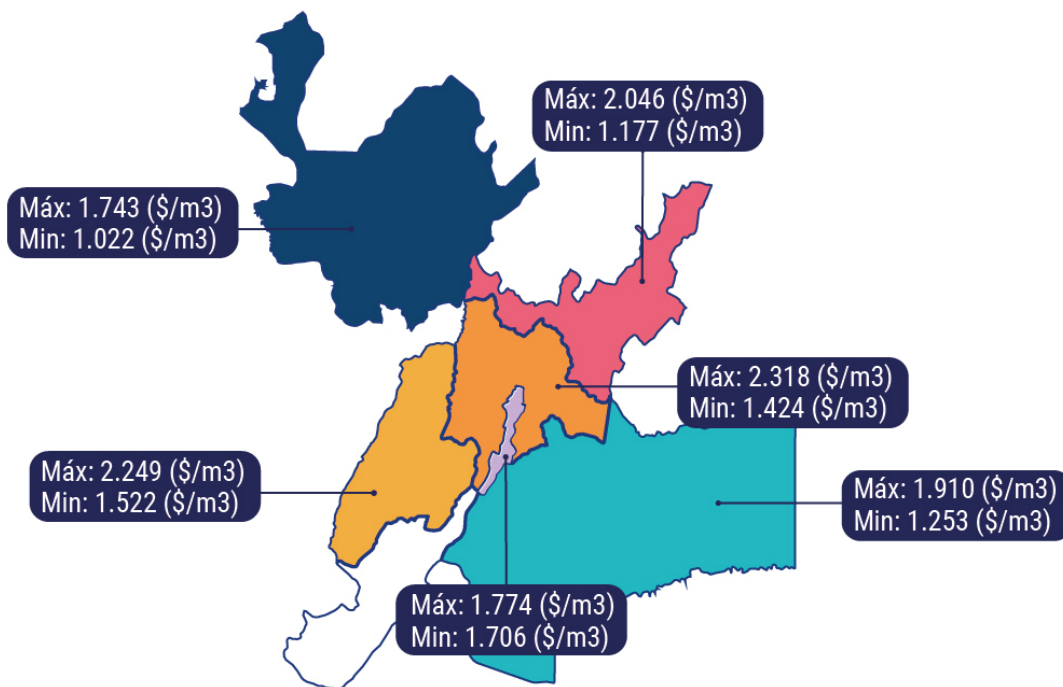
De los datos consolidados para la Zonas Eje Cafetero y Pacifico, como se muestra en la tabla 8, se hacen las siguientes observaciones:

- Los mercados de Carmen de Atrato en Chocó y Dagua en Valle del Cauca presentan los mayores valores de CUv debido principalmente a que presentan los valores más altos de las componentes de suministro (G) y distribución (D), a pesar de presentar los valores más bajos de transporte (T) de la zona.
- El resto de los mercados de la zona presentan valores similares y estables de CUv.
- En los mercados de esta zona del país y para la modalidad de GLP se evidencian diferencias entre los valores de Suministro de cada uno, esto es ocasionado principalmente por la diferencia entre el precio máximo definido para el principal productor del país de este combustible y la libertad de precios vigilada que se permite para los otros productores de este gas combustible.

4.4. Zona Central

4.4.1. Zona Central Gas Natural – GN

Gráfico 9. Zona Central – CUv GN



Fuente: SUI – SSPD



Tabla 9. Zona Central – CUv GN

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv min (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
Valores Zona		\$2.318	\$1.022	\$813	\$279	\$455
ANTIOQUIA	Valores Departamento	\$1.743	\$1.022	\$665	\$266	\$416
	Antioquia Sur Oriente	\$1.743	\$1.357	\$733	\$310	\$442
	Carmen de Viboral	\$1.639	\$1.591	\$783	\$331	\$450
	Santander-Antioquia	\$1.548	\$1.022	\$580	\$215	\$388
BOGOTÁ, D.C.	Bogotá-Centro Cundinamarca	\$1.774	\$1.706	\$744	\$515	\$382
BOYACA	Valores Departamento	\$2.046	\$1.177	\$777	\$244	\$481
	ASE - Altiplano Cundiboyacense	\$1.297	\$1.177	\$751	\$120	\$350
	Boyacá Centro	\$1.579	\$1.579	\$818	\$159	\$494
	Boyacá Centro Occidente	\$1.666	\$1.666	\$793	\$129	\$636
	Boyacá Sur	\$1.443	\$1.389	\$625	\$222	\$500
	Campohermoso	\$1.984	\$1.929	\$625	\$222	\$973
	Corrales	\$1.956	\$1.956	\$806	\$301	\$707
	Firavitoba	\$1.931	\$1.931	\$735	\$323	\$785
	Garagoa	\$1.302	\$1.243	\$634	\$225	\$334
	Miraflores	\$1.387	\$1.333	\$625	\$222	\$451
	Saboya	\$2.046	\$2.046	\$797	\$161	\$934
	Sotaquirá	\$1.805	\$1.793	\$960	\$213	\$511
	Sur de Santander - Boyacá	\$1.868	\$1.557	\$857	\$375	\$340
	Viracachá	\$1.773	\$1.773	\$805	\$216	\$635
CUNDINAMARCA	Valores Departamento	\$2.318	\$1.424	\$895	\$258	\$533
	Guachetá y Lenguazaque	\$1.497	\$1.484	\$960	\$213	\$241
	Medina	\$1.504	\$1.504	\$830	\$130	\$444
	Mercado 929	\$2.007	\$1.995	\$960	\$213	\$687
	Mercado 931	\$2.047	\$2.035	\$960	\$213	\$722
	Meta-Cundinamarca Este	\$1.750	\$1.750	\$846	\$266	\$559
	Meta-Cundinamarca Sur	\$1.459	\$1.424	\$844	\$232	\$374
	Pacho	\$2.318	\$2.318	\$1.035	\$469	\$664
	Subchoque	\$1.529	\$1.463	\$650	\$244	\$530
	META	Valores Departamento	\$1.910	\$1.253	\$839	\$209
Acacias		\$1.463	\$1.253	\$840	\$225	\$368
Barranca de Upia		\$1.300	\$1.281	\$844	\$63	\$423
Granada Meta		\$1.584	\$1.529	\$844	\$302	\$420
San Martín-Meta		\$1.910	\$1.910	\$803	\$301	\$756
TOLIMA	Valores Departamento	\$2.249	\$1.522	\$1.051	\$485	\$315
	Huila-Tolima-Cundinamarca	\$2.249	\$2.238	\$1.086	\$527	\$516
	Prado	\$2.077	\$2.061	\$1.101	\$533	\$333
	Tolima Norte	\$1.525	\$1.522	\$967	\$394	\$97

Fuente: SUI – SSPD

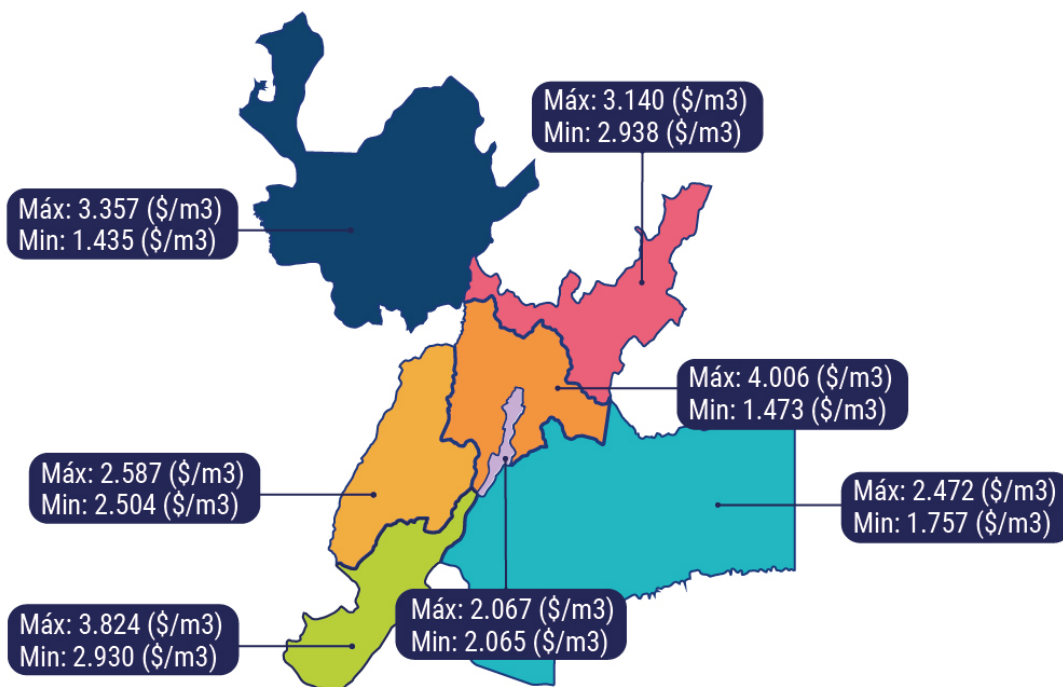
De los datos consolidados para la Zona Central, como se muestra en la tabla 9, se hacen las siguientes observaciones:

- El valor máximo del costo unitario variable de prestación del servicio – CUv de esta zona, se presentó en el mercado Pacho en el departamento de Cundinamarca y el valor mínimo se presentó en el mercado de Santander-Antioquia – Antioquia.
- En el mercado de Santander-Antioquia – Departamento de Antioquia, se presentó el valor promedio más bajo del componente de suministro (G), mientras que el valor más alto de este componente, se presentó en el mercado de Huila-Tolima-Cundinamarca.
- El costo más bajo del componente de Transporte (T), se presentó en el mercado de Barranca de Upia en el departamento de Meta.
- Por otro lado, el costo promedio más bajo del componente de Distribución (D) se presentó en el mercado Tolima-Norte – Tolima



4.4.2. Zona Central Gas Natural Comprimido – GNC

Gráfico 10 Zona Central – GNC



Fuente: SUI – SSPD

Tabla 10. Zona Central – CÚv GNC

Departamento	Mercado	CÚv máx (\$/m ³)	CÚv mín (\$/m ³)	G prom (\$/m ³)	T prom (\$/m ³)	D prom (\$/m ³)
Valores Zona		\$4.006	\$1.435	\$896	\$758	\$487
ANTIOQUIA	Valores Departamento	\$3.357	\$1.435	\$837	\$549	\$395
	Cisneros	\$1.515	\$1.435	\$812	\$537	\$68
	Amaga	\$1.547	\$1.469	\$810	\$536	\$98
	Yarumal	\$1.566	\$1.487	\$810	\$536	\$115
	Guatapé y Peñol	\$1.571	\$1.491	\$810	\$536	\$119
	Puerto Berrío	\$1.583	\$1.502	\$810	\$536	\$130
	Ciudad Bolívar	\$1.595	\$1.514	\$810	\$536	\$141
	Santa Fe de Antioquia	\$1.595	\$1.515	\$810	\$536	\$142
	San Roque	\$1.597	\$1.517	\$810	\$536	\$144
	Andes	\$3.357	\$3.234	\$1.351	\$1.626	\$178
	Abejorral, Antioquia, Apartado, Concepción, Frontino, Ituango, La Ceja, La Unión Antioquia, Maceo, Retiro, Sonsón, Turbo y Chigorodó, El Bagre	\$1.974	\$1.887	\$814	\$533	\$492
	Bolívar - Sucre - Córdoba, Córdoba-Antioquia Occidente	\$1.708	\$1.677	\$809	\$171	\$667
	Puerto Triunfo Y Norcasia	\$2.587	\$2.504	\$913	\$905	\$733
BOGOTÁ, D.C.	Bogotá-Centro Cundinamarca	\$2.067	\$2.065	\$970	\$709	\$284
BOYACA	Boavita	\$3.140	\$2.938	\$1.336	\$1.300	\$265
CUNDINAMARCA	Valores Departamento	\$4.006	\$1.473	\$994	\$833	\$637
	Choachí	\$2.714	\$2.712	\$970	\$910	\$669



Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv mín (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
	Cundinamarca Sur, Icononzo-Arbeláez	\$2.587	\$2.504	\$913	\$905	\$733
	El Rosal	\$1.774	\$1.473	\$806	\$446	\$381
	Guaduas	\$2.587	\$2.504	\$913	\$905	\$733
	La Calera	\$2.152	\$1.834	\$937	\$589	\$360
	La Mesa y Anolaima	\$2.186	\$2.079	\$912	\$607	\$513
	Macheta	\$4.006	\$3.916	\$1.442	\$1.090	\$1.334
	Meta-Cundinamarca Este	\$2.119	\$2.090	\$844	\$746	\$561
	Quipile	\$3.038	\$2.504	\$1.006	\$1.196	\$559
	Sesquilé	\$2.915	\$2.400	\$1.232	\$382	\$905
Suarez	\$3.053	\$2.504	\$1.020	\$1.179	\$564	
META	Valores Departamento	\$2.472	\$1.757	\$844	\$1.036	\$374
	Cabuyaro	\$2.472	\$2.441	\$844	\$1.163	\$588
	Cubarral	\$1.771	\$1.758	\$844	\$737	\$265
	El Castillo	\$2.191	\$2.131	\$844	\$891	\$471
	El Dorado	\$2.015	\$1.935	\$844	\$798	\$443
	Puerto Concordia	\$2.468	\$2.427	\$844	\$1.521	\$421
	Puerto Gaitán	\$2.417	\$2.394	\$844	\$1.371	\$233
	Puerto Lleras	\$1.872	\$1.829	\$844	\$881	\$241
	Puerto Rico	\$2.172	\$2.113	\$844	\$1.215	\$301
	San Carlos de Guaroa	\$2.282	\$2.260	\$844	\$1.060	\$453
San Juan de Arama	\$1.798	\$1.757	\$844	\$729	\$320	
TOLIMA	ASE - Centro y Tolima, Cajamarca, Carmen de Apicalá, Dolores, Huila-Tolima-Cundinamarca, Melgar, San Antonio	\$2.587	\$2.504	\$913	\$905	\$733
HUILA	Valores Departamento	\$3.824	\$2.930	\$729	\$2.115	\$488
	Pitalito y Timaná	\$3.072	\$2.930	\$729	\$1.733	\$512
	San Agustín	\$3.824	\$3.705	\$729	\$2.516	\$489
	Sur Huila	\$3.588	\$3.205	\$729	\$2.112	\$483

Fuente: SUI – SSPD

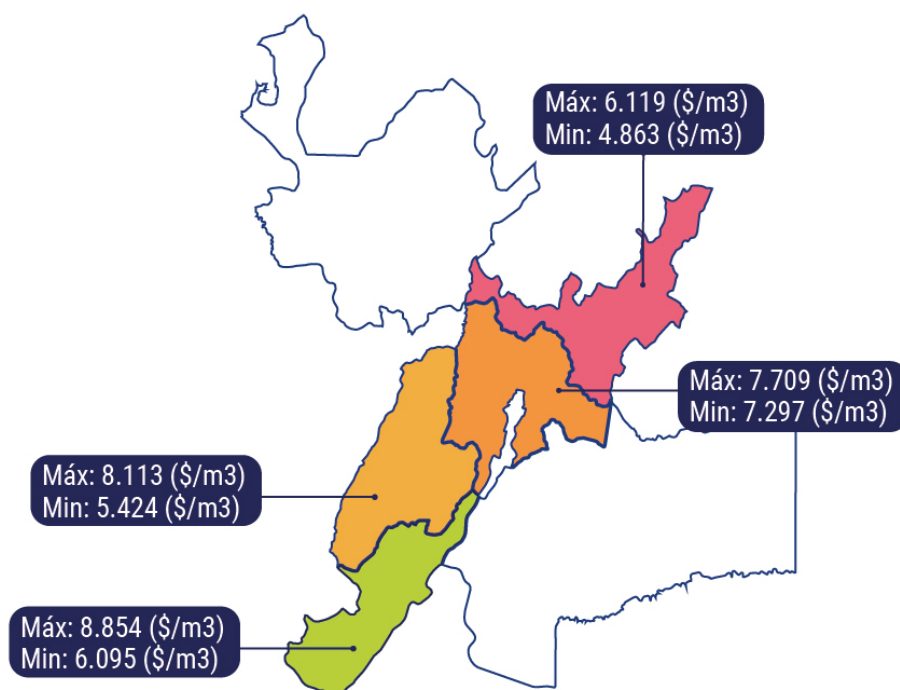
En la zona central el Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUv aplicado en el tercer trimestre de 2020, presenta variaciones importantes entre un departamento y otro, tal como se observa en la tabla 10, de esta información es importante resaltar:

- El valor más alto del Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUv se encontró en el mercado de Macheta – Cundinamarca, mientras el costo más bajo, se encontró en el mercado Cisneros – Antioquia, cada uno afectado por el costo correspondiente de distribución (D).
- En el mercado de Macheta – Cundinamarca encontramos el valor más alto del componente de suministro (G).
- Por otro lado, en el mercado Bolívar - Sucre – Córdoba y Córdoba-Antioquia Occidente en el departamento de Antioquia, encontramos el valor más bajo del componente de transporte (T).
- En cuanto al componente de distribución (D), el valor más bajo se presentó en el mercado Cisneros – Antioquia.



4.4.3. Zona Central Gas Licuado de Petróleo - GLP por Red

Gráfico 11. Zona Central - CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD

Tabla 11. Zona Central – CUv GLP por redes

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m³)	CUv mín (\$/m³)	G prom (\$/m³)	T prom (\$/m³)	D prom (\$/m³)
Valores Zona		\$8.854	\$4.863	\$3.711	\$880	\$1.873
BOYACA	Valores Departamento	\$6.119	\$4.863	\$2.415	\$1.569	\$1.722
	Paz del Río	\$5.355	\$5.195	\$1.985	\$2.015	\$1.335
	Tasco	\$5.890	\$5.731	\$2.050	\$2.081	\$1.609
	Tipacoque - GLP	\$5.279	\$4.863	\$1.170	\$1.725	\$2.133
	Viracachá	\$6.119	\$5.854	\$4.455	\$455	\$1.813
CUNDINAMARCA	Cabrera GLP	\$7.709	\$7.297	\$4.028	\$377	\$2.964
TOLIMA	Valores Departamento	\$8.113	\$5.424	\$4.198	\$655	\$1.823
	Alpujarra	\$6.346	\$6.264	\$3.395	\$1.041	\$1.710
	Anzoátegui GLP	\$6.814	\$6.623	\$4.006	\$433	\$2.455
	ASE - Centro y Tolima	\$5.554	\$5.424	\$3.719	\$807	\$812
	Ataco y Planadas	\$7.278	\$6.474	\$4.969	\$389	\$1.328
	Coyaima	\$7.595	\$7.502	\$3.817	\$1.108	\$2.449
	Natagaima (veredas)	\$8.113	\$7.722	\$4.613	\$305	\$2.749
	Rioblanco	\$6.790	\$6.701	\$4.065	\$1.168	\$1.306
	Roncesvalles	\$8.078	\$7.713	\$4.405	\$480	\$3.005
	Rovira	\$5.790	\$5.461	\$4.021	\$433	\$1.092
HUILA	Valores Departamento	\$8.854	\$6.095	\$1.125	\$3.480	\$2.476
	Acevedo GLP	\$7.964	\$6.412	\$1.125	\$3.480	\$2.361
	Elías GLP	\$8.854	\$6.967	\$1.125	\$3.480	\$3.037
	Iquira GLP	\$7.449	\$6.197	\$1.125	\$3.480	\$2.043
	Isnos GLP	\$8.058	\$6.505	\$1.125	\$3.480	\$2.456



Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv min (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
	La Argentina	\$7.693	\$6.446	\$1.125	\$3.480	\$2.295
	Nataga y Colombia	\$7.693	\$6.095	\$1.125	\$3.480	\$2.130
	Oporapa GLP	\$8.709	\$6.948	\$1.125	\$3.480	\$2.974
	Palestina-Saladoblanco	\$8.346	\$6.540	\$1.125	\$3.480	\$2.625
	Santa María GLP	\$8.138	\$6.622	\$1.125	\$3.480	\$2.563

Fuente: SUI – SSPD

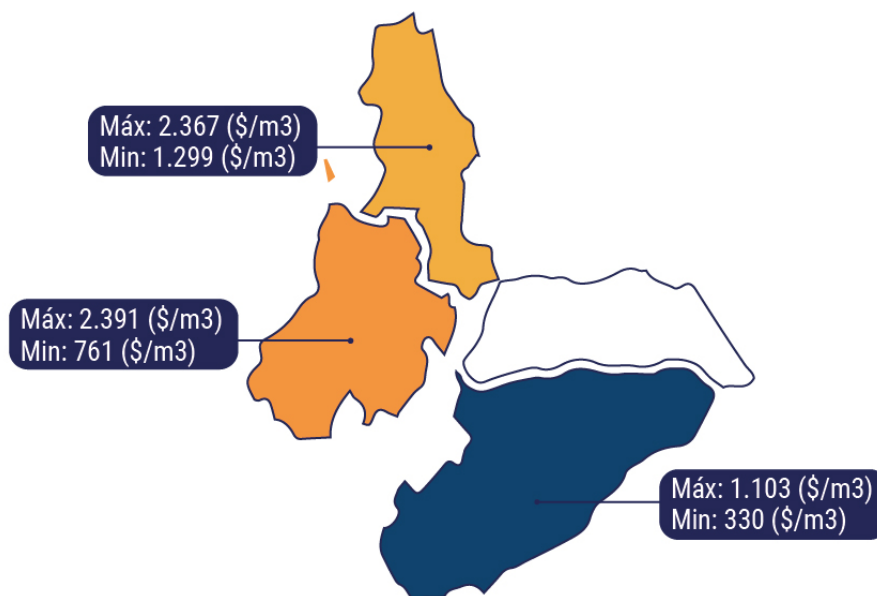
De los datos consolidados para la Zona Central como se muestra en la tabla 11, se hacen las siguientes observaciones:

- El mercado de Elías GLP- Huila presenta el valor de CUv más alto de la zona, debido principalmente al alto costo de la componente de transporte del mercado, esto a pesar del bajo costo de suministro presentado.
- El mercado Natagaima (veredas) presenta el valor más bajo de transporte (T), sin embargo presenta uno de los valores de suministro (G) más altos de la zona, lo que hace que el beneficio del bajo valor de T no se vea reflejado de mejor manera en el CUv.
- En los mercados de esta zona del país y para la modalidad de GLP se evidencian diferencias entre los valores de Suministro de cada uno, esto es ocasionado principalmente por la diferencia entre el precio máximo definido por el principal productor del país de este combustible y la libertad de precios vigilada que se permite a los otros productores de este gas combustible.

4.5. Zona Oriente

4.5.1. Zona Oriente Gas Natural – GN

Gráfico 12. Zona Oriente – CUv GN



Fuente: SUI - SSPD



Tabla 12. Zona Oriente – CUv GN

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv min (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
Valores Zona		\$2.391	\$330	\$824	\$237	\$371
CASANARE	Valores Departamento	\$1.103	\$330	\$460	\$82	\$142
	Casanare Norte-Centro	\$518	\$412	\$216	\$57	\$140
	Casanare Sur	\$1.103	\$707	\$700	\$107	\$105
	Tauramena	\$1.003	\$989	\$862	\$94	\$59
	Yopal	\$565	\$330	\$142	\$64	\$223
NORTE DE SANTANDER	Valores Departamento	\$2.367	\$1.299	\$927	\$199	\$718
	Cesar-Magdalena-Norte Santander	\$1.748	\$1.299	\$791	\$217	\$518
	Norte de Santander, Pamplona	\$2.367	\$2.250	\$1.015	\$281	\$979
	Tibú	\$1.776	\$1.767	\$1.023	\$0	\$593
SANTANDER	Valores Departamento	\$2.391	\$761	\$909	\$294	\$352
	Aguada	\$2.243	\$2.228	\$835	\$456	\$781
	El Carmen de Chucurí	\$1.795	\$1.782	\$1.186	\$20	\$480
	El Peñón	\$1.896	\$1.884	\$835	\$456	\$480
	Floridablanca	\$1.714	\$1.095	\$607	\$519	\$303
	Guavatá	\$1.898	\$1.785	\$1.108	\$193	\$436
	Güepsa	\$2.013	\$1.821	\$1.176	\$199	\$403
	La Paz	\$1.874	\$1.862	\$835	\$456	\$461
	La Tigra - Rionegro	\$803	\$799	\$698	\$0	\$112
	Rionegro GLP	\$1.381	\$1.318	\$977	\$214	\$112
	San Benito	\$2.391	\$2.198	\$1.176	\$199	\$733
	San Vicente de Chucurí	\$1.425	\$1.413	\$1.186	\$20	\$143
	Santander-Sur Bolívar	\$1.712	\$761	\$526	\$364	\$325
	Suaita	\$2.063	\$1.893	\$1.267	\$222	\$380
	Vélez	\$2.168	\$1.687	\$1.140	\$488	\$241
	Vizcaína-San Vicente de Chucuri	\$1.274	\$1.267	\$1.186	\$0	\$73
Zona Veredal Bucaramanga	\$1.449	\$1.149	\$544	\$406	\$375	

Fuente: SUI – SSPD

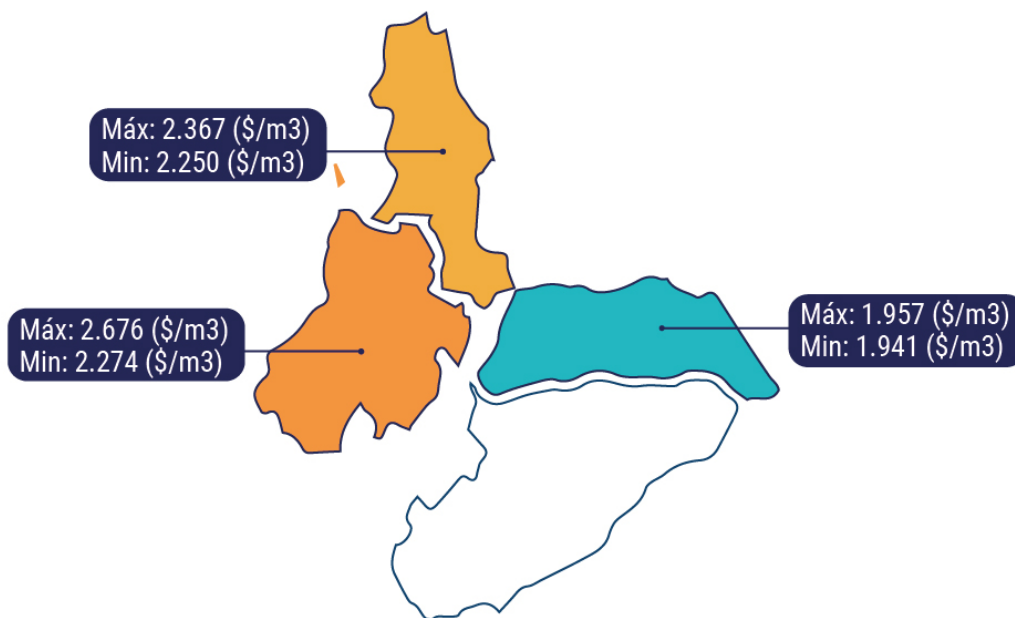
De los datos consolidados para la Zona Oriente, como se muestra en la tabla 12, se hacen las siguientes observaciones:

- El valor máximo del costo unitario variable de prestación del servicio – CUv de esta zona, se presentó en el mercado de San Benito en Santander.
- En el mercado de Yopal – departamento de Casanare, se presentó el valor promedio más bajo del componente de suministro (G), mientras que el valor más alto de este componente, se presentó en el mercado de Suaita – departamento de Santander.
- En cuanto al componente de transporte (T) en esta zona, en varios mercados se ha reportado costo cero (\$0), tal como se presentó en el mercado de Tibú – Norte de Santander, en el mercado de La Tigra – Rionegro – Santander y en el mercado Vizcaína-San Vicente de Chucurí – Santander, casos en los que se identifican fuentes de producción cercanas por lo cual se requiere únicamente redes de distribución del gas combustible.
- En el mercado Norte de Santander, Pamplona – Norte de Santander, se presentó el costo promedio más alto del componente de Distribución (D).



4.5.2. Zona Oriente Gas Natural Comprimido – GNC

Gráfico 13. Zona Oriente – GNC



Fuente: SUI – SSPD

Tabla 13. Zona Oriente – CUv GNC

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv min (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
Valores Zona		\$2.676	\$1.941	\$847	\$624	\$757
ARAUCA	Arauca	\$1.957	\$1.941	\$491	\$600	\$674
NORTE DE SANTANDER	El Zulia, Tibú	\$2.367	\$2.250	\$1.015	\$281	\$979
SANTANDER	Valores Departamento	\$2.676	\$2.274	\$809	\$886	\$612
	San Gil GLP	\$2.349	\$2.274	\$809	\$886	\$499
	Santander Oriente GLP	\$2.340	\$2.282	\$809	\$886	\$497
	Socorro	\$2.447	\$2.387	\$809	\$886	\$580
	Valle de San José - GLP	\$2.676	\$2.618	\$809	\$886	\$870

Fuente: SUI – SSPD

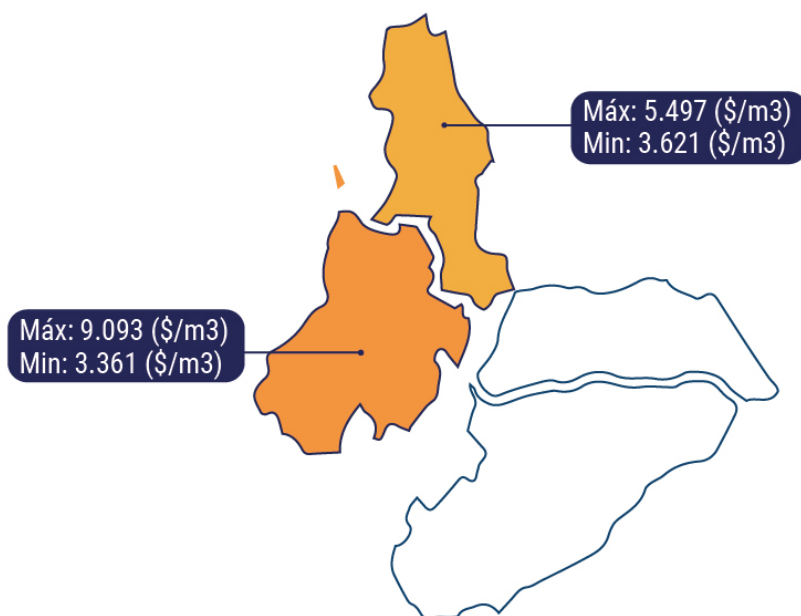
En este caso, encontramos en la zona el siguiente compartimiento:

- El valor más alto del Costo Unitario de Prestación del Servicio – CUv, se presentó en el mercado Valle de San José – Santander, mientras que el más bajo se encontró en el mercado Arauca ubicado en el departamento de Arauca. De igual manera en este mercado se encontró el valor más bajo del componente de suministro (G).
- En cuanto al valor más bajo del componente de transporte (T), se encontró en el mercado El Zulia, Tibú – Norte de Santander, en este caso por su cercanía a la fuente de suministro del gas combustible.
- En cuanto al componente de distribución (D), el valor más bajo se encontró en el Mercado Santander Oriente – Santander.



4.5.3. Zona Oriente Gas Licuado de Petróleo - GLP por Red

Gráfico 14. Zona Oriente - CUv GLP por redes



Fuente: SUI – SSPD

Tabla 14. Zona Oriente – CUv GLP por redes

Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m ³)	CUv min (\$/m ³)	G prom (\$/m ³)	T prom (\$/m ³)	D prom (\$/m ³)
Valores Zona		\$9.093	\$3.361	\$2.992	\$1.203	\$1.411
NORTE DE SANTANDER	Valores Departamento	\$5.497	\$3.621	\$2.036	\$1.707	\$648
	El Zulia	\$4.189	\$3.621	\$2.110	\$1.537	\$221
	Abrego	\$4.348	\$3.804	\$1.983	\$1.838	\$323
	Cesar-Magdalena-Norte Santander	\$5.497	\$5.153	\$2.016	\$1.746	\$1.400
SANTANDER	Valores Departamento	\$9.093	\$3.361	\$3.071	\$1.160	\$1.474
	Aratocha -GLP	\$7.213	\$7.114	\$5.077	\$480	\$2.262
	Barichara	\$4.516	\$3.969	\$1.868	\$1.626	\$933
	Betulia GLP	\$5.374	\$4.532	\$1.935	\$1.965	\$941
	Capitanejo - GLP	\$7.124	\$6.711	\$4.284	\$804	\$1.641
	Cerrito - GLP	\$4.389	\$4.117	\$1.099	\$1.725	\$1.314
	Charalá GLP	\$4.842	\$3.368	\$1.600	\$1.305	\$1.243
	Chima	\$7.895	\$7.450	\$4.882	\$782	\$2.448
	Cimitarra GLP	\$6.329	\$5.775	\$4.592	\$824	\$463
	Contratación - GLP	\$7.175	\$6.938	\$4.881	\$961	\$1.956
	El Playón-GLP	\$5.050	\$4.384	\$2.027	\$1.751	\$852
	Guaca - GLP	\$6.331	\$6.215	\$4.993	\$504	\$1.725
	Guacamayo	\$9.093	\$8.677	\$3.518	\$996	\$4.133
	Guadalupe - GLP	\$6.428	\$6.104	\$4.732	\$867	\$1.377
	Landázuri	\$6.697	\$6.405	\$4.567	\$720	\$1.114
	Los Santos	\$7.425	\$7.348	\$5.065	\$433	\$2.185
	Málaga	\$5.376	\$4.681	\$2.056	\$1.812	\$1.245
Matanza	\$5.652	\$5.150	\$1.917	\$1.449	\$1.841	



Departamento	Mercado	CUv máx (\$/m3)	CUv mín (\$/m3)	G prom (\$/m3)	T prom (\$/m3)	D prom (\$/m3)
	Mogotes - GLP	\$6.208	\$4.398	\$3.087	\$1.189	\$1.292
	Oiba - GLP	\$6.715	\$3.989	\$3.051	\$1.147	\$1.335
	Rionegro GLP	\$5.704	\$3.552	\$1.713	\$1.368	\$1.277
	San Andrés - GLP	\$6.089	\$5.864	\$4.940	\$733	\$1.211
	San Gil GLP	\$4.880	\$3.361	\$1.703	\$1.353	\$1.240
	Santa Bárbara - GLP	\$7.202	\$6.508	\$5.068	\$441	\$1.857
	Santander caribe GLP	\$4.200	\$3.361	\$1.349	\$1.159	\$1.240
	Santander-Sur Bolívar GLP	\$5.554	\$5.094	\$2.242	\$1.888	\$986
	Simacota - GLP	\$7.399	\$7.138	\$4.869	\$558	\$1.825
	Socorro	\$5.055	\$4.779	\$1.911	\$1.432	\$1.458
	Valle de San José - GLP	\$7.552	\$7.384	\$4.871	\$590	\$2.369
	Zapatoca	\$4.461	\$3.972	\$2.108	\$1.832	\$411

Fuente: SUI – SSPD

En esta zona del país se encuentra el mayor productor de GLP que está ubicado en Barrancabermeja - Santander, por lo cual se encuentran mercados con algunos de los menores costos variables del país en esta modalidad de combustible, ya que la cercanía a la fuente de producción implica un valor de transporte (T) más bajo.

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

- El mercado de Guacamayo en el departamento de Santander presenta el mayor costo de CUv del país, debido al alto costo de suministro (G) y al alto costo de distribución (D) que tiene dicho mercado.
- El departamento de Santander es uno de los departamentos con mayor número de mercados del país, así mismo con mayor número de empresas prestadoras de servicio en el país.
- En los mercados de Mogotes, Oiba y Rionegro en el departamento de Santander, se evidencia la presencia de dos empresas prestadoras del servicio, cada una con su propia estructura de costos.
- En los mercados de esta zona del país y para la modalidad de GLP se evidencian diferencias entre los valores de Suministro de cada uno, esto es ocasionado principalmente por la diferencia entre el precio máximo definido por el principal productor del país de este combustible y la libertad de precios vigilada que se permite a los otros productores de este gas combustible.

4.6. Análisis del CUv por promedios en cada zona

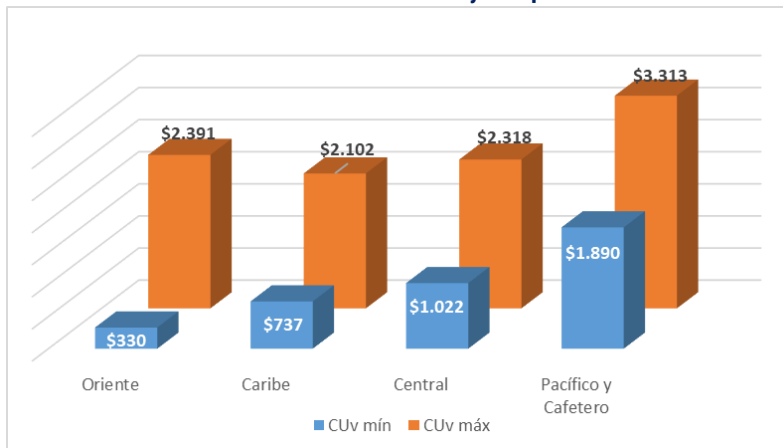
4.6.1. Costo Promedio CUv mín. y máx en Gas Natural – GN

En el gráfico 15, la zona oriente y caribe presentan los menores costos promedio de CUv a nivel de país, esto debido a su cercanía con los principales campos de producción de gas del país que proveen gas natural, lo que implica unos menores costos de transporte.

Aquí se puede ver que la Zona Pacífico y Eje Cafetero presentan los mayores costos promedio de CUv a nivel nacional, ocasionado por un requerimiento de mayores tramos de transporte, lo cual implica un mayor costo de esta variable.



Gráfico 15. Costo Promedio CUv mín. y máx por Zonas en GN



Fuente: Propia – SSPD

4.6.2. Costo Promedio CUv mín. y máx en Gas Natural Comprimido – GNC

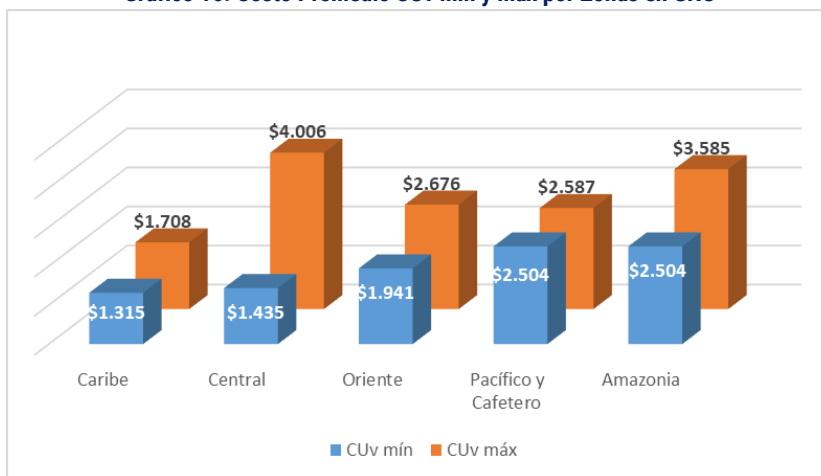
En igual sentido a lo ocurrido en la modalidad de prestación de servicio GN, la zona caribe presenta los menores costos promedio de CUv a nivel de país, debido principalmente a su cercanía con los principales campos de producción de gas del país que proveen gas natural, lo que implica unos menores costos de transporte.

Es de resaltar que, en las Zonas Central, Pacífico y Eje Cafetero, las empresas que prestan el servicio en estos sectores en varios casos agrupan muchos municipios en una misma estructura de costos, lo que les permite mejorar el precio final para todos sus usuarios.

Respecto al análisis anterior y en sentido opuesto, es importante mencionar que el GNC en la zona Oriente cuenta con unos costos variables más elevados debido a que tiene presencia en pocos municipios, lo cual implica unos mayores costos en distribución del servicio.

Finalmente, la zona Amazonía presenta los mayores costos promedio de CUv a nivel nacional, ocasionado por un requerimiento de mayores tramos de transporte, lo cual implica la aplicación de una tarifa más alta.

Gráfico 16. Costo Promedio CUv mín y máx por Zonas en GNC



Fuente: Propia – SSPD



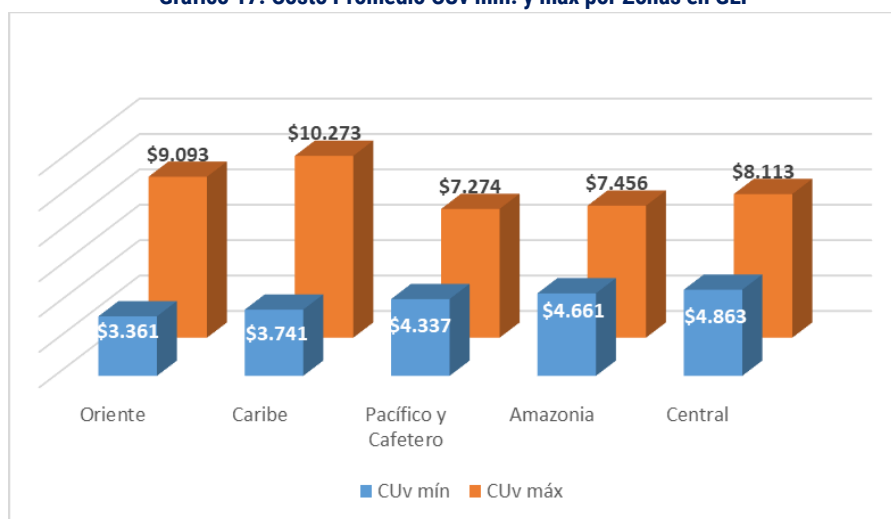
4.6.3. Costo Promedio CUv mín. y máx en Gas Licuado de Petróleo - GLP por Red

Así, finalmente se presenta el gráfico 17 con el costo promedio máximo y mínimo de GLP en las zonas del país, donde se evidencia que la zona con menores costos es Oriente, mientras que las otras zonas del país tienden a tener unos valores mínimos cercanos.

Para este caso, es importante mencionar que el principal productor de GLP se encuentra en Barrancabermeja – Santander, lo cual refleja que en esta zona del país se encuentren las menores tarifas de este tipo de combustible, ya que los costos de transporte tienden a ser reducidos por dicha cercanía.

Igualmente es necesario recordar que la regulación define para este tipo de gas combustible la posibilidad de libertad vigilada para la componente de suministro, por lo cual se ve en este caso un comportamiento diferente del costo variable comparado con las otras dos modalidades de gas combustible.

Gráfico 17. Costo Promedio CUv mín. y máx por Zonas en GLP



Fuente: SUI – SSPD

4.6.4. Análisis comparativo de las modalidades de prestación de servicio por zonas y tipo de gas

Con la información presentada de valores promedios por zonas, es posible observar que la modalidad de combustible de mayor CUv es GLP, en todas las zonas del país. También se puede encontrar que las zonas Oriente y Caribe son las zonas del país que cuenta con menores costos de CUv en la modalidad GN y GLP, principalmente por su cercanía a los campos de producción de gas (que implican costos de la componente de Transporte bajos, o incluso 0). También es importante mencionar que en la zona Caribe se encuentra un menor valor promedio de CUv en GNC debido también a su cercanía a los campos de producción del país, y a la agrupación de municipios por parte del prestador del servicio que se traduce en reducción en el costo de la componente de Distribución.

Finalmente, se evidencia que los comportamientos encontrados GN y GNC, cuyos CUv son menores a medida que están más cerca a los principales campos de producción de gas del país, no aplican en todos los casos para la modalidad de GLP debido principalmente a la posibilidad de libertad vigilada para la compra de este gas combustible como se mencionó en sus respectivos capítulos.



4.7. Costo Unitario Variable CUv para usuarios diferentes a residencial

Para los usuarios cuyo uso del gas combustible es diferente al uso residencial, se pueden presentar diferencias en los CUv según el volumen de consumo del usuario. Para estos casos la regulación define rangos de consumo los cuales a mayor consumo representa un menor costo en la componente de Distribución (D). Así mismo, la regulación permite que los usuarios cuyo consumo sea mayor a 100 kpcd puedan identificarse como Usuarios No Regulados y puedan negociar directamente las componentes de suministro (G) y transporte (T).

En el caso de este boletín y debido a la facilidad de trazabilidad de información que solo permite el componente de Distribución (D) al ser un componente regulado, se presenta en el Anexo 3 la información de los diferentes CUv y tarifas de distribución según los rangos definidos para cada mercado donde aplica esta posibilidad.

5. SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES

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

El marco regulatorio vigente establece el otorgamiento de subsidios para usuarios residenciales de estratos 1 y 2, mientras que los usuarios residenciales de estrato 5 y 6 deben pagar una contribución⁷ equivalente al 20%, que se calcula sobre el valor del consumo más el cargo fijo facturado en el periodo correspondiente, el pago de contribución va destinado a cubrir parte de los subsidios mencionados anteriormente. De esta manera, y bajo lo indicado en la Resolución CREG 186 de 2010 y aquellas que la modifican, adicionan y/o aclaran, los subsidios se aplican al costo variable, hasta máximo el consumo de subsistencia, el cual se describe a continuación:

Tabla 15. Consumo de subsistencia según el tipo de combustible

	Consumo de Subsistencia	Resolución aprobatoria
GN - GNC	20 m3	Res. CREG 057 de 1996
GLP	7,26 m3	Res. UPME 129 de 2007

Fuente: SUI – SSPD

Así las cosas, el porcentaje de subsidio que se debe aplicar al consumo de subsistencia en cada estrato, está definido en la Resolución CREG 186 de 2010 modificada por la Resolución CREG 186 de 2013⁸, tal como se describe a continuación:

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

⁷ Resolución CREG 124 de 1996, establece: ARTÍCULO 1o. FACTOR DE CONTRIBUCION USUARIOS RESIDENCIALES DE ESTRATOS 5 Y 6. A partir del 1o. de enero de 2001 el factor de contribución que deberán sufragar los usuarios residenciales de estratos 5 y 6, será del veinte por ciento (20%) sobre el valor del servicio. De acuerdo con la ley, los usuarios de estrato 4 no están sujetos a esta contribución.

⁸ Modificada por la Resolución 198 de 2019, 'por la cual se da cumplimiento a lo establecido en el artículo 297 de la Ley 1955 de 2019, en relación con la aplicación de los subsidios a los usuarios de estratos 1 y 2 de los servicios de energía eléctrica y gas combustible por redes de tubería'.



Con base en la información reportada al SUI por las empresas Distribuidoras – Comercializadoras de gas combustible por redes, en el Anexo 4 se muestra el detalle del valor de subsidio y contribución por empresa y mercado del tercer trimestre de 2020.

Anexo 1. Empresas Prestadoras del Servicio por Departamento

En este anexo se presenta un consolidado de las empresas prestadoras de servicio en cada uno de los 28 departamentos donde hay servicio de gas combustible por redes, según la modalidad de gas comercializado.

DEPARTAMENTO	GN	GNC	GLP
Antioquia	ALCANOS DE COLOMBIA	ALCANOS DE COLOMBIA	JADAPE
	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN	-
	GAS NATURAL DEL ORIENTE	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS	-
	HEGA	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE	-
Arauca	-	KEOPS Y ASOCIADOS	-
Atlántico	GASES DEL CARIBE	-	-
Bogotá, D. C.	GAS NATURAL	REDEGAS DOMICILIARIO	-
Bolívar	GAS NATURAL DEL ORIENTE	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS
	GASES DEL CARIBE	-	-
	HEGA	-	-
Boyacá	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE	GASES DEL SUR DE SANTANDER	GASES DEL SUR DE SANTANDER
	ENERCER	ALCANOS DE COLOMBIA	DISTICON
	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE	-	HEGA
	GASES DEL SUR DE SANTANDER	-	REDNOVA
	INGENIERÍA Y SERVICIOS	-	-
Caldas	MADIGAS INGENIEROS	-	-
	EFIGAS GAS NATURAL	ALCANOS DE COLOMBIA	-
	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS	-	-
Caquetá	-	ALCANOS DE COLOMBIA	COLOMBIANA DE SERVICIOS PÚBLICOS SOSTENIBLES
	-	-	REDNOVA
Casanare	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE	-	-
	GASES DEL CUSIANA	-	-
Cauca	GASES DE OCCIDENTE	ALCANOS DE COLOMBIA	SURCOLOMBIANA DE GAS
Cesar	GAS NATURAL DEL CESAR	-	HEGA
	GASES DEL CARIBE	-	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS
	METROGAS DE COLOMBIA	-	-
Chocó	-	-	REDNOVA
Córdoba	-	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE	-
Cundinamarca	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE	ALCANOS DE COLOMBIA	ENERGY GAS
	GAS NATURAL	ENERGY GAS	KEOPS Y ASOCIADOS
	GASES DEL LLANO	G8 PROYECTOS ENERGETICOS	REDNOVA
	GLOBAL, REDES Y OBRAS	GAS NATURAL	-
	INGENIERÍA Y SERVICIOS	KEOPS Y ASOCIADOS	-
	MADIGAS INGENIEROS	REDEGAS DOMICILIARIO	-
	-	VIDA GAS POR NATURALEZA	-
-	YAVEGAS	-	
Guaviare	-	GASES DEL LLANO	-
Huila	SERVICIOS PUBLICOS Y GAS	ALCANOS DE COLOMBIA	SURCOLOMBIANA DE GAS
	-	SURCOLOMBIANA DE GAS	-
La Guajira	GASES DE LA GUAJIRA	-	-
Magdalena	GAS NATURAL DEL CESAR	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE	-
	GASES DEL CARIBE	-	-



DEPARTAMENTO	GN	GNC	GLP
Meta	GASES DEL LLANO	GASES DEL LLANO	-
	MADIGAS INGENIEROS	-	-
Nariño	-	ALCANOS DE COLOMBIA	INGENIERÍA Y SERVICIOS
Norte de Santander	GASES DEL ORIENTE	GASES DEL ORIENTE	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS
	METROGAS DE COLOMBIA	-	-
Putumayo	-	SURCOLOMBIANA DE GAS	INGENIERÍA Y SERVICIOS
Quindío	EFIGAS GAS NATURAL	-	EMPRESAS PÚBLICAS DEL QUINDIO
Risaralda	EFIGAS GAS NATURAL	-	-
Santander	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE	METROGAS DE COLOMBIA	GASES DEL SUR DE SANTANDER
	GAS NATURAL DEL ORIENTE	-	HEGA
	GASES DEL SUR DE SANTANDER	-	NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS
	HEGA	-	NORTESANTANDEREANA DE GAS
	METROGAS DE COLOMBIA	-	PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS
	NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS	-	PROYECTOS DE INGENIERIA Y COMERCIALIZACION DE GAS
	PROMESA	-	REDNOVA
Sucre	-	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE	-
Tolima	EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES	ALCANOS DE COLOMBIA	EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES
	SERVICIOS PUBLICOS INGENIERIA Y GAS	REDNOVA	PROVIGAS COLOMBIA
	SERVICIOS PUBLICOS Y GAS	-	REDNOVA
Valle del Cauca	GASES DE OCCIDENTE	-	EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES

Anexo 2. Tabla de relación Municipios-mercado

A continuación, se presenta una tabla que facilita la ubicación del nombre del mercado según el departamento y municipio. En este caso y por optimización de la información se presentan solo los mercados cuyo nombre sean diferente al del municipio

Departamento	Municipio	Mercado	Zona
ANTIOQUIA	CACERES, TARAZA	Córdoba-Antioquia Occidente	CENTRAL
ANTIOQUIA	GUATAPE	Guatapé y Peñol	CENTRAL
ANTIOQUIA	BARBOSA, BELLO, COPACABANA, ENVIGADO, GIRARDOTA, ITAGUI, LA ESTRELLA, MEDELLIN, SABANETA, SONSON	Antioquia	CENTRAL
ANTIOQUIA	ARBOLETES, CAREPA, CHIGORODO, NECOCLI, TURBO	Turbo y Chigorodó	CENTRAL
ANTIOQUIA	DONMATIAS, ENTRERRIOS, SAN PEDRO DE LOS MILAGROS, SANTA ROSA DE OSOS, YARUMAL	Yarumal	CENTRAL
ANTIOQUIA	YONDO	Santander-Antioquia	CENTRAL
ANTIOQUIA	EL BAGRE, SAN JUAN DE URABA, SEGOVIA, ZARAGOZA	El Bagre	CENTRAL
ANTIOQUIA	AMALFI, CARACOLI, MACEO, SAN VICENTE FERRER, SANTO DOMINGO, YOLOMBO	Maceo	CENTRAL
ANTIOQUIA	SAN JERONIMO, SANTA FE DE ANTIOQUIA, SOPETLAN	Santa Fe de Antioquia	CENTRAL
ANTIOQUIA	CANASGORDAS, FREDONIA, FRONTINO, JARDIN, JERICO	Frontino	CENTRAL
ANTIOQUIA	CAUCASIA	Bolívar - Sucre - Córdoba	CENTRAL
ANTIOQUIA	ABEJORRAL, ANGELOPOLIS, BELMIRA, BETANIA, CARAMANTA, CAROLINA, COCORNA, GOMEZ PLATA, GRANADA, HISPANIA, MONTEBELLO, MUTATA, PUEBLORRICO, PUERTO NARE, SALGAR, SAN LUIS, SAN PEDRO DE URABA, SAN RAFAEL, TAMESIS, TARSO, TITIRIBI, URRAO, VALPARAISO, VENEZIA	Abejorral	CENTRAL
ANTIOQUIA	PUERTO TRIUNFO	Puerto Triunfo Y Norcasia	CENTRAL
ANTIOQUIA	ITUANGO, LIBORINA, OLAYA, SAN ANDRES DE CUERQUIA, VALDIVIA	Ituango	CENTRAL
ANTIOQUIA	PUERTO BERRIO	Puerto Berrio	CENTRAL
ANTIOQUIA	EL SANTUARIO, GUARNE, MARINILLA	Antioquia Sur Oriente	CENTRAL



Departamento	Municipio	Mercado	Zona
ANTIOQUIA	DABEIBA, REMEDIOS, SAN JOSE DE LA MONTANA, SAN ROQUE, VEGACHI, YALI	Abriaquí	CENTRAL
ANTIOQUIA	EL CARMEN DE VIBORAL	Carmen de Viboral	CENTRAL
ARAUCA	TAME	Arauca	ORIENTE
ATLANTICO	BARANOA, BARRANQUILLA, CAMPO DE LA CRUZ, CANDELARIA, GALAPA, JUAN DE ACOSTA, LURUACO, MALAMBO, MANATI, PALMAR DE VARELA, PIOJO, POLONUEVO, PONEDERA, PUERTO COLOMBIA, REPELON, SABANAGRANDE, SANTA LUCIA, SANTO TOMAS, SOLEDAD, SUAN, TUBARA, USIACURI	Atlántico-Magdalena-Cesar	CARIBE
BOGOTA, D.C.	BOGOTA, D.C.	Bogotá-Centro Cundinamarca	CENTRAL
BOLIVAR	CANTAGALLO, SAN PABLO	Santander-Sur Bolívar	CARIBE
BOLIVAR	MAHATES, ZAMBRANO	Zambrano, Mahates y Córdoba	CARIBE
BOLIVAR	ARROYOHONDO, SAN CRISTÓBAL	San Cristóbal	CARIBE
BOLIVAR	ACHI, ALTOS DEL ROSARIO, ARENAL, BARRANCO DE LOBA, HATILLO DE LOBA, MARGARITA, NOROSI, REGIDOR, RIO VIEJO, SAN FERNANDO, SAN JACINTO DEL CAUCA, SAN MARTIN DE LOBA, SIMITI	Achí	CARIBE
BOYACA	CIENEGA, JENESANO, RAMIRIQUI, TIBANA	Boyacá Centro	CENTRAL
BOYACA	NUEVO COLON, TURMEQUE, VENTAQUEMADA	Boyacá Centro Occidente	CENTRAL
BOYACA	GARAGOA, GUATEQUE, LA CAPILLA, SUTATENZA, TENZA	Garagoa	CENTRAL
BOYACA	PAZ DE RIO	PAZ DEL RIO	CENTRAL
BOYACA	BOYACA, CHIVATA, SIACHOQUE, SORACA, TOCA, VIRACACHA	Viracachá	CENTRAL
BOYACA	AQUITANIA, CUITIVA, FIRAVITOBIA, IZA, PESCA, TOTA	Firavitoba	CENTRAL
BOYACA	BELEN, BRICENO, CALDAS, CERINZA, CHIQUINQUIRA, COMBITA, CUCAITA, DUITAMA, FLORESTA, MOTAVITA, NOBSA, OICATA, PAIPA, RAQUIRA, SACHICA, SAMACA, SANTA ROSA DE VITERBO, SANTA SOFIA, SOGAMOSO, SORA, SUTAMARCHAN, TIBASOSA, TINJACA, TUNJA, TUNUNGUA, TUTA, VILLA DE LEYVA	ASE - Altiplano Cundiboyacense	CENTRAL
BOYACA	PUERTO BOYACA	ASE - Centro y Tolima	CENTRAL
BOYACA	COVARACHIA, TIPACOQUE	Tipacoque	CENTRAL
BOYACA	SAN JOSE DE PARE	Sur de Santander - Boyacá	CENTRAL
BOYACA	CHISCAS, CHITA, EL COCUI, EL ESPINO, GUACAMAYAS, GUICAN, PANQUEBA, SAN MATEO, SOCOTA	Chiscas	CENTRAL
BOYACA	COPER, MARIPI, SAN PABLO DE BORBUR	COPER	CENTRAL
BOYACA	BERBEO, SAN EDUARDO, ZETAQUIRA	Boyacá Sur	CENTRAL
BOYACA	ALMEIDA, BUENAVISTA, GACHANTIVA, GUAYATA, MACANAL, RONDON, SOMONDOCO	Almeida	CENTRAL
BOYACA	CHINAVITA, PACHAVITA	Chinavita y Pachavita	CENTRAL
BOYACA	SAN LUIS DE GACENO	San Luis Gaceno	CENTRAL
CALDAS	AGUADAS, ANSERMA, ARANZAZU, BELALCAZAR, PACORA, RIOSUCIO, RISARALDA, SALAMINA, SAN JOSÉ, SUPIA, VITERBO	Caldas No Exclusivo	CAFETERO
CALDAS	MARQUETALIA, PENSILVANIA	MARQUETALIA Y PENSILVANIA	CAFETERO
CALDAS	CHINCHINA, MANIZALES, NEIRA, PALESTINA, VILLAMARIA	ASE - Caldas	CAFETERO
CALDAS	FILADELFIA, LA MERCED	Filadelfia	CAFETERO
CAQUETA	EL PAUJIL, SAN JOSE DEL FRAGUA	Paujil	AMAZONIA
CAQUETA	CURILLO	Curillo y Doncello	AMAZONIA
CASANARE	AGUAZUL, MONTERREY	Casanare Sur	ORIENTE
CASANARE	CHAMEZA, HATO COROZAL, LA SALINA, MANI, NUNCHIA, OROCUE, PAZ DE ARIPORO, PORE, RECETOR, SABANALARGA, SACAMA, SAN LUIS DE PALENQUE, TAMARA, TRINIDAD	Casanare Norte-Centro	ORIENTE
CAUCA	CALOTO, CORINTO, GUACHENÉ, MIRANDA, PADILLA	PADILLA	PACIFICO
CAUCA	CAJIBIO, EL TAMBO, PATIA, ROSAS, SILVIA, TIMBIO, TOTORO	Timbío	PACIFICO
CAUCA	INZA, PAEZ	Páez GLP	PACIFICO
CAUCA	PUERTO TEJADA, SANTANDER DE QUILICHAO, VILLA RICA	Cauca-Este	PACIFICO
CAUCA	PIENDAMO, POPAYAN	Popayán-Piendamó	PACIFICO
CESAR	AGUACHICA, AGUSTIN CODAZZI, BECERRIL, CHIRIGUANA, CURUMANI, GAMARRA, LA GLORIA, LA JAGUA DE IBIRICO, PAILITAS, PELAYA, SAN DIEGO, TAMALAMEQUE	Cesar-Magdalena-Norte Santander	CARIBE
CESAR	BOSCONIA, EL COPEY	Cesar-Magdalena	CARIBE
CESAR	SAN ALBERTO	Cesar-Magdalena-Norte Santander GLP	CARIBE
CHOCO	EL CARMEN DE ATRATO	Carmen de Atrato	PACIFICO
CORDOBA	CERETE, MONTERIA	Jaraquiel (Córdoba)	CARIBE
CUNDINAMARCA	AGUA DE DIOS, APULO, TOCAIMA	Cundinamarca Sur	CENTRAL
CUNDINAMARCA	CHOACHI, FOMEQUE, UBAQUE	Choachí	CENTRAL



Departamento	Municipio	Mercado	Zona
CUNDINAMARCA	GUADUAS, LA VEGA, VILLETA	Guaduas	CENTRAL
CUNDINAMARCA	GUACHETA, LENGUAZAQUE	Guachetá y Lenguazaque	CENTRAL
CUNDINAMARCA	ANAPOIMA, ANOLAIMA, CACHIPAY, EL COLEGIO, LA MESA, VIOTA	LA MESA Y ANOLAIMA	CENTRAL
CUNDINAMARCA	CHOCONTA, GUASCA, GUATAVITA, SESQUILE, SUESCA, VILLAPINZON	Sesquilé	CENTRAL
CUNDINAMARCA	ALBAN, BITUIMA, CHAGUANI, GUAYABAL DE SIQUIMA, LA PENA, NIMAIMA, NOCAIMA, QUEBRADANEGRA, QUIPILE, SAN JUAN DE RIOSECO, SASAIMA, SUPATA, UTICA, VERGARA, VIANI	Quipile	CENTRAL
CUNDINAMARCA	BELTRAN, CABRERA, GUATAQUI, JERUSALEN, NARINO, NILO, PANDI, PASCA, PULI, SAN BERNARDO, TIBACUY	Suarez	CENTRAL
CUNDINAMARCA	CAPARRAPI, EL PENON, LA PALMA, PAIME, TOPAIPÍ, VILLAGOMEZ	Caparrapí	CENTRAL
CUNDINAMARCA	FUSAGASUGA, SILVANIA	Huila-Tolima-Cundinamarca	CENTRAL
CUNDINAMARCA	PARATEBUENO	Meta-Cundinamarca Este	CENTRAL
CUNDINAMARCA	CAQUEZA, CHIPAQUE, FOSCA, GUAYABETAL, QUETAME, UNE	Meta-Cundinamarca Sur	CENTRAL
CUNDINAMARCA	MACHETA, MANTA, TIBIRITA	Macheta	CENTRAL
CUNDINAMARCA	ARBELAEZ	Icononzo-Arbeláez	CENTRAL
CUNDINAMARCA	CARMEN DE CARUPA, GUTIERREZ	Cabrera	CENTRAL
CUNDINAMARCA	GACHALA, GACHETA, GAMA, JUNIN, UBALA	Gachalá	CENTRAL
CUNDINAMARCA	PACHO	Pasuncha	CENTRAL
GUAVIARE	SAN JOSE DEL GUAVIARE	San José del Guaviare	AMAZONIA
HUILA	SALADOBLANCO	Palestina-Saladoblanco	CENTRAL
HUILA	PITALITO, TIMANA	Pitalito y Timaná	CENTRAL
HUILA	AGRADO, ALTAMIRA, GUADALUPE, PITAL, SUAZA	Sur Huila	CENTRAL
HUILA	COLOMBIA, NATAGA	NATAGA Y COLOMBIA	CENTRAL
HUILA	SAN AGUSTIN	San Agustín	CENTRAL
LA GUAJIRA	BARRANCAS, EL MOLINO, FONSECA, HATONUEVO, MAICAO, MANAURE, RIOHACHA, SAN JUAN DEL CESAR, URIBIA, URUMITA	Guajira	CARIBE
LA GUAJIRA	DIBULLA	SAN CAYETANO NORTE DE SANTANDER	CARIBE
MAGDALENA	CHIVOLO	Chibolo	CARIBE
MAGDALENA	CERRO DE SAN ANTONIO, CONCORDIA, PEDRAZA, TENERIFE, ZAPAYAN	Cerro de San Antonio	CARIBE
MAGDALENA	PIJINO DEL CARMEN, SAN SEBASTIAN DE BUENAVISTA, SAN ZENON, SANTA BARBARA DE PINTO	San Zenón	CARIBE
MAGDALENA	ALGARROBO, ARIGUANI, PIVIJAY, PLATO	Cesar-Magdalena	CARIBE
MAGDALENA	ARIGUANI	Cesar-Magdalena	CARIBE
MAGDALENA	PIVIJAY	Cesar-Magdalena	CARIBE
MAGDALENA	PLATO	Cesar-Magdalena	CARIBE
META	CUBARRAL	Cubarral	CENTRAL
META	CASTILLA LA NUEVA, FUENTE DE ORO, GUAMAL, PUERTO LOPEZ	Meta-Cundinamarca Este	CENTRAL
META	CUMARAL, VILLAVICENCIO	Meta-Cundinamarca Sur	CENTRAL
META	SAN MARTIN	San Martin-Meta	CENTRAL
NARINO	PASTO	San Juan de Pasto	PACIFICO
NARINO	GUALMATAN	Gualmatán	PACIFICO
NARINO	CORDOBA, GUAITARILLA, PUPIALES	Córdoba (Nariño)	PACIFICO
NORTE DE SANTANDER	CHITAGA, LABATECA, SARDINATA, SILOS, TIBU, TOLEDO	Tibú	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	EL ZULIA, SAN CAYETANO	El Zulia	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	LA ESPERANZA	Cesar-Magdalena-Norte Santander	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	CUCUTA, LOS PATIOS, VILLA DEL ROSARIO	Norte de Santander	ORIENTE
NORTE DE SANTANDER	OCANA	Ocaña	ORIENTE
PUTUMAYO	PUERTO ASIS, PUERTO CAICEDO	Puerto Asís	AMAZONIA
PUTUMAYO	COLON, SAN FRANCISCO, SANTIAGO, SIBUNDOY	Santiago	AMAZONIA
QUINDIO	ARMENIA, CALARCA, CIRCASIA, FILANDIA, LA TEBAIDA, MONTENEGRO, QUIMBAYA, SALENTO	ASE - Quindío	CAFETERO
RISARALDA	APIA, BELEN DE UMBRIA, GUATICA, QUINCHIA, SANTUARIO	Caldas No Exclusivo	CAFETERO
RISARALDA	BALBOA, DOSQUEBRADAS, LA CELIA, LA VIRGINIA, MARSELLA, PEREIRA, SANTA ROSA DE CABAL	ASE - Risaralda	CAFETERO
SANTANDER	BUCARAMANGA, GIRON, PIEDECUESTA, PUERTO WILCHES, SABANA DE TORRES	Santander-Sur Bolívar	ORIENTE
SANTANDER	CURITI, PARAMO, VILLANUEVA	Santander Oriente	ORIENTE
SANTANDER	EL PLAYON	El Playón	ORIENTE



Departamento	Municipio	Mercado	Zona
SANTANDER	EL CARMEN DE CHUCURI	El Carmen de Chucurí	ORIENTE
SANTANDER	CERRITO, CONCEPCION, MOLAGAVITA, SAN JOSE DE MIRANDA	Cerrito	ORIENTE
SANTANDER	OIBA, PALMAS DEL SOCORRO	Oiba	ORIENTE
SANTANDER	MOGOTES, ONZAGA, SAN JOAQUIN	Mogotes	ORIENTE
SANTANDER	ALBANIA, FLORIAN, LA BELLEZA	ASE - Altiplano Cundiboyacense	ORIENTE
SANTANDER	BARRANCABERMEJA	Santander-Antioquia	ORIENTE
SANTANDER	CONTRATAACION	Contratación	ORIENTE
SANTANDER	LANDAZURI	Landázuri	ORIENTE
SANTANDER	PINCHOTE, VALLE DE SAN JOSE	Valle de San José	ORIENTE
SANTANDER	CHIMA, CONFINES, COROMORO, ENCINO, OCAMONTE	Chima	ORIENTE
SANTANDER	CALIFORNIA, CHARTA, SURATA, TONA, VETAS	Charta	ORIENTE
SANTANDER	GUAVATA	Guavatá	ORIENTE
SANTANDER	VELEZ	Vélez	ORIENTE
SANTANDER	SAN VICENTE DE CHUCURI	San Vicente de Chucurí	ORIENTE
SANTANDER	EL GUACAMAYO	GUACAMAYO	ORIENTE
SANTANDER	LEBRIJA	Santander-Sur Bolívar GLP	ORIENTE
SANTANDER	SAN ANDRES	San Andrés	ORIENTE
SANTANDER	SANTA BARBARA	Santa Bárbara	ORIENTE
SUCRE	LA UNION	La Unión Sucre	CARIBE
SUCRE	CAIMITO, CHALAN, COLOSO, PALMITO, SAN BENITO ABAD	Coloso	CARIBE
SUCRE	COROZAL, COVENAS, GALERAS, LOS PALMITOS, MORROA, OVEJAS, SAMPUES, SAN JUAN DE BETULIA, SAN LUIS DE SINCE, SAN MARCOS, SAN ONOFRE, SAN PEDRO, SANTIAGO DE TOLU, SINCELEJO, TOLU VIEJO	Bolívar - Sucre - Córdoba	CARIBE
TOLIMA	ALVARADO, AMBALEMA, ARMERO GUAYABAL, ESPINAL, FLANDES, HERVEO, HONDA, IBAGUE, LERIDA, LIBANO, PIEDRAS, SAN SEBASTIAN DE MARIQUITA, VENADILLO	ASE - Centro y Tolima	CENTRAL
TOLIMA	CUNDAY, MURILLO, SANTA ISABEL, SUAREZ, VILLARRICA	Suarez	CENTRAL
TOLIMA	ATACO, PLANADAS	Ataco y Planadas	CENTRAL
TOLIMA	CHAPARRAL, COELLO, GUAMO, NATAGAIMA, ORTEGA, PURIFICACION, SALDANA	Huila-Tolima-Cundinamarca	CENTRAL
TOLIMA	CARMEN DE APICALA	Carmen de Apicalá	CENTRAL
TOLIMA	ICONONZO	Icononzo-Arbeláez	CENTRAL
TOLIMA	CASABIANCA, FALAN, PALOCABILDO, VILLAHERMOSA	Tolima Norte	CENTRAL
TOLIMA	FRESNO	El Hatillo y Piedra grande	CENTRAL
VALLE DEL CAUCA	ALCALA, BOLIVAR, CALIMA, EL DOVIO, RIOFRIO, TORO, TRUJILLO, ULLOA, VERSALLES, VIJES, YOTOCO	PADILLA	PACIFICO
VALLE DEL CAUCA	ANDALUCIA, ANSERMANUEVO, BUGALAGRANDE, CAICEDONIA, CARTAGO, EL CERRITO, FLORIDA, GINEBRA, GUACARI, GUADALAJARA DE BUGA, JAMUNDI, LA VICTORIA, OBANDO, PALMIRA, PRADERA, ROLDANILLO, SEVILLA, TULUA, YUMBO, ZARZAL	ASE - Norte del Valle	PACIFICO
VALLE DEL CAUCA	DAGUA, LA CUMBRE, RESTREPO	Dagua	PACIFICO

Anexo 3. Costo Unitario Variable CUv para usuarios diferentes a residencial

Modalidad GN * Valores promedio del trimestre

Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)
CAFETERO	CALDAS - RISARALDA	Caldas No Exclusivo	EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P				
			Rango 2	17.001	43.000	2.148	821
			Rango 3	43.001	174.000	2.139	812
			Rango 4	174.001		2.129	804
CARIBE	ATLANTICO - BOLIVAR - CESAR - MAGDALENA	Atlántico-Magdalena-Cesar	GASES DEL CARIBE S.A. ESP				
			Comercial Rango 1	0		1.993	493
			GNV Rango 1	0		1.731	234
			Industrial Rango 1	0	1.000	1.993	493
			Industrial Rango 2	1.001	90.000	1.856	358
Industrial Rango 3	90.001	180.000	1.836	338			



Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)	
			Industrial Rango 4	180.001	280.000	1.670	173	
			Industrial Rango 5	280.001	1.000.000	1.594	98	
			Industrial Rango 6	1.000.001	2.000.000	1.552	56	
			Industrial Rango 7	2.000.001		1.528	33	
			Otro Rango 1	0		1.525	30	
			Otro Rango 2	0		1.495	0	
	BOLIVAR - MAGDALENA	San Cristóbal	GASES DEL CARIBE S.A. ESP					
			Comercial Rango 1	0		1.993	493	
			GNV Rango 1	0		1.731	234	
			Industrial Rango 1	0	1.000	1.993	493	
			Industrial Rango 2	1.001	90.000	1.856	358	
			Industrial Rango 3	90.001	180.000	1.836	338	
			Industrial Rango 4	180.001	280.000	1.670	173	
			Industrial Rango 5	280.001	1.000.000	1.594	98	
			Industrial Rango 6	1.000.001	2.000.000	1.552	56	
			Industrial Rango 7	2.000.001		1.528	33	
			Otro Rango 1	0		1.525	30	
			Otro Rango 2	0		1.495	0	
	CESAR	Astrea	GASES DEL CARIBE S.A. ESP					
			Rango 2	20.001		367	212	
			Rango 3	5.000.001		362	207	
		Chimichagua	GASES DEL CARIBE S.A. ESP					
			Rango 2	20.001	5.000.000	1.235	66	
			Rango 3	5.000.001		1.230	61	
		San Martin-Cesar	GAS NATURAL DEL CESAR S.A. ESP					
			Rango 2	1.001	5.000	1.308	273	
			Rango 3	5.001	12.000	1.304	269	
			Rango 4	12.001	30.100	1.300	265	
			Rango 5	30.101	10.029.900	1.286	251	
		CESAR - MAGDALENA	Cesar-Magdalena	GASES DEL CARIBE S.A. ESP				
	Rango 2			20.001	5.000.000	1.560	291	
	Rango 3			5.000.001		1.317	55	
	LA GUAJIRA	Albania	GASES DE LA GUAJIRA S.A., ESP					
			Comercial Rango 1	0		1.748	485	
			Industrial Rango 1	0		1.748	485	
		Dibulla	GASES DE LA GUAJIRA S.A., ESP					
			Comercial Rango 1			1.765	501	
			Industrial Rango 1	0	25.000	1.765	501	
		Distracción	Industrial Rango 2	25.001		1.539	274	
			GASES DE LA GUAJIRA S.A., ESP					
			Comercial Rango 1	0		1.576	312	
		Industrial Rango 1	0		1.576	312		
Guajira - Principal		GASES DE LA GUAJIRA S.A., ESP						
		Comercial Rango 1	0		1.722	458		
		Industrial Rango 1	0	1.000	1.722	458		
		Industrial Rango 2	1.001	10.000	1.719	455		
		Industrial Rango 3	10.001	25.000	1.692	428		
	Industrial Rango 4	25.001	50.000	1.648	384			
	Industrial Rango 5	50.001	100.000	1.542	277			
Industrial Rango 6	100.001		1.517	252				



Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)			
MAGDALENA	La Jagua del Pilar		GASES DE LA GUAJIRA S.A., ESP							
			Comercial Rango 1	0		1.563	298			
	Cerro de San Antonio		GASES DEL CARIBE S.A. ESP							
			Comercial Rango 1	0		1.993	493			
			GNV Rango 1	0		1.731	234			
			Industrial Rango 1	0	1.000	1.993	493			
			Industrial Rango 2	1.001	90.000	1.856	358			
			Industrial Rango 3	90.001	180.000	1.836	338			
			Industrial Rango 4	180.001	280.000	1.670	173			
			Industrial Rango 5	280.001	1.000.000	1.594	98			
			Industrial Rango 6	1.000.001	2.000.000	1.552	56			
			Industrial Rango 7	2.000.001		1.528	33			
			Otro Rango 1	0		1.525	30			
			Otro Rango 2	0		1.495	0			
			Chibolo		GASES DEL CARIBE S.A. ESP					
					Rango 2	20.001	5.000.000	1.307	68	
					Rango 3	5.000.001		1.302	63	
			Nueva Granada		GASES DEL CARIBE S.A. ESP					
					Rango 2	20.001	5.000.000	1.699	467	
					Rango 3	5.000.001		1.293	62	
	GASES DEL CARIBE S.A. ESP									
	Sabanas de San Ángel		Rango 2	20.001	5.000.000	1.363	68			
			Rango 3	5.000.001		1.358	63			
	San Zenón		GASES DEL CARIBE S.A. ESP							
			Comercial Rango 1	0	20.000	1.369	449			
			Comercial Rango 2	20.001		1.224	304			
			Industrial Rango 1	0	20.000	1.369	449			
			Industrial Rango 2	20.001		1.224	304			
			GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP							
	BOLIVAR - SANTANDER	Santander-Sur Bolívar	Rango 2	9.201	27.500	1.270	279			
Rango 3			27.501	77.900	1.244	255				
Rango 4			77.901	320.800	1.171	187				
GAS NATURAL DEL CESAR S.A. ESP										
CESAR - MAGDALENA - NORTE DE SANTANDER	Cesar-Magdalena-Norte Santander	Otro Rango 1	0	1.000	1.435	425				
		Otro Rango 2	1.001	5.000	1.364	353				
		Otro Rango 3	5.001	12.000	1.226	215				
		Otro Rango 4	12.001	30.100	1.195	184				
		Otro Rango 5	30.101	99.999.999	1.171	160				
CENTRAL	ANTIOQUIA	Antioquia Sur Oriente	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.							
			Rango 2	1.001	10.000	1.575	330			
			Rango 3	10.001	30.000	1.545	304			
			Rango 4	30.001		1.512	275			
				EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.						
				Rango 2	15.000	40.000	1.361	413		
				Rango 3	40.000	85.000	1.352	406		
				ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.						
		Carmen de Viboral		Rango 2	1.001	5.000	1.462	315		
				Rango 3	5.001		1.365	229		
BOGOTA, D.C. - CUNDINAMARCA	Bogotá-Centro Cundinamarca	VANTI S.A. ESP								
		Rango 2	26.301	74.500	1.684	334				



Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)
	CUNDINAMARCA - HUILA - TOLIMA	Huila-Tolima-Cundinamarca	Rango 3	74.501	438.300	1.670	322
			SERVICIOS PUBLICOS Y GAS S.A E.S.P.				
	CUNDINAMARCA - META	Meta-Cundinamarca Sur	Rango 2	0	1.000.000	2.902	622
			GASES DEL LLANO S.A ESP				
			Rango 2	201	500	1.385	323
			Rango 3	501	3.000	1.372	309
			Rango 4	3.001	30.000	1.365	302
			Rango 5	30.001	60.000	1.351	288
			Rango 6	60.001		1.348	285
	META	Acacias	GASES DEL LLANO S.A ESP				
			Rango 2	61	130	1.289	343
			Rango 3	131	10.000	1.229	283
			Rango 4	10.001		1.222	276
		Barranca de Upia	GASES DEL LLANO S.A ESP				
			Rango 2	61	2.000	1.217	352
		Granada Meta	Rango 3	2.001		1.216	351
			GASES DEL LLANO S.A ESP				
			Rango 2	201	500	1.529	400
			Rango 3	501	3.000	1.496	366
	Rango 4	3.001		1.479	350		
CENTRAL - ORIENTE	ANTIOQUIA - SANTANDER	Santander-Antioquia	GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP				
	BOYACA - CUNDINAMARCA - SANTANDER	ASE - Altiplano Cundiboyacense	Rango 2	49.201	9.831.800	1.299	346
			EOS ENERGY S.A.S. E.S.P.				
			Comercial Rango 1	0	9.999.999	1.008	178
			Industrial Rango 1	0	9.999.999	1.008	178
			GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP				
			Comercial Rango 1	0	10.000.000	1.071	177
			Industrial Rango 1	0	26.300	1.071	177
			Industrial Rango 2	26.301	74.500	1.071	177
	Industrial Rango 3	74.501	438.300	1.071	177		
ORIENTE	CASANARE	Casanare Sur	GASES DEL CUSIANA S.A. E.S.P				
			Rango 2	61	5.000	1.089	102
			Rango 3	5.001		1.083	96
		Tauramena	GASES DEL CUSIANA S.A. E.S.P				
			Rango 2	61		997	59
		Yopal	GASES DEL CUSIANA S.A. E.S.P				
			Rango 2	61	3.000	520	322
			Rango 3	3.001	5.000	512	314
			Rango 4	5.001	35.000	402	204
			Rango 5	35.001	60.000	399	201
	Rango 6		60.001		396	198	
	NORTE DE SANTANDER	Norte de Santander	GASES DEL ORIENTE S.A. ESP				
			Industrial Rango 3	154.001		1.464	137
			Otro Rango 1	0	100.000	1.560	234
		Ocaña	Otro Rango 2	100.001	154.000	1.550	224
			METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.				
		Pamplona	Comercial Rango 1			1.499	559
			GASES DEL ORIENTE S.A. ESP				
Otro Rango 1	0	100.000	1.560	234			



Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)		
	SANTANDER	Floridablanca	Otro Rango 2	100.001		1.550	224		
			GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP						
			Otro Rango 1	0	9.310.300	1.093	296		
			METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.						
			Rango 2	10.001		1.460	89		
				Comercial Rango 1			1.349	218	
	PACIFICO	CAUCA	Cauca-Este	GASES DE OCCIDENTE S. A. ESP					
				Comercial Rango 1	0	5.000	2.292	459	
				Comercial Rango 2	5.001	99.999.999	2.287	454	
				Industrial Rango 1	0	5.000	2.246	413	
Industrial Rango 2				5.001	30.000	2.236	404		
				Industrial Rango 3	30.001	75.000	2.171	338	
CAUCA - VALLE DEL CAUCA		Padilla	GASES DE OCCIDENTE S. A. ESP						
			Comercial Rango 1	0	5.000	2.292	459		
			Comercial Rango 2	5.001	99.999.999	2.287	454		
			Industrial Rango 1	0	5.000	2.246	413		
			Industrial Rango 2	5.001	30.000	2.236	404		
				Industrial Rango 3	30.001	75.000	2.171	338	
VALLE DEL CAUCA		ASE - Norte del Valle, Buenaventura, Cali	GASES DE OCCIDENTE S. A. ESP						
			Comercial Rango 1	0	5.000	2.292	459		
			Comercial Rango 2	5.001	99.999.999	2.287	454		
			Industrial Rango 1	0	5.000	2.246	413		
			Industrial Rango 2	5.001	30.000	2.236	404		
					Industrial Rango 3	30.001	75.000	2.171	338
		Dagua	GASES DE OCCIDENTE S. A. ESP						
			Comercial Rango 2	20.001	75.000	3.269	1.161		
	Comercial Rango 3		75.001	170.000	2.803	695			
	Industrial Rango 4		170.001	425.000	2.787	679			
Industrial Rango 5	425.001		1.700.000	2.666	558				
			Industrial Rango 6	1.700.001	99.999.999	2.654	546		

Modalidad GNC * Valores promedio del trimestre

Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)	
AMAZONIA	CAQUETA	Florencia	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.					
			Otro Rango 1	0	1.000	2.328	508	
			Otro Rango 2	1.001	3.000	2.245	425	
			Otro Rango 3	3.001	5.000	2.226	406	
			Otro Rango 4	5.001	8.000	2.212	393	
			Otro Rango 5	8.001	12.000	2.195	376	
			Otro Rango 6	12.001	20.000	2.169	349	
			Otro Rango 7	20.001	30.000	2.147	327	
				Otro Rango 8	30.001	30.001	2.125	306
	GUAVIARE	San José del Guaviare	GASES DEL LLANO S.A. ESP					
			Rango 2	61	130	2.700	284	
			Rango 3	131	3.000	2.619	203	
			Rango 4	3.001	40.000	2.613	197	



Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)	
			Rango 5	40.001		2.610	194	
CARIBE	BOLIVAR	Achí, El Guamo, Tierra Bomba	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. ESP					
			Comercial Rango 1			1.327	309	
		Zambrano, Mahates y Córdoba	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. ESP					
			Comercial Rango 1	0	2.000	1.680	660	
	Comercial Rango 2		2.001		1.442	424		
	CORDOBA	Cotorra	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. ESP					
			Comercial Rango 1	0	2.000	1.680	660	
			Comercial Rango 2	2.001		1.442	424	
		El varal	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. ESP					
			Comercial Rango 1			1.327	309	
		Tuchin	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. ESP					
	Comercial Rango 1				1.340	322		
	SUCRE	Coloso, La Unión Sucre	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. ESP					
			Comercial Rango 1			1.327	309	
		El Roble	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. ESP					
			Comercial Rango 1	0	2.000	1.680	660	
		Comercial Rango 2	2.001		1.442	424		
CENTRAL	ANTIOQUIA	Abejorral, Antioquia, Apartado, Concepción, Frontino, El Bagre, Ituango, La Ceja, La Unión Antioquia, Maceo, Retiro, Sonsón, Turbo y Chigorodó	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.					
			Autogeneración Rango 1	0	85.000	1.622	215	
			Cogeneración Rango 1	0	85.000	1.622	215	
			Comercial Rango 1	0		1.622	215	
			Industrial Rango 1	0	85.000	1.622	215	
			Otro Rango 1	0		1.622	215	
		Amaga	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.					
			Comercial Rango 1	0		1.490	93	
			Industrial Rango 1	0		1.490	93	
			Otro Rango 1	0		1.490	93	
		Cisneros	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.					
			Comercial Rango 1	0		1.549	146	
			Industrial Rango 1	0		1.549	146	
		Otro Rango 1		0		1.549	146	
			Ciudad Bolívar	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.				
				Comercial Rango 1	0		1.531	132
		Industrial Rango 1		0		1.531	132	
		Otro Rango 1		0		1.531	132	
			El Bagre	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. ESP				
				Comercial Rango 1	0	2.000	1.680	660
		Comercial Rango 2		2.001		1.442	424	
		Guatapé y Peñol	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.					
			Comercial Rango 1	0		1.510	112	
			Industrial Rango 1	0		1.510	112	
			Otro Rango 1	0		1.510	112	



Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)		
		Puerto Berrío	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.						
			Comercial Rango 1	0		1.508	110		
			Industrial Rango 1	0		1.508	110		
		Otro Rango 1	0		1.508	110			
		San Roque	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.						
			Comercial Rango 1	0		1.533	134		
			Industrial Rango 1	0		1.533	134		
		Otro Rango 1	0		1.533	134			
		Santa Fe de Antioquia	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.						
			Comercial Rango 1	0		1.532	133		
			Industrial Rango 1	0		1.532	133		
		Otro Rango 1	0		1.532	133			
		Yarumal	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.						
			Comercial Rango 1	0		1.506	108		
			Industrial Rango 1	0		1.506	108		
	Otro Rango 1	0		1.506	108				
	CUNDINAMARCA	Cundinamarca Sur, Guaduas, Quipile	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.						
			Otro Rango 1	0	1.000	2.328	508		
			Otro Rango 2	1.001	3.000	2.245	425		
			Otro Rango 3	3.001	5.000	2.226	406		
			Otro Rango 4	5.001	8.000	2.212	393		
			Otro Rango 5	8.001	12.000	2.195	376		
			Otro Rango 6	12.001	20.000	2.169	349		
			Otro Rango 7	20.001	30.000	2.147	327		
		Otro Rango 8	30.001		2.125	306			
		Sesquilé	G8 PROYECTOS ENERGETICOS SAS ESP						
			Rango 2	251	500	1.910	616		
			Rango 3	500	9.999	1.910	616		
		Rango 4			2.424	873			
		CUNDINAMARCA - HUILA - TOLIMA	Huila-Tolima-Cundinamarca	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.					
				Otro Rango 1	0	1.000	2.328	508	
	Otro Rango 2			1.001	3.000	2.245	425		
	Otro Rango 3			3.001	5.000	2.226	406		
	Otro Rango 4			5.001	8.000	2.212	393		
	Otro Rango 5			8.001	12.000	2.195	376		
	Otro Rango 6			12.001	20.000	2.169	349		
Otro Rango 7	20.001			30.000	2.147	327			
Otro Rango 8	30.001		2.125	306					
CUNDINAMARCA - META	Meta-Cundinamarca Este	GASES DEL LLANO S.A ESP							
		Rango 2	61	2.000	2.073	532			
		Rango 3	2.001		2.061	520			
CUNDINAMARCA - TOLIMA	Icononzo-Arbeláez, Suarez	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.							
		Otro Rango 1	0	1.000	2.328	508			
		Otro Rango 2	1.001	3.000	2.245	425			
		Otro Rango 3	3.001	5.000	2.226	406			
		Otro Rango 4	5.001	8.000	2.212	393			
Otro Rango 5	8.001	12.000	2.195	376					



Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)	
			Otro Rango 6	12.001	20.000	2.169	349	
			Otro Rango 7	20.001	30.000	2.147	327	
			Otro Rango 8	30.001		2.125	306	
	HUILA	Pitalito y Timaná	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P	Comercial Rango 1	0	500	2.588	96
				Comercial Rango 2	501	3.000	2.575	84
		San Agustín	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P	Comercial Rango 1	0	500	3.349	66
		Sur Huila	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P	Comercial Rango 1	0	500	2.984	110
	META	Cabuyaro	GASES DEL LLANO S.A ESP	Rango 2	61	2.000	2.410	545
				Rango 3	2.001		2.405	540
		Cubarral	GASES DEL LLANO S.A ESP	Rango 2	61	2.000	1.743	243
				Rango 3	2.001		1.738	238
		El Castillo	GASES DEL LLANO S.A ESP	Rango 2	61	200	2.108	428
				Rango 3	201	30.000	2.080	400
				Rango 4	30.001	50.000	2.055	375
				Rango 5	50.001		2.031	351
		El Dorado	GASES DEL LLANO S.A ESP	Rango 2	61	2.000	1.906	385
				Rango 3	2.001		1.897	377
		Puerto Concordia	GASES DEL LLANO S.A ESP	Rango 2	61	2.000	2.378	348
				Rango 3	2.001		2.364	334
		Puerto Gaitán	GASES DEL LLANO S.A ESP	Rango 2	61	2.000	2.386	210
				Rango 3	2.001		2.386	210
		Puerto Lleras	GASES DEL LLANO S.A ESP	Rango 2	61	2.000	1.813	201
Rango 3				2.001		1.812	200	
Puerto Rico		GASES DEL LLANO S.A ESP	Rango 2	61	2.000	2.107	267	
			Rango 3	2.001		2.103	264	
San Carlos de Guaroa		GASES DEL LLANO S.A ESP	Rango 2	61	2.000	2.192	377	
			Rango 3	2.001		2.188	373	
San Juan de Arama		GASES DEL LLANO S.A ESP	Rango 2	61	2.000	1.752	292	
			Rango 3	2.001		1.723	263	



Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)	
	TOLIMA	Cajamarca, Carmen de Apicalá, Dolores, Melgar, San Antonio	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.					
			Otro Rango 1	0	1.000	2.328	508	
			Otro Rango 2	1.001	3.000	2.245	425	
			Otro Rango 3	3.001	5.000	2.226	406	
			Otro Rango 4	5.001	8.000	2.212	393	
			Otro Rango 5	8.001	12.000	2.195	376	
			Otro Rango 6	12.001	20.000	2.169	349	
			Otro Rango 7	20.001	30.000	2.147	327	
CENTRAL - CAFETERO	ANTIOQUIA - CALDAS	Puerto Triunfo Y Norcasia	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.					
			Otro Rango 1	0	1.000	2.328	508	
			Otro Rango 2	1.001	3.000	2.245	425	
			Otro Rango 3	3.001	5.000	2.226	406	
			Otro Rango 4	5.001	8.000	2.212	393	
			Otro Rango 5	8.001	12.000	2.195	376	
			Otro Rango 6	12.001	20.000	2.169	349	
			Otro Rango 7	20.001	30.000	2.147	327	
	BOYACA - CALDAS - CUNDINAMARCA - TOLIMA	ASE - Centro y Tolima	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.					
			Otro Rango 1	0	1.000	2.328	508	
			Otro Rango 2	1.001	3.000	2.245	425	
			Otro Rango 3	3.001	5.000	2.226	406	
			Otro Rango 4	5.001	8.000	2.212	393	
			Otro Rango 5	8.001	12.000	2.195	376	
			Otro Rango 6	12.001	20.000	2.169	349	
			Otro Rango 7	20.001	30.000	2.147	327	
CENTRAL - CARIBE	ANTIOQUIA - BOLIVAR - CORDOBA MAGDALENA - SUCRE	Bolívar - Sucre - Córdoba	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. ESP					
			Comercial Rango 1	0	2.000	1.680	660	
			Comercial Rango 2	2.001		1.442	424	
			Industrial Rango 1	0	2.000	1.680	660	
			Industrial Rango 2	2.001	30.000	1.430	412	
			Industrial Rango 3	30.001	50.000	1.228	211	
			Industrial Rango 4	50.001		1.166	149	
	ANTIOQUIA - CORDOBA	Córdoba-Antioquia Occidente	SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. ESP					
			Comercial Rango 1	0	2.000	1.680	660	
			Comercial Rango 2	2.001		1.442	424	
	ORIENTE	NORTE DE SANTANDER	El Zulia, Gramalote, Tibú	GASES DEL ORIENTE S.A. ESP DOMICILIARIOS				
				Otro Rango 1	0	100.000	1.560	234
				Otro Rango 2	100.001		1.550	224
	PACIFICO	CAUCA	Popayán-Piendamó, Timbío	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.				
Otro Rango 1				0	1.000	2.328	508	
Otro Rango 2				1.001	3.000	2.245	425	
Otro Rango 3				3.001	5.000	2.226	406	
Otro Rango 4				5.001	8.000	2.212	393	
Otro Rango 5				8.001	12.000	2.195	376	
Otro Rango 6				12.001	20.000	2.169	349	
Otro Rango 7				20.001	30.000	2.147	327	
Otro Rango 8	30.001		2.125	306				



Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)
	NARIÑO	San Juan de Pasto	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.				
			Otro Rango 1	0	1.000	2.328	508
			Otro Rango 2	1.001	3.000	2.245	425
			Otro Rango 3	3.001	5.000	2.226	406
			Otro Rango 4	5.001	8.000	2.212	393
			Otro Rango 5	8.001	12.000	2.195	376
			Otro Rango 6	12.001	20.000	2.169	349
			Otro Rango 7	20.001	30.000	2.147	327
			Otro Rango 8	30.001		2.125	306

Modalidad GLP * Valores promedio del trimestre

Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)	
AMAZONIA	CAQUETA	Belén de los Andaquies	Empresa Privada de Servicios Públicos de la Amazonía ZOMAC SAS					
			Comercial Rango 1	1	100	7.140	1.528	
		Cartagena del Chaira y Puerto Rico	Empresa Privada de Servicios Públicos de la Amazonía ZOMAC SAS					
			Comercial Rango 1	1	100	7.218	1.504	
		Curillo y Doncello	Empresa Privada de Servicios Públicos de la Amazonía ZOMAC SAS					
			Comercial Rango 1	1	100	7.642	3.122	
CAFETERO	QUINDIO	Quindío-GLP	EMPRESAS PÚBLICAS DEL QUINDIO S.A. E.S.P.					
			Comercial Rango 1	0		4.769	547	
			Otro Rango 1	0		4.769	547	
CARIBE	CORDOBA	Jaraquiel (Cordoba)	JADAPE SAS ESP					
			Comercial Rango 1	1	100	5.968	1.507	
CENTRAL	ANTIOQUIA	Nechi	JADAPE SAS ESP					
			Comercial Rango 1	1	100	5.600	1.114	
	BOYACA	Viracachá	REDNOVA SAS ESP					
			Rango 2	30	99.999	4.956	761	
	HUILA	Acevedo GLP	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P					
			Comercial Rango 1	0	500	4.906	260	
		Elías GLP	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P					
			Comercial Rango 1	0	500	4.885	239	
		Iquira GLP	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P					
			Comercial Rango 1	0	500	4.875	228	
		Isnos GLP	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P					
			Comercial Rango 1	0	500	4.882	236	
		La Argentina	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P					
			Comercial Rango 1	0	500	4.860	214	
		NATAGA Y COLOMBIA	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P					
Comercial Rango 1	0		500	5.085	438			



Zona	Departamento	Mercado	Rangos por Empresa	Piso del Rango (m3)	Techo del Rango (m3)	CUv (\$/m3)	D (\$/m3)	
		Oporapa GLP	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P					
			Comercial Rango 1	0	500	4.898	252	
		Palestina-Saladoblanco	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P					
			Comercial Rango 1	0	500	5.250	603	
		Santa María GLP	SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P					
			Comercial Rango 1	0	500	4.880	233	
		TOLIMA	Anzoátegui GLP	REDNOVA SAS ESP				
				Rango 2	30	99.999	5.233	955
			Roncesvalles	REDNOVA SAS ESP				
	Comercial Rango 2			30	99.999	5.175	301	
	Rovira		REDNOVA SAS ESP					
	Rango 2	30	99.999	5.092	546			
	ORIENTE	SANTANDER	Aratoca -GLP	REDNOVA SAS ESP				
				Rango 2	30	99.999	5.312	396
Capitanejo - GLP			REDNOVA SAS ESP					
			Rango 2	30	99.999	5.821	546	
Chima			REDNOVA SAS ESP					
			Rango 2	30	99.999	5.994	790	
Contratación - GLP			REDNOVA SAS ESP					
			Rango 2	30	99.999	6.201	1.129	
Guaca - GLP			REDNOVA SAS ESP					
			Rango 2	30	99.999	5.128	570	
GUACAMAYO			REDNOVA SAS ESP					
			Comercial Rango 2	30	99.999	5.343	659	
Guadalupe - GLP			REDNOVA SAS ESP					
			Rango 2	30	99.999	5.348	480	
Los Santos			REDNOVA SAS ESP					
			Rango 2	30	99.999	5.416	204	
Mogotes - GLP			REDNOVA SAS ESP					
			Rango 2	30	99.999	5.145	298	
Oiba - GLP			REDNOVA SAS ESP					
			Rango 2	30	99.999	5.944	872	
San Andrés - GLP	REDNOVA SAS ESP							
	Rango 2	30	99.999	5.290	496			
Santa Bárbara - GLP	REDNOVA SAS ESP							
	Rango 2	30	99.999	5.496	573			
Simacota - GLP	REDNOVA SAS ESP							
	Rango 2	30	99.999	6.027	610			
Valle de San José - GLP	REDNOVA SAS ESP							
	Rango 2	30	99.999	5.479	359			



Anexo 4. Subsidios y contribuciones por tipo de gas y empresa durante el trimestre

Gas Natural y Gas Natural Comprimido

Empresa	Total Subsidios (\$)	Total Contribuciones (\$)
1173-METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	\$ 3.427.840.367	\$ 312.079.917
1302-GASES DEL ORIENTE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS	\$ 8.033.336.506	\$ 90.250.044
1601-GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P.	\$ 393.523.742	\$ 13.572.694
1887-EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P	\$ 9.148.033.063	\$ 1.235.545.194
20322-SERVICIOS PUBLICOS INGENIERIA Y GAS	\$ 98.541.860	\$ 867.967
20518-SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P	\$ 3.413.855.608	\$ 2.234.928
2097-MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	\$ 1.190.614.500	\$ 50.604.182
21435-SERVICIOS PUBLICOS Y GAS S.A E.S.P.	\$ 4.611.613	\$ 215.276
21590-ENERCER S.A E.S.P	\$ 68.532.800	\$ 2.985.588
2225-GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	\$ 7.510.296.834	\$ 1.080.350.042
22388-EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP	\$ 171.922.344	\$ 740.046
22511-EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE OROQUE SA ESP	\$ 13.894.691	\$ 1.101.194
22910-INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	\$ 263.580.154	\$ 5.801.895
26035-HEGA SA ESP	\$ 43.607.543	\$ 187.373
26096-YAVEGAS S.A. E.S.P.	\$ 473.136.802	\$ 3.553.632
26728-VIDA GAS POR NATURALEZA S.A. E.S.P.	\$ 87.524.843	\$ 801.042
26745-G8 PROYECTOS ENERGETICOS SAS ESP	\$ 201.443.375	\$ 3.574.789
26992-REDEGAS DOMICILIARIO S. A. ESP	\$ 224.648.056	\$ 4.553.852
32213-KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP	\$ 54.132.867	\$ 1.222.731
32215-GLOBAL, REDES Y OBRAS S.A.S. E.S.P.	\$ 178.490.300	\$ 4.282.986
3227-PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.	\$ 740.719.052	\$ 40.552.999
32453-ENERGY GAS S.A.S. E.S.P	\$ 61.308.861	\$ 316.744
3325-PROMESA S.A. ESP	\$ 54.795.019	\$ 1.481.352
3326-ESPIGAS S.A. E.S.P.	\$ 27.764.442	\$ 2.139.218
3359-NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS S.A. E.S.P.	\$ 155.070.178	\$ 0
3370-EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	\$ 227.491.465	\$ 13.202.888
39134-COLOMBIAN ENERGY GROUP S.A.S.E.S.P.	\$ 35.696.494	\$ 86.413
484-GASES DEL CARIBE S.A. ESP	\$ 31.482.730.829	\$ 2.061.407.350
488-VANTI S.A. ESP	\$ 42.642.760.388	\$ 9.694.684.248
498-SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	\$ 22.332.749.611	\$ 980.968.475
525-GAS NATURAL DEL CESAR S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	\$ 3.657.721.729	\$ 63.810.723
526-GAS NATURAL DEL ORIENTE SA ESP	\$ 4.329.419.042	\$ 684.528.484
541-GASES DEL CUSIANA S.A. E.S.P	\$ 756.584.208	\$ 82.457.111
564-EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	\$ 20.580.918.207	\$ 4.254.184.989
618-ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	\$ 32.859.534.186	\$ 967.283.594
620-GASES DEL LLANO S.A ESP	\$ 4.086.057.854	\$ 379.587.623
629-GASES DE OCCIDENTE S. A. ESP	\$ 8.204.667.001.166	\$ 922.322.993.732
978-GASES DE LA GUAJIRA S.A., ESP	\$ 2.346.591.811	\$ 127.759.263
Total general	\$ 8.406.046.482.410	\$ 943.694.119.316



Gas Licuado de Petróleo

Empresa	Total Subsidios (\$)	Total Contribuciones (\$)
1601-GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P.	\$ 64.400.413	\$ 136.753
20518-SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P	\$ 1.059.638.950	\$ 421.170
20527-PROYECTOS DE INGENIERIA Y COMERCIALIZACION DE GAS S.A. ESP.	\$ 186.848.634	\$ 0
22388-EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES SA ESP	\$ 525.139.168	\$ 893.927
22910-INGENIERÍA Y SERVICIOS SOCIEDAD ANÓNIMA ESP	\$ 504.227.404	\$ 261.584
26035-HEGA SA ESP	\$ 65.085.623	\$ 374.249
26201-DISTICON SAS ESP	\$ 243.212.156	\$ 0
31513-CENTAURO GAS SA ESP	\$ 12.807.451	\$ 90.408
32213-KEOPS Y ASOCIADOS SAS ESP	\$ 1.729.125	\$ 0
3227-PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P.	\$ 379.227.136	\$ 3.572.195
32453-ENERGY GAS S.A.S. E.S.P	\$ 12.794.625	\$ 0
330-EMPRESAS PÚBLICAS DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	\$ 44.254.071	\$ 874.858
3359-NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS S.A. E.S.P.	\$ 174.510.870	\$ 546.351
36033-COMPRIGAS S.A.S. E.S.P.	\$ 82.324.179	\$ 0
36633-REDNOVA SAS ESP	\$ 1.346.946.508	\$ 6.427.327
37294-PROVIGAS COLOMBIA S.A. ESP	\$ 10.935.824	\$ 0
37354-COLOMBIANA DE SERVICIOS PÚBLICOS SOSTENIBLES S.A E.S.P	\$ 25.201.157	\$ 0
38033-JADAPE SAS ESP	\$ 44.812.929	\$ 154.904
40455-LOGIGAS COLOMBIA SA ESP	\$ 11.760.955	\$ 147.311
40516-GASTUMACO DEL PACIFICO SAS ESP	\$ 26.792.152	\$ 621.142
44796-EMPRESA PRIVADA DE SERVICIOS PÚBLICOS DE LA AMAZONÍA ZOMAC SAS	\$ 312.627.561	\$ 0
522-NORTESANTANDEREANA DE GAS S.A. E.S.P.	\$ 25.981.913	\$ 3.384.477
Total general	\$ 5.161.258.804	\$ 17.906.656



Carrera 18 No. 84-35
Bogotá D.C., Colombia
(571) 691-3005
www.superservicios.gov.co
sspd@superservicios.gov.co

